

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 2021 年年度报告

## 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、立信会计师事务所(特殊普通合伙)为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

四、公司负责人白雪峰、主管会计工作负责人穆秀平及会计机构负责人(会计主管人员)唐德宇声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

以2021年12月31日的总股本5,583,147,471股为基础，向全体股东每10股派0.25元(含税)现金股息，共派发现金红利139,578,686.78元。不进行资本公积金转增股本，也不进行送股。

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

本年度报告涉及未来计划等前瞻性陈述，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，敬请投资者注意投资风险。

七、是否存在被控股股东及其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年度报告的真实性、准确性和完整性

否

十、重大风险提示

公司已在本报告中详细描述公司可能面临的风险，敬请投资者予以关注，详见本报告第三节“管理层讨论与分析”六“公司关于未来发展的讨论与分析”之(四)“可能面对的风险”

十一、其他

适用 不适用

## 目录

第一节	释义 .....	3
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.....	9
第四节	公司治理.....	31
第五节	环境与社会责任.....	45
第六节	重要事项.....	47
第七节	股份变动及股东情况.....	59
第八节	优先股相关情况.....	63
第九节	债券相关情况.....	63
第十节	财务报告.....	63

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) 载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件
	(三) 报告期内公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

## 第一节 释义

### 一、 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、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、中油工程	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的事项
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
工程设计公司	指	中国石油集团工程设计有限责任公司
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	《工程新闻记录》，是全球工程建设领域权威学术杂志
IHS	指	全球知名咨询机构
四精	指	经营上精打细算、生产上精耕细作、管理上精雕细刻、技术上精益求精
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
11115 人才工程	指	到 2025 年，打造形成 100 名科技领军人才、100 名复合型高级经营管理人才、100 名高级技能人才、100 名高级项目管理人才、5000 名国际化人才
四个坚持兴企方略	指	坚持高质量发展、坚持深化改革开放、坚持依法合规治企、坚持全面从严治党
四化治企准则	指	专业化发展、市场化运作、精益化管理、一体化统筹
两利四率	指	净利润、利润总额、资产负债率、营收利润率、研发经费投入率、全员劳动生产率。
两金	指	应收款项、存货

## 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 Corporation
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

### 四、 信息披露及备置地点

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

### 五、 公司股票简况

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、 其他相关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	立信会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	上海市南京东路 61 号新黄浦金融大厦 4 楼
	签字会计师姓名	王晓军（项目合伙人）、范革辉

## 七、近三年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	2021年	2020年		本期比上年同期增减(%)	2019年
		调整后	调整前		
营业收入	79,831,849,092.73	70,698,459,420.85	70,698,459,420.85	12.92	65,053,897,862.60
归属于上市公司股东的净利润	459,379,355.54	855,021,961.15	855,021,961.15	-46.27	803,757,988.23
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	416,627,406.20	763,086,768.79	763,086,768.79	-45.40	594,349,090.07
经营活动产生的现金流量净额	3,864,274,112.12	-452,408,873.13	-347,380,004.73	不适用	-2,392,623,844.57
	2021年末	2020年末		本期末比上年同期末增减(%)	2019年末
		调整后	调整前		
归属于上市公司股东的净资产	24,814,549,603.51	24,620,247,074.53	24,620,247,074.53	0.79	23,752,256,946.45
总资产	104,539,164,423.33	106,311,226,085.37	106,311,226,085.37	-1.67	93,113,583,031.14

## (二) 主要财务指标

主要财务指标	2021年	2020年		本期比上年同期增减(%)	2019年
		调整后	调整前		
基本每股收益(元/股)	0.0823	0.1531	0.1531	-46.24	0.1440
稀释每股收益(元/股)	0.0823	0.1531	0.1531	-46.24	0.1440
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.0746	0.1367	0.1367	-45.43	0.1065
加权平均净资产收益率(%)	1.86	3.55	3.55	减少1.69个百分点	3.38
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	1.69	3.18	3.18	减少1.49个百分点	2.52

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

√适用 □不适用

1. 公司于2021年1月1日起执行《企业会计准则第21号——租赁》(2018年修订)(以下简称“新租赁准则”)。根据新租赁准则的相关规定,本公司对于首次执行该准则的累计影响数调整财务报表相关项目期初金额,未对可比期间的财务报表数据进行调整。

2. 财政部于2021年12月30日发布了《企业会计准则解释第15号》(财会〔2021〕35号,以下简称“解释第15号”),其中“关于资金集中管理相关列报”内容自公布之日起施行。根据解释第15号的相关规定,公司对财务报表相关项目可比期间的财务报表数据进行相应调整。

3. 归属于上市公司股东的净利润、归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润、基本每股收益、扣除非经常性损益后的基本每股收益同比变动的主要原因:公司统筹开展生产经营、改革创新、疫情防控等重点工作,营业收入同比增长,财务费用、所得税费用同比减少;同时,受研发投入增加、社保优惠减免政策取消及海外疫情等因素影响,销售及管理费用、研发费用、信用及资产减值损失同比增加。详见第三节、五、(一)主营业务分析部分相关内容。

4. 经营活动现金净流入38.64亿元,较上年同期增加流入43.17亿元。其中,销售商品、提供劳务收到的现金940.88亿元,较上年同期增加229.57亿元,主要系公司大力压降“两金”,持续加强项目结算和清欠清收力度,工程项目回款同比增加;购买商品、接受劳务支付的现金

722.68 亿元，较上年同期增加 188.78 亿元，主要系本年支付分包商、供应商款项较上年同期增加所致。

#### 八、境内外会计准则下会计数据差异

(一) 同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用  不适用

(二) 同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用  不适用

(三) 境内外会计准则差异的说明：

适用  不适用

#### 九、2021 年分季度主要财务数据

单位：元 币种：人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	13,383,087,202.76	19,321,297,189.52	19,530,828,902.62	27,596,635,797.83
归属于上市公司股东的净利润	132,928,363.52	347,681,912.85	332,553,255.87	-353,784,176.70
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	108,849,413.17	344,014,200.48	329,142,556.95	-365,378,764.40
经营活动产生的现金流量净额	-5,405,989,833.86	-1,071,536,932.96	1,735,166,967.43	8,606,633,911.51

注：公司第四季度生产经营正常，各建设项目平稳进行，主营业务毛利率为 6.92%，略高于全年 6.81%。第四季度净利润环比下降的原因是：1. 面对日渐激烈的市场竞争和新兴业务发展需求，公司突出科技工作“支撑当前、引领未来”作用，加大重点领域和新能源新材料方向的研发投入，四季度发生研发费用 5.79 亿元，占全年研发费用 9.75 亿元的 59.42%，全年研发投入强度达到 2.10%。2. 按照年度减值测试结果计提减值准备，发生信用和资产减值 2.60 亿元。

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用  不适用

#### 十、非经常性损益项目和金额

适用  不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	2021 年金额	附注 (如适用)	2020 年金额	2019 年金额
非流动资产处置损益	6,037,419.95	第十节\七 (73)	4,433,292.37	1,646,228.18
计入当期损益的政府补助，但与	11,824,526.25	第十节\七 (74)	32,398,086.96	40,105,551.03

公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外				
债务重组损益			-500,000.00	-37,073.70
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益				908,489.62
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	21,041,307.50		10,472,912.54	267,319.57
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-15,271,971.03		47,647,208.75	42,344,972.12
其他符合非经常性损益定义的损益项目	34,160,524.45	以前年度计提的存货跌价准备转回和增值税加计抵减	19,664,881.07	149,521,429.73
减：所得税影响额	14,886,535.78		20,824,570.69	25,308,422.25
少数股东权益影响额（税后）	153,322.00		1,356,618.64	39,596.14
合计	42,751,949.34		91,935,192.36	209,408,898.16

将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益项目的情况说明

适用 不适用

#### 十一、 采用公允价值计量的项目

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
应收款项融资	882,280,508.67	321,856,152.96	-560,424,355.71	0.00
其他权益工具投资	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	882,280,508.67	321,856,152.96	-560,424,355.71	0.00

1. 公司将以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据在应收款项融资列示，详见第十节、七、6. 应收款项融资。

2. 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，已全额计提减值准备。公司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，详见第十节、七、18. 其他权益工具投资。

#### 十二、 其他

适用 不适用



## 第三节 管理层讨论与分析

### 一、经营情况讨论与分析

2021 年是公司创新驱动绿色转型、高质量迈进“十四五”新征程的起步之年。面对油气能源行业变局、新冠肺炎疫情反复等风险挑战，公司坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指引，大力实施“创新、绿色低碳、一体化、国际化”战略，统筹推进疫情防控和生产经营，深入贯彻落实“四精”要求，市场开源、工程创效、全过程管理增效取得预期成果，高质量发展基础不断夯实，企业竞争力进一步提升。

报告期内各项工作有序推进，全年累计新签合同额 924.5 亿元；实现营业收入 798.32 亿元、同比增长 12.92%；实现主营业务毛利 53.92 亿元、同比增长 1.44%；销售费用同比减少 0.08 亿元，管理费用同比增加 1.88 亿元，研发费用同比增加 3.79 亿元，财务费用同比减少 2.61 亿元，所得税费用同比减少 2.18 亿元，实现归属于上市公司股东的净利润 4.59 亿元。经营活动产生的现金流量净额 38.64 亿元，同比增长 43.17 亿元。截止报告期末公司总资产 1045.39 亿元，归属于上市公司股东的净资产 248.15 亿元。

#### （一）工程建设方面

报告期内，共执行工程项目 10542 项、完工 3900 项，在较为繁重的工程任务压力下，得益于长期项目实践形成的资源整合能力和专业技术能力，项目建设总体平稳有序，保持了较好的交付水平。阿穆尔天然气处理厂第一和第二列装置顺利投产，促进了俄气向我国的稳定供气；塔里木、长庆两个乙烷制乙烯项目顺利投产，促进了国内天然气资源高附加值综合利用；建成了玉门油田 200 兆瓦光伏发电项目，打造清洁转型示范项目；华北石化副产氢提纯项目仅用两个月就建成投用，保障冬奥会燃料氢供应；广东石化、中俄东线南段、石油储备库等项目稳步推进，尼日尔上下游一体化项目克服重重困难启动建设。工程“六化”建设引领转型升级，形成了芳烃联合装置大型塔器“预制+运输+吊装”、输气管道工厂化预制方案与应用研究、乙烷制乙烯项目标准化设计等重要成果，推动了生产组织方式变革，提升了效率效益。

#### （二）市场开发方面

报告期内，公司加大市场营销力度，着力优化市场布局，突出开拓新能源新材料市场，助推市场开发质量不断提升。一是重点跟踪项目成果丰硕。年内累计新签合同额 924.5 亿元，外部市场占比达到 63.0%，海外市场占比达到 26.1%，为公司未来持续发展提供了有力支撑。二是高端高效市场开发实现突破。中标了伊拉克祖拜尔脱气站扩建和阿联酋贝尔巴泽姆海上区块土建安装施工总承包项目；首次进入意大利埃尼公司高端市场并独立进入阿联酋海洋工程市场；成功开辟博茨瓦纳新国别市场，签约当地输水管网采办施工项目；签约埃克森美孚惠州荃美码头产品罐区。三是市场营销推介更加主动。公司积极完善客户关系管理制度体系，进一步规范客户分级分类、拓展维护、满意度评价、信息档案管理、监督考核评价等工作流程，推行市场营销“一把手”工程和“总部对总部”机制，积极开展现场客户推介，公司品牌影响力不断提升。

#### （三）新兴业务发展方面

报告期内，公司将发展新能源新材料业务提升到战略高度，组建了新业务发展班子，成立了两级推进领导小组，制定了新能源新材料业务专项发展规划，按照“市场先行、技术引领、资金支撑”的思路，制定了“三步走”目标和路线图，引导支持成员企业立足特色技术和工程化优势，明确主攻方向，大力发展地热、光伏清洁电力、氢能、CCS/CCUS、节能环保、新材料等新业务，发展布局初步形成。新签新能源项目 42 项、新材料项目 127 项，合同总额 49.6 亿元，承揽了玉门油田 200 兆瓦光伏发电、宁东输氢管道和天然气掺氢降碳示范化工程中试、辽阳石化 2 万吨/

年 1, 4-环己烷二甲醇 (CHDM) 工业试验项目、乌石化热电厂 CCUS 等一批项目, 展示出强劲发展势头。

#### (四) 科技创新方面

报告期内, 公司突出科技工作“支撑当前、引领未来”作用, 编制完成公司“十四五”科技发展规划, 着力强化核心技术攻关和前沿技术布局。共部署 14 项重大关键核心技术攻关, 聚焦数字管道、装备国产化等重点领域, 加大力度突破“卡脖子”关键核心技术; 围绕前瞻性、基础性、战略性研究, 分别在油气田地面、油气储运、炼油化工、环境工程、新能源/非常规能源、海洋工程、施工制造等 7 个领域, 共部署 62 个技术方向、250 项研究内容; 创新重大实/试验方法流程, 在油气田地面、油气储运 (含 LNG)、炼油化工、环境工程、新能源/非常规能源、海洋工程等 6 个领域部署共 47 项任务, 形成以试验基地、技术研究中心为核心的科技支撑保障体系; 公司深度参与的 400 万吨/年煤间接液化成套技术创新开发及产业化项目获国家科技进步一等奖、D1422mm X80 管线钢管研制及应用技术获中国石油集团公司科技进步特等奖、千万吨级大型炼厂成套技术研究开发与工业应用获中国石油集团公司科技进步一等奖, 百万吨级乙烷制乙烯成套技术、灵活切换生产 1-丁烯/1-己烯成套技术获中国石油十大科技创新成果, 累计获得授权专利 334 项, 其中发明专利 74 项, 研发投入强度达到 2.10%。

#### (五) 数字化转型智能化发展方面

公司数据体系框架、数据资产目录初步搭建完成。寰球北京分公司以数字化集成设计、数字化施工、数字化交付和一体化集成管控作为四大转型方向, 全面提升工程项目数字化管控能力、数字化工厂建设和交付能力。工程建设公司焊接管理平台和全专业数字化设计有效支撑项目精益管理, 管道数字孪生载体平台在中俄东线工程应用, 昆仑工程公司全面完成数字化集成、交付平台建设, 项目管理公司依托生产运行平台实现了违章远程智能监管。

#### (六) QHSE 管理方面。

报告期内公司安全生产形势整体向好, 杜绝了较大及以上生产安全事故; 工程创优能力不断增强, 中俄东线 (北段)、恒逸 (文莱) PMB 石化项目获国家优质工程金奖, 陕京四线等 6 项工程获国家级优质工程奖, 中化泉州 EVA 等三个项目获化学工业优质精品工程。常态化疫情防控与局部应急处置相结合的机制持续完善提升, 办公场所实现了零感染; 健康企业建设取得新进展, 员工获得感、幸福感和安全感不断提升。

## 二、报告期内公司所处行业情况

### 1. 油气田地面工程领域

2021 年, 世界油气供需出现局部不平衡, 国际油气价格大幅回升, BP、壳牌、道达尔、埃克森美孚、雪佛龙等全球五大油气公司经营状况快速好转, 油气上游活动回暖, 勘探开发投资有所回升, 但重大项目落地仍存在一定滞后性和谨慎性, 工程任务量还未恢复到疫情前水平。国内受益于增储上产“七年行动计划”和保障国家能源安全战略的持续推动, 资本支出保持相对稳定, 相关开发项目按计划推进。

### 2. 油气储运工程领域

全球下游消费需求增加, 促进油气储运业务稳定回暖。非洲、中东等地区主要产油国以及南亚、东南亚等区域油气消费国长输管道、储库项目相继落地。国内中俄东线、黔西南州天然气支线、天津南港 LNG 应急储备储罐等长输管道、储库项目按计划推进。

### 3. 炼油化工领域

全球来看, 炼化业格局东移趋势更加显著, 美国墨西哥湾、欧洲西北欧、亚太新加坡等传统的三大炼油中心正越来越多地受到印度西海岸、波斯湾和红海、中国东南沿海等新三大炼油中心的挑战, 亚太和中东地区新增炼厂项目较多。国内, 仍处于大型炼化一体化项目建设大年, 前期

规划的多个项目稳步推进，跨国公司纷纷布局中国炼化行业，产业规模集中度、整体技术水平不断提升。随着精细化工品需求回暖及新型功能性材料的研发突破，化工新材料领域发展势头强劲，但从工程角度讲，相对炼油和乙烯等基础化工品，新材料生产装置单体装置规模较小，工程投资相对不高，承包模式主要还是技术驱动型。我国煤化工发展具有资源优势和技术优势，逐步向精细化、高端化和深加工方向延伸。

#### 4. 环境工程领域

环境保护是我国的基本国策，也是“三大攻坚战”之一，我国提出的2030年前二氧化碳排放达峰目标以及2060年前实现碳中和愿景使得环保市场热度保持延续，工业“三废”处理、CCS/CCUS、碳汇等项目机会较多，商业化进程在加快。

#### 5. 新能源工程领域

主要国际油公司和国家石油公司纷纷宣布进军新能源领域，在规划和项目层面动作频频。国内外传统油气工程公司以市场为导向，依托丰富项目管理经验，积极开展了相关业务布局。

综合来看，报告期内国内外主要油气工程公司经营状况保持相对平稳，东亚地区的油气工程公司表现总体稳健，尤其是中国公司，得益于新冠疫情有效防控和国内社会经济有力复苏，经营情况持续好转。与此同时，油气工程行业市场竞争激烈，项目执行要素多，受物价上涨、疫情反复导致措施费增加等因素影响，整体毛利率水平仍然较低。中东、非洲等地区重点项目建设受疫情影响，项目执行面临一定挑战。

### 三、报告期内公司从事的业务情况

本报告期内，根据公司发展规划，公司业务发展定位由油气工程综合服务商调整为油气工程和新能源新材料工程综合服务商，在巩固壮大传统业务的同时，积极发展新能源新材料工程业务。

在油气工程领域，公司面向国内外石油化工工程市场提供全产业链的“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。主要经营模式包括项目前端咨询、概念设计、设计采购施工（EPC）总承包、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，能够为业主提供项目一揽子综合解决方案。为适应市场需求变化，满足业主多样化需求，公司还积极审慎探索尝试F+EPC、BOT、PPP等“投建营”项目运作模式。

在新能源新材料领域，公司统筹各成员企业全力发展新能源新材料业务，着力加大新能源新业务科技研发投入，重点在地热、氢能、CCUS、高性能合成树脂、特种工程塑料等领域进行技术储备和科技研发，共参与了国家级课题1项，省部级课题4项，中国石油集团公司级课题22项，为新能源新材料新业务快速起步夯实了基础，承揽了玉门油田200兆瓦光伏发电、宁东输氢管道和天然气掺氢降碳示范化工程中试、独山子石化溶聚丁苯橡胶生产线、乌石化热电厂CCUS等一批项目，快速积累了项目经验。同时，公司积极创新商业模式，努力探索在新能源新业务项目实施投建营一体化建设上取得突破。

### 四、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

#### 1. 拥有业内领先的工程建设能力和丰富的国内外项目业绩

公司各成员企业拥有从事油气工程建设所需的各类资质，涵盖工程勘察、设计、施工、监理等全价值链，各类资质均达到行业最高水平。“十三五”以来，累计完成各类项目4万多个，建成了伊拉克哈法亚CPF3、黄冈120万吨LNG液化工厂、大连/江苏/唐山LNG接收站、中俄东线中

段和北段、锦州国家原油储备库、云南石化 1300 万吨/年炼油、塔里木和长庆乙烷制乙烯等一大批国家重点项目，保障了国内外业主的主要油气田、作业区块的增储上产，促进炼油化工产业的布局优化，以及跨区域的油气资源输送。

## 2. 拥有业内领先的核心技术

油气田地面工程领域，常规油气田和高含水、低渗透、特稠高凝油田以及“三高”气田地面工程建设成套技术处于国际领先水平。

油气储运工程领域，大口径、高压、高钢级、大壁厚长输管道设计施工技术处于国际领先水平，油气储库、储罐设计施工技术处于国际先进水平；浅滩海大口径海洋管道设计施工技术处于国内领先水平。

炼化工程领域，乙烯、PTA、PET 聚酯技术处于国际领先水平，炼油、合成氨、尿素技术处于国际先进水平。

天然气处理及 LNG 工程领域，天然气液化成套技术、接收及再气化技术、低温乙烯接收站集成技术处于国际先进水平；LNG 液化工厂施工关键技术、LNG 接收站模块化设计技术处于国内领先水平。

环境工程领域，工业废水、炼化“三泥”、VOCs、煤化工浓盐水处理技术，以及稠油污水深度处理回用注汽锅炉给水技术、土壤污染修复、地下水污染防控技术处于国内领先水平。

新能源和新材料领域，具备分布式、集中式风光气储一体化大能源基地建设，从氢气制取、储运和加注的氢能全产业链应用，地热资源开发和综合利用，二氧化碳捕集、利用和封存等新能源项目和高性能三大合成材料、特种工程塑料、可降解材料、高端碳材料、特种化学品等新材料项目的技术研发、工程设计和建设能力。

## 3. 拥有油气工程领域完备的产业链、价值链，上中下游一体化优势突出

公司具有上中下游一体化、国内外一体化、海陆一体化的优势，能够为油气行业提供从工程咨询、项目管理、勘察、设计、采购、施工、安装、试运、开车、监理到生产服务和运营维护等“一揽子”解决方案和“一站式”综合服务，得益于长期全面深耕油气产业链上中下游的工程建设市场，公司能够抵御油价波动导致的上游或下游投资下降风险。

## 4. 具有较强的市场影响力

公司坚定不移地走市场化、国际化发展之路，市场结构不断优化，市场空间不断拓展，可持续发展能力不断增强。2021 年新签合同额中，在巩固传统市场和国内市场的基础上，外部市场占比达到 63.0%，海外市场占比达到 26.1%。国际业务遍及 60 多个国家和地区，在 21 个国家形成了合同额 1 亿美元以上的规模市场，与国内主要业主、国际石油公司、化工厂商、供应商的合作不断深化。在 ENR2021 年度国际承包商 250 强、全球承包商 250 强榜单中，分别位列第 33 名和 39 名，同比上年分别提升 1 位和 3 位。在十大国际油气工程公司中位列第 4 名，同比更进 1 位。

## 5. 拥有专业门类齐全、工程经验丰富的专业化人才队伍

公司牢固树立“人才是第一资源”理念，以打造“11115”人才工程为核心，高级技术专家、专业带头人、高级技能专家、国家注册执业资格人员、高级项目管理人员数量大幅度增加，人才队伍不断壮大，为公司业务发展和壮大提供了有力的智力支持和保障。目前，公司拥有享受政府津贴专家、国家级设计大师、行业级设计大师、全国技能专家等 170 余人，拥有一级建造师 2100 多人、一级结构工程师 200 多人、一级注册建筑师 70 余人、注册化工工程师 420 多人、注册监理工程师 680 多人、注册咨询工程师 410 多人、注册造价工程师 510 多人、注册安全工程师 1800 多人、IPMP 和 PMP 持证员工 1460 多人。

## 6. 具有党建思想政治文化优势

公司始终坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，深入学习贯彻党的十九大和十九届历次中央全会精神，确保党组织“把方向、管大局、促落实”领导作用和“三会一层”决策的有效融合与衔接，党员干部“四个意识”更加牢固、“四个自信”更加坚定、“两个维护”更

加坚决、“两个确立”更加拥护。扎实开展党史学习教育，与建党百年庆祝活动一体推进，切实做到学史明理、学史增信、学史崇德、学史力行。坚持弘扬石油精神和大庆精神铁人精神，深入开展“转观念、勇担当、高质量、创一流”主题教育活动，组织“百年基业、百项工程——中油工程重点油气工程巡礼”，大力推进“文化强企”，团队凝聚力、向心力、战斗力不断增强。

## 五、报告期内主要经营情况

报告期内，公司克服诸多风险挑战全力以赴保生产，各项工作有序推进，重点建设项目实际进度好于预期，实现营业收入 798.32 亿元、同比增长 12.92%。受海外新冠疫情影响，大宗原材料、国际运输费大幅上涨，项目成本持续攀升且运营难度加大，海外项目毛利空间承压，同时国内疫情影响明显转弱后社保优惠减免政策取消等原因，发生主营业务成本 738.05 亿元、同比增长 13.99%；实现主营业务毛利 53.92 亿元、同比增长 1.44%，主营业务毛利率 6.81%、同比减少 0.78 个百分点。

报告期内，公司聚焦油气工程建设、新能源新材料和数字化转型，全力布局攻关产业链核心技术和“卡脖子”技术，加大研发资金投入力度，研发投入同比增加 3.79 亿元。同时，公司深入贯彻落实“四精”要求，实施提质增效“升级版”，销售费用同比减少 0.08 亿元，财务费用同比减少 2.61 亿元，管理费用由于员工薪酬和折旧折耗摊销增加的原因同比增加 1.88 亿元。公司持续强化税务管理工作，所得税费用同比减少 2.18 亿元。

报告期内，基于谨慎性原则对已有迹象表明发生减值的资产进行减值测试，并根据测试结果进行计提减值，使得信用及资产减值损失同比增加 2.15 亿元。公司全年实现归属于上市公司股东的净利润 4.59 亿元、同比下降 46.27%。

### （一）主营业务分析

#### 1. 利润表及现金流量表相关科目变动分析表

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	79,831,849,092.73	70,698,459,420.85	12.92
营业成本	74,206,993,984.98	65,102,976,122.22	13.98
销售费用	95,699,251.86	103,362,202.96	-7.41
管理费用	3,076,632,936.99	2,888,217,233.95	6.52
财务费用	109,635,235.86	370,998,102.47	-70.45
研发费用	974,661,975.04	595,170,702.75	63.76
经营活动产生的现金流量净额	3,864,274,112.12	-452,408,873.13	不适用
投资活动产生的现金流量净额	-874,906,354.39	2,695,497,106.78	-132.46
筹资活动产生的现金流量净额	-2,484,280,999.86	-253,285,492.73	不适用
投资收益	30,635,129.18	67,636,043.29	-54.71
信用减值损失	188,852,217.59	83,484,656.72	126.21
资产减值损失	132,556,106.24	22,807,342.88	481.20
资产处置收益	6,037,419.95	4,433,292.37	36.18

- (1) 投资收益变动原因说明：主要系对合营联营企业确认的投资收益减少；
- (2) 信用减值损失变动原因说明：主要系预期信用损失增加；
- (3) 资产减值损失变动原因说明：主要系计提的资产减值准备增加；
- (4) 资产处置收益变动原因说明：主要系使用权资产处置利得增加；

其他相关科目变动分析详见第三节、五、（一）中 2. 收入和成本分析、3. 费用、4. 研发投入、

## 5. 现金流等相关内容。

本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

适用 不适用

## 2. 收入和成本分析

适用 不适用

2021 年度, 公司累计实现营业收入 798.32 亿元, 同比增长 12.92%, 其中主营业务收入 791.97 亿元, 同比增长 13.04%。发生营业成本 742.07 亿元, 同比增长 13.98%, 其中主营业务成本 738.05 亿元, 同比增长 13.99%。实现主营业务毛利 53.92 亿元, 同比增长 1.44%; 主营业务毛利率 6.81%, 同比减少 0.78 个百分点。

## (1). 主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况

单位:元 币种:人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
油气田地面工程	32,845,306,644.88	31,140,241,127.68	5.19	13.93	17.45	减少2.84个百分点
管道与储运工程	20,442,514,483.15	19,137,456,661.81	6.38	2.43	2.20	增加0.21个百分点
炼油与化工程	20,360,348,981.90	18,524,645,475.02	9.02	16.68	14.22	增加1.96个百分点
环境工程、项目管理及其他	5,549,049,581.84	5,002,727,272.08	9.85	45.08	52.07	减少4.14个百分点
合计	79,197,219,691.77	73,805,070,536.59	6.81	13.04	13.99	减少0.78个百分点
主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
合计	79,197,219,691.77	73,805,070,536.59	6.81	13.04	13.99	减少0.78个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增	营业成本比上年增	毛利率比上年增

				减(%)		
境内	57,885,585,895.97	53,812,187,693.03	7.04	24.40	24.88	减少0.35个百分点
境外	21,311,633,795.80	19,992,882,843.56	6.19	-9.43	-7.68	减少1.78个百分点
合计	79,197,219,691.77	73,805,070,536.59	6.81	13.04	13.99	减少0.78个百分点
主营业务分销售模式情况						
销售模式	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
合计	79,197,219,691.77	73,805,070,536.59	6.81	13.04	13.99	减少0.78个百分点

近三年主营业务收入占比情况						
分行业	2021年	占比(%)	2020年	占比(%)	2019年	占比(%)
油气田地面工程	32,845,306,644.88	41.47	28,829,896,008.99	41.15	28,304,032,811.23	43.81
管道与储运工程	20,442,514,483.15	25.81	19,957,554,529.69	28.49	17,807,459,477.02	27.56
炼油与化工工程	20,360,348,981.90	25.71	17,450,277,228.60	24.91	14,739,905,776.91	22.81
环境工程、项目管理及其他	5,549,049,581.84	7.01	3,824,769,040.46	5.45	3,759,312,992.93	5.82
合计	79,197,219,691.77	100.00	70,062,496,807.74	100.00	64,610,711,058.09	100.00

主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况的说明

油气田地面工程、管道与储运工程、炼油与化工工程是公司传统的核心业务，也是公司收入的主要来源，其中：

(1) 油气田地面工程业务实现主营业务收入 328.45 亿元，占公司主营业务收入的 41.47%，同比增长 13.93%；实现主营业务毛利 17.05 亿元，毛利率 5.19%，较上年减少 2.84 个百分点。

(2) 管道与储运工程业务实现主营业务收入 204.43 亿元，占公司主营业务收入的 25.81%，同比增长 2.43%；实现主营业务毛利 13.05 亿元，毛利率 6.38%，较上年增加 0.21 个百分点。

(3) 炼油与化工工程业务实现主营业务收入 203.60 亿元，占公司主营业务收入的 25.71%，同比增长 16.68%；实现主营业务毛利 18.36 亿元，毛利率 9.02%，较上年增加 1.96 个百分点。

(4) 环境工程、项目管理及其他业务实现主营业务收入 55.49 亿元，占公司主营业务收入的 7.01%，同比增长 45.08%；实现主营业务毛利 5.46 亿元，毛利率 9.85%，较上年减少 4.14 个百分点。

报告期内，公司实现境内主营业务收入 578.86 亿元，同比增长 24.40%，占主营业务收入的 73.09%，较上年增加 6.68 个百分点；主营业务毛利率 7.04%，较上年减少 0.35 个百分点。实现境外主营业务收入 213.12 亿元，同比下降 9.43%，占主营业务收入的 26.91%，较上年减少 6.68 个百分点；主营业务毛利率 6.19%，较上年减少 1.78 个百分点。

具体详见第十节、七、61. 营业收入和营业成本相关内容。

## (2). 产销量情况分析表

□适用 √不适用

## (3). 重大采购合同、重大销售合同的履行情况

□适用 √不适用

## (4). 成本分析表

单位：元

分行业情况							
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)	情况说明
油气田地面工程	采购成本、人工成本、折旧费	31,140,241,127.68	42.19	26,513,858,626.03	40.95	17.45	
管道与储运工程	采购成本、人工成本、折旧费	19,137,456,661.81	25.93	18,725,494,102.94	28.92	2.20	
炼油与化工工程	采购成本、人工成本、折旧费	18,524,645,475.02	25.10	16,217,844,701.82	25.05	14.22	
环境工程、项目管理及其他	采购成本、人工成本、折旧费	5,002,727,272.08	6.78	3,289,789,955.29	5.08	52.07	
合计		73,805,070,536.59	100.00	64,746,987,386.08	100.00	13.99	
分产品情况							
分产品	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)	情况说明
合计		73,805,070,536.59	100.00	64,746,987,386.08	100.00	13.99	



## 成本分析其他情况说明

分行业	成本构成项目	2021 年	占比 (%)	2020 年	占比 (%)	同比变动 (%)	2019 年
油气田地面工程	采购成本	26,439,472,781.29	35.82	21,979,851,365.74	33.95	20.29	21,510,046,201.93
	人工成本	4,338,031,963.60	5.88	4,193,037,820.36	6.48	3.46	4,492,131,077.59
	折旧费	362,736,382.79	0.49	340,969,439.93	0.52	6.38	357,157,574.94
	小计	31,140,241,127.68	42.19	26,513,858,626.03	40.95	17.45	26,359,334,854.46
管道与储运工程	采购成本	14,548,719,482.75	19.71	14,358,384,261.54	22.18	1.33	11,747,102,926.25
	人工成本	4,211,834,128.11	5.71	4,078,810,088.52	6.30	3.26	4,440,994,147.86
	折旧费	376,903,050.95	0.51	288,299,752.88	0.44	30.73	297,003,681.31
	小计	19,137,456,661.81	25.93	18,725,494,102.94	28.92	2.20	16,485,100,755.42
炼油与化工工程	采购成本	16,347,771,758.43	22.15	14,062,503,538.56	21.72	16.25	11,251,703,052.39
	人工成本	2,028,489,591.52	2.75	2,020,236,140.76	3.12	0.41	2,125,128,469.05
	折旧费	148,384,125.07	0.20	135,105,022.50	0.21	9.83	141,511,700.97
	小计	18,524,645,475.02	25.10	16,217,844,701.82	25.05	14.22	13,518,343,222.41
环境工程、项目管理及其他	采购成本	4,223,639,332.20	5.72	2,623,206,373.97	4.05	61.01	2,647,336,383.93
	人工成本	752,816,305.37	1.02	655,946,385.87	1.01	14.77	641,516,547.36
	折旧费	26,271,634.51	0.04	10,637,195.45	0.02	146.98	14,793,601.84
	小计	5,002,727,272.08	6.78	3,289,789,955.29	5.08	52.07	3,303,646,533.13
合计		73,805,070,536.59	100.00	64,746,987,386.08	100.00	13.99	59,666,425,365.42

2021 年度，公司发生营业成本 742.07 亿元，其中，发生主营业务成本 738.05 亿元，同比分别增长 13.98%和 13.99%。

从成本构成来看，报告期内，油气田地面工程业务主营业务成本 311.40 亿元，占比 42.19%，同比增长 17.45%；管道与储运工程业务主营业务成本 191.37 亿元，占比 25.93%，同比增长 2.20%；炼油与化工工程业务主营业务成本 185.25 亿元，占比 25.10%，同比增长 14.22%；环境工程、项目管理及其他业务主营业务成本 50.03 亿元，占比 6.78%，同比增长 52.07%。

近三年，各业务在公司成本结构中的占比未发生较大变化，整体成本结构稳定。具体详见第十节、七、61. 营业收入和营业成本相关内容。

## (5). 报告期主要子公司股权变动导致合并范围变化

适用 不适用

## (6). 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用 不适用

**(7). 主要销售客户及主要供应商情况****A. 公司主要销售客户情况**

前五名客户销售额 4,670,496.09 万元，占年度销售总额 58.50%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 3,762,326.33 万元，占年度销售总额 47.13%。

报告期内向单个客户的销售比例超过总额的 50%、前 5 名客户中存在新增客户的或严重依赖于少数客户的情形

适用 不适用

**B. 公司主要供应商情况**

前五名供应商采购额 778,319.25 万元，占年度采购总额 12.64%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 538,264.86 万元，占年度采购总额 8.74%。

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

适用 不适用

其他说明

无。

**3. 费用**

适用 不适用

**(1) 销售费用**

报告期内发生销售费用 0.96 亿元，同比下降 7.41%，主要系技术服务费减少所致。2021 年度，公司销售费用占营业收入的比例为 0.12%，同比减少 0.03 个百分点。

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	同比变动 (%)
员工薪酬	63,150,508.79	58,164,334.43	8.57
技术服务费	10,098,111.57	24,245,760.79	-58.35
运输费	4,417,908.15	2,482,399.84	77.97
差旅费	4,343,362.34	4,364,676.23	-0.49
招标投标费	4,108,665.74	3,145,177.36	30.63
租赁费	2,323,033.53	3,402,814.29	-31.73
业务招待费	1,657,607.05	1,583,459.28	4.68
咨询审计费	770,290.36	658,148.35	17.04
办公费	533,578.26	600,425.49	-11.13
其他费用	4,296,186.07	4,715,006.90	-8.88
合计	95,699,251.86	103,362,202.96	-7.41

**(2) 管理费用**

报告期内发生管理费用 30.77 亿元，同比增长 6.52%，主要系员工薪酬、折旧折耗摊销等增加所致。2021 年度，公司管理费用占营业收入的比例为 3.85%，同比减少 0.23 个百分点。

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	同比变动 (%)
员工薪酬	2,178,614,767.69	1,969,186,243.09	10.64

折旧折耗摊销	215,207,183.95	150,205,182.85	43.28
技术服务费	82,011,052.55	98,445,955.37	-16.69
物业管理费	81,448,143.09	85,574,998.44	-4.82
咨询审计费	52,607,669.87	62,293,451.27	-15.55
差旅费	52,038,303.71	41,166,308.74	26.41
租赁费	39,614,489.84	108,544,991.75	-63.50
维护及修理费	39,352,732.55	42,295,087.85	-6.96
税费	32,948,117.09	30,003,429.32	9.81
信息系统维护费	28,893,197.80	33,911,490.43	-14.80
其他费用	273,897,278.85	266,590,094.84	2.74
合计	3,076,632,936.99	2,888,217,233.95	6.52

## (3) 研发费用

报告期内发生研发费用 9.75 亿元，同比增长 63.76%，主要系公司加大技术研发项目投入所致。

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	同比变动 (%)
员工薪酬	729,612,856.49	443,007,809.22	64.70
技术服务费	66,015,044.28	29,583,697.40	123.15
设计制图费	57,837,700.65	19,754,036.72	192.79
折旧费与摊销	30,452,418.81	11,877,757.10	156.38
燃料及物料消耗	14,651,509.17	15,445,109.21	-5.14
试验检验费	8,253,118.52	2,358,586.46	249.92
租赁费	8,217,098.99	2,273,884.33	261.37
差旅费	7,353,187.68	5,881,518.22	25.02
信息系统维护费	4,889,232.75	1,901,508.04	157.12
咨询审计费	3,228,549.88	1,448,982.52	122.81
图书资料费	2,607,400.46	532,551.56	389.61
其他费用	41,543,857.36	61,105,261.97	-32.01
合计	974,661,975.04	595,170,702.75	63.76

## (4) 财务费用

报告期内发生财务费用 1.10 亿元，同比减少 2.61 亿元，主要系公司持续强化汇率风险管理，同时受美元等汇率变动幅度缩窄影响，本年度汇兑损益较上年净损失 4.97 亿元减少损失 3.20 亿元所致。

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	同比变动 (%)
利息费用	111,186,072.06	107,607,940.07	3.33
利息收入	-238,935,286.45	-321,134,832.57	不适用
汇兑损益	177,090,661.96	497,433,486.28	-64.40
银行手续费	47,797,619.02	59,055,603.71	-19.06
其他支出	12,496,169.27	28,035,904.98	-55.43

合计	109,635,235.86	370,998,102.47	-70.45
----	----------------	----------------	--------

#### 4. 研发投入

##### (1). 研发投入情况表

√适用 □不适用

单位：元

本期费用化研发投入	1,661,327,202.84
本期资本化研发投入	18,895,818.18
研发投入合计	1,680,223,021.02
研发投入总额占营业收入比例（%）	2.10
研发投入资本化的比重（%）	1.12

##### (2). 研发人员情况表

√适用 □不适用

公司研发人员的数量	5,436
研发人员数量占公司总人数的比例（%）	12.74
研发人员学历结构	
学历结构类别	学历结构人数
博士研究生	71
硕士研究生	1312
本科	3759
专科	263
高中及以下	31
研发人员年龄结构	
年龄结构类别	年龄结构人数
30岁以下（不含30岁）	531
30-40岁（含30岁，不含40岁）	2277
40-50岁（含40岁，不含50岁）	1682
50-60岁（含50岁，不含60岁）	895
60岁及以上	51

##### (3). 情况说明

□适用 √不适用

##### (4). 研发人员构成发生重大变化的原因及对公司未来发展的影响

□适用 √不适用

#### 5. 现金流

√适用 □不适用

报告期内，公司现金及现金等价物净增加 3.54 亿元，其中：

经营活动现金净流入 38.64 亿元，较上年同期增加流入 43.17 亿元。其中，销售商品、提供劳务收到的现金 940.88 亿元，较上年同期增加 229.57 亿元，主要系公司大力压降“两金”，持续加强项目结算和清欠清收力度，工程项目回款同比增加；购买商品、接受劳务支付的现金 722.68 亿元，较上年同期增加 188.78 亿元，主要系本年支付分包商、供应商款项较上年同期增加所致。

投资活动现金净流出 8.75 亿元，较上年同期增加流出 35.70 亿元，主要系报告期根据《企业会计准则解释第 15 号》调整应收资金集中管理款列报口径，上年同期调整增加收到其他与投资活动有关的现金 29.95 亿元，本年调整增加支付其他与投资活动有关的现金 1.92 亿元。

筹资活动现金净流出 24.84 亿元，较上年同期增加流出 22.31 亿元，主要系报告期兑付到期超短期融资券 30.00 亿元。

## (二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

√适用 □不适用

2021 年度公司加强汇率管理、汇率震荡幅度收窄，发生汇兑净损失 1.77 亿元，较上年同期汇兑净损失 4.97 亿元减少损失 3.20 亿元。汇率变动因素对本报告期利润产生负向影响，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 (%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上期期末变动比例 (%)	情况说明
货币资金	21,016,057,775.62	20.10	20,662,605,085.80	19.44	1.71	注 1
应收账款	9,197,064,386.50	8.80	10,697,990,614.18	10.06	-14.03	注 2
预付款项	11,967,341,443.13	11.45	10,525,538,013.36	9.90	13.70	注 3
应收款项融资	321,856,152.96	0.31	882,280,508.67	0.83	-63.52	注 4
合同资产	27,790,832,739.47	26.58	31,993,433,283.04	30.09	-13.14	注 5
其他应收款	14,768,974,856.14	14.13	13,126,907,119.29	12.35	12.51	注 6
一年内到期的非流动资产	40,982,735.45	0.04	65,941,661.79	0.06	-37.85	注 7
债权投资	248,138,496.30	0.24	89,832,998.57	0.08	176.22	注 8
长期股权投资	623,684,809.28	0.60	458,274,305.87	0.43	36.09	注 9
在建工程	59,458,502.55	0.06	102,413,035.71	0.10	-41.94	注 10
使用权资	703,270,463.76	0.67	/	/	/	注 11

产						
应付票据	8,201,500,801.74	7.85	5,923,418,713.05	5.57	38.46	注 12
应付账款	33,551,358,947.48	32.09	34,956,486,921.51	32.88	-4.02	注 13
一年内到期的非流动负债	199,074,657.53	0.19	555,921,480.00	0.52	-64.19	注 14
其他流动负债	856,015,962.08	0.82	2,485,818,205.89	2.34	-65.56	注 15
租赁负债	499,565,029.51	0.48	/	/	/	注 16
递延收益	17,688,312.43	0.02	26,092,440.80	0.02	-32.21	注 17

## 其他说明

注 1：货币资金的增加主要系报告期经营活动现金净流入。

注 2：应收账款的减少主要系报告期公司加大工程款清收。

注 3：预付款项的增加主要系预付的工程款、材料款、设备款、劳务等款项增加。

注 4：应收款项融资的减少主要系应收票据减少。

注 5：合同资产的减少主要系部分合同根据履约进度确认的收入大于已办理结算价款的金额减少。

注 6：其他应收款的增加主要系代垫款项及押金和质保金等增加。

注 7：一年内到期的非流动资产减少主要系报告期部分安哥拉国债到期。

注 8：债权投资的增加主要系本报告期新增安哥拉国债投资。

注 9：长期股权投资的增加主要系本报告期新增对合营联营企业的投资。

注 10：在建工程的减少主要系报告期部分在建工程项目完工转资。

注 11：使用权资产的增加主要系执行新租赁准则。

注 12：应付票据的增加主要系商业承兑汇票增加。

注 13：应付账款的减少主要系支付项目分包款、设备材料采购款。

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长期借款减少。

注 15：其他流动负债的减少主要系报告期兑付到期超短期融资券。

注 16：租赁负债的增加主要系执行新租赁准则。

注 17：递延收益的减少主要系与收益相关的政府补助减少。

## 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 2021 年 12 月 31 日，公司受限资产合计 232,337,941.09 元，明细如下：

单位：元，币种：人民币

项目	期末余额
诉讼冻结	85,897,708.67
待结汇资金	63,222,727.56
信用证开证及保函保证金	6,703,125.00
履约及投标保证金	3,214,319.56
劳务合作风险处置备用金	3,000,000.00
工会经费	7,742,543.68
党团经费	48,740,912.18

住房维修基金	13,816,604.44
合计	232,337,941.09

#### 4. 其他说明

适用 不适用

#### (四) 行业经营性信息分析

适用 不适用

1. 公司所处行业及自身发展状况。

详见六、公司关于公司未来发展的讨论与分析(一)行业格局和趋势。

2. 在建重大项目情况

单位：万元

项目名称	项目金额	工期	完工百分比
阿穆尔天然气处理厂建设项目(非专利单元)	1,738,245.00	2017/04-2024/10	88%
广东石化炼化一体化项目(项目总体合计)	3,636,000.00	2019/12-2022/06	91%
巴布综合设施项目	1,033,600.00	2017/11-2022/02	97%
哈法亚天然气处理厂项目	749,000.00	2019/07-2024/06	51%
长庆乙烷制乙烯项目	517,300.00	2019/10-2021/06	100%
中国石油吉化(揭阳)分公司60万吨/年ABS及其配套工程	462,107.00	2019/12-2022/06	82%
伊拉克纳西里耶储油库工程	402,194.00	2015/02-2022/05	53%
沙特哈拉德和哈维亚北部压气站管道项目	392,358.00	2018/07-2022/12	81%
塔里木乙烷制乙烯项目乙烯装置及配套设施	348,620.38	2019/09-2021/09	100%
孟加拉单点系泊及双线管道安装工程	348,265.00	2018/08-2022/08	71%
中石油深圳液化天然气应急调峰站项目接收站工程	323,664.00	2018/12-2023/12	37%
阿曼拉斯玛卡兹原油储罐项目	218,000.00	2018/08-2022/03	81%
沙特拉斯坦努拉管道改线项目	217,464.00	2016/07-2022/03	97%
泰国七号天然气处理厂项目	278,200.00	2021/09-2024/01	0.3%
尼日尔 AGADEM 油田二期地面工程项目	472,400.00	2021/10-2023/10	25%
尼日尔-贝宁原油外输管道工程(尼日尔段)	316,700.00	2021/10-2023/12	10%
尼日尔-贝宁原油外输管道工程(贝宁段)	249,400.00	2021/10-2023/12	7%

玉门油田玉门东镇 200MW 光伏并网发电示范项目	69,981.00	2021/10-2021/12	100%
独山子石化公司新增 6 万吨/年溶聚丁苯橡胶生产线 EPC 项目	53,649.00	2021/03-2023/06	88%

### 3. 公司各专业工程的合同签署情况

2021 年公司全年新签合同额 924.5 亿元，已中标未签合同 86.3 亿元，已签约未生效合同 118.1 亿元。新签合同额中：国内 683.1 亿元，境外 241.4 亿元。2021 年，油气田地面工程业务新签合同额 180.6 亿元，占比 19.6%；管道与储运工程业务新签合同额 332.2 亿元，占比 35.9%；炼油与化工工程业务新签合同额 239.4 亿元，占比 25.9%；新能源新材料业务新签合同额 49.6 亿元，占比 5.4%；环境工程、项目管理及其他业务新签合同额 122.7 亿元，占比 13.3%。近年新签项目对公司未来持续经营和盈利提供了有效支撑。



**(五) 投资状况分析****对外股权投资总体分析**

√适用 □不适用

2021年12月31日，本公司股权投资账面余额62,368.48万元，较年初45,827.43万元增加16,541.05万元，增长36.09%。具体明细详见第十节、七、17.长期股权投资和18.其他权益工具投资。

**1. 重大的股权投资**

√适用 □不适用

公司全资子公司中国石油集团工程有限公司与中国石油天然气集团有限公司、中国石油天然气股份有限公司和中国石油集团资本有限责任公司共同向中国石油集团东方地球物理勘探有限责任公司全资子公司昆仑数智科技有限责任公司进行增资。截至2021年12月31日，中国石油集团工程有限公司已出资2亿元。根据增资扩股方案，中国石油集团工程有限公司持有昆仑数智科技有限责任公司10%的股权。

**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	4,064,003.01	5.00%	5.00%	2022.10.30
安哥拉国债	24,964.57	8.00%	8.00%	2022.11.27
安哥拉国债	35,619,855.25	8.00%	8.00%	2022.11.27
安哥拉国债	100,142.23	8.00%	8.00%	2022.12.21
安哥拉国债	1,173,770.39	8.00%	8.00%	2022.12.21
安哥拉国债	1,016,950.67	8.00%	8.00%	2023.12.26
安哥拉国债	1,045,317.25	8.00%	8.00%	2023.02.02
安哥拉国债	4,217,719.63	8.00%	8.00%	2023.02.07
安哥拉国债	3,475,407.65	5.00%	5.00%	2023.08.30
安哥拉国债	15,255,907.72	5.00%	5.00%	2023.09.01
安哥拉国债	12,436,361.87	5.00%	5.00%	2023.09.02
安哥拉国债	29,479,957.90	5.00%	5.00%	2023.09.02
安哥拉国债	1,566,158.57	5.00%	5.00%	2023.09.02
安哥拉国债	1,231,358.13	5.00%	5.00%	2023.09.02
安哥拉国债	6,376,959.26	5.00%	5.00%	2023.09.09
安哥拉国债	10,518,154.04	5.00%	5.00%	2024.03.15
安哥拉国债	10,674,214.16	5.00%	5.00%	2024.03.15
安哥拉国债	8,741,317.16	7.00%	7.00%	2024.08.31
安哥拉国债	34,965.29	7.00%	7.00%	2024.08.31
安哥拉国债	3,167,546.90	7.00%	7.00%	2024.08.31
安哥拉国债	47,617,326.55	8.00%	8.00%	2025.11.28
安哥拉国债	23,808,663.27	8.00%	8.00%	2025.11.28
安哥拉国债	16,849,498.80	8.00%	8.00%	2025.02.14
安哥拉国债	16,963,451.18	8.00%	8.00%	2025.02.07
安哥拉国债	16,088,772.35	9.00%	9.00%	2026.12.29
安哥拉国债	12,094,807.46	9.00%	9.00%	2027.11.28
安哥拉国债	5,477,680.49	9.00%	9.00%	2027.12.29
合计	289,121,231.75	/	/	/

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 40,982,735.45 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、6. 应收款项融资和 18. 其他权益工具投资。

### 4. 报告期内重大资产重组整合的具体进展情况

适用  不适用

#### (六) 重大资产和股权出售

适用  不适用

#### (七) 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	3,854,380.17	1,102,466.04	26,235.25
中国寰球工程有限公司	一级子公司	工程建设	148,016.57	2,079,249.32	536,865.74	34,639.92
中国石油集团工程有限公司	一级子公司	工程建设	5,000.00	5,309,769.87	773,557.18	-23,903.04
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	3,714,064.69	679,479.82	-13,230.40
中国昆仑工程有限公司	二级子公司	工程建设	30,000.00	616,651.97	80,170.53	8,833.08

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	3,438,203.71	50,309.81	26,235.25	55.65%
中国寰球工程有限公司	1,825,810.22	36,248.28	34,639.92	73.48%
中国石油集团工程有限公司	2,883,202.46	-6,178.99	-23,903.04	-50.70%
中国石油管道局工程有限公司	2,100,309.00	1,070.99	-13,230.40	-28.06%
中国昆仑工程有限公司	603,277.23	9,062.38	8,833.08	18.74%

#### (八) 公司控制的结构化主体情况

适用  不适用

## 六、公司关于公司未来发展的讨论与分析

### (一) 行业格局和趋势

适用  不适用

#### 1. 所处行业的竞争格局

从全球看，根据 ENR 统计数据，目前排名前 10 位的国际油气工程公司垄断了全球约 60% 左右的油气工程市场份额，这一格局已持续多年，短期内不会发生重大变化。受国际油气工程总收入下降影响，国际市场竞争激烈，头部企业竞争格局动态调整。

从国内看，中国石油集团、中国石油化工集团有限公司（以下简称“中国石化集团”）和中国海洋石油集团有限公司（以下简称“中国海油集团”）旗下的各工程建设公司，依托各自母公司的业务需求开展工程建设相关业务，是国内油气工程建设市场的主要力量。其中，我公司为中

国石油集团控股企业。中石化石油工程技术服务有限公司和中石化炼化工程(集团)股份有限公司均为中国石化集团控股, 分别从事油气田地面工程相关业务和炼化工程的建设业务。海洋石油工程股份有限公司主要从事海洋工程相关业务, 为中国海油集团控股企业。此外, 国内还有中国化学工程股份有限公司、惠生工程技术服务有限公司等企业从事石油、化工领域的工程建设业务, 并有一些民营企业、外资企业中国分部从事细分领域的相关业务。随着国内油气市场准入越来越宽, 部分传统建筑企业跨界进入油气工程行业, 市场主体更加多元化, 市场竞争将更加激烈。

## 2. 行业中长期发展趋势

“十四五”时期, 世界油气工程行业整体仍保持稳健发展态势。能源供应主体在较长时期内仍将是技术稳定的化石能源。根据中国石油集团经济技术研究院《2050 年世界与中国能源展望》, 2030 甚至 2035 年前, 石油需求仍将持续增长, 2050 年前天然气需求年均增速 1.3%-1.6%。特别是“一带一路”已由中国倡议演变为全球共识, 沿线多数国家处于工业化待起飞阶段, 增长潜力巨大, 为“走出去”提供了空间。其中, 中东地区仍然是世界油气工程建设的主战场, 伊拉克、卡塔尔、伊朗等资源国上产意愿明显, 下游化工产业投入保持较高强度; 中亚-俄罗斯地区是“一带一路”油气核心合作区, 有望形成“中国-中亚-俄罗斯”油气资源自供体系, 天然气产业链发展前景广阔, 中期将开发大量项目; 非洲地区在全球油气格局中的地位快速提升, 油气储量丰富, 但尚未进入大规模开发阶段, 国际石油公司以及一些独立投资公司均有一定油气投资, 是我国油气企业“走出去”的重要投资目标地区; 亚太地区作为油气生产区和消费区, 市场增长潜力较大。

我国发展仍然处于重要战略机遇期, 潜在的经济活力和发展空间巨大。畅通国内大循环, 促进国内国际双循环, 发展战略性新兴产业, 推进区域协调发展和新型城镇化, 加快绿色低碳发展, 推进新一轮基础设施建设, 为工程行业发展创造了重要机遇。我国油气能源与石化产品生产与消费保持稳健势头, 国内原油产量在 2030 年前有望维持 2 亿吨; 国内天然气产量将稳步提升, 页岩气、煤层气等非常规油气资源有望成为我国油气工业的战略性接替资源; 天然气基础设施建设加快推进, “十四五”期间, 规划新建油气管道超过 2.5 万公里, 到 2025 年地下储气库工作气量超过 300 亿立方米, 新增项目主要是满足天然气增量跨区域外输和天然气保供需求。大宗化工品需求稳定增长, 化工行业新产能重点向特种、高端化工产品转移, 国企、民企、外企等多种力量积极布局大型炼化一体化项目, 加快形成长江三角洲、珠江三角洲、渤海湾三大石化产业聚集区, 以生产清洁能源和化工产品为主要目标的煤化工景气度回升, 以及在 PTA 新建产能、节能优化、产能迁移以及老旧 IPA 装置节能优化等方面仍有较大市场空间。

新能源新材料等新业务发展明显提速。能源结构转型孕育新的发展机遇, 新能源发展进入高度活跃期, 国际主要大石油公司纷纷制定绿色、低碳转型发展规划。低碳业务稳定投资回报坚定了油气公司投资信心, IHS Markit 估计, 2025 年欧洲大型综合性石油公司的有机低碳投资在总投资中的比重将从 2019 年的 7% 提高到 16%。我国“3060”碳达峰碳中和承诺催生碳减排市场快速增长, 节能减排、环境治理以及风光电、氢能、CCUS、生物质能等新业务正处于加速发展阶段, 市场空间广阔, 成为传统油气工程公司转型的首选方向。化工新材料产业正在向全球化、工艺无害化、装置大型化、高性能、低成本、持续创新等方向发展, 其中欧美新材料产业起步早, 技术发展先进, 相关项目壁垒高以及市场处于逐步饱和状态; 东南亚逐步构建完善工业化体系, 产业向新材料转型趋势明显, 该地区市场开拓程度高、根基扎实, 产品可面向亚太地区市场, 是未来新材料项目开发的主要区域。

## (二) 公司发展战略

适用  不适用

以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导, 立足新发展阶段, 落实新发展理念, 融入新发展格局, 秉持“奉献清洁能源, 呵护碧水蓝天”的企业使命, 以建设世界一流能源工程综合服务商为发展愿景, 以“为客户成长增动力”为价值追求, 以推动高质量发展为主题, 全面实施“创新、绿色低碳、一体化、国际化”发展战略, 立足化石能源领域、做强做优油气业务, 进军高端化工领域、做精做专化工业业务, 拓展新能源领域、扩大低碳业务规模, 为客户提供一站式综合服务、一揽子解决方案和全过程数字化服务, 着力增强服务保障能力、市场竞争能力和公司治理能力, 在保障能源安全、促进绿色发展实现股东、客户、合作伙伴价值最大化。

### (三) 经营计划

√适用 □不适用

2022 年公司将以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，完整、准确、全面贯彻新发展理念，主动顺应“双循环”新格局和能源转型新趋势，坚持稳中求进工作总基调，统筹疫情防控和生产经营，突出稳增长、提效益，大力实施“一体、两翼、三提升”工程，全年计划新签合同额 950 亿元、营业收入 800 亿元，杜绝较大及以上安全生产、工程质量和环境保护事件，不发生办公场所聚集性疫情。

为保障全年任务完成，重点做好以下五个方面工作。

1. 立足市场布局与业务结构优化，加大市场营销力度。加强市场开发总体策划，牢牢守住油气工程建设这一基本盘，加快拓展新能源新材料和新商业模式市场，稳妥开发海外市场，形成系统内外一体、国内国际并进、新老业务并行的市场开发新局面。强化国别市场研究与风险评估，按照分类管理、差异化推进原则，确保海外业务安全有效发展。秉持“为业主创造价值”的理念，坚持市场营销“一把手”工程和“总部对总部”机制，发挥好区域分公司“1+N”市场开发平台作用，深化市场营销工作，加强客户关系管理，持续深化战略合作，形成全员参与、立体多层的营销新局面。加强重点项目跟踪，建立两级重点跟踪项目清单，持续滚动督办，推动国内外重点项目落地，力争在规模市场、高端市场和新兴市场取得更大突破。

2. 树牢“今天的质量就是明天的效益和安全”的理念，强化重点项目建设与全生命周期精益管理。全力落实重点工程专项攻坚行动，科学排定工期，协调落实资源，保障广东石化项目顺利中交投产，推动尼日尔二期一体化、中俄东线（南段）、石油储备库、阿穆尔天然气处理厂等项目按计划建设，做好吉林和广西两个乙烯工程开工建设启动工作。深化项目全生命周期精益管理，从业务源头管控出发，应用数字化智能化手段，实现项目全过程闭环管理，努力提高合同收入当年转化率，推动工程建设从传统粗放型向现代集约型精益管控型转变。开展为期三年的已完工合同关闭专项行动，深化已完工合同关闭工作，努力提高合同收款率、降低合同损失率，夯实高质量发展基础。

3. 狠抓创新驱动与数字化转型，着力提升科技自立自强能力。一是推动重大技术攻关取得新突破。科学部署实施重大科技专项和关键核心技术攻关任务，在大炼油、大乙烯、炼化转型升级、长链  $\alpha$  烯烃生产等“卡脖子”技术领域实现重大突破；加大绿色低碳技术、清洁替代技术、新型节能技术的研究与突破，尽快在集中式/分布式光伏整体解决方案、百万吨级低浓度二氧化碳捕集技术工艺包等方面实现突破。二是推动数字化转型取得新成效。加快在数字化智能化油气田、管道和炼厂等领域的数字化建设，以数字赋能增强差异化竞争优势；完善数据治理体系，推进数据资产化和信息“孤岛”治理。三是推动科技管理水平取得新提升。推行科研项目预算制、核算制和成果评价机制，加快科技成果商业化产业化进程；丰富科技创新平台，深度参与或牵头国家二氧化碳捕集利用与封存技术研发中心、中国石油分子管理创新联合体、上海新材料研究院等研究机构的建设。

4. 狠抓内部改革与提质增效，着力推进低成本发展。持续深化改革，高质量完成国企改革三年行动任务，开展已完成改革事项“回头看”，最大程度发挥改革成效；强化上市公司治理，发挥“三会一层”职能，着力深化三项制度改革，完成领导人员任期制和契约化管理改革“两个 100%”任务目标，推动成员企业职业经理人制度试点，研究建立中长期激励政策，加大核心科技研发人才、高端经营管理人才、高技能领军人才等重点群体精准激励力度；持续优化组织结构，推行“大部门”制，打造价值型总部，进一步精简机构和管理层级。持续深化提质增效战略举措。以质效双增、价值创造为主线，推动提质增效工作不断深入；突出“两利四率”提升，强化经营分析，及时发现经营问题并制定针对性解决方案；强化项目合同管理，坚持目标导向，优化资源配置，持续提升项目毛利率；加大项目结算和账款清收力度，实现“两金”余额硬下降。持续深化低成本发展。把低成本发展作为提质增效的方向和目标，坚持“一切成本均可降”，强化长期“过紧日子”思想，实施成本对标改善计划，抓好成本管控关键环节和重点要素，实现项目全生命周期成本最优，增强成本竞争新优势。

5. 从严从实抓后 QHSE 管理和疫情防控。贯彻落实新安全生产法，筑牢安全环保根基，高效组织 QHSE 体系审核，高质量完成安全生产专项整治三年行动计划，持续完善全员岗位责任清单，深入开展领导干部履职能力评估，加大关键作业岗位人员的培训力度，强化安全生产承包点、全员记分、高危作业挂牌等制度执行，严格承包商管理，努力实现“零事故”“零伤亡”。筑牢质

量管理基础，推进落实质量提升专项行动，加强供应商、承包商质量监管，确保工程质量“零缺陷”、服务质量满意度持续提升；积极开展创建优质工程活动，将工程质量创优与绩效考核挂钩，树立质量管理先进典型。持续推进健康企业建设，抓好健康风险评估、职业病预防、心理培训等工作，加强海外医疗资源配备，有效预防职业病、传染病和常见病发生。筑牢疫情防控防线，完善疫情防控机制和措施，落实“四早”要求，压实“四方”责任，加强重点环节防控和重点人员特别是现场复工返工人员管控；加大海外重点地区疫情防控力度，研究主要国家放开疫情管制后的应对方案，持续推进疫苗接种，筑牢全员免疫屏障。

#### (四) 可能面对的风险

√适用 □不适用

公司作为国内国外一体化、上下游一体化的油气和新能源工程承包商，业务领域广泛，面临的风险种类也较多，因此公司高度重视风险管控，定期开展风险识别、评价与应对工作，并根据行业特点、经验与当前形势采取了针对性的、切实有效的应对措施，努力将风险降到最低。主要风险如下：

##### 1. 市场风险

主要是宏观经济环境、能源和大宗产品价格波动、疫情反复、地缘冲突、绿色低碳转型等给目标客户投资决策、推动项目带来诸多不确定性，市场竞争仍然激烈，公司捕捉工程建设项目市场机遇和开发项目的难度增加。

公司对该风险已经或计划采取的主要应对措施有：持续优化市场布局，完善全球市场营销网络，在巩固传统区域市场的同时，着力开拓高端市场和新兴市场；持续完善客户关系管理体系，畅通公司与客户的全层级交流渠道，营造可触达、可期待、可信赖的客户交互体验；加强对外交流合作，积极打造“大资源、大市场、大合作”的共享共赢理念，提高全球范围内的优质资源整合能力；加强市场调研，持续深化国别市场研究，密切关注相关国家营商环境、市场开发和项目执行的变化，提前布局抢抓行业新机遇；着力提升品牌影响力，积极参与行业标准规范的制定和推广，丰富市场营销方式方法实现精准营销；加强工程建设行业发展态势研究，关注先进设计、制造、施工技术及软件、信息系统技术发展趋势，适时调整经营策略，持续打造企业核心竞争力，更好应对市场挑战。

##### 2. 重大工程项目管理风险

主要指在工程建设项目专项评价、报批、核准或备案程序执行不规范，项目设计方案不完整、不合理，未认真编制或审查施工组织设计、未按照项目工期目标认真编制或审查施工计划，预算执行出现偏差，控制不严，发生预算超支现象以及执行过程中产生的各种问题，导致项目质量、进度、安全、成本等方面达不到规定要求，给公司带来严重经济损失的风险。

公司对该风险已经或计划采取的主要应对措施有：强化重大工程项目全员全过程的风险防范意识，健全风险防控机制，提高防范风险化解能力；熟悉招标文件，深入开展项目投标前的现场勘查和风险评估，强化重大项目投标报价审核，避免清单工程量出现重大漏项或出错，确保投标报价的合理性和经济性；加强项目总体部署，科学合理编制项目实施计划，密切跟踪项目进度，及时协助解决实施过程中存在的重大事项，保障重点建设项目顺利实施；编制事故应急预案，最大限度减少或消除项目执行过程中可能发生的职业健康安全紧急情况或意外事故所造成的损失；严格承包商准入审验，对承包商资格预审、安全培训考核、作业全过程监管、表现评价、续用或退出等全流程信息化动态管理；持续深入推行物资标准化集中采购，降低采购成本，减少库存储备，有效控制材料价格波动对项目成本的影响；通过购买商业保险或转让技术的方式，将重大工程项目管理风险转移给第三方保险公司。

##### 3. 税费政策风险

税费政策风险主要是指公司在经营过程中，对有关税收法律法规不熟悉或理解偏差，可能造成违反税法规定或少缴税款或多缴税款给公司造成的损失，或者合同项目所在国税费政策发生变动等事项可能会对本公司经营成果或者财务状况造成影响。

公司对该风险已经或计划采取的主要应对措施有：高度重视税费管理，牢固树立税收合规意识，严格遵循各项税费政策，不断强化税收精益管理。在承揽境内、外工程项目时，将税务风险管控作为项目风险管理最重要的一环，通过坚持“依法纳税、诚信纳税”原则，稳步推进 BEPS

行动计划应对，降低遵从成本，做好境内外申报工作，防控税收风险。加快推进税收管理从事后协调向超前谋划与过程管理转变，将税收前置到业务事项决策过程，做好税收风险事前防范。

#### 4. 汇率风险

汇率风险主要是指公司已确认的外币资产和外币负债及未来的外币交易存在因汇率波动而产生的风险。

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；做好外币资金计划，自然对冲汇率风险；减少外币货币资金持有量，及时办理结汇，有效控制外汇敞口，以达到规避汇率风险的目的。

#### 5. 应收账款风险

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或不能收回。

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，优化项目结算流程，成立清欠工作领导小组和工作机构；加强项目结算协同配合，明确项目结算职责和清欠职责；制定清欠考核制度，加大清欠考核力度；加强逾期账款清理力度，开展专项清理工作；规范合同收款条款，注重保存结算过程资料，加大清收诉讼力度；开展客户信用评价评定，减少与低信誉客户合作；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。

#### 6. 质量安全环保风险

质量安全环保风险是指由于管控不到位，违反质量安全环保有关法律法规、规章制度和违章指挥、违规操作等，可能发生较大以上质量安全环保事故、聚集性疫情，严重影响员工生命健康、企业正常经营和品牌形象。

公司对该风险已经或计划采取的主要应对措施有：制定落实全员安全生产责任清单，定期组织对各级领导、管理层QHSE 职责履职效果进行定期监督考评，推进质量安全环保责任落实到位。强化QHSE 体系运行和量化审核，推进体系持续完善。加强基层执行力建设，狠抓规章制度、操作规程等在基层现场执行效果的监督检查。严格现场危险作业监管，严肃查处“三违”行为和监管责任不落实、制度执行不到位等现象，防范事故发生。结合岗位特点开展培训教育，全面提高员工QHSE 意识和素质。严格事故和未遂事件管理，严肃查处瞒报、迟报事故等行为，切实做到“四不放过”。

#### 7. 国际化经营风险

公司海外项目遍布 60 多个国家和地区，这些国家和地区的政治、经济、法律、市场、人文环境等各不相同，特别是非洲、中东及中亚等部分地区地缘局势存在较大的不确定性，以及部分国家和地区存在包括进入壁垒、财税政策、合同履行、本地市场保护方面等不稳定因素，都可能加大公司国际化业务拓展及经营的风险。

公司对该风险已经或计划采取的主要应对措施有：周密规划国际化发展战略，确定科学的发展思路和路径；加强和规范关键业务环节的监督、不断完善海外项目管控体系；加快培养国际性人才，完善海外组织架构，提升公司在国际商务、法律、采办、技术、管理方面的业务能力；科学全面分析、及时识别国际项目各种潜在风险因素，了解和掌握国际项目重大风险变化情况，并有针对性地采取管控措施，妥善化解国际化经营风险。

#### 8. 不可抗力产生的风险

公司主要从事的工程建设业务大多在户外作业，作业地的洪水、地震、台风等自然灾害，可能给市场开发、工程建设以及员工生命健康安全等方面带来较大影响的风险。

公司对该风险已经或计划采取的主要应对措施有：切实贯彻落实党中央和各级政府的各项政策部署，继续完善应急管理和重大突发事件风险防控体系；建立健全重大风险预警机制和应急处理机制，明确风险预警标准，严格执行风险预警制度，严禁进入高风险国家和地区市场开展业务；对可能发生的重大风险或突发事件，制定应急预案、明确责任人员、规范处置程序，分层次完善专项应急预案，定期开展应急演练。

#### 9. 新冠肺炎疫情防控风险

由于新冠病毒变异株传播力更强，新冠疫情仍在全球广泛流行，国内本土聚集性疫情仍有发生，若疫情防控责任未落实，防控措施落实不到位，对公司的市场开拓、项目履约、人员派出等正常生产经营产生一定影响，同时还会对员工生命健康造成威胁。

公司对该风险已经或计划采取的主要应对措施有：密切关注疫情形势变化，研判事态发展对业务的影响，加强疫情防控领导和工作机制，强化责任落实，进一步完善常态化新冠疫情防控工作方案，确保确保风险防范和应急处置到位，减少可能带来的经济损失；注重宣传引导，增强员工自我防护意识，做好疫苗接种及疫情防控和医疗物资储备工作，增加医疗保障，切实保障员工生命健康，抵御新冠肺炎疫情的不利影响。

#### (五)其他

适用 不适用

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

适用 不适用

## 第四节 公司治理

### 一、公司治理相关情况说明

适用 不适用

公司严格遵循《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》《上海证券交易所股票上市规则》等法律法规及公司治理相关文件的要求，不断加强和完善公司治理结构，建立健全公司内部管理和控制制度，规范运作保持企业健康稳定发展，维护公司和投资者的合法权益。

报告期内，共召开了2次股东大会，5次董事会，5次监事会，会议召开程序规范，符合《公司法》《公司章程》等相关规定；董事、监事勤勉尽责，本着对公司和股东负责的原则充分保护公司和股东应有的权利；公司本部及各子公司的管理职责明晰，企业管理构架进一步理顺；公司管理层严格按照各项规范运作规则和内控制度进行经营决策，确保了公司在规则和制度的框架内规范运作。

报告期内，公司按照国家有关法律法规和上市规则的要求，结合公司实际运作情况，修订《公司章程》《信息披露管理办法》《重大信息内部报告制度》《内幕信息知情人登记制度》《董事长工作规则》《总经理工作规则》《三会议案管理制度》等公司治理和内部控制制度，进一步完善了公司治理层面的制度基础。

报告期内，公司严格按照《上海证券交易所股票上市规则》等有关规则、规范性文件的要求，履行信息披露义务，信息披露内容真实、准确和完整，没有出现虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏的情形；公司内幕知情人登记管理规范，内幕信息知情人严守保密规定，没有向外界泄露、透漏、传播公司的内幕信息，没有违规买卖公司股票，也没有建议他人违规买卖公司股票。

报告期内，公司持续做好投资者关系管理工作，加强与投资者交流，采取多种方式保障投资者的知情权。公司利用电话咨询、上证e互动平台、投资者接待日等方式及时答复投资者的问询，保持与投资者信息沟通渠道畅通。在各定期报告公告后召开网络业绩说明会向投资者介绍了经营现状、发展情况、行业地位等情况，解答了投资者的疑问，与投资者形成了良性互动。

报告期内，对照中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件和上海证券交易所上市公司规范运作指引，公司治理状况符合规范性文件要求。

公司治理与法律、行政法规和中国证监会关于上市公司治理的规定是否存在重大差异；如有重大差异，应当说明原因

适用 不适用

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

适用 不适用

中国石油集团2016年9月8日就保证公司资产、人员、财务等方面的独立性分别作出承诺：

1. 保持公司业务的独立性。中国石油集团除依法行使股东权利外，将不会滥用控股股东及实际控制人的地位，对公司的正常经营活动进行非法干预。中国石油集团将尽量减少中国石油集团

及其控制的其他企业与公司的关联交易；如有不可避免的关联交易，将依法签订协议，并将按照有关法律、法规的规定，履行必要的程序。

2. 保持公司资产的独立性。中国石油集团将不通过其自身及控制的关联企业违规占用公司或其控制企业的资产、资金及其他资源；亦不会要求公司或其控制的企业为中国石油集团及其控制的除公司及其下属企业之外的其他企业提供担保。

3. 保持公司人员的独立性。中国石油集团保证公司的总经理、副总经理、财务负责人、董事会秘书等高级管理人员不在中国石油集团及/或其控制的其他关联企业担任除董事、监事以外的其他职务或者领取报酬。中国石油集团将确保及维持公司劳动、人事和工资及社会保障管理体系的完整性。

4. 保持公司财务的独立性。中国石油集团将保证公司财务会计核算部门的独立性，建立独立的会计核算体系和财务管理制度，并设置独立的财务部负责相关业务的具体运作。公司开设独立的银行账户，不与中国石油集团及控制的其他关联企业共用银行账户。公司的财务人员不在中国石油集团及其控制的其他企业兼职。公司依法独立纳税。公司将独立作出财务决策，不存在中国石油集团以违法、违规的方式干预公司的资金使用调度的情况。

5. 保持公司机构的独立性。中国石油集团将确保公司与中国石油集团及其控制的其他企业的机构保持独立运作。中国石油集团保证公司保持健全的股份公司法人治理结构。公司的股东大会、董事会、监事会以及公司各职能部门等均依照法律、法规和公司章程独立行使职权，与中国石油集团控制的其他关联企业的职能部门之间不存在从属关系。

截止目前，公司与控股股东、实际控制人在资产、人员、财务、机构、业务等方面严格分开，不存在不能保证独立性、不能保持自主经营能力的情况。

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

由于中国石油集团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，因此上市公司的石油工程建设业务与中国石油集团控制的其他企业目前从事的工程建设类业务形成一定的竞争关系。中国石油集团已经出具承诺函，对于中国石油集团及其下属企业与上市公司的同业竞争行为进行明确限制：

1. 辅业单位定位为仅从事直属单位内部的工程建设业务，为直属单位内部提供工程建设的辅助服务。中国石油集团促使辅业单位持续以与以往相一致的方式在直属单位内部从事工程建设业务，不会与除直属单位之外任何第三方新增签署任何工程建设业务方面的协议或提供工程建设业务方面的服务。

2. 剥离单位及其业务、资产已自目标公司剥离或正在进行剥离、不存在实质障碍。剥离单位中中油吉林化建工程有限公司和中国寰球工程公司沙特公司的属于中国石油集团控制的股权托管权已经实质交由上市公司独家行使，且中国石油集团正在根据国有资产监督管理政策及发展战略进行妥善处置。

3. 中国石油集团结合实际情况促使业务单位持续约束其工程建设业务，包括但不限于持续且逐步地按照业务地域、业务细分领域或中国石油集团不时出具的内部文件进行工程建设方面的业务或活动。

中国石油集团及业务单位从任何第三方获知的任何新增日常业务经营机会，且该等业务机会与上市公司的工程建设业务可能构成同业竞争的，在不违反相关法律法规、中国石油集团及其业务单位需承担的保密义务之前提下，中国石油集团将自身并促使该等业务单位在知悉之日起 30 日内通知上市公司，在同等条件下，如上市公司决议参与该等业务机会的，中国石油集团将自身并促使相关的业务单位将各自该等商业机会在上市公司要求的期限内优先全部让与上市公司；经上市公司决议不予接受该等业务机会的，方可由中国石油集团或该等业务单位进行该等业务经营。中国石油集团已将 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。

4. 上市公司及其下属子公司参与工程建设项目总包及分包等任何环节的投/竞标时，中国石油集团促使相关单位在符合法律法规规定的情况下不参与该等建设工程项目的投/竞标。

5. 中国石油集团承诺如经上市公司认定，业务单位或辅业单位具备注入上市公司的条件（包括但不限于产权清晰、资产合规完整、盈利能力不低于上市公司同类资产等），则在不迟于该等



注入条件全部满足后的 3 年内，在符合法律法规及证券监管规则的情况下，将属于中国石油集团控制的业务单位或辅业单位的相关资产以公允价格注入至上市公司；如经上市公司决议，拟不注入上市公司的，将根据国有资产监督管理政策及发展战略采取其他方式妥善处置。

6. 中国石油集团承诺除已披露的相关单位同业竞争情形外，中国石油集团及其下属企业现在及未来都不会存在与上市公司及其子公司在现有工程建设业务上的其他同业竞争情形。未来将遵守法律法规、证券监管机构规则逐渐规范直至避免、消除同业竞争。

截至目前，中国石油集团对与上市公司存在同业竞争情况的下属业务单位和辅业单位作出了妥善安排，并严格履行了承诺，不会损害上市公司及其全体股东的利益。

### 三、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
2021 年第一次临时股东大会	2021 年 3 月 12 日	上海证券交易所网站 (www.sse.com.cn)公告编号：临 2021-007	2021 年 3 月 13 日	审议通过关于公司董事会换届选举并提名非独立董事候选人的议案等 5 项议案
2020 年年度股东大会	2021 年 6 月 3 日	上海证券交易所网站 (www.sse.com.cn)公告编号：临 2021-023	2021 年 6 月 4 日	审议通过 2020 年度董事会工作报告等 12 项议案

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。

## 四、董事、监事和高级管理人员的情况

## (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及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务(注)	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额(万元)	是否在公司关联方获取报酬
白雪峰	董事长	男	53	2022-04-19		0	0	0			否
白玉光	董事长	男	56	2017-09-18	2022-03-31	0	0	0		102.6	否
赵玉建	董事、总经理	男	57	2017-09-18	2021-03-12	0	0	0		0	否
丁建林	董事	男	57	2017-09-18	2021-03-12	0	0	0		0	是
刘海军	董事	男	60	2017-09-18	2021-03-12	0	0	0		96.7	否
	监事会主席			2021-03-12							
王新革	董事	女	55	2017-09-18		0	0	0		96.7	否
	总经理			2021-03-12							
王德义	董事	男	58	2017-09-18	2021-03-12	0	0	0		24.1	否
刘雅伟	董事	男	49	2019-05-31		0	0	0		0	是
孙全军	董事	男	59	2021-03-12		0	0	0		87.6	否
魏亚斌	职工监事	男	59	2017-08-29	2021-03-12	0	0	0		92.8	否
	董事			2021-03-12							
李小宁	董事	男	54	2021-03-12		0	0	0		0	是
孙立	独立董事	男	68	2017-09-18		0	0	0		21.4	否
王新华	独立董事	男	66	2017-09-18		0	0	0		21.4	否
赵息	独立董事	女	66	2016-10-31	2021-03-12	0	0	0		4.3	否
詹宏钰	独立董事	男	59	2017-09-18	2021-03-12	0	0	0		3.9	否
王雪华	独立董事	男	58	2021-03-12		0	0	0		17.1	否
汪世宏	监事会主席	男	62	2017-09-18	2021-03-12	0	0	0		0	是
杨大新	监事	男	55	2017-09-18		0	0	0		0	是
潘成刚	监事	男	56	2017-09-18		0	0	0		0	是

鞠秋芳	监事	女	54	2021-03-12		0	0	0		65	否
孙秀娟	职工监事	女	58	2021-03-05		0	0	0		49.1	否
辛荣国	职工监事	男	55	2017-08-29		0	0	0		67.8	否
李崇杰	副总经理	男	59	2017-04-17		0	0	0		88.2	否
杨时榜	副总经理	男	59	2017-04-17		0	0	0		84.6	否
于国锋	董事会秘书	男	47	2017-04-17		0	0	0		91.8	否
	副总经理			2018-04-26							
穆秀平	财务总监	女	47	2019-03-15		0	0	0		88.6	否
合计	/	/	/	/	/	0	0	0	/	1,103.7	/

姓名	主要工作经历
白雪峰	曾任中国石油吉林石化公司总经理助理、副总经理、党委委员，中国石油华南化工销售分公司总经理、党委委员、党委书记，中国石油辽阳石化分公司党委书记、总经理，中国石油辽阳石油化纤有限公司执行董事、总经理，中国石油辽阳石化分公司执行董事、党委书记，中国石油辽阳石油化纤有限公司执行董事、总经理，现任本公司党委书记、董事长，十三届全国人大代表。
白玉光	曾任锦西炼油化工总厂副厂长，中国石油天然气股份公司规划计划部副总经理，中国石油天然气集团公司工程建设分公司总经理、党委副书记，本公司党委书记、董事长，中国石油集团工程有限公司执行董事、总经理，中国石油集团工程服务有限公司执行董事。现任中国石油技术开发有限公司执行董事、党委书记。
王新革	曾任中国寰球化学工程公司总经理助理、国际事业部主任，中国寰球工程有限公司总经理、党委副书记、党委书记、执行董事。现任本公司党委委员、董事、总经理。
刘雅伟	曾任中国寰球工程公司副总经理、党委委员、总会计师，本公司党委委员、财务总监，中国石油天然气集团有限公司资本运营部副总经理。现任中国石油天然气集团有限公司财务部副总经理。
孙全军	曾任中国石油管道局西北石油管道公司经理、党委副书记，中国石油管道局工程有限公司人事部（党委组织部）经理（部长）、党委书记、工会主席、副总经理，现任中国石油天然气管道局有限公司执行董事，中国石油管道局工程有限公司党委书记、执行董事、总经理。
魏亚斌	曾任中国寰球化学工程公司华北规划设计院党委书记、总经理，中国寰球工程公司党委委员、总经理助理、副总经理兼安全总监、工会主席、党委副书记、总经理，本公司职工监事。现任本公司董事，寰球和创科技服务（北京）有限公司执行董事，中国寰球工程有限公司党委书记、执行董事。
李小宁	曾任中国石油工程建设（集团）公司工程部经理、总经理助理，中国石油工程建设有限公司党委委员、副总经理，中国石油天然气集团有限公司工程和物装管理部副总经理。现任中国石油工程建设有限公司党委书记、执行董事。
孙立	曾任中国航空油料集团公司总经理、董事长、法定代表人、党委书记。现任本公司独立董事。
王新华	曾任中国石化集团公司财务部副主任、主任，中国石化股份公司财务总监，久联发展（SZ.002037）、益佰制药（SH.600594）公司独立

	董事，现任本公司、中烟国际（香港）有限公司、先声药业集团有限公司（HK. 02096）、中泰化学（SZ. 002092）独立董事。
王雪华	曾任以岭药业（SZ. 002603）独立董事。现任北京市环中律师事务所首席合伙人、事务所主任，中国国际经济贸易仲裁委员会、华南国际经济贸易仲裁委员会、深圳国际仲裁院、北京仲裁委员会仲裁员，ICC 中国仲裁委员会委员，上海国际经济贸易仲裁委员会（上海国际仲裁中心）、国际投资争端解决中心（ICSID）调解员、仲裁员。
刘海军	曾任中国石油工程建设公司党委委员、副总经理，中国石油工程建设有限公司党委副书记、副总经理、工会主席、总经理、党委书记、执行董事，本公司董事，现任本公司监事会主席。
杨大新	曾任中国石油天然气股份有限公司法律事务部副总经济师，中国石油天然气集团公司法律事务部副主任。现任中国石油天然气集团有限公司法律事务部副总经理，本公司监事。
潘成刚	曾任中国石油天然气集团公司预算管理办公室副总会计师，中国石油伊拉克公司总会计师、党工委委员兼哈法亚项目部总会计师、鲁迈拉项目部总会计师。现任中国石油天然气集团有限公司审计部副总经理、本公司监事。
鞠秋芳	曾任中国石油集团东方地球物理勘探有限责任公司财务资产部主任、处长、总会计师、党委委员。现任中国昆仑工程有限公司党委委员、总会计师。
孙秀娟	曾任中国石油辽河石油勘探局财务部副主任，中国石油辽河油田分公司结算部主任，中国石油工程设计有限责任公司总会计师、党委委员，现任本公司项目管理分公司党委委员、总会计师。
辛荣国	曾任中国石油天然气第一建设公司副经理，中油国际工程有限责任公司施工企业管理部经理、中国石油天然气集团公司工程建设分公司副总工程师。现任本公司职工监事、总经理助理。
李崇杰	曾任中国石油吉林石化分公司副总经理兼总工程师、党委委员，吉林化学工业股份有限公司副总经理兼总工程师，中国石油天然气集团公司工程建设分公司副总经理、党委委员。现任本公司党委委员、副总经理。
杨时榜	曾任中油国际工程有限责任公司副总经理、党委委员兼安全总监，中国石油天然气集团公司工程建设分公司副总经理兼安全总监、党委委员。现任本公司党委委员、副总经理。
于国锋	曾任中油国际工程有限责任公司企业文化部主任、中国石油天然气集团公司工程建设分公司总经理办公室主任、副总工程师兼总经理办公室主任。现任本公司党委委员、副总经理、安全总监、董事会秘书。
穆秀平	曾任中国石油天然气股份有限公司财务部机关财务处副处长、财务报告处处长，中国石油天然气集团公司财务部副总会计师，昆仑银行股份有限公司党委委员、副行长。现任本公司党委委员、财务总监。

其它情况说明

适用 不适用

**(二) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况****1. 在股东单位任职情况**

√适用 □不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
白玉光	中国石油集团工程服务有限公司	执行董事	2017-12	2022-03
杨大新	中国石油天然气集团有限公司	法律事务部副总经理	2011-05	
潘成刚	中国石油天然气集团有限公司	审计部副总经理	2013-11	
刘雅伟	中国石油天然气集团有限公司	资本运营部副总经理	2019-03	2021-03
	中国石油天然气集团有限公司	财务部副总经理	2021-03	
李小宁	中国石油天然气集团有限公司	工程和物装管理部副总经理	2020-09	2021-12
在股东单位任职情况的说明				

**2. 在其他单位任职情况**

√适用 □不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
刘雅伟	中国石油财务（香港）有限公司	董事	2018-07	
王新华	新疆中泰化学股份有限公司	独立董事	2017-01	
	中烟国际（香港）有限公司	独立董事	2018-12	
	先声药业集团有限公司	独立董事	2019-11	
王雪华	北京市环中律师事务所首席	合伙人、事务所主任	1993-04	
在其他单位任职情况的说明				

**(三) 董事、监事、高级管理人员报酬情况**

√适用 □不适用

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	根据岗位的职责、履职测评情况，以及业绩考核结果，本着有利于完成公司业绩及激励与约束相结合的原则，确定年度报酬。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	根据企业领导人员薪酬及绩效考核管理办法，参照本行业董事、监事和高管人员的工资薪酬，结合公司业绩完成情况确定。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	1,103.7 万元
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	1,103.7 万元

**(四) 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	变动原因
汪世宏	监事会主席	离任	监事会换届
白玉光	董事长	离任	工作调整
赵玉建	董事、总经理	离任	工作调整
丁建林	董事	离任	工作调整

刘海军	董事	离任	工作调整
魏亚斌	职工代表监事	离任	工作调整
王德义	董事	离任	工作调整
赵息	独立董事	离任	董事会换届
詹宏钰	独立董事	离任	董事会换届
白雪峰	董事长	选举	董事会选举
王新革	总经理	聘任	董事会聘任
刘海军	监事会主席	选举	监事会换届
孙全军	董事	选举	董事会换届
魏亚斌	董事	选举	董事会换届
李小宁	董事	选举	董事会换届
鞠秋芳	监事	选举	监事会换届
孙秀娟	职工代表监事	选举	职工代表大会选举
王雪华	独立董事	选举	董事会换届

1. 公司于 2021 年 2 月 24 日召开第七届董事会第十一次临时会议和第七届监事会第七次临时会议，提名白玉光先生、王新革女士、刘雅伟先生、李小宁先生、孙全军先生、魏亚斌先生为公司第八届董事会非独立董事候选人，提名孙立先生、王新华先生、王雪华先生为公司第八届董事会独立董事候选人，提名刘海军先生、潘成刚先生、杨大新先生、鞠秋芳女士为公司第八届监事会非职工代表监事候选人。

2. 公司于 2021 年 3 月 12 日召开 2021 年第一次临时股东大会，以累积投票表决方式选举成立第八届董事会，第八届董事会由白玉光先生、王新革女士、刘雅伟先生、李小宁先生、孙全军先生、魏亚斌先生、孙立先生、王新华先生、王雪华先生组成；以累积投票表决方式选举刘海军先生、潘成刚先生、杨大新先生、鞠秋芳女士为第八届监事会非职工代表监事，与职工代表大会选举的孙秀娟女士、辛荣国先生共同组成公司第八届监事会。

3. 公司董事长白玉光先生因工作调整，于 2022 年 3 月 31 日辞去公司董事长、董事及董事会相关专门委员会主任委员、委员职务。辞职后白玉光先生不在公司担任任何职务。2022 年 4 月 19 日公司召开 2022 年第一次临时股东大会选举白雪峰先生为公司董事，同日董事会召开第八届董事会第四次临时会议，选举白雪峰先生为公司董事长。

#### (五) 近三年受证券监管机构处罚的情况说明

适用 不适用

#### (六) 其他

适用 不适用

#### 五、报告期内召开的董事会有关情况

会议届次	召开日期	会议决议
第七届董事会第十一次临时会议	2021 年 2 月 24 日	审议通过关于公司董事会换届选举并提名非独立董事候选人的议案等 6 项议案
第八届董事会第一次临时会议	2021 年 3 月 12 日	审议通过关于选举第八届董事会董事长的议案等 7 项议案
第八届董事会第一次会议	2021 年 4 月 27 日	审议通过 2021 年年度报告正文及摘要等 18 项议案
第八届董事会第二次会议	2021 年 8 月 27 日	审议通过 2021 年半年度报告及摘要
第八届董事会第二次临时会议	2021 年 10 月 29 日	审议通过 2021 年第三季度报告

## 六、董事履行职责情况

### (一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东大会的次数
白玉光	否	5	5	0	0	0	否	1
赵玉建	否	1	1	0	0	0	否	0
丁建林	否	1	1	0	0	0	否	0
刘海军	否	1	1	1	0	0	否	0
王新革	否	5	5	1	0	0	否	1
王德义	否	1	1	1	0	0	否	0
刘雅伟	否	5	5	3	0	0	否	1
孙全军	否	4	4	4	0	0	否	0
魏亚斌	否	4	4	3	0	0	否	1
李小宁	否	4	4	1	0	0	否	1
孙立	是	5	5	1	0	0	否	2
王新华	是	5	5	4	0	0	否	2
赵息	是	1	1	1	0	0	否	0
詹宏钰	是	1	1	1	0	0	否	0
王雪华	是	4	4	2	0	0	否	2

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

适用 不适用

年内召开董事会会议次数	5
其中：现场会议次数	0
通讯方式召开会议次数	0
现场结合通讯方式召开会议次数	5

### (二) 董事对公司有关事项提出异议的情况

适用 不适用

### (三) 其他

适用 不适用

## 七、董事会下设专门委员会情况

适用 不适用

### (1). 董事会下设专门委员会成员情况

专门委员会类别	成员姓名
审计委员会	王新华、刘雅伟、王雪华
提名委员会	白玉光、孙立、王雪华
薪酬与考核委员会	王新革、孙立、王雪华
战略委员会	白玉光、孙立、王新华

### (2). 报告期内审计委员会委员会召开 5 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2021年1月22日	审议《立信会计师事务所2020年度财务审计、内控审计计划》《2020	审计委员会严格按照《审计委员会工作细则》开展工作，勤勉尽责，经过充分沟通讨论，一致通过所有	召集人独立董事王新华先生、董事刘雅伟先生、独立董事王雪华先生出席会议。

	年年报工作计划》等议案	议案。	
2021年4月6日	审议《公司2020年度主要经营成果和财务状况简报》《公司2020年度年审总结汇报》等议案	审计委员会严格按照《审计委员会工作细则》开展工作,勤勉尽责,经过充分沟通讨论,一致通过所有议案。	召集人独立董事王新华先生、董事刘雅伟先生、独立董事王雪华先生出席会议。
2021年4月17日	审议《立信会计师事务所2020年审计工作总结》《董事会审计委员会2020年度履职报告》等议案	审计委员会严格按照《审计委员会工作细则》开展工作,勤勉尽责,经过充分沟通讨论,一致通过所有议案。	召集人独立董事王新华先生、董事刘雅伟先生、独立董事王雪华先生出席会议。
2021年8月20日	审议《2021年半年度报告及摘要》	审计委员会严格按照《审计委员会工作细则》开展工作,勤勉尽责,经过充分沟通讨论,一致通过该议案。	召集人独立董事王新华先生、董事刘雅伟先生、独立董事王雪华先生出席会议。
2021年10月29日	审议《2021年第三季度报告》	审计委员会严格按照《审计委员会工作细则》开展工作,勤勉尽责,经过充分沟通讨论,一致通过该议案。	召集人独立董事王新华先生、董事刘雅伟先生、独立董事王雪华先生出席会议。

### (3). 报告期内提名委员会委员会召开 2 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2021年2月19日	1. 审议《关于公司董事会换届选举并提名独立董事候选人的议案》2. 审议《关于公司董事会换届选举并提名非独立董事候选人的议案》	1. 同意提名孙立、王新华、王雪华为公司第八届董事会独立董事候选人,同意将以上议案提请公司董事会和股东大会审议。2. 同意提名白玉光、王新革、孙全军、魏亚斌、刘雅伟、李小宁为公司第八届董事会非独立董事候选人,同意将以上议案提请公司董事会和股东大会审议。	召集人董事长白玉光、独立董事孙立先生、独立董事王雪华先生出席会议。
2021年3月12日	1. 关于聘任公司总经理的意见 2. 关于聘任公司董事会秘书的意见 3. 关于聘任公司其他高级管理人员的意见	1. 同意聘任王新革女士为公司总经理。2. 同意聘任于国锋先生为公司董事会秘书。3. 同意聘任李崇杰先生、杨时榜先生、于国锋先生为公司副总经理,同意聘任穆秀平女士为公司财务总监。	召集人董事长白玉光、独立董事孙立先生、独立董事王雪华先生出席会议。

### (4). 报告期内薪酬与考核委员会召开 2 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2021年2月19日	审议《关于公司独立董事津贴的议案》	同意公司独立董事津贴标准,同意将该议案提请公司董事会和股东大会审议。	召集人王新革女士、独立董事孙立先生、王雪华先生出席会议。
2021年4月27日	审议《关于2020年度公司薪酬管理情况和2021年度薪酬计划的议案》	公司薪酬管理制度合理,符合相关政策规定,同意该议案。	召集人王新革女士、独立董事孙立先生、王雪华先生出席会议。

### (5). 存在异议事项的具体情况

适用 不适用

### 八、监事会发现公司存在风险的说明

适用 不适用

监事会对报告期内的监督事项无异议。



## 九、报告期末母公司和主要子公司的员工情况

### (一) 员工情况

母公司在职员工的数量	94
主要子公司在职员工的数量	42,566
在职员工的数量合计	42,660
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	32,602
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	
销售人员	
技术人员	18,421
财务人员	
行政人员	
管理人员	12,366
操作服务人员	11,873
合计	42,660
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
博士研究生	124
硕士研究生	4,570
大学本科	21,057
大学专科	8,732
中专及以下	8,177
合计	42,660

### (二) 薪酬政策

适用 不适用

公司按照对内公平、对外具有一定竞争力的要求，根据各类岗位人员特点制定了不同的薪酬制度。依据企业负责人、经营管理人员、专业技术人员、专业技能人员等岗位类别不同，分别采取年薪制、岗位绩效工资制、岗位技能工资制为主的薪酬体系，以期有效发挥薪酬政策的激励约束作用。企业负责人根据公司年度经营业绩和个人业绩考核评价结果计发年薪；企业经营管理和专业技术人员实行岗位绩效工资制，总体薪酬增长幅度根据公司经营业绩情况确定，个人绩效工资依据绩效考核结果确定；高层次技术、技能人才实行技术津贴、技能津贴制度；操作服务人员实行岗位技能工资制。各岗位员工的薪酬收入，根据岗位层级、个人能力、业绩贡献等确定，按照工资总额增长低于经济效益增长的原则，在有效控制人工成本增长的基础上，工资增长优先向一线职工、核心岗位倾斜，并根据各相关因素的变化适时调整。

### (三) 培训计划

适用 不适用

公司紧密围绕新时代高质量发展要求，持续推进员工科学管理能力、技术创新能力、岗位操作技能、国际化经营能力全方位培训，以提升员工思想政治素质、法治意识、职业素养、专业能力和创新创效能力为重点，加大在线培训、移动学习、仿真模拟训练等创新培训方式推广应用力度，认真组织实施市场管理、项目管理、软件应用、信息安全等员工能力素质提升和重点业务专项人才培养，精准加强人才培养，逐步建立分级分类的岗位标准化培训体系，努力构建基于信息化、智能化技术，线上线下相结合、内训外训相结合、人才培养与选拔使用一体化推进的培训新模式。

**(四) 劳务外包情况**

√适用 □不适用

劳务外包的工时总数	3643694 工日
劳务外包支付的报酬总额	104813 万元

**十、利润分配或资本公积金转增预案****(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况**

√适用 □不适用

本报告期公司没有对现金分红相关政策进行调整。公司在公司章程中规定了如下利润分配政策：

9.1.7 条 公司利润分配政策为：公司的利润分配应兼顾对投资者的合理投资回报以及公司的可持续发展，利润分配政策应保持连续性和稳定性。利润分配遵守下列规定：

（一）公司可采取现金、股票或者现金和股票相结合的方式分配股利，并优先采用现金分红的利润分配方式，公司具备现金分红条件的，应当采用现金分红进行利润分配。

（二）公司实施现金分红的条件：

公司当年盈利、可供分配利润为正且公司的现金流可以满足公司日常经营和可持续发展需求时，公司进行现金分红。出现以下情形之一的，公司可不进行现金分红：

1. 合并报表或母公司报表当年度未实现盈利；
2. 合并报表或母公司报表当年度经营性现金流量净额或者现金流量净额为负数；
3. 合并报表或母公司报表期末资产负债率超过 70%（包括 70%）；
4. 合并报表或母公司报表期末可供分配的利润余额为负数；
5. 公司财务报告被审计机构出具非标准无保留意见；
6. 公司在可预见的未来一定时期内存在重大投资或现金支出计划，进行现金分红可能导致公司现金流无法满足公司经营或投资需要。

（三）公司最近三年以现金方式累计分配的利润不少于最近三年实现的年均可分配利润的百分之三十。利润分配不得超过累计可分配利润的范围。

（四）在实际分红时，公司董事会应当综合考虑公司所处行业特点、发展阶段、自身经营模式、盈利水平及是否有重大资金支出安排等因素，按照本章程规定的程序，区分下列情形，拟定差异化的利润分配方案：

1. 公司发展阶段属成熟期且无重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 80%；
2. 公司发展阶段属成熟期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 40%；
3. 公司发展阶段属成长期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 20%；
4. 公司发展阶段不易区分但有重大资金支出安排的，可以参照前项规定处理。

公司在实际分红时具体所处阶段，由公司董事会根据具体情形确定。

（五）公司一般进行年度现金分红，经股东大会审议通过，可以进行中期现金分红。

（六）公司经营发展良好时，根据经营需要及业绩增长情况，可提出股票股利分配方案。

公司在确定以股票方式分配利润时，应当充分考虑以股票方式分配利润后的股本规模是否与公司目前的经营规模、盈利增长速度相适应，以确保利润分配方案符合全体股东的整体利益和长远利益。

（七）公司利润分配预案由董事会提出，独立董事发表独立意见，经股东大会审议批准。

公司股东大会对现金分红具体方案进行审议时，应当充分听取中小股东的意见和诉求，公司可通过热线电话、投资者关系平台、电子邮件等方式主动与股东特别是中小股东进行沟通和交流，充分听取中小股东的意见和诉求，并及时答复中小股东关心的问题。

公司切实保障社会公众股股东参与股东大会对利润分配预案表决的权利，董事会、独立董事和股东可以向公司股东征集其在股东大会上的投票权。

独立董事可以征集中小股东的意见，提出分红提案，并直接提交董事会审议。

(八) 公司当年盈利但董事会未做出现金分红预案的，公司除召开股东大会现场会议外，还向股东提供网络形式的投票平台。

(九) 公司在年度报告中详细披露现金分红政策的制定及执行情况。

公司当年盈利但董事会未做出现金分红预案的，应在年度报告中披露未做出现金分红预案的原因及未用于分红的资金留存公司的用途，独立董事发表的独立意见。

(十) 存在股东违规占用公司资金情况的，公司扣减该股东所分配的现金红利，以偿还其占用的资金。

(十一) 公司利润分配政策的制定及修改程序

公司利润分配政策的制订和修改由公司董事会向公司股东大会提出，公司董事会在利润分配政策的制定过程中，应与独立董事充分讨论，在考虑对股东持续、稳定、科学回报的基础上，形成利润分配政策。

公司因生产经营情况、投资规划、长期发展的需要，或者外部经营环境发生变化，确需对《公司章程》规定的现金分红政策进行调整或者变更的，董事会应充分考虑中小股东的意见，注重对投资者利益的保护，并征求独立董事意见，向股东大会提出修改利润分配政策的提案并详细说明修改利润分配政策的原因。

董事会制订和修改利润分配政策，需经董事会过半数以上表决通过，独立董事应当对利润分配政策的制订或修改发表独立意见。股东大会审议公司利润分配政策或其修改方案，需经出席股东大会股东所持有效表决权的三分之二以上通过。”

本报告期内，现金分红政策执行情况：

2021年7月23日以公司总股本 5,583,147,471 股为基数，每股派发现金红利 0.0460 元(含税)，共计派发现金红利 256,824,783.67 元。

## (二) 现金分红政策的专项说明

适用 不适用

是否符合公司章程的规定或股东大会决议的要求	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
分红标准和比例是否明确和清晰	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
相关的决策程序和机制是否完备	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否

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

适用 不适用

## 十一、 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

### (三) 董事、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

### (四) 报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

适用 不适用

## 十二、 报告期内的内部控制制度建设及实施情况

适用 不适用

公司根据《公司法》《证券法》《企业内部控制基本规范》《上海证券交易所股票上市规则》《上市公司内部控制指引》等法律、法规，建立健全和有效实施内部控制，合理保证了经营管理合法合规、资产安全、财务报告及相关信息真实完整。报告期内公司修订 8 项、新制定 16 项规章制度，形成了 30 项法人治理类、105 项职能管理类、49 项党群管理类公司制度体系，公司内控运行机制有效，保障了公司及全体股东的利益。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

## 十三、 报告期内对子公司的管理控制情况

适用 不适用

公司成员企业作为公司的全资子公司或分公司，公司对成员企业实施战略及运营两方面管控。成员企业是市场开发主体、生产经营主体和利润分中心，在其授权权限范围具有独立经营自主权。公司履行决策、管理、协调、监督、服务职能，主要承担规范运作、战略规划与业务发展、投资管理、财务管理、标准体系及制度建设、绩效考核、资本运作等重大事项管理。成员企业主要承担生产经营计划与实施、投资计划执行、市场开发、技术创新、人力资源、装备及物资管理、质量安全环保、监督约束、资产保值增值、队伍建设、党建等职责。

公司在重大信息报送、资金管理、账户管理、会计核算、授信担保业务、预算管理等方面均制定了相关管理制度，细化分解对成员企业的分级授权管理清单，确保成员企业的运营有序、合规、高效。根据各层级分级授权管理清单，配套完善各级相关管理制度、流程，制定分级授权管理办法，并设立问责机制，实现对成员企业的有效管控。

公司制订了《重大信息内部报告制度》，重大信息包括但不限于公司、成员企业出现、发生或即将发生的重要会议、重大交易、重大关联交易、重大事件等事项涉及的信息以及其持续进展情况。成员企业在发生相关重大事项后向公司及时报告，公司就相关事项进行决策及管控，并按照监管要求进行信息披露。

## 十四、 内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

立信会计师事务所（特殊普通合伙）对公司截止 2021 年 12 月 31 日的内部控制情况进行了审计，并出具了内部控制审计报告。公司内部控制审计报告的全文刊登在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）。

是否披露内部控制审计报告：是

内部控制审计报告意见类型：标准的无保留意见

## 十五、 上市公司治理专项行动自查问题整改情况

2020 年 12 月 10 日，证监会发布《关于开展上市公司治理专项行动的公告》，2021 年公司本着实事求是的原则，组织并开展了 2018 至 2020 年度公司治理专项行动自查工作。自查清单涉及公司基本情况，组织机构的运行和决策，控股股东、实际控制人及关联方，内部控制规范体系建设，信息披露与透明度，机构与境外投资者，其他问题等七个方面事项。经自查，公司存在董事会到期未及时换届的情况：

第七届董事会于 2017 年 9 月 18 日成立，由于本次换届董事会结构和人员有较大调整，董事候选人选没有及时确定等原因，公司第八届董事会于 2021 年 3 月 12 日成立。今后公司将提前筹划并积极与股东沟通，及时做好董事会换届工作。

通过开展专项治理行动，进一步夯实了公司高质量发展的基础，提高了上市公司治理水平。

## 十六、 其他

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

##### 1. 因环境问题受到行政处罚的情况

适用 不适用

##### 2. 参照重点排污单位披露其他环境信息

适用 不适用

公司涉及的污染物排放主要是在炼油化工、油气田地面和长输管道等工程建设过程中产生的试压废水、废弃泥浆、固体废弃物以及塔器、钢结构等预制加工过程中产生的挥发性有机物(VOCs)等。

公司制定了危险废物管理计划，推进危险废物规范化管理，淘汰工程建设领域高排放的落后技术和装备，各工程建设项目现场严格落实污染物排放管控要求，加强治理设施运维管理，做到“应收尽收”“应治尽治”，对废物产生、收集、贮存、运输、转移、综合利用和处理处置各环节进行全过程管控，严格工程项目建设中试压废水、废弃泥浆、废油等“三废”处置，推动固体废物减量化、资源化、再利用。各在建工程项目严格控制预制加工过程 VOCs 排放，并设置 VOCs 在线监测系统，加强 VOCs 监测和治理，确保废气收集处理后达标排放。

公司制定了突发环境事件应急预案，明确了环境突发事件应急预案体系、事件分级、应急响应、响应行动等应急响应环节，针对污染物排放以及自然灾害、生产事故等因素导致环境质量下降或者造成生态环境破坏等事件，制定了应急处置措施予以应对。

##### 3. 未披露其他环境信息的原因

适用 不适用

#### (三) 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

公司严格落实“党政同责、一岗双责、齐抓共管、失职追责”要求，强化企业生态环境保护主体责任，对生态环境保护工作实施统一监督管理，对排查发现的生态环保、低碳发展、污染防治等隐患，实施分级分类管控，深入打好污染防治攻坚战。

#### **(四) 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

公司认真贯彻落实国家关于“双碳”决策部署，建立以公司为主导、生产经营单位为主体、产学研相结合的低碳技术创新体系，加大对各单位低碳技术研发、推广和应用等的支持力度，以发展清洁用能技术为抓手快速起步，大力发展节能减碳全过程咨询、设计、施工和项目管理等业务，积极投入制氢、加氢、地热、光伏发电、风电、低碳等项目建设，持续提升低碳服务能力；通过自主研发、优势技术再开发、合作开发等方式获取先进管理技术，跟踪节能减排重点领域及行业碳排放达峰行动的总体进展，切实保障公司“双碳”目标实现。

## **二、社会责任工作情况**

√适用 □不适用

详见公司同日公告的“中油工程 2021 年度社会责任报告”。

## **三、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

详见公司同日公告的“中油工程 2021 年度社会责任报告”。

## 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	承诺时间及期限	是否有履行期限	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。承诺期限：长期	否	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。承诺期限：长期	否	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。承诺期限：长期	否	是		
	其他	中国石油集团	注 4	承诺时间：2016 年 9 月 8 日。承诺期限：长期	否	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。承诺期限是长期。	否	是		

	解决同业竞争	独山子石化	注 6	自 2010 年 1 月公司原第二大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做出承诺。承诺期限是长期。	否	是		
--	--------	-------	-----	---	---	---	--	--

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，且不得擅自变更、解除承诺义务。

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》，承诺：1. 本次交易完成后，中国石油集团及控制的企业将尽可能减少与公司及其下属企业的关联交易。若发生必要且不可避免的关联交易，中国石油集团及控制的企业将与公司及其下属企业按照公平、公正、公开的原则依法签订协议，履行合法程序，维护关联交易价格的公允性。2. 中国石油集团保证将依照相关法律法规及《中国石油集团工程股份有限公司章程》等内控制度的规定行使相关股东权利，承担相应义务。不利用股东地位谋取不正当利益，不利用关联交易非法转移公司及其下属企业的资金、利润，不利用关联交易恶意损害公司其他股东的合法权益。

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》，承诺：截至本承诺函出具之日：（1）目标公司及其下属子公司的主营业务为以油气田地面工程服务、储运工程服务、炼化工程服务、环境工程服务、项目管理服务为核心的石油工程设计、施工及总承包等相关工程建设业务（以下简称“工程建设业务”）。（2）中国石油集团下属 19 家公司（以下简称“业务单位”）及其下属分、子公司从事工程建设业务。其中，本次交易的目标公司之一寰球工程公司持有其控股子公司上海寰球工程有限公司（以下简称“上海寰球”）70%的股权，由于部分资产存在权属瑕疵，不纳入本次交易范围，正在办理国有产权无偿划转、工商变更等程序，一旦完成前述该等程序，将与目标公司及其子公司的工程建设业务构成一定程度的同业竞争；剩余 18 家单位基于历史原因形成的业务与目标公司及其子公司的工程建设业务构成一定程度的同业竞争。（3）中国石油集团下属 7 家公司及其下属分、子公司（以下简称“辅业单位”）定位为仅从事所属油田、炼化企业（以下简称“直属单位”）内部的工程建设业务，为所属油田、炼化企业内部提供工程建设的辅助服务，该等辅业单位不具备参与市场化工程建设业务竞争的能力，未与目标公司及其子公司的工程建设业务形成实质性同业竞争。（4）基于目标公司下属部分从事工程建设业务的企业由于履行清算注销、经营困难等不适于注入上市公司的原因，该等企业未纳入本次交易的标的资产范围，而采用无偿划转方式剥离。中国石油集团特定下属公司将承接目标公司剥离的该等企业（以下简称“剥离单位”，与业务单位、辅业单位合称“相关单位”）。剥离单位将在一定期限内被清算注销或按照有关部委、中国石油集团相关政策最终妥善处置，不会与上市公司形成实质性同业竞争。以上条款均构成本承诺函的一部分。作为本次交易的交易对方，为规范和避免本次交易完成后与上市公司（指本次交易完成后业已注入目标公司项下工程建设标的资产的上市公司，下同）、目标公司及其分别子公司产生或进一步产生同业竞争，声明人做出如下不可撤销承诺：一、截至本承诺函出具之日，辅业单位定位为仅从事直属单位内部的工程建设业务，为直属单位内部提供工程建设的辅助服务。声明人承诺，本次交易完成后，将促使辅业单位持续以与以往相一致的方式在直属单位内部从事工程建设业务，不会与除直属单位之外任何第三方新增签署任何工程建设业务方面的协议或提供工程建设业务方面的服务。二、截至本承诺函出具之日，剥离单位及其业务、资产已自目标公司剥离或正在进行剥离、不存在实质障碍。声明人承诺，在本次交易完成后且不超过本次交易目标公司分别 100%股权交割过户至上市公司后 6 个月内，将剥离单位中中油吉林化建工程有限公司、中国寰球工程公司沙特公司的属于声明人控制的股权的托管权实质交由上市公司独家行使，且声明人将根据国有资产监督管理机构及/或中国石油集团的政策及发展战略最终妥善处置。三、针对业务单位，声明人承诺，本次交易完成后，将采取以下措施：1. 结合中国石油集团的实际情况促使业务单位持续约束其工程建设业务，包括但不限于本次交易完成后持续且逐步地按照业务地域、业务细分领域或中国石油集团不时出具的内部文件进行工程建设方面的业务或活动；2. 声明人及业务单位从任何第三方获知的任何新增日常业务经营机会，且该等业务机会与上市公司、目标公司及其分别子公司的工程建设业务可



能构成同业竞争的,在不违反相关法律法规、声明人及其业务单位需承担的保密义务之前提下,声明人将自身并促使该等业务单位在知悉之日起 30 日内通知上市公司及目标公司,在同等条件下,如上市公司决议参与该等业务机会的,声明人将自身并促使相关的业务单位将各自该等商业机会在上市公司要求的期限内优先全部让与上市公司或目标公司(视情况而定);经上市公司决议不予接受该等业务机会的,方可由声明人或该等业务单位进行该等业务经营。3. 在满足本承诺函第五条的条件最终注入至上市公司或做其他妥善处置前的期间内,声明人承诺,在不超过本次交易目标公司分别 100%股权交割过户后 6 个月内将属于声明人控制的业务单位股权的托管权实质交由上市公司独家行使,但如该等资产和业务已经第三方托管的,应在前述期间内取得并促使相关业务单位取得该等第三方的授权与批准。四、声明人承诺,如上市公司、目标公司及其下属子公司参与建设工程项目总包及分包等任何环节的投/竞标时,其将促使相关单位在符合法律法规规定的情况下不参与该等建设工程项目的投/竞标。五、本次交易完成后,如经上市公司认定,业务单位或辅业单位具备注入上市公司的条件(包括但不限于产权清晰、资产合规完整、盈利能力不低于上市公司同类资产等),则在不迟于该等注入条件全部满足后的 3 年内,在符合法律法规及证券监管规则的情况下,声明人应将属于声明人控制的业务单位或辅业单位的相关资产以公允价格注入至上市公司;如经上市公司决议,拟不注入上市公司的,将根据国有资产监督管理机构及/或中国石油集团的政策及发展战略采取其他方式妥善处置。六、除声明人已披露的相关单位同业竞争情形外,声明人及其下属企业现在及未来都不会存在与上市公司、目标公司及其子公司在现有工程建设业务上的其他同业竞争情形。声明人承诺将遵守法律法规、证券监管机构规则及本承诺函(包括本承诺函不时修订后的承诺)逐渐规范直至避免、消除同业竞争。七、声明人同意,如相关单位存在除声明人以外的其他股东的,声明人应当尽最大努力取得该等股东的同意,或为避免与上市公司构成同业竞争的目的,按照法律法规及相关监管机构的要求、以及本承诺函的规定尽最大努力与该等股东协商一致。八、声明人同意将根据法律法规及证券监管机构规则补充、调整本承诺函并采取相应规范及避免同业竞争的其他措施。九、声明人确认,声明人具有足够的履行能力能够履行自身及促使该等相关单位履行本承诺函中的有关要求或行为。如声明人违反上述任何一项承诺,声明人将继续采取有效措施规范同业竞争,包括但不限于实际履行上述承诺事项、在上市公司要求的时间内将声明人控制的且构成同业竞争的相关资产注入上市公司或出售予与声明人无关联的第三方。十、声明人确认,本承诺函自出具之日起即构成声明人就本次交易涉及的同业竞争事项所作的全部及完整的承诺,并以此替代《原承诺函》的全部内容而使得《原承诺函》不再具有约束力。本承诺函所载的每一项承诺均为可独立执行之承诺,任何单项承诺若被认定无效或终止将不影响其他各单项承诺的有效性及其可执行性。本承诺函的上述承诺一经做出即生效,在声明人作为上市公司实际控制人且直接或间接控制相关单位期间持续有效。

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》,承诺:一、保持公司业务的独立性。中国石油集团除依法行使股东权利外,将不会滥用控股股东及实际控制人的地位,对公司的正常经营活动进行非法干预。中国石油集团将尽量减少中国石油集团及其控制的其他企业与公司的关联交易;如有不可避免的关联交易,将依法签订协议,并将按照有关法律、法规的规定,履行必要的程序。二、保持公司资产的独立性。中国石油集团将通过其自身及控制的关联企业违规占用公司或其控制企业的资产、资金及其他资源;亦不会要求公司或其控制的企业为中国石油集团及其控制的除公司及其下属企业之外的其他企业提供担保。三、保持公司人员的独立性。中国石油集团保证公司的总经理、副总经理、财务负责人、董事会秘书等高级管理人员不在中国石油集团及/或其控制的其他关联企业担任除董事、监事以外的其他职务或者领取报酬。中国石油集团将确保及维持公司劳动、人事和工资及社会保障管理体系的完整性。四、保持公司财务的独立性。中国石油集团将保证公司财务会计核算部门的独立性,建立独立的会计核算体系和财务管理制度,并设置独立的财务部负责相关业务的具体运作。公司开设独立的银行账户,不与中国石油集团及控制的其他关联企业共用银行账户。公司的财务人员不在中国石油集团及其控制的其他企业兼职。公司依法独立纳税。公司将独立作出财务决策,不存在中国石油集团以违法、违规的方式干预公司的资金使用调度的情况。五、保持公司机构的独立性。中国石油集团将确保公司与中国石油集团及其控制的其他企业的机构保持独立运作。中国石油集团保证公司保持健全的股份公司法人治理结构。公司的股东大会、董事会、监事会以及公司各职能部门等均依照法律、法规和公司章程独立行使职权,与中国石油集团控制的其他关联企业的职能部门之间不存在从属关系。

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

已达到  未达到  不适用

(三) 业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响

适用  不适用

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

适用  不适用

三、违规担保情况

适用  不适用

四、公司董事会对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

适用  不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明

(一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

适用  不适用

1. 执行《企业会计准则第 21 号——租赁》（2018 年修订）（以下简称“新租赁准则”）

本公司自 2021 年 1 月 1 日起执行新租赁准则，根据新租赁准则的相关规定，本公司对于首次执行该准则的累计影响数调整财务报表相关项目期初金额，首次执行该准则对 2021 年年初留存收益无影响，本公司未对可比期间信息进行调整。

2. 执行《企业会计准则解释第 15 号》

财政部于 2021 年 12 月 30 日发布了《企业会计准则解释第 15 号》（财会〔2021〕35 号，以下简称“解释第 15 号”），其中“关于资金集中管理相关列报”内容自公布之日起施行。根据解释第 15 号的相关规定，公司对财务报表相关项目可比期间的财务报表数据进行相应调整。

本公司执行上述规定的主要影响详见第十节、五、44. 重要会计政策和会计估计的变更。

(二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

适用  不适用

(三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况

适用  不适用

(四) 其他说明

适用  不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：万元 币种：人民币

	现聘任
境内会计师事务所名称	立信会计师事务所(特殊普通合伙)
境内会计师事务所报酬	864
境内会计师事务所审计年限	6

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	立信会计师事务所（特殊普通合伙）	128

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

公司 2021 年 6 月 3 日召开 2020 年年度股东大会，会议审议通过了《关于续聘 2021 年度财务和内控审计机构并确定其审计费用的议案》，同意聘任立信会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司 2021 年度财务和内控审计机构。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

## 七、面临退市风险的情况

### (一) 导致退市风险警示的原因

适用 不适用

### (二) 公司拟采取的应对措施

适用 不适用

### (三) 面临终止上市的情况和原因

适用 不适用

## 八、破产重整相关事项

适用 不适用

## 九、重大诉讼、仲裁事项

本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

## 十、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

## 十一、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

适用 不适用

## 十二、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一次会议和 2020 年度股东大会审议通过了《关于公司 2021 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	400,000.00	538,264.86
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	3,450,000.00	3,762,326.33
租赁收入	中国石油集团及下属公司	设备、房屋租赁	6,000.00	1,615.78
租赁支出	中国石油集团及下属公司	设备、房屋出租	30,000.00	22,001.65
存款（余额）	中国石油集团及下属公司	存款（余额）	2,400,000.00	1,868,642.20
贷款（余额）	中国石油集团及下属公司	贷款（余额）	280,000.00	0.00
其他金融服务	中国石油集团及下属公司	利息支出及其他	13,500.00	695.77
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	24,000.00	8,654.59

超出预计金额的主要原因：

(1) 2021 年度公司预计向关联人销售商品及提供劳务取得收入 345.00 亿元，实际取得收入 376.23 亿元，超出预计金额 31.23 亿元，主要原因是公司克服疫情带来的不利影响，全力以赴保生产，项目实际进度好于预期水平，项目收入增加。

(2) 2021 年度公司预计向关联人购买商品及接受劳务支出 40.00 亿元，实际支出 53.83 亿元，超出预计金额 13.83 亿元，主要原因项目进度好于预期水平，项目成本相应增加。

### 3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

#### (二) 资产或股权收购、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

公司全资子公司中国石油集团工程有限公司与中国石油天然气集团有限公司、中国石油天然气股份有限公司和中国石油集团资本有限责任公司共同向中国石油集团东方地球物理勘探有限责任公司全资子公司昆仑数智科技有限责任公司进行增资。本次增资以昆仑数智 2020 年 9 月 30

日资产评估值为基础，按照经调整确认的昆仑数智当前股东权益价值 60,000 万元进行，各增资方共计新增投资 140,000 万元，其中中国石油集团工程有限公司以现金 20,000 万元增资，增资后持有昆仑数智 10% 的股权。详见公司于 2020 年 12 月 23 日在上海证券交易所网站发布的《中油工程关于全资子公司与关联方共同投资的公告》（临 2020-024）。截至 2021 年 12 月 31 日，中国石油集团工程有限公司已出资 20,000 万元。

### 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	682,774.34	53,387.23	736,161.57	1,420,270.70	-205,305.90	1,214,964.80
合计		682,774.34	53,387.23	736,161.57	1,420,270.70	-205,305.90	1,214,964.80
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	集团兄弟公司	30,000,000,000.00	0%-0.35%	5,401,542,481.57	337,696,717,432.21	336,140,449,742.87	6,957,810,170.91

责任公司							
合计	/	/	/	5,401,542,481.57	337,696,717,432.21	336,140,449,742.87	6,957,810,170.91

注：在中油财务的存款价格以市场平均水平为基础，略有上浮。其中人民币存款主要以活期存款为主，使用央行基准利率；外币存款根据企业存款情况单独议价，不低于外部商业银行平均报价。

## 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	20,000,000,000.00	6个月 LIBOR+1.7%	555,921,480.00	0.00	555,921,480.00	0.00
合计	/	/	/	555,921,480.00	0.00	555,921,480.00	0.00

注：在中油财务的的贷款业务单独议价，该笔贷款利率为6个月 LIBOR+1.7%，价格公允。

## 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	6,804,000.00	6,804,000.00

## 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

项目	2021 年期初余额	本期增加	本期减少	2021 年期末余额	支付手续费
委托贷款	0.00	722,740,000.00	0.00	722,740,000.00	256,524.55

## (六)其他

□适用 √不适用

## 十三、重大合同及其履行情况

### (一) 托管、承包、租赁事项

#### 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	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：（1）大庆石油管理局有限公司（原大庆石油管理局）将其持有的大庆油田建设集团有限责任公司（原大庆油田建设集团公司）100% 股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（2）大庆油田有限责任公司（原大庆油田公司）将其持有的大庆油田设计院有限公司（原大庆油田工程公司）100% 股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（3）大庆油田建设集团有限责任公司（原大庆油田建设集团公司）将其持有的大庆油田天宇工程设计有限责任公司（原大庆油田天宇工程设计公司）100% 股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（4）辽河石油勘探局有限公司（原辽河石油勘探局）将其持有的中油辽河工程有限公司（原中油辽河工程公司）60% 股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（5）辽河石油勘探局有限公司（原辽河石油勘探局）将其持有的辽河油田建设有限公司（原辽河油田建设工程公司）100% 股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（6）吉林石油集团有限责任公司将其持有的吉林石油集团工程建设有限责任公司 100% 股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（7）新疆吐哈石油勘探开发有限公司（原吐哈石油勘探开发指挥部）将其持有的新疆吐哈油田建设有限责任公司（原新疆吐哈油田建设公司）100% 股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（8）中国石油大庆石油化工有限公司（原大庆石化建设总厂）将其持有的大庆石化建设有限公司 100% 股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（9）中国石油兰州石油化工有限公司（原兰州石油化工有限公司）将其持有的中石油第二建设有限公司（中石油第二建设公司）100% 股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（10）中国石油辽阳石油化纤有限公司（原辽阳石油化纤公司）将其持有的辽阳石油化纤工程有限公司（原辽阳石油化纤工程公司）100% 股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（11）中国石油乌鲁木齐石油化工有限公司（原乌鲁木齐石油化工有限公司）将其持有的乌鲁木齐石化设备安装有限责任公司（原乌鲁木齐石油化工有限公司设备安装公司）82.73% 股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（12）中国石油天然气股份有限公司将其持有的抚顺石化工程建设有限公司 100% 股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（13）中国石油运输有限公司（原中国石油天然气运输公司）将其持有的新疆中油建筑安装工程有限责任公司 100% 股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（14）中国石油运输有限公司（原中国石油天然气运输公司）将其持有的新疆中油油田建设开发有限责任公司 100% 股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（15）中国石油运输有限公司（原中国石油天然气运输公司）将其持有的新疆中油路桥机械工程有限公司 100% 股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（16）中国石油集团工程服务有限公司将其持有的四川石油天然气建设工程有限责任公司 100% 股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（17）中国石油集团川庆钻探工程有限公司将其持有的四川蜀渝石油建筑安装工程有限责任公司 100% 股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（18）中国石油集团工程服务有限公司将其持有的四川科宏石油天然气工程有限公司 58.7% 股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（19）寰球和创科技服务（北京）有限公司将其持有的中国寰球工程公司沙特公司 100% 股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（20）寰球和创科技服务（北京）有限公司将其持有的中油吉林化建工程有限公司（原中油吉林化建工程公司）100% 股权之股权管理事宜全权委托公司负责。

委托管理期间自协议生效之日起，至以下孰早发生之日：（1）委托方不再持有托管单位股权之日，（2）上市公司自委托方收购托管单位全部股权，且托管单位工商登记为上市公司全资子公司、财务方面变更为上市公司合并报表范围内的全资子公司；或（3）双方协商终止本协议之日止。经双方充分协商，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

## (二) 担保情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）														
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期(协议签署日)	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保物(如有)	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系
无														
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）										0.00				
公司及其子公司对子公司的担保情况														
报告期内对子公司担保发生额合计										8,700,753,570.35				
报告期末对子公司担保余额合计（B）										26,448,862,572.86				
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）														
担保总额（A+B）										26,448,862,572.86				
担保总额占公司净资产的比例（%）										106.28				
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）										26,448,012,572.86				
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）										14,006,086,453.21				
上述三项担保金额合计（C+D+E）										40,454,099,026.07				
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2021年12月31日，公司尚在担保期的担保19项，累计金额折合人民币264.49亿元，其中，履约担保10项，累计折合人民币68.90亿元；授信担保9项，累计折合人民币195.59亿元。履约担保分别为寰球工程公司为其全资子公司提供了0.38亿美元（折合人民币2.40亿元）、0.50亿美元（折合人民币3.19亿元）、1.30亿美元（折合人民币8.31				



亿元)和0.57亿美元(折合人民币3.63亿元)共计4项的履约担保;公司为全资子公司提供了0.20亿澳元(折合人民币0.92亿元)、2.85亿美元(折合人民币18.17亿元)、3.21亿美元(折合人民币20.45亿元)、0.06亿美元(折合人民币0.41亿元)、2.62亿林吉特(折合人民币4.01亿元)和1.16亿美元(折合人民币7.41亿元)共计6项的履约担保。授信担保为公司为全资子公司提供了9项,共计195.59亿元人民币的授信担保。目前,项目均在正常执行过程中。详见第十节、十二、5、(4)关联担保情况。

(三) 委托他人进行现金资产管理的情况

1. 委托理财情况

(1) 委托理财总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(2) 单项委托理财情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3) 委托理财减值准备

适用 不适用

2. 委托贷款情况

(1) 委托贷款总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(2) 单项委托贷款情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3) 委托贷款减值准备

适用 不适用

3. 其他情况

适用 不适用

(四) 其他重大合同

适用 不适用

十四、其他对投资者作出价值判断和投资决策有重大影响的重大事项的说明

适用 不适用

## 第七节 股份变动及股东情况

### 一、股本变动情况

#### (一) 股份变动情况表

##### 1、股份变动情况表

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、股份变动对最近一年和最近一期每股收益、每股净资产等财务指标的影响（如有）

适用 不适用

##### 4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

#### (二) 限售股份变动情况

适用 不适用

### 二、证券发行与上市情况

#### (一) 截至报告期内证券发行情况

适用 不适用

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

适用 不适用

#### (二) 公司股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

适用 不适用

#### (三) 现存的内部职工股情况

适用 不适用

### 三、股东和实际控制人情况

#### (一) 股东总数

截至报告期末普通股股东总数(户)	68,987
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	72,058
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0

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

单位：股

前十名股东持股情况							
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	质押	51,000,000	国有法人
武汉长石鑫工贸有限公司	40,000,000	40,000,000	0.72	0	未知		未知

九泰基金—广发银行—中兵投资管理有限责任公司	0	32,467,532	0.58	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	-1,100,000	28,617,729	0.51	0	未知	未知
广州市玄元投资管理有限公司—玄元元定9号私募证券投资基金	15,509,299	15,509,299	0.28	0	未知	未知
付兆廷	13,066,000	13,066,000	0.23	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	2,085,100	10,243,334	0.18	0	未知	未知
王丰	8,445,600	8,445,600	0.15	0	未知	未知
前十名无限售条件股东持股情况						
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集团有限公司	197,706,637			人民币普通股	197,706,637	
武汉长石鑫工贸有限公司	40,000,000			人民币普通股	40,000,000	
九泰基金—广发银行—中兵投资管理有限责任公司	32,467,532			人民币普通股	32,467,532	
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	28,617,729			人民币普通股	28,617,729	
广州市玄元投资管理有限公司—玄元元定9号私募证券投资基金	15,509,299			人民币普通股	15,509,299	
付兆廷	13,066,000			人民币普通股	13,066,000	
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	10,243,334			人民币普通股	10,243,334	
王丰	8,445,600			人民币普通股	8,445,600	
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					

## 前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

适用 不适用

## (三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前10名股东

适用 不适用

## 四、控股股东及实际控制人情况

## (一) 控股股东情况

## 1 法人

适用 不适用

名称	中国石油天然气集团有限公司
单位负责人或法定代表人	戴厚良
成立日期	1990年02月09日
主要经营业务	组织经营陆上石油、天然气和油气共生或钻遇矿藏的勘探、开发、生产建设、加工和综合利用以及石油专用机械的制造；组织上述产品、副产品的储运；按国家规定自销本公司系统的产品；组织油气生产建设物资、设备、器材的供应和销售；石油勘探、开发、生产建设新产品、新工艺、新技术、新装备的开发研究和推广；国内外石油、天然气方面的合作勘探开发、经济技术合作以及对外承包石油建设工程、国外技术和设备进口、本系统自产设备和技术出口、引进和利用外资项目方面的对外谈判、签约。
报告期内控股和参股的其他境	中国石油天然气集团有限公司控股的中国石油天然气股份有限公司在上海证券交易所（股

内外上市公司的股权情况	票代码：601857）、香港联合交易所有限公司（股票代码：00857）及美国纽约证券交易所有限公司（纽约证券交易所美国存托证券，代码 PTR）挂牌上市；控股的中国石油集团资本股份有限公司在深圳证券交易所上市（股票代码：000617）；控股的昆仑能源有限公司在香港联合交易所有限公司上市（股票代码：00135）；通过中国石油大庆石油化工有限公司等间接控股的大庆华科股份有限公司在深交所上市（股票代码：000985）。
其他情况说明	

## 2 自然人

适用 不适用

## 3 公司不存在控股股东情况的特别说明

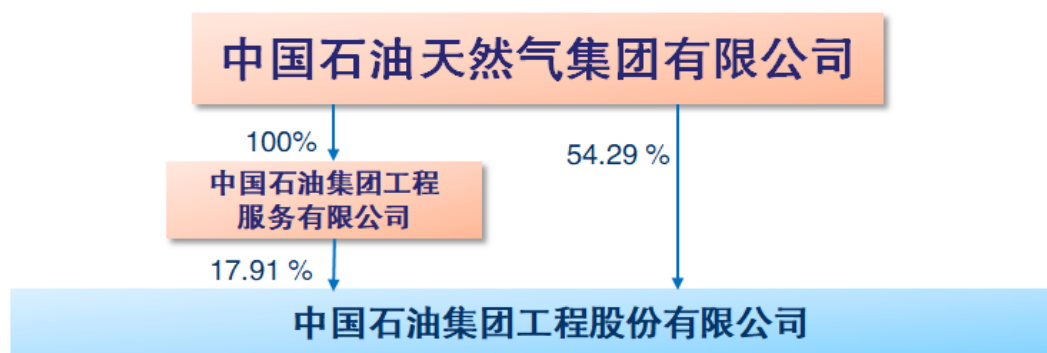
适用 不适用

## 4 报告期内控股股东变更情况的说明

适用 不适用

## 5 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



## (二) 实际控制人情况

### 1 法人

适用 不适用

名称	中国石油天然气集团有限公司
单位负责人或法定代表人	戴厚良
成立日期	1990年02月09日
主要经营业务	组织经营陆上石油、天然气和油气共生或钻遇矿藏的勘探、开发、生产建设、加工和综合利用以及石油专用机械的制造；组织上述产品、副产品的储运；按国家规定自销本公司系统的产品；组织油气生产建设物资、设备、器材的供应和销售；石油勘探、开发、生产建设新产品、新工艺、新技术、新装备的开发研究和技术推广；国内外石油、天然气方面的合作勘探开发、经济技术合作以及对外承包石油建设工程、国外技术和设备进口、本系统自产设备和技术出口、引进和利用外资项目方面的对外谈判、签约。
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	中国石油天然气集团有限公司控股的中国石油天然气股份有限公司在上海证券交易所（股票代码：601857）、香港联合交易所有限公司（股票代码：00857）及美国纽约证券交易所有限公司（纽约证券交易所美国存托证券，代码 PTR）挂牌上市；控股的中国石油集团资本股份有限公司在深圳证券交易所上市（股票代码：000617）；控股的昆仑能源有限公司在香港联合交易所有限公司上市（股票代码：00135）；通过中国石油大庆石油化工有限公司等间接控股的大庆华科股份有限公司在深交所上市（股票代码：000985）。
其他情况说明	

## 2 自然人

适用 不适用

## 3 公司不存在实际控制人情况的特别说明

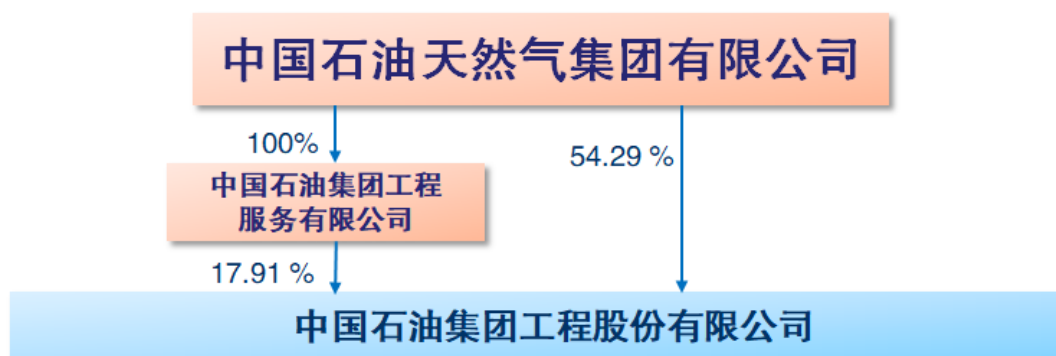
适用 不适用

## 4 报告期内公司控制权发生变更的情况说明

适用 不适用

## 5 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



## 6 实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

## (三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

适用 不适用

## 五、公司控股股东或第一大股东及其一致行动人累计质押股份数量占其所持公司股份数量比例达到 80%以上

适用 不适用

## 六、其他持股在百分之十以上的法人股东

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

法人股东名称	单位负责人或法定代表人	成立日期	组织机构代码	注册资本	主要经营业务或管理活动等情况
中国石油集团工程服务有限公司	白玉光	1993-08	102039192	5,000	施工总承包；专业承包；劳务分包；工程勘察设计；技术开发、技术转让、技术咨询、技术服务；经济信息咨询（不含中介服务）；市场调查；出租商业用房；出租办公用房；汽车租赁；租赁建筑工程机械设备、计算机、通讯设备；物业管理；设计、制作、代理、发布广告；翻译服务；商标转让与代理服务；版权转让与代理服务；销售日用百货；专利代理。
情况说明	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。				

## 七、股份限制减持情况说明

适用 不适用

## 八、股份回购在报告期的具体实施情况

适用 不适用

## 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、企业债券、公司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

中国石油集团工程股份有限公司全体股东：

#### 一、 审计意见

我们审计了中国石油集团工程股份有限公司（以下简称中油工程）财务报表，包括 2021 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2021 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了中油工程 2021 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2021 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

#### 二、 形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于中油工程，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

#### 三、 关键审计事项

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

我们在审计中识别出的关键审计事项汇总如下：

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的：
<b>(一) 工程建设业务合同收入确认</b>	
<p>中油工程营业收入主要来源于工程总承包、设计和施工等工程建设合同收入。公司遵循收入准则对各项合同收入成本进行确认，并根据合同业务类别的实际情况，采用投入法或产出法确定履约进度。</p> <p>由于各类工程建设合同业务复杂、类别繁多，管理层依据工程</p>	<p>针对该关键审计事项，我们执行的审计程序主要包括：</p> <p>(1) 测试和评价与工程建设项目预算编制和合同收入成本确认相关的关键内部控制的有效性，包括与实际发生工程成本及预估总成本相关的内部控制、合同预计总收入和合同预计总成本编制及按照履约进度计算收入成本的内部控制。</p> <p>(2) 我们通过审阅业务合同及与管理层的访谈，了解履约进度确定方法的合理性，以及合同预计总收入和预计总成本的编制方法的合理性。</p>

<p>合同和项目预算对合同预计总收入和合同预计总成本进行合理估计,合理确定合同期内履约进度,并在合同执行过程中进行持续评估和修订,这涉及管理层运用重大会计估计和判断,因此,我们将工程建设业务合同收入确认作为关键审计事项。</p> <p>相关信息披露详见第十节、五、38.收入,第十节、五、43.其他重要的会计政策和会计估计和第十节、七、61.营业收入和营业成本。</p>	<p>(3)我们针对工程总承包、工程施工类项目进行了抽样测试,核对了业务合同的关键条款和履约进度对应支持性文件。其中包括:成果交付单、业主审查会议纪要、行政主管部门或业主正式批复及交工验收报告等。核对了工程项目进度确认单,包括对项目名称、合同额及资产负债表日的项目完工进度进行查验。</p> <p>(4)我们采用抽样的方式,检查项目实际发生成本的合同、结算单、发票等支持性文件,并检查薪酬计提审批文件;同时将已完工项目实际发生的总成本与项目完工前管理层估计的合同总成本进行对比分析,评估管理层工程施工项目预计总成本的准确性。</p> <p>(5)我们测试收入确认金额及期间,分析其是否已根据履约进度在资产负债表日恰当确认。</p>
<b>(二) 应收账款和合同资产的减值</b>	
<p>中油工程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,涉及管理层运用重大会计估计和判断,因此我们将应收账款和合同资产的减值认定为关键审计事项。</p> <p>相关信息披露详见第十节、五、10.金融工具,第十节、五、12.应收账款,第十节、七、5.应收账款和第十节、七、10.合同资产。</p>	<p>针对该关键审计事项,我们执行的审计程序主要包括:</p> <p>(1)测试和评价与应收账款和合同资产日常管理及减值计提相关的关键内部控制的有效性。</p> <p>(2)检查复核公司应收账款和合同资产办理结算收回款项的历史信息,评价其结算收回整体信用风险。</p> <p>(3)检查复核管理层对于应收账款和合同资产确认计量预期信用损失的会计政策和会计估计,评价其合理性。</p> <p>(4)检查复核与应收账款和合同资产相关的业务资料,了解应收账款和合同资产的形成过程和现状。</p> <p>(5)发函询证应收账款余额及相关业务信息,对函证结果进行分析评价,确定应收账款和合同资产的存在性。</p> <p>(6)对于发生减值的应收账款和合同资产,检查相关减值证据,复核管理层对预计未来可获得的现金流量所做评估的依据及合理性。</p> <p>(7)检查期后结算回款情况。</p>

#### 四、 其他信息

中油工程管理层(以下简称管理层)对其他信息负责。其他信息包括中油工程2021年年度报告中涵盖的信息,但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

结合我们对财务报表的审计,我们的责任是阅读其他信息,在此过程中,考虑其他信息是否与财务报表或我们在审计过程中了解到的情况存在重大不一致或者似乎存在重大错报。

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

#### 五、 管理层和治理层对财务报表的责任

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

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

治理层负责监督中油工程的财务报告过程。

#### 六、 注册会计师对财务报表审计的责任

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



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

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

（二）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

（三）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

（四）对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能对导致对中油工程持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致中油工程不能持续经营。

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

（六）就中油工程中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对合并财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。

我们还就已遵守与独立性相关的职业道德要求向治理层提供声明，并与治理层沟通可能被合理认为影响我们独立性的所有关系和其他事项，以及相关的防范措施（如适用）。

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

立信会计师事务所 中国注册会计师：王晓军（项目合伙人）  
（特殊普通合伙） 中国注册会计师：范革辉

中国·上海

2022年4月28日

## 二、财务报表

## 合并资产负债表

2021 年 12 月 31 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	2021 年 12 月 31 日	2020 年 12 月 31 日
<b>流动资产：</b>			
货币资金	七、1	21,016,057,775.62	20,662,605,085.80
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	9,197,064,386.50	10,697,990,614.18
应收款项融资	七、6	321,856,152.96	882,280,508.67
预付款项	七、7	11,967,341,443.13	10,525,538,013.36
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、8	14,768,974,856.14	13,126,907,119.29
其中：应收利息		3,571,221.10	3,168,916.35
应收股利		1,877,930.56	1,921,876.67
买入返售金融资产			
存货	七、9	9,168,183,117.96	8,635,035,869.47
合同资产	七、10	27,790,832,739.47	31,993,433,283.04
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	七、12	40,982,735.45	65,941,661.79
其他流动资产	七、13	1,280,928,385.46	1,520,700,426.18
流动资产合计		95,552,221,592.69	98,110,432,581.78
<b>非流动资产：</b>			
发放贷款和垫款			
债权投资	七、14	248,138,496.30	89,832,998.57
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	七、17	623,684,809.28	458,274,305.87
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	5,168,953,101.69	5,263,638,000.88
在建工程	七、22	59,458,502.55	102,413,035.71
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、25	703,270,463.76	
无形资产	七、26	1,756,325,194.38	1,822,998,708.84
开发支出	七、27	17,217,798.90	23,276,701.08
商誉	七、28	0.00	0.00
长期待摊费用	七、29	285,953,368.06	327,349,442.92
递延所得税资产	七、30	123,941,095.72	113,010,309.72

其他非流动资产			
非流动资产合计		8,986,942,830.64	8,200,793,503.59
资产总计		104,539,164,423.33	106,311,226,085.37
<b>流动负债：</b>			
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	8,201,500,801.74	5,923,418,713.05
应付账款	七、36	33,551,358,947.48	34,956,486,921.51
预收款项			
合同负债	七、38	24,573,564,498.00	25,903,066,954.52
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	635,727,906.12	646,432,377.52
应交税费	七、40	1,171,611,624.10	1,260,375,004.35
其他应付款	七、41	8,233,901,502.01	8,161,835,270.05
其中：应付利息			
应付股利		5,749,391.17	16,967,432.86
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	199,074,657.53	555,921,480.00
其他流动负债	七、44	856,015,962.08	2,485,818,205.89
流动负债合计		77,422,755,899.06	79,893,354,926.89
<b>非流动负债：</b>			
保险合同准备金			
长期借款			
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	499,565,029.51	
长期应付款			
长期应付职工薪酬	七、49	1,302,634,391.72	1,373,573,773.91
预计负债	七、50	390,444,144.55	336,658,294.08
递延收益	七、51	17,688,312.43	26,092,440.80
递延所得税负债	七、30	20,524,406.76	
其他非流动负债			
非流动负债合计		2,230,856,284.97	1,736,324,508.79
负债合计		79,653,612,184.03	81,629,679,435.68
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
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	14,575,742,982.78	14,575,742,982.78
减：库存股			
其他综合收益	七、57	-531,231,936.78	-538,254,217.61
专项储备	七、58	151,509,421.11	166,783,744.83
盈余公积	七、59	1,184,521,501.71	1,137,378,995.38
一般风险准备			
未分配利润	七、60	3,850,860,163.69	3,695,448,098.15
归属于母公司所有者权益 (或股东权益) 合计		24,814,549,603.51	24,620,247,074.53
少数股东权益		71,002,635.79	61,299,575.16
所有者权益(或股东权益) 合计		24,885,552,239.30	24,681,546,649.69
负债和所有者权益(或股东权益) 总计		104,539,164,423.33	106,311,226,085.37

公司负责人：白雪峰

主管会计工作负责人：穆秀平

会计机构负责人：唐德宇

### 母公司资产负债表

2021 年 12 月 31 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	2021 年 12 月 31 日	2020 年 12 月 31 日
<b>流动资产：</b>			
货币资金		557,044,626.46	544,549,437.75
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款			
应收款项融资		7,033,333.21	200,000.00
预付款项			290,116.04
其他应收款	十七、2	1,337,075,400.96	2,642,465,568.60
其中：应收利息			
应收股利			
存货		23,756,506.20	15,837,670.80
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		907,147.83	6,428,661.25
流动资产合计		1,925,817,014.66	3,209,771,454.44
<b>非流动资产：</b>			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	十七、3	24,373,338,111.71	24,320,601,311.71
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		1,038,685.46	1,587,960.98

在建工程			
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		1,697,787.48	
无形资产		54,771,944.55	62,690,779.95
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		614,974.22	3,183,661.32
递延所得税资产			
其他非流动资产			
非流动资产合计		24,431,461,503.42	24,388,063,713.96
资产总计		26,357,278,518.08	27,597,835,168.40
<b>流动负债：</b>			
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		37,491.23	37,491.23
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬			
应交税费		8,034.28	9,212.85
其他应付款		1,223,941,685.82	1,225,489,105.80
其中：应付利息			
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		1,669,348.07	
其他流动负债			1,519,463,013.73
流动负债合计		1,225,656,559.40	2,744,998,823.61
<b>非流动负债：</b>			
长期借款			
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		77,707.42	
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计		77,707.42	
负债合计		1,225,734,266.82	2,744,998,823.61
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
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		353,447,267.58	299,893,998.57
未分配利润		1,248,108,277.63	1,022,953,640.17
所有者权益（或股东权益）合计		25,131,544,251.26	24,852,836,344.79
负债和所有者权益（或股东权益）总计		26,357,278,518.08	27,597,835,168.40

公司负责人：白雪峰

主管会计工作负责人：穆秀平

会计机构负责人：唐德宇

## 合并利润表

2021 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2021 年度	2020 年度
一、营业总收入		79,831,849,092.73	70,698,459,420.85
其中：营业收入	七、61	79,831,849,092.73	70,698,459,420.85
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		78,705,734,100.03	69,283,845,450.86
其中：营业成本	七、61	74,206,993,984.98	65,102,976,122.22
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	242,110,715.30	223,121,086.51
销售费用	七、63	95,699,251.86	103,362,202.96
管理费用	七、64	3,076,632,936.99	2,888,217,233.95
研发费用	七、65	974,661,975.04	595,170,702.75
财务费用	七、66	109,635,235.86	370,998,102.47
其中：利息费用		111,186,072.06	107,607,940.07
利息收入		238,935,286.45	321,134,832.57
加：其他收益	七、67	64,668,860.60	54,866,868.19
投资收益（损失以“—”号填列）	七、68	30,635,129.18	67,636,043.29
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		18,953,258.74	44,406,811.90
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			-500,000.00
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	-188,852,217.59	-83,484,656.72
资产减值损失(损失以“-”号填列)	七、72	-132,556,106.24	-22,807,342.88
资产处置收益(损失以“-”号填列)	七、73	6,037,419.95	4,433,292.37
三、营业利润(亏损以“-”号填列)		906,048,078.60	1,435,258,174.24
加:营业外收入	七、74	85,180,313.77	136,369,463.26
减:营业外支出	七、75	88,627,758.55	56,324,167.55
四、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		902,600,633.82	1,515,303,469.95
减:所得税费用	七、76	431,175,570.54	649,052,616.94
五、净利润(净亏损以“-”号填列)		471,425,063.28	866,250,853.01
(一)按经营持续性分类			
1.持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)		471,425,063.28	866,250,853.01
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)		459,379,355.54	855,021,961.15
2.少数股东损益(净亏损以“-”号填列)		12,045,707.74	11,228,891.86
六、其他综合收益的税后净额		8,060,717.07	49,083,725.81
(一)归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		7,022,280.83	47,200,617.91
1.不能重分类进损益的其他综合收益		2,429,000.00	46,987,000.00
(1)重新计量设定受益计划变动额		2,429,000.00	46,987,000.00
(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		4,593,280.83	213,617.91
(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		4,593,280.83	213,617.91
(7) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		1,038,436.24	1,883,107.90
七、综合收益总额		479,485,780.35	915,334,578.82
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		466,401,636.37	902,222,579.06
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		13,084,143.98	13,111,999.76
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.0823	0.1531
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.0823	0.1531

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：穆秀平

会计机构负责人：唐德宇

### 母公司利润表

2021 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2021 年度	2020 年度
一、营业收入	十七、4	127,773,337.12	78,669,811.29
减：营业成本			
税金及附加			
销售费用			
管理费用		38,779,237.79	30,757,796.14
研发费用			
财务费用		-14,087,101.13	162,292.39
其中：利息费用		20,405,211.71	19,463,013.73
利息收入		35,760,867.39	19,536,355.98
加：其他收益		55,540.64	20,987.43
投资收益（损失以“-”号填列）	十七、5	431,991,100.00	328,561,400.00
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			
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）		404,849.04	
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）		535,532,690.14	376,332,110.19
加：营业外收入			



减：营业外支出			500,000.00
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		535,532,690.14	375,832,110.19
减：所得税费用			
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		535,532,690.14	375,832,110.19
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		535,532,690.14	375,832,110.19
（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		535,532,690.14	375,832,110.19
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：穆秀平

会计机构负责人：唐德宇

**合并现金流量表**  
2021年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2021年度	2020年度
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		94,087,849,994.30	71,130,682,663.08
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		129,924,003.33	284,556,197.59
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	4,595,033,362.91	4,510,414,094.27
经营活动现金流入小计		98,812,807,360.54	75,925,652,954.94
购买商品、接受劳务支付的现金		72,267,583,572.67	53,389,489,187.35
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		13,337,224,739.73	12,712,415,742.65
支付的各项税费		2,618,967,962.35	2,325,393,942.05
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	6,724,756,973.67	7,950,762,956.02
经营活动现金流出小计		94,948,533,248.42	76,378,061,828.07
经营活动产生的现金流量净额	七、79	3,864,274,112.12	-452,408,873.13
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金		68,835,903.33	281,850,801.14
取得投资收益收到的现金		90,111,375.33	130,251,116.10
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		10,033,987.21	11,278,403.50
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	七、78		2,995,178,350.78
投资活动现金流入小计		168,981,265.87	3,418,558,671.52
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		516,376,042.18	492,175,144.08
投资支付的现金		335,786,513.76	230,886,420.66
质押贷款净增加额			

取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金	七、78	191,725,064.32	
投资活动现金流出小计		1,043,887,620.26	723,061,564.74
投资活动产生的现金流量净额		-874,906,354.39	2,695,497,106.78
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金			
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			
取得借款收到的现金		1,500,000,000.00	1,533,560,622.00
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	1,533,560,622.00
偿还债务支付的现金		3,550,204,560.00	1,500,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		318,779,027.83	285,721,114.73
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		15,492,757.41	2,582,443.10
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	115,297,412.03	1,125,000.00
筹资活动现金流出小计		3,984,280,999.86	1,786,846,114.73
筹资活动产生的现金流量净额		-2,484,280,999.86	-253,285,492.73
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>		-151,229,321.71	-369,748,380.75
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>	七、79	353,857,436.16	1,620,054,360.17
加：期初现金及现金等价物余额	七、79	20,429,862,398.37	18,809,808,038.20
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>	七、79	20,783,719,834.53	20,429,862,398.37

公司负责人：白雪峰

主管会计工作负责人：穆秀平

会计机构负责人：唐德宇

## 母公司现金流量表

2021年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2021年度	2020年度
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金			
收到的税费返还			
收到其他与经营活动有关的现金		3,058,706,118.98	498,048,922.33
经营活动现金流入小计		3,058,706,118.98	498,048,922.33
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		699,431.92	1,319,832.05

支付的各项税费			
支付其他与经营活动有关的现金		1,514,688,992.40	1,512,107,480.81
经营活动现金流出小计		1,515,388,424.32	1,513,427,312.86
经营活动产生的现金流量净额		1,543,317,694.66	-1,015,378,390.53
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		267,010,000.00	315,704,324.34
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		267,010,000.00	315,704,324.34
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金			10,334,552.95
投资支付的现金			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计			10,334,552.95
投资活动产生的现金流量净额		267,010,000.00	305,369,771.39
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		1,500,000,000.00	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		1,500,000,000.00	1,500,000,000.00
偿还债务支付的现金		3,000,000,000.00	
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		296,585,057.64	245,658,488.72
支付其他与筹资活动有关的现金		1,247,448.31	1,125,000.00
筹资活动现金流出小计		3,297,832,505.95	246,783,488.72
筹资活动产生的现金流量净额		-1,797,832,505.95	1,253,216,511.28
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>			
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>			
加：期初现金及现金等价物余额		544,549,437.75	1,341,545.61
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>			
		557,044,626.46	544,549,437.75

公司负责人：白雪峰

主管会计工作负责人：穆秀平

会计机构负责人：唐德宇

## 合并所有者权益变动表

2021 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	2021 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														
	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、上年年末余额	5,583,147,471.00				14,575,742,982.78		-538,254,217.61	166,783,744.83	1,137,378,995.38		3,695,448,098.15	24,620,247,074.53	61,299,575.16	24,681,546,649.69	
加:会计政策变更															
期差错更正															
一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	5,583,147,471.00				14,575,742,982.78		-538,254,217.61	166,783,744.83	1,137,378,995.38		3,695,448,098.15	24,620,247,074.53	61,299,575.16	24,681,546,649.69	

三、 本期 增减 变动 金额 (减 少以 “一 ”号 填 列)						7,022,280.8 3	-15,274,32 3.72	47,142,506. 33		155,412,065 .54		194,302,528. 98	9,703,060 .63	204,005,589. 61
(一) 综 合收 益总 额						7,022,280.8 3				459,379,355 .54		466,401,636. 37	13,084,14 3.98	479,485,780. 35
(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								47,142,506.33		-303,967,290.00		-256,824,783.67	-3,381,083.35	-260,205,867.02
1. 提取盈余公积								47,142,506.33		-47,142,506.33				
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者(或股东)的分配										-256,824,783.67		-256,824,783.67	-3,381,083.35	-260,205,867.02
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														



2021 年年度报告

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				14,575,742.982.78	-531,231,936.78	151,509,421.11	1,184,521,501.71	3,850,860,163.69	24,814,549,603.51	71,002,635.79	24,885,552,239.30	

项目	2020 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														
	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、上年年末余额	5,583,147.471.00				14,365,054.558.74	-585,454,835.52	166,046,131.13	1,051,876,799.26		3,171,586,821.84		23,752,256,946.45	53,618,435.88	23,805,875,382.33	
加：会计政策															

2021 年年度报告

变更														
期差错更正														
一控制下企业合并														
其他														
二、本年期初余额	5,583,147.471.00			14,365,054.558.74	-585,454.835.52	166,046.131.13	1,051,876.799.26	3,171,586.821.84	23,752,256.946.45	53,618.435.88	23,805,875.382.33			
三、本期增减变动金额（减少以“一”号填列）				210,688,424.04	47,200,617.91	737,613.70	85,502,196.12	523,861,276.31	867,990,128.08	7,681,139.28	875,671,267.36			
（一）综合收益总额					47,200,617.91			855,021,961.15	902,222,579.06	13,111,999.76	915,334,578.82			
（二）所有者投入和减				210,688,424.04					210,688,424.04	-2,078,659.55	208,609,764.49			

2021 年年度报告

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				210,688,424.04							210,688,424.04	-2,078,659.55	208,609,764.49	
(三) 利润分配								85,502,196.12	-331,160,684.84		-245,658,488.72	-3,352,200.93	-249,010,689.65	
1. 提取盈余公积								85,502,196.12	-85,502,196.12					
2. 提取一般风险准备														

## 2021 年年度报告

3. 对所有者(或股东)的分配														-245,658,488.72	-245,658,488.72	-3,352,200.93	-249,010,689.65
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																	

2021 年年度报告

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							737,613.70					737,613.70		737,613.70	
1. 本期提取							267,070,894.34					267,070,894.34		267,070,894.34	
2. 本期使用							266,333,280.64					266,333,280.64		266,333,280.64	
(六) 其他															
四、本期期末余额	5,583,147,471.00				14,575,742,982.78		-538,254,217.61	166,783,744.83	1,137,378,995.38		3,695,448,098.15		24,620,247,074.53	61,299,575.16	24,681,546,649.69

公司负责人：白雪峰

主管会计工作负责人：穆秀平

会计机构负责人：唐德宇

母公司所有者权益变动表  
2021 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	2021 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、上年年末余额	5,583,147,471.00				17,946,841,235.05				299,893,998.57	1,022,953,640.17	24,852,836,344.79
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				299,893,998.57	1,022,953,640.17	24,852,836,344.79
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)									53,553,269.01	225,154,637.46	278,707,906.47
(一) 综合收益总额										535,532,690.14	535,532,690.14
(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									53,553,269.01	-310,378,052.68	-256,824,783.67
1. 提取盈余公积									53,553,269.01	-53,553,269.01	
2. 对所有者(或股东)的分配										-256,824,783.67	-256,824,783.67
3. 其他											
(四) 所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本(或股											

2021 年年度报告

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				353,447,267.58	1,248,108,277.63	25,131,544,251.26

项目	2020 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、上年年末余额	5,583,147,471.00				17,946,841,235.05				262,310,787.55	930,363,229.72	24,722,662,723.32
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				262,310,787.55	930,363,229.72	24,722,662,723.32
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)									37,583,211.02	92,590,410.45	130,173,621.47
(一) 综合收益总额										375,832,110.19	375,832,110.19
(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											

2021 年年度报告

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									37,583,211.02	-283,241,699.74	-245,658,488.72
1. 提取盈余公积									37,583,211.02	-37,583,211.02	
2. 对所有者(或股东)的分配										-245,658,488.72	-245,658,488.72
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				299,893,998.57	1,022,953,640.17	24,852,836,344.79

公司负责人：白雪峰

主管会计工作负责人：穆秀平

会计机构负责人：唐德宇



### 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“中油工程”或“本公司”或“公司”）其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”）。

新疆独山子天利高新技术股份有限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。

2001年经第二次临时股东大会决议，天利高新公司以2001年6月30日为除权日，按每10股转增4股的比例，以资本公积向全体股东转增股本6,800万元。该议案于2001年11月1日实施完毕，增资事项经五洲联合会计师事务所（五洲会字[2001]8-456号）验资报告验证。转增后天利高新公司注册资本变更为23,800万元，总股本为23,800万股。2001年11月14日，天利高新公司进行了工商登记变更。

2002年经第一次临时股东大会决议，天利高新公司以2002年6月30日为除权日，按每10股转增5股的比例，以资本公积向全体股东转增股本11,900万元。该议案于2002年9月13日实施完毕，增资事项经五洲联合会计师事务所（五洲会字[2002]8-393号）验资报告验证。转增后天利高新公司注册资本变更为35,700万元，总股本为35,700万股。2002年11月13日，天利高新公司进行了工商登记变更。

2004年经股东大会决议，天利高新公司以2004年12月31日为除权日，按每10股转增2股的比例，以资本公积向全体股东转增股本7,140万元。该议案于2005年6月15日实施完毕，增资事项经五洲联合会计师事务所（五洲会字[2005]8-562号）验资报告验证。转增后天利高新公司注册资本变更为42,840万元，总股本为42,840万股。2005年8月17日，天利高新公司进行了工商登记变更。

根据天利高新公司2006年第二次临时股东大会暨股权分置改革相关股东会议通过的公司股权分置改革议案，公司申请减少注册资本人民币111,096,022.00元，减资事项经五洲联合会计师事务所出具（五洲会字[2006]8-400号）验资报告验证，变更后的注册资本为人民币317,303,978.00元。2006年6月5日，天利高新公司进行了工商登记变更。

根据2006年第三次临时股东大会决议，通过向特定对象定向增发议案，天利高新公司申请增加注册资本人民币87,000,000.00元，该议案已实施完毕并经北京五洲联合会计师事务所出具（五洲审字[2007]8-390号）验资报告验证。增发后天利高新公司注册资本变更为404,303,978.00元。2007年6月5日，天利高新公司进行了工商登记变更。

根据天利高新公司2007年度股东大会决议，天利高新公司以2007年12月31日为除权日，按每10股转增3股的比例，以资本公积向全体股东转增股本121,291,193.00元。该议案于2008年4月14日已实施完毕，并经五洲松德联合会计师事务所（五洲审字[2008]8-363号）验资报告验证。转增后天利高新公司的注册资本变更为525,595,171.00元，总股本为525,595,171股。2008年9月10日，天利高新公司进行了工商登记变更。

根据天利高新公司2010年度股东大会决议，天利高新公司以2010年12月31日总股本525,595,171股为基数，以资本公积向全体股东每10股转增1股，该议案于2011年6月3日实施完毕，并经五洲松德联合会计师事务所（五洲会字[2011]2-0573号）验资报告验证。实施后总股本为578,154,688股。2011年10月14日，天利高新公司进行了工商登记变更。

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 A 股股份 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，总股本为 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。本次增发变更后，天利高新公司注册资本为 5,583,147,471.00 元，总股本为 5,583,147,471 股。

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。公司经营范围变更为：工程总承包服务；工程项目管理服务；工程勘察设计；环境保护监测；技术检测服务；信息系统集成服务；软件开发；机械设备、金属制品、五金产品、化工产品（不含危险化学品）的销售；专业化设计服务；建筑工程机械与设备租赁；货物进出口。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）。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上述变更公司名称和经营范围事项的工商变更手续，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，占本公司总股本的比例为 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，占本公司总股本的比例为 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，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 2021 年 12 月 31 日，本公司累计发行总股本 5,583,147,471 股。公司统一社会信用代码为 91650000712998630A。公司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。

本财务报表业经公司董事会于 2022 年 4 月 28 日批准报出。

## 2. 合并财务报表范围

√适用 □不适用

截至 2021 年 12 月 31 日止，本公司合并财务报表范围内子公司如下：

序号	子公司名称
1	中国石油工程建设有限公司
2	中国寰球工程有限公司

本期合并财务报表范围未发生变更。合并范围详见第十节、九、在其他主体中的权益。

#### 四、财务报表的编制基础

##### 1. 编制基础

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

##### 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

##### 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、完整地反映了公司的财务状况、经营成果、股东权益变动和现金流量等有关信息。

##### 2. 会计期间

自公历1月1日至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

本公司的记账本位币为人民币。

##### 5. 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

同一控制下企业合并：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。非同一控制下企业合并：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。

## 6. 合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

### (1) 合并范围

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。

## 7. 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、七、17. 长期股权投资。

## 8. 现金及现金等价物的确定标准

现金等价物是指企业持有的期限短（一般指从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

## 9. 外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

### (1) 外币业务

外币业务采用交易发生日的即期汇率作为折算汇率将外币金额折合成人民币记账。

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

### (2) 外币财务报表的折算

资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。

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。

## 10. 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、10. (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款项和合同资产，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) 应收账款减值的测试方法及会计处理方法

##### 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。

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及按“个别认定法”计提坏账准备后的金额之和按信用风险特征划分的组合计提坏账损失。其中确定组合的依据如下：

组合 1 应收中国石油集团公司及其所属企业客户

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。

## 11. 应收票据

### 应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

详见第十节、五、10. 金融工具。

**12. 应收账款****应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法**

√适用 □不适用

详见第十节、五、10. 金融工具。

**13. 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。

**14. 其他应收款****其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法**

√适用 □不适用

详见第十节、五、10. 金融工具。

**15. 存货**

√适用 □不适用

**(1) 存货的分类**

存货分类为：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) 不同类别存货可变现净值的确定依据**

资产负债表日，存货应当按照成本与可变现净值孰低计量。当存货成本高于其可变现净值的，应当计提存货跌价准备。可变现净值，是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。

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

计提存货跌价准备后，如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，导致存货的可变现净值高于其账面价值的，在原已计提的存货跌价准备金额内予以转回，转回的金额计入当期损益。

**(4) 存货的盘存制度**

采用永续盘存制。

**(5) 低值易耗品和包装物的摊销方法**

1) 低值易耗品采用一次转销法；

2) 包装物采用一次转销法。

**16. 合同资产****(1). 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。



**(2). 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法**√适用  不适用

详见第十节、五、10. 金融工具。

**17. 持有待售资产**√适用  不适用

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。

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。

**18. 债权投资****(1). 债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法**√适用  不适用

详见第十节、五、10. 金融工具。

**19. 其他债权投资****(1). 其他债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法**√适用  不适用

详见第十节、五、10. 金融工具。

**20. 长期应收款****(1). 长期应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法**√适用  不适用

详见第十节、五、10. 金融工具。

**21. 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。

## 22. 投资性房地产

不适用

## 23. 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

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
房屋建筑物	年限平均法	8-40	0-5%	2.38%-12.50%
机器设备及设施	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%

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。

融资租赁方式租入的固定资产采用与自有固定资产相一致的折旧政策。能合理确定租赁期届满时将会取得租赁资产所有权的，在租赁资产尚可使用年限内计提折旧；无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产尚可使用年限两者中较短的期间内计提折旧。

### (3). 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

适用 不适用

公司与租赁方所签订的租赁协议条款中规定了下列条件之一的，确认为融资租入资产：

- 1) 租赁期满后租赁资产的所有权归属于本公司；
- 2) 公司具有购买资产的选择权，购买价款远低于行使选择权时该资产的公允价值；
- 3) 租赁期占所租赁资产使用寿命的大部分；
- 4) 租赁开始日的最低租赁付款额现值，与该资产的公允价值不存在较大的差异。
- 5) 租赁资产性质特殊，如果不作较大改造，只有承租人才能使用。

公司在承租开始日，将租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认的融资费用。

### (4). 固定资产处置

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

**24. 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。

**25. 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。

**26. 生物资产** 适用  不适用**27. 油气资产** 适用  不适用**28. 使用权资产**√适用  不适用

详见第十节、五、42. 租赁。

## 29. 无形资产

### (1). 计价方法、使用寿命、减值测试

√适用 □不适用

#### 1) 无形资产的核算范围

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。

#### 2) 无形资产的计价方法

①公司取得无形资产时按成本进行初始计量；

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

#### (2) 后续计量

在取得无形资产时分析判断其使用寿命。

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

#### 3) 无形资产减值准备原则

对于使用寿命有限的无形资产，如果有明显的减值迹象的，期末进行减值测试。减值迹象包括以下情形：

①某项无形资产已被其他新技术等所替代，使其为企业创造经济利益的能力受到重大不利影响；

②某项无形资产的市价在当期大幅下跌，剩余摊销年限内预期不会恢复；

③某项无形资产已超过法律保护期限，但仍然具有部分使用价值；

④其他足以证明某项无形资产实质上已经发生了减值的情形。

对于使用寿命不确定的无形资产，每期末进行减值测试。

无形资产存在减值的，估计其可收回金额。可收回金额根据无形资产的公允价值减去处置费用后的净额与无形资产未来现金流量的现值两者之间较高者确定。

当无形资产的可收回金额低于其账面价值的，将无形资产的账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为无形资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的无形资产减值准备。

无形资产减值损失确认后，减值无形资产的折耗或者摊销费用在未来期间做相应的调整，以使该无形资产在剩余使用寿命内，系统地分摊调整后的无形资产账面价值（扣除预计净残值）。

无形资产减值损失一经确认，在以后会计期间不得转回。

### (2). 内部研究开发支出会计政策

√适用 □不适用

#### 1) 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。

#### 2) 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。

### 30. 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。

### 31. 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。

### 32. 合同负债

#### (1). 合同负债的确认方法

√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。

### 33. 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

## 34. 租赁负债

√适用 □不适用

详见第十节、五、42. 租赁。

## 35. 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。

### 36. 股份支付

适用 不适用

### 37. 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

### 38. 收入

#### (1). 收入确认和计量所采用的会计政策

适用 不适用

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。

##### 1) 识别与客户订立的合同

当本公司与客户之间的合同同时满足下列条件时，本公司在客户取得相关商品或服务控制权时确认收入：

- 一是合同各方已批准该合同并承诺将履行各自义务；
- 二是该合同明确了合同各方与所转让商品（或提供劳务）相关的权利和义务；
- 三是该合同有明确的与所转让商品（或提供劳务）相关的支付条款；
- 四是该合同具有商业实质；
- 五是企业因向客户转让商品（或提供劳务）而有权取得的对价很可能收回。

##### 2) 识别合同中的单项履约义务

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。

##### 3) 履行每一单项履约义务时确认收入

合同开始日，本公司识别合同中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，还是在某一时点履行，本公司在履行各单项履约义务时分别确认收入。

对于属于某一时段履行的履约义务，公司按照合理确定的履约进度，在合同期内确认收入。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。本公司提供的工程承包类业务通常属于在某一时段内履行的履约义务。

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

①本公司就该商品（或服务）享有现时收款权利，即客户就该商品（或服务）负有现时付款义务。

②本公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品（或服务）的法定所有权。

③本公司已将该商品（或服务）实物转移给客户，即客户已实物占有该商品（或服务）。

④本公司已将该商品（或服务）所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品（或服务）所有权上的主要风险和报酬。

⑤客户已接受该商品（或服务）等。

#### 4) 确定交易价格

交易价格，是指本公司因向客户转让商品（或提供服务）而预期有权收取的对价金额，但不包含代第三方收取的款项以及预期将退还给客户的款项。

##### ①可变对价

合同中存在可变对价的，本公司按照期望值或最可能发生金额确定可变对价的最佳估计数。包含可变对价的交易价格不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。每一资产负债表日，本公司对应计入交易价格的可变对价金额进行重新估计。

##### ②重大融资成分

合同中存在重大融资成分的，本公司按照假定客户在取得商品（或服务）控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同承诺的对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销。合同开始日，本公司对于预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。

##### ③非现金对价

客户支付非现金对价的，本公司按照非现金对价在合同开始日的公允价值确定交易价格。非现金对价的公允价值不能合理估计的，本公司参照承诺向客户转让商品或提供服务的单独售价间接确定交易价格。

##### ④应付客户对价

合同中存在应付客户对价的，除非该对价是为了向客户取得其他可明确区分商品（或服务）的，本公司将该应付对价冲减交易价格，并在确认相关收入与支付（或承诺支付）客户对价二者孰晚的时点冲减当期收入。

#### 5) 将交易价格分摊至各单项履约义务

合同中包含两项或多项履约义务的，本公司在合同开始日按照各单项履约义务所承诺商品（或服务）的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务。但在有确凿证据表明合同折扣仅与合同中一项或多项（而非全部）履约义务相关的，本公司将该合同折扣分摊至相关一项或多项履约义务。对于同时满足可变对价的条款专门针对本公司为履行该项履约义务或转让该项可明确区分商品（或服务）所做的努力及在考虑了合同中的全部履约义务及支付条款后，将合同对价中的可变金额全部分摊至该项履约义务或该项可明确区分商品（或服务）符合分摊交易价格的目标时，公司将可变对价及可变对价的后续变动额全部分摊至与之相关的某项履约义务，或者构成单项履约义务的一系列可明确区分商品（或服务）中的某项商品（或服务）。

单独售价，是指本公司向客户单独销售商品或服务的价格。单独售价无法直接观察的，本公司综合考虑能够合理取得的全部相关信息，并最大限度地采用可观察的输入值估计单独售价。

## (2). 同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

适用 不适用

## 39. 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。

**40. 政府补助**

√适用 □不适用

**(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。

**41. 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。

## 42. 租赁

### (1). 经营租赁的会计处理方法

适用 不适用

### (2). 融资租赁的会计处理方法

适用 不适用

### (3). 新租赁准则下租赁的确定方法及会计处理方法

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。

#### 1) 本公司作为承租人

##### 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：

- a. 租赁负债的初始计量金额；
- b. 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；
- c. 本公司发生的初始直接费用；
- d. 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：

- a. 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；

- b. 取决于指数或比率的可变租赁付款额；
- c. 根据公司提供的担保余值预计应支付的款项；
- d. 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；
- e. 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，并将相关的租赁付款额在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益或相关资产成本。短期租赁，是指在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月且不包含购买选择权的租赁。低价值资产租赁，是指单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁。

#### 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：

- a. 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；
- b. 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。

#### 2) 本公司作为出租人

在租赁开始日，本公司将租赁分为融资租赁和经营租赁。

融资租赁，是指无论所有权最终是否转移，但实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁。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。

经营租赁，是指除融资租赁以外的其他租赁。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。

### 43. 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

本公司根据财政部、国家安全生产监督管理总局《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财企〔2012〕16号）的规定提取和使用安全生产费用。

#### （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。

#### （6）终止经营

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联计划的一部分；
- 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。

## 44. 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

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注(受重要影响的报表项目名称和金额)
执行《企业会计准则第 21 号——租赁》(2018 年修订)		“其他流动资产”期初减少 8,465,089.95 元； “长期待摊费用”期初减少 8,187,016.23 元； “使用权资产”期初增加 1,068,040,112.56 元； “一年内到期的非流动负债”期初增加 206,111,472.23 元； “租赁负债”期初增加 845,276,534.15 元。
执行《企业会计准则解释第 15 号》		“货币资金”上年年末数减少 9,173,467,630.44 元； “其他应收款”上年年末数增加 9,173,467,630.44 元。

其他说明

(1) 执行《企业会计准则第 21 号——租赁》(2018 年修订)(以下简称“新租赁准则”) 本公司自 2021 年 1 月 1 日起执行新租赁准则, 根据新租赁准则的相关规定, 对于首次执行日前已存在的合同, 本公司选择在首次执行日不重新评估其是否为租赁或者包含租赁。

1) 本公司作为承租人

本公司对于首次执行该准则的累计影响数调整财务报表相关项目期初金额, 首次执行该准则对 2021 年年初留存收益无影响。本公司未对可比期间信息进行调整。

对于首次执行日前已存在的经营租赁, 本公司在首次执行日根据剩余租赁付款额按首次执行日本公司的增量借款利率折现的现值计量租赁负债。同时, 本公司根据每项租赁选择以下两种方法之一计量使用权资产:

①假设自租赁期开始日即采用新租赁准则的账面价值, 采用首次执行日本公司的增量借款利率作为折现率。

②与租赁负债相等的金额, 并根据预付租金进行必要调整。

对于首次执行日前的经营租赁, 本公司在应用上述方法的同时根据每项租赁选择采用下列一项或多项简化处理:

①将于首次执行日后 12 个月内完成的租赁作为短期租赁处理;

②计量租赁负债时, 具有相似特征的租赁采用同一折现率;

③使用权资产的计量不包含初始直接费用;

④存在续租选择权或终止租赁选择权的, 根据首次执行日前选择权的实际行使及其他最新情况确定租赁期;

⑤作为使用权资产减值测试的替代, 按照《企业会计准则第 13 号——或有事项》评估包含租赁的合同在首次执行日前是否为亏损合同, 并根据首次执行日前计入资产负债表的亏损准备金额调整使用权资产;

⑥首次执行日之前发生的租赁变更, 不进行追溯调整, 根据租赁变更的最终安排, 按照新租赁准则进行会计处理。

在计量租赁负债时, 本公司使用 2021 年 1 月 1 日的承租人增量借款利率来对租赁付款额进行折现。

2) 本公司作为出租人

除融资租赁外, 本公司无需对其作为出租人的租赁按照新租赁准则进行调整。本公司自首次执行日起按照新租赁准则进行会计处理。

(2) 执行《企业会计准则解释第 15 号》关于资金集中管理相关列报

财政部于 2021 年 12 月 30 日发布了《企业会计准则解释第 15 号》(财会〔2021〕35 号, 以下简称“解释第 15 号”), 其中“关于资金集中管理相关列报”内容自公布之日起施行。根据解释第 15 号的相关规定, 公司对财务报表相关项目可比期间的财务报表数据进行相应调整。

(2). 重要会计估计变更

适用 不适用

(3). 2021 年起首次执行新租赁准则调整首次执行当年年初财务报表相关情况

适用 不适用

合并资产负债表

单位:元 币种:人民币

项目	2020 年 12 月 31 日	2021 年 1 月 1 日	调整数
<b>流动资产:</b>			
货币资金	20,662,605,085.80	20,662,605,085.80	
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	10,697,990,614.18	10,697,990,614.18	
应收款项融资	882,280,508.67	882,280,508.67	
预付款项	10,525,538,013.36	10,525,538,013.36	
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	13,126,907,119.29	13,126,907,119.29	
其中：应收利息	3,168,916.35	3,168,916.35	
应收股利	1,921,876.67	1,921,876.67	
买入返售金融资产			
存货	8,635,035,869.47	8,635,035,869.47	
合同资产	31,993,433,283.04	31,993,433,283.04	
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	65,941,661.79	65,941,661.79	
其他流动资产	1,520,700,426.18	1,512,235,336.23	-8,465,089.95
流动资产合计	98,110,432,581.78	98,101,967,491.83	-8,465,089.95
<b>非流动资产：</b>			
发放贷款和垫款			
债权投资	89,832,998.57	89,832,998.57	
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	458,274,305.87	458,274,305.87	
其他权益工具投资	0.00	0.00	
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	5,263,638,000.88	5,263,638,000.88	
在建工程	102,413,035.71	102,413,035.71	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		1,068,040,112.56	1,068,040,112.56
无形资产	1,822,998,708.84	1,822,998,708.84	
开发支出	23,276,701.08	23,276,701.08	
商誉	0.00	0.00	
长期待摊费用	327,349,442.92	319,162,426.69	-8,187,016.23
递延所得税资产	113,010,309.72	113,010,309.72	
其他非流动资产			
非流动资产合计	8,200,793,503.59	9,260,646,599.92	1,059,853,096.33
资产总计	106,311,226,085.37	107,362,614,091.75	1,051,388,006.38
<b>流动负债：</b>			
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	5,923,418,713.05	5,923,418,713.05	
应付账款	34,956,486,921.51	34,956,486,921.51	
预收款项			
合同负债	25,903,066,954.52	25,903,066,954.52	
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	646,432,377.52	646,432,377.52	
应交税费	1,260,375,004.35	1,260,375,004.35	
其他应付款	8,161,835,270.05	8,161,835,270.05	
其中：应付利息			
应付股利	16,967,432.86	16,967,432.86	
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	555,921,480.00	762,032,952.23	206,111,472.23
其他流动负债	2,485,818,205.89	2,485,818,205.89	
流动负债合计	79,893,354,926.89	80,099,466,399.12	206,111,472.23
<b>非流动负债：</b>			
保险合同准备金			
长期借款			
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		845,276,534.15	845,276,534.15
长期应付款			
长期应付职工薪酬	1,373,573,773.91	1,373,573,773.91	
预计负债	336,658,294.08	336,658,294.08	
递延收益	26,092,440.80	26,092,440.80	
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计	1,736,324,508.79	2,581,601,042.94	845,276,534.15
负债合计	81,629,679,435.68	82,681,067,442.06	1,051,388,006.38
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
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	14,575,742,982.78	14,575,742,982.78	
减：库存股			
其他综合收益	-538,254,217.61	-538,254,217.61	
专项储备	166,783,744.83	166,783,744.83	
盈余公积	1,137,378,995.38	1,137,378,995.38	
一般风险准备			
未分配利润	3,695,448,098.15	3,695,448,098.15	
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计	24,620,247,074.53	24,620,247,074.53	
少数股东权益	61,299,575.16	61,299,575.16	
所有者权益（或股东权益）合计	24,681,546,649.69	24,681,546,649.69	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	106,311,226,085.37	107,362,614,091.75	1,051,388,006.38



各项目调整情况的说明：

√适用 □不适用

本公司于 2021 年 1 月 1 日起执行《企业会计准则第 21 号——租赁》（2018 年修订）（以下简称“新租赁准则”）。

根据新租赁准则的相关规定，本公司对于首次执行该准则的累计影响数调整财务报表相关项目期初金额，首次执行该准则对 2021 年年初留存收益无影响。本公司未对可比期间信息进行调整。

对于首次执行日前已存在的经营租赁，本公司在首次执行日根据剩余租赁付款额按首次执行日本公司的增量借款利率折现的现值计量租赁负债。

母公司资产负债表

单位：元 币种：人民币

项目	2020 年 12 月 31 日	2021 年 1 月 1 日	调整数
<b>流动资产：</b>			
货币资金	544,549,437.75	544,549,437.75	
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款			
应收款项融资	200,000.00	200,000.00	
预付款项	290,116.04	290,116.04	
其他应收款	2,642,465,568.60	2,642,465,568.60	
其中：应收利息			
应收股利			
存货	15,837,670.80	15,837,670.80	
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	6,428,661.25	6,428,661.25	
流动资产合计	3,209,771,454.44	3,209,771,454.44	
<b>非流动资产：</b>			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	24,320,601,311.71	24,320,601,311.71	
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	1,587,960.98	1,587,960.98	
在建工程			
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		3,254,830.92	3,254,830.92
无形资产	62,690,779.95	62,690,779.95	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	3,183,661.32	3,183,661.32	
递延所得税资产			
其他非流动资产			
非流动资产合计	24,388,063,713.96	24,391,318,544.88	3,254,830.92

资产总计	27,597,835,168.40	27,601,089,999.32	3,254,830.92
<b>流动负债：</b>			
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	37,491.23	37,491.23	
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬			
应交税费	9,212.85	9,212.85	
其他应付款	1,225,489,105.80	1,225,489,105.80	
其中：应付利息			
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		1,588,561.75	1,588,561.75
其他流动负债	1,519,463,013.73	1,519,463,013.73	
流动负债合计	2,744,998,823.61	2,746,587,385.36	1,588,561.75
<b>非流动负债：</b>			
长期借款			
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		1,666,269.17	1,666,269.17
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计		1,666,269.17	1,666,269.17
负债合计	2,744,998,823.61	2,748,253,654.53	3,254,830.92
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
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	299,893,998.57	299,893,998.57	
未分配利润	1,022,953,640.17	1,022,953,640.17	
所有者权益（或股东权益）合计	24,852,836,344.79	24,852,836,344.79	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	27,597,835,168.40	27,601,089,999.32	3,254,830.92

各项目调整情况的说明：

√适用 □不适用

本公司母公司于 2021 年 1 月 1 日起执行《企业会计准则第 21 号——租赁》（2018 年修订）（以下简称“新租赁准则”）。

根据新租赁准则的相关规定，本公司母公司对于首次执行该准则的累计影响数调整财务报表相关项目期初金额，首次执行该准则对 2021 年年初留存收益无影响，未对可比期间信息进行调整。

对于首次执行日前已存在的经营租赁，本公司母公司在首次执行日根据剩余租赁付款额按首次执行日本公司的增量借款利率折现的现值计量租赁负债。

#### (4). 2021 年起首次执行新租赁准则追溯调整前期比较数据的说明

√适用 □不适用

本公司自 2021 年 1 月 1 日起执行新租赁准则，并按新租赁准则的要求列报相关信息，未对比较财务报表数据进行调整。

#### 45. 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	13%、9%、6%、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%、25%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

√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	30.00
中国石油工程建设有限公司哈萨克斯坦子公司	20.00
中国石油工程建设公司塔什干有限责任公司	15.00
寰球胜科工程有限公司	17.00
中国石油工程建设（墨西哥）有限责任公司	30.00
中国石油工程建设公司秘鲁子公司	29.50
中国寰球工程公司加拿大公司	16.00
中国石油工程建设（加拿大）公司	24.00
塔纳伊斯有限责任公司	20.00
中国石油工程建设有限公司尼日尔子公司	30.00
安诺石油天然气工程公司	/

注：本公司所属境外分子公司的所得税，执行境外所得税法规定。

#### 2. 税收优惠

√适用 □不适用

##### (1) 所得税

1) 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。

2) 本公司所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、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、西安西北石油管道有限公司、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、广东寰球广业工程有限公司、中石油吉林化工工程有限公司、上海德赛工程技术有限公司、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为高新技术企业，所得税税率为 15%。

3) 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。

4) 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。

根据《关于深化增值税改革有关政策的公告》(财政部 税务总局 海关总署公告 2019 年第 39 号)规定，自 2019 年 4 月 1 日至 2021 年 12 月 31 日，允许生产、生活性服务业纳税人按照当期可抵扣进项税额加计 10%，抵减应纳税额。

根据《关于明确生活性服务业增值税加计抵减政策的公告》(财政部 税务总局公告 2019 年第 87 号)规定，自 2019 年 10 月 1 日至 2021 年 12 月 31 日，允许生活性服务业纳税人按照当期可抵扣进项税额加计 15%，抵减应纳税额。

## 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	22,261,113.97	34,877,999.99
银行存款	20,922,677,925.96	20,548,685,739.67
其他货币资金	71,118,735.69	79,041,346.14
合计	21,016,057,775.62	20,662,605,085.80
其中：存放在境外的款项总额	2,430,556,887.42	3,577,701,549.46

其他说明

(1) 根据《企业会计准则解释第 15 号》关于资金集中管理相关规定，上年年末其他货币资金中 9,173,467,630.44 元本年已调整至“其他应收款”项目中列示。

(2) 其中因抵押、质押或冻结等对使用有限制货币资金明细如下：

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
诉讼冻结	85,897,708.67	81,152,193.43
信用证开证及保函保证金	6,703,125.00	9,219,335.01
履约及投标保证金	3,214,319.56	3,379,804.79
劳务合作风险处置备用金	3,000,000.00	3,000,000.00
工会经费	7,742,543.68	8,365,898.62
党团经费	48,740,912.18	45,740,075.45
住房维修基金	13,816,604.44	27,236,721.19
待结汇资金	63,222,727.56	54,648,658.94
合计	232,337,941.09	232,742,687.43

## 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). 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

适用 不适用

### (5). 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

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

### (6). 坏账准备的情况

适用 不适用

## (7). 本期实际核销的应收票据情况

□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
1年以内小计	6,470,206,744.48
1至2年	1,271,518,445.86
2至3年	455,175,265.94
3至4年	468,216,677.66
4至5年	215,322,025.52
5年以上	936,587,688.23
合计	9,817,026,847.69

## (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	410,072,634.38	4.18	410,072,634.38	100.00			344,097,730.65	3.07	344,097,730.65	100.00
其中：										
个别认定法	410,072,634.38	4.18	410,072,634.38	100.00			344,097,730.65	3.07	344,097,730.65	100.00

按组合计提坏账准备	9,406,954,213.31	95.82	209,889,826.81	2.23	9,197,064,386.50	10,875,193,977.42	96.93	177,203,363.24	1.63	10,697,990,614.18
其中：										
组合1	3,907,829,497.79	39.81			3,907,829,497.79	4,600,772,198.90	41.01			4,600,772,198.90
组合2	5,499,124,715.52	56.01	209,889,826.81	3.82	5,289,234,888.71	6,274,421,778.52	55.92	177,203,363.24	2.82	6,097,218,415.28
合计	9,817,026,847.69	100.00	619,962,461.19	/	9,197,064,386.50	11,219,291,708.07	100.00	521,301,093.89	/	10,697,990,614.18

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	159,082,945.53	159,082,945.53	100.00	债务人财务困难、预计难以收回
客户 2	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 3	22,078,545.97	22,078,545.97	100.00	债务人财务困难、预计难以收回
客户 4	21,667,838.01	21,667,838.01	100.00	债务人财务困难、预计难以收回
客户 5	21,053,194.84	21,053,194.84	100.00	债务人财务困难、预计难以收回
其他客户小计	163,960,110.03	163,960,110.03	100.00	债务人财务困难、预计难以收回
合计	410,072,634.38	410,072,634.38	100.00	/

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损失。

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	3,803,255,643.88	21,684,313.96	0.57
1-2 年	514,636,215.14	13,740,786.94	2.67
2-3 年	333,284,319.29	16,260,940.20	4.88

3-4 年	358,977,015.14	32,236,135.94	8.98
4-5 年	109,483,196.58	21,798,104.45	19.91
5 年以上	379,488,325.49	104,169,545.32	27.45
合计	5,499,124,715.52	209,889,826.81	3.82

按组合计提坏账的确认标准及说明：

适用  不适用

组合1 应收中国石油集团公司及其所属企业客户。

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。

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

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	344,097,730.65	83,172,980.11	891,307.50	6,077,385.74	-10,229,383.14	410,072,634.38
按组合计提坏账准备	177,203,363.24	32,686,463.57				209,889,826.81
合计	521,301,093.89	115,859,443.68	891,307.50	6,077,385.74	-10,229,383.14	619,962,461.19

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用  不适用

### (4). 本期实际核销的应收账款情况

适用  不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	6,077,385.74

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情况

适用 不适用

其他说明

按欠款方归集的期末余额前五名应收账款汇总金额 4,621,788,511.97 元, 占应收账款期末余额合计数的比例 47.08%, 相应按单项计提的坏账准备期末余额汇总金额 159,732,215.34 元。

#### (6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

#### (7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

### 6、 应收款项融资

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	321,856,152.96	882,280,508.67
应收账款		
合计	321,856,152.96	882,280,508.67

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

单位：元 币种：人民币

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	882,280,508.67	4,301,782,437.70	4,862,206,793.41		321,856,152.96	
合计	882,280,508.67	4,301,782,437.70	4,862,206,793.41		321,856,152.96	

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

### 7、 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	7,857,818,435.23	65.66	7,808,110,661.40	74.18
1 至 2 年	3,054,746,071.18	25.53	1,938,850,749.94	18.42
2 至 3 年	581,528,023.21	4.86	415,983,496.31	3.95
3 年以上	473,248,913.51	3.95	362,593,105.71	3.45
合计	11,967,341,443.13	100.00	10,525,538,013.36	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

其他说明

按预付对象集中度归集的期末余额前五名预付款项汇总金额 2,844,055,687.78 元，占预付款项期末余额合计数的比例 23.77%。

其他说明

适用  不适用

## 8、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	3,571,221.10	3,168,916.35
应收股利	1,877,930.56	1,921,876.67
其他应收款	14,763,525,704.48	13,121,816,326.27
合计	14,768,974,856.14	13,126,907,119.29

其他说明：

适用  不适用

其他应收款项中包含应收资金集中管理款，其中期初余额 9,173,467,630.44 元，期末余额 9,365,192,694.76 元。

### 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		
委托贷款		
债券投资	3,571,221.10	3,168,916.35
合计	3,571,221.10	3,168,916.35

#### (2). 重要逾期利息

适用  不适用

#### (3). 坏账准备计提情况

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	1,877,930.56	1,921,876.67
合计	1,877,930.56	1,921,876.67

#### (2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

适用 不适用

#### (3). 坏账准备计提情况

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
1 年以内小计	13,222,930,802.85
1 至 2 年	1,002,568,308.93
2 至 3 年	198,129,547.82
3 至 4 年	250,543,614.04
4 至 5 年	124,326,834.40
5 年以上	233,811,208.84
合计	15,032,310,316.88

#### (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	627,129,282.63	623,175,959.76
风险抵押金等各种形式的押金	710,845,645.08	561,224,551.25
代垫款项	2,069,710,317.86	1,349,803,374.86
应收周转金及应收赔偿款	5,719,642.29	20,336,926.57
应收资金集中管理款	9,365,192,694.76	9,173,467,630.44
其他	2,253,712,734.26	1,570,957,000.81
合计	15,032,310,316.88	13,298,965,443.69

#### (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)	
2021年1月1日余额			177,149,117.42	177,149,117.42
2021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		21,659,605.48	76,280,260.87	97,939,866.35
本期转回			1,054,849.04	1,054,849.04
本期转销				
本期核销			453,440.11	453,440.11
其他变动			-4,796,082.22	-4,796,082.22
2021年12月31日余额		21,659,605.48	247,125,006.92	268,784,612.40

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	177,149,117.42	76,280,260.87	1,054,849.04	453,440.11	-4,796,082.22	247,125,006.92
按组合计提坏账准备		21,659,605.48				21,659,605.48
合计	177,149,117.42	97,939,866.35	1,054,849.04	453,440.11	-4,796,082.22	268,784,612.40

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

#### (5). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	453,440.11

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	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例 (%)	坏账准备期末余额
中国石油天然气集团有限公司及其下属公司	押金、往来款、质保金	11,891,585,737.83	1 年以内, 1-5 年	79.11	
Yamata Yatirim Insaat Turizm ve TicaretAnonim Sirketi	往来款	262,066,988.13	1 年以内, 1-2 年	1.74	
MA ADEN WA AD AL SHAMAL PHOSPHATE COMPANY	往来款	213,665,986.03	1-2 年	1.42	64,099,795.80
阿尔及利亚国家石油公司	往来款	157,396,102.19	1 年以内, 2-4 年	1.05	
T00 PetroKazakhstan Oil Product	质保金	148,463,926.66	1 年以内	0.99	846,244.38
合计	/	12,673,178,740.84	/	84.31	64,946,040.18

**(7). 涉及政府补助的应收款项**

适用 不适用

**(8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款**

适用 不适用

**(9). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债的金额**

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

## 9、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	967,497,435.49	12,010,754.12	955,486,681.37	1,466,606,942.99	11,232,170.09	1,455,374,772.90
在产品	1,035,917,237.26		1,035,917,237.26	925,576,201.37	622,123.72	924,954,077.65
库存商品	923,698,280.94	696,160.30	923,002,120.64	223,487,157.37	2,618,695.04	220,868,462.33
合同履约成本	6,174,196,573.01	9,589,995.28	6,164,606,577.73	5,935,597,001.36		5,935,597,001.36
包装物	215,739.32		215,739.32	215,739.32		215,739.32
低值易耗品	2,728,348.59		2,728,348.59	10,212,838.66		10,212,838.66
委托加工物资	20,753,332.77		20,753,332.77	22,384,039.18		22,384,039.18
发出商品	65,473,080.28		65,473,080.28	65,428,938.07		65,428,938.07
合计	9,190,480,027.66	22,296,909.70	9,168,183,117.96	8,649,508,858.32	14,472,988.85	8,635,035,869.47

## (2). 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	11,232,170.09	892,019.53		113,435.50		12,010,754.12
在产品	622,123.72			622,123.72		
库存商品	2,618,695.04			1,922,534.74		696,160.30
合同履约成本		9,589,995.28				9,589,995.28
合计	14,472,988.85	10,482,014.81		2,658,093.96		22,296,909.70

## (3). 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

□适用 √不适用

## (4). 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

## 10、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	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
合同资产	27,968,626.982.21	177,794.242.74	27,790,832.739.47	32,050,671.526.21	57,238.243.17	31,993,433.283.04
合计	27,968,626.982.21	177,794.242.74	27,790,832.739.47	32,050,671.526.21	57,238.243.17	31,993,433.283.04

## (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). 本期合同资产计提减值准备情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期计提	本期转回	本期转销/核销	原因
合同资产减值准备	120,555,999.57			项目质保金全额收回存在风险
合计	120,555,999.57			/

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

√适用 □不适用

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)	
2021 年 1 月 1 日余额			57,238,243.17	57,238,243.17
本期计提			120,555,999.57	120,555,999.57
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2021 年 12 月 31 日余额			177,794,242.74	177,794,242.74

其他说明:

√适用 □不适用

本公司提供的工程承包类业务通常整体构成单项履约义务，并属于在某一时段内履行的履约义务。本公司根据履约进度在合同期内确认收入。本公司的客户根据合同规定与本公司就履约进度进行结算，并在结算后根据合同规定的信用期支付工程价款。本公司根据履约进度确认的收入金额超过已办理结算价款的部分列示于资产负债表的合同资产中。本公司已办理结算价款超过其根据履约进度确认的收入金额部分列示于资产负债表的合同负债中。同一合同下合同资产与合同负债以净额列示。

**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	40,982,735.45	65,941,661.79
合计	40,982,735.45	65,941,661.79

期末重要的债权投资和其他债权投资:

√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	面值	票面利率	实际利率	到期日
安哥拉国债					50,280,619.39	7%	7%	2021.02.12
安哥拉国债					11,455,307.90	7%	7%	2021.02.28
安哥拉国债					1,472,825.35	7%	7%	2021.02.28
安哥拉国债					2,732,909.15	7%	7%	2021.11.13



安哥拉国债	4,064,003.01	5%	5%	2022.10.30				
安哥拉国债	24,964.57	8%	8%	2022.11.27				
安哥拉国债	35,619,855.25	8%	8%	2022.11.27				
安哥拉国债	100,142.23	8%	8%	2022.12.21				
安哥拉国债	1,173,770.39	8%	8%	2022.12.21				
合计	40,982,735.45	/	/	/	65,941,661.79	/	/	/

其他说明

无

### 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
合同取得成本		
应收退货成本		
预缴税金及留抵税金	1,258,770,673.51	1,480,969,093.53
待摊费用	22,157,711.95	31,266,242.70
合计	1,280,928,385.46	1,512,235,336.23

其他说明

预缴税金主要为本公司及所属子公司根据当地税务机关的有关规定预缴的企业所得税、增值税等，留抵税金主要为留抵增值税等。

### 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
安哥拉国债	248,138,496.30		248,138,496.30	89,832,998.57		89,832,998.57
合计	248,138,496.30		248,138,496.30	89,832,998.57		89,832,998.57

#### (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	面值	票面利率	实际利率	到期日

安哥拉国债	1,016,950.67	8%	8%	2023.12.26	2,865,735.89	8%	8%	2023.12.26
安哥拉国债	10,518,154.04	5%	5%	2024.03.15	11,342,391.31	5%	5%	2024.03.15
安哥拉国债	8,741,317.16	7%	7%	2024.08.31	9,327,893.62	7%	7%	2024.08.31
安哥拉国债	3,167,546.90	7%	7%	2024.08.31	7,564,758.05	7%	7%	2024.08.31
安哥拉国债	34,965.29	7%	7%	2024.08.31	37,311.60	7%	7%	2024.08.31
安哥拉国债	16,963,451.18	8%	8%	2025.02.07	18,138,334.54	8%	8%	2025.02.07
安哥拉国债	16,849,498.80	8%	8%	2025.02.14	18,005,453.01	8%	8%	2025.02.14
安哥拉国债	16,088,772.35	9%	9%	2026.12.29	16,828,375.97	9%	9%	2026.12.29
安哥拉国债	5,477,680.49	9%	9%	2027.12.29	5,722,744.58	9%	9%	2027.12.29
安哥拉国债	1,045,317.25	8%	8%	2023.02.02				
安哥拉国债	4,217,719.63	8%	8%	2023.02.07				
安哥拉国债	3,475,407.65	5%	5%	2023.08.30				
安哥拉国债	15,255,907.72	5%	5%	2023.09.01				
安哥拉国债	12,436,361.87	5%	5%	2023.09.02				
安哥拉国债	29,479,957.90	5%	5%	2023.09.02				
安哥拉国债	1,566,158.57	5%	5%	2023.09.02				
安哥拉国债	1,231,358.13	5%	5%	2023.09.02				
安哥拉国债	6,376,959.26	5%	5%	2023.09.09				
安哥拉国债	10,674,214.16	5%	5%	2024.03.15				
安哥拉国债	47,617,326.55	8%	8%	2025.11.28				
安哥拉国债	12,094,807.46	9%	9%	2027.11.28				
安哥拉国债	23,808,663.27	8%	8%	2025.11.28				
合计	248,138,496.30	/	/	/	89,832,998.57	/	/	/

## (3). 减值准备计提情况

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

其他说明  
适用 不适用

## 15、其他债权投资

### (1). 其他债权投资情况

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

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

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). 坏账准备计提情况

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

### (3). 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

适用 不适用

### (4). 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明  
适用 不适用

## 17、长期股权投资

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末
		追加	减少	权益法下确认	其他综合	其他权益	宣告发放	计提减值	其他		

		投资	投资	的投资	收益	变动	现金	准备		余额
				损益	调整		股利			
							或利			
							润			
一、合营企业										
上海中油天 宝防腐工程 有限公司	9,123,992.7 9			50,000.00						9,173,9 92.79
中国石油派 特法设计服 务公司	1,244,141.0 4			-45,289.8 7						1,198,8 51.17
大连理工大 学环境工程 设计研究院 有限公司	16,703,577. 54			160,230.3 0						16,863, 807.84
小计	27,071,711. 37			164,940.4 3						27,236, 651.80
二、联营企业										
揭阳中石油 昆仑燃气有 限公司	118,055,493 .98			-910,000. 00						117,145 ,493.98
廊坊中油管 道特种汽车 运输有限公 司	36,373,457. 90			90,000.00						36,463, 457.90
中油辽河工 程有限公司	69,125,429. 38			6,997,516 .89			617,188 .17			75,505, 758.10
SIPET 工程咨 询服务有限 公司	8,630,238.5 5			808,953.5 8						9,439,1 92.13
TECNIMONTHQ C S.ND. BHD.	77,988,611. 71			1,466,990 .52						79,455, 602.23
TP-HQC S. r. l.	687,562.16		733,4 42.10	45,879.94						
TecnimonthQ C S. c. a. r. l.	31,389.20									31,389. 20
昆仑数智科 技有限责任 公司	100,000,000 .00	100, 000, 000. 00		12,382,11 8.67						212,382 ,118.67
江西倬慧信 息科技有限 公司	13,807,766. 79			-1,568.00 0.00						12,239, 766.79
桂林市中科 石油化工工 程有限公司	6,502,644.8 3			-525,141. 29			192,125 .06			5,785,3 78.48
天津滨海中 石油昆仑天 然气输配有 限公司		48,0 00,0 00.0 0								48,000, 000.00
小计	431,202,594 .50	148, 000, 000. 00	733,4 42.10	18,788,31 8.31			809,313 .23			596,448 ,157.48
合计	458,274,305 .87	148, 000,	733,4 42.10	18,953,25 8.74			809,313 .23			623,684 ,809.28

		000. 00									
--	--	------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--

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	期末余额	期初余额
克拉玛依市德利公司	0.00	0.00
中国吉林国际合作（集团）股份有限公司	0.00	0.00
合计	0.00	0.00

### (2). 非交易性权益工具投资的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因
克拉玛依市德利公司			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			500,000.00		非交易性的权益工具投资	

其他说明：  
适用 不适用

## 19、其他非流动金融资产

适用 不适用

其他说明：

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

## 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	5,156,002,152.69	5,240,537,690.92
固定资产清理	12,950,949.00	23,100,309.96
合计	5,168,953,101.69	5,263,638,000.88

其他说明：

□适用 √不适用

## 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	3,243,703,471.33	10,204,522,695.08	1,277,938,794.80	2,453,459,544.84	17,179,624,506.05
2. 本期增加金额	17,048,601.39	318,454,216.15	93,958,234.91	138,491,772.14	567,952,824.59
(1) 购置	38,295.65	1,070,155.74	456,307.36	15,350,971.50	16,915,730.25
(2) 在建工程转入	24,435,713.80	313,918,185.01	93,501,927.55	119,181,267.98	551,037,094.34
(3) 企业合并增加					
(4) 其他	-7,425,408.06	3,465,875.40		3,959,532.66	
3. 本期减少金额	548,400.00	185,526,622.26	115,247,824.48	117,894,379.89	419,217,226.63
(1) 处置或报废	548,400.00	185,526,622.26	115,247,824.48	117,894,379.89	419,217,226.63
(2) 其他					
4. 期末余额	3,260,203,672.72	10,337,450,288.97	1,256,649,205.23	2,474,056,937.09	17,328,360,104.01

二、累计折旧					
1. 期初余额	952,010,733.99	7,964,177,195.26	1,091,386,774.68	1,893,765,715.60	11,901,340,419.53
2. 本期增加金额	95,453,961.49	319,071,094.03	107,082,445.87	116,440,207.90	638,047,709.29
(1) 计提	95,026,172.26	319,071,094.03	107,082,445.87	116,867,997.13	638,047,709.29
(2) 其他	427,789.23			-427,789.23	
3. 本期减少金额	521,372.85	176,818,532.10	111,212,425.64	113,870,852.73	402,423,183.32
(1) 处置或报废	521,372.85	176,818,532.10	111,212,425.64	113,870,852.73	402,423,183.32
(2) 其他					
4. 期末余额	1,046,943,322.63	8,106,429,757.19	1,087,256,794.91	1,896,335,070.77	12,136,964,945.50
三、减值准备					
1. 期初余额	217,247.66	34,455,286.80	1,032,021.21	2,041,839.93	37,746,395.60
2. 本期增加金额		2,838.57	-1,608.10	-1,230.47	
(1) 计提					
(2) 其他		2,838.57	-1,608.10	-1,230.47	
3. 本期减少金额		2,353,389.78			2,353,389.78
(1) 处置或报废		2,353,389.78			2,353,389.78
(2) 其他					
4. 期末余额	217,247.66	32,104,735.59	1,030,413.11	2,040,609.46	35,393,005.82

额					
四、账面价值					
1. 期末账面价值	2,213,043,102.43	2,198,915,796.19	168,361,997.21	575,681,256.86	5,156,002,152.69
2. 期初账面价值	2,291,475,489.68	2,205,890,213.02	185,519,998.91	557,651,989.31	5,240,537,690.92

## (2). 暂时闲置的固定资产情况

适用 不适用

## (3). 通过融资租赁租入的固定资产情况

适用 不适用

## (4). 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	115,073,361.26
合计	115,073,361.26

## (5). 未办妥产权证书的固定资产情况

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	96,875.78	78,205.78
机器设备	8,989,473.29	17,540,675.90
运输工具	862,977.34	1,395,768.96
其他设备	3,001,622.59	4,085,659.32
合计	12,950,949.00	23,100,309.96

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	59,458,502.55	102,413,035.71



合计	59,458,502.55	102,413,035.71
----	---------------	----------------

其他说明:

□适用 √不适用

**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	59,458,502.55		59,458,502.55	102,413,035.71		102,413,035.71
合计	59,458,502.55		59,458,502.55	102,413,035.71		102,413,035.71

**(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
EMP2.0 设计业务	13,890,000.00	7,712,264.17	6,169,811.05			13,882,075.22	99.94	95.00%				自筹
沙漠运输设备	8,080,000.00		7,833,113.28			7,833,113.28	96.94	97.00%				自筹
马家湾基地库房二期	12,953,100.00	437,679.25	5,923,987.01			6,361,666.26	49.11	49.00%				自筹
运输设备	7,200,000.00		4,851,367.83			4,851,367.83	67.38	97.00%				自筹
项目管理软件	9,010,000.00		3,917,685.65			3,917,685.65	43.48	43.48%				自筹

合计	51,133,100.00	8,149,943.42	28,695,964.82			36,845,908.24	/	/			/	/
----	---------------	--------------	---------------	--	--	---------------	---	---	--	--	---	---

## (3). 本期计提在建工程减值准备情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

## 工程物资

## (1). 工程物资情况

□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

□适用 √不适用

## 25、使用权资产

√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	运输设备	其他	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	1,059,284,191.27	5,096,024.23	2,042,173.01	1,617,724.05	1,068,040,112.56
2. 本期增加金额	69,355,798.48		1,048,535.00	127,476.66	70,531,810.14
(1) 新增租赁	68,597,482.15		1,048,535.00	127,476.66	69,773,493.81
(2) 其他	758,316.33				758,316.33
3. 本期减少金额	221,366,730.03				221,366,730.03
(1) 租赁合同到期	1,088,589.17				1,088,589.17
(2) 处置	200,666,848.10				200,666,848.10
(3) 其他	19,611,292.76				19,611,292.76
4. 期末余额	907,273,259.72	5,096,024.23	3,090,708.01	1,745,200.71	917,205,192.67
二、累计折旧					
1. 期初余额					
2. 本期增加金额	242,287,804.34	1,798,596.72	1,076,683.65	1,050,911.91	246,213,996.62
(1) 计提	242,287,804.34	1,798,596.72	1,076,683.65	1,050,911.91	246,213,996.62

(2) 其他					
3. 本期减少金额	32,279,267.71				32,279,267.71
(1) 租赁合同到期	1,088,589.17				1,088,589.17
(2) 处置	31,190,678.54				31,190,678.54
(3) 其他					
4. 期末余额	210,008,536.63	1,798,596.72	1,076,683.65	1,050,911.91	213,934,728.91
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	697,264,723.09	3,297,427.51	2,014,024.36	694,288.80	703,270,463.76
2. 期初账面价值	1,059,284,191.27	5,096,024.23	2,042,173.01	1,617,724.05	1,068,040,112.56

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	1,699,476,059.89	277,056,865.12	43,960,000.00	1,261,000,638.24	20,285,933.94	3,301,779,497.19
2. 本期增加金额				77,892,162.04	265,486.72	78,157,648.76
(1) 购置						
(2) 内部研发				6,089,200.72		6,089,200.72
(3) 企业合并增加						
(4) 在建工程转入				68,405,518.06	265,486.72	68,671,004.78
(5) 资产				3,397,443.26		3,397,443.26

类别调整						
3. 本期减少金额				1,784,803.97	3,397,443.26	5,182,247.23
(1) 处置				1,784,803.97		1,784,803.97
(2) 资产类别调整					3,397,443.26	3,397,443.26
(3) 其他						
4. 期末余额	1,699,476,059.89	277,056,865.12	43,960,000.00	1,337,107,996.31	17,153,977.40	3,374,754,898.72
二、累计摊销						
1. 期初余额	281,517,934.84	164,663,247.76	43,960,000.00	902,790,969.77	6,357,187.23	1,399,289,339.60
2. 本期增加金额	39,322,676.94	26,359,462.77		77,284,378.85	492,238.14	143,458,756.70
(1) 计提	39,322,676.94	26,359,462.77		75,269,973.18	492,238.14	141,444,351.03
(2) 资产类别调整				2,014,405.67		2,014,405.67
(3) 其他						
3. 本期减少金额				1,795,435.04	2,014,405.67	3,809,840.71
(1) 处置				1,784,803.97		1,784,803.97
(2) 资产类别调整					2,014,405.67	2,014,405.67
(3) 其他				10,631.07		10,631.07
4. 期末余额	320,840,611.78	191,022,710.53	43,960,000.00	978,279,913.58	4,835,019.70	1,538,938,255.59
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	1,378,635,448.11	86,034,154.59		279,336,633.98	12,318,957.70	1,756,325,194.38

值						
2. 期 初账面价 值	1,417,958,125.05	112,393,617.36		278,718,219.72	13,928,746.71	1,822,998,708.84

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). 未办妥产权证书的土地使用权情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

## 27、开发支出

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
		内部开发 支出	其他	确认为无 形资产	转入当期 损益	其他	
32英寸压电 超声管道腐 蚀检测器及 56英寸管道 复合检测器 研制	6,255,035.31	3,147,198.88			1,399,502.43	8,002,731.76	
工程建设材 料编码管理 体系建设研 究	6,089,200.72			6,089,200.72			
序批式油泥 热解橇装成 套化设备研 发项目	5,683,410.95	49,847.34					5,733,258.29
管道双向励 磁复合检测 器研制	4,080,328.28	5,530,492.31			152,179.02		9,458,641.57
自行走式大 口径双联管 预制装备的 研制	641,707.95	3,927,259.85			4,568,967.80		
JC-2020-01 新型管道变 形+IMU检测 器研制	527,017.87	309,925.18				836,943.05	
2020-JC-48 英寸超高清 漏磁复合内 检测器研制		5,020,193.92			3,364,071.94		1,656,121.98
2021-21-JC 4集输管网 管道内检测		910,900.70			541,123.64		369,777.06

器研制							
合计	23,276,701.08	18,895,818.18		6,089,200.72	10,025,844.83	8,839,674.81	17,217,798.90

其他说明  
无

## 28、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		处置		
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		处置		
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

### (4). 说明商誉减值测试过程、关键参数（例如预计未来现金流量现值时的预测期增长率、稳定期增长率、利润率、折现率、预测期等，如适用）及商誉减值损失的确认方法

适用 不适用

### (5). 商誉减值测试的影响

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

## 29、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	13,962,683.01	1,569,534.02	5,045,827.72		10,486,389.31
钻具	13,641,890.30	3,277,631.19	1,008,566.51		15,910,954.98
经营租赁租金	695,000.00			695,000.00	
租赁资产改良支出	10,476,781.70		7,904,302.84		2,572,478.86
资产装修支出	71,969,532.43		21,987,929.82		49,981,602.61
临时设施支出	189,792,168.54	75,448,093.41	75,086,715.41		190,153,546.54
其他长期待摊资产	18,624,370.71	2,458,675.09	4,234,650.04		16,848,395.76
合计	319,162,426.69	82,753,933.71	115,267,992.34	695,000.00	285,953,368.06

其他说明：

无

## 30、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	710,778,709.48	115,631,022.14	571,829,534.52	98,708,678.14
内部交易未实现利润				
可抵扣亏损	18,844,724.80	4,711,181.20	37,083,395.32	9,270,848.83
资产折旧折耗	1,460,150.34	219,022.55	1,773,380.82	300,109.01
应付职工薪酬	9,300,692.00	2,325,173.00	10,640,954.16	2,660,238.54
递延收益	6,522,506.67	978,375.99	12,673,970.76	1,901,095.61
其他	508,805.60	76,320.84	1,128,930.60	169,339.59
合计	747,415,588.89	123,941,095.72	635,130,166.18	113,010,309.72

### (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	应纳税暂时性差异	递延所得税

	异	负债	差异	负债
非同一控制企业合并资产评估增值				
其他债权投资公允价值变动				
其他权益工具投资公允价值变动				
资产折旧折耗	136,829,378.40	20,524,406.76		
合计	136,829,378.40	20,524,406.76		

**(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	203,115,039.52	156,810,377.14
可抵扣亏损	2,467,498,175.40	2,737,962,246.26
合计	2,670,613,214.92	2,894,772,623.40

**(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
2021 年		662,824,154.37	
2022 年	516,251,961.19	582,087,177.64	
2023 年	451,061,691.54	502,058,192.91	
2024 年	545,266,058.47	569,685,130.59	
2025 年	310,905,511.02	315,633,979.18	
2026 年及以后年度	644,012,953.18	105,673,611.57	
合计	2,467,498,175.40	2,737,962,246.26	/

其他说明：

□适用 √不适用

**31、其他非流动资产**

□适用 √不适用

**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

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：



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

### 34、衍生金融负债

适用 不适用

### 35、应付票据

#### (1). 应付票据列示

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	7,887,119,163.97	5,562,997,268.12
银行承兑汇票	314,381,637.77	360,421,444.93
合计	8,201,500,801.74	5,923,418,713.05

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
设备及工程材料款	3,461,538,695.54	2,701,732,831.70
原材料及产品(商品)款	8,381,253,283.19	6,891,001,370.65
分包结算款	10,310,400,025.46	14,343,288,580.01
劳务及其他服务款	11,398,166,943.29	11,020,464,139.15
合计	33,551,358,947.48	34,956,486,921.51

#### (2). 账龄超过 1 年的重要应付账款

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	1,006,664,231.77	未达到合同约定支付条件
合计	1,006,664,231.77	/

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

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	6,056,596.99	121,425,575.36
工程合同相关的合同负债	24,567,507,901.01	25,781,641,379.16
合计	24,573,564,498.00	25,903,066,954.52

## (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

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	497,762,090.36	11,890,198,300.61	11,892,632,519.65	495,327,871.32
二、离职后福利-设定提存计划	11,330,287.16	1,567,365,280.06	1,567,465,532.42	11,230,034.80
三、辞退福利		6,032,201.46	6,032,201.46	
四、一年内到期的其他福利	137,340,000.00	129,170,000.00	137,340,000.00	129,170,000.00
合计	646,432,377.52	13,592,765,782.13	13,603,470,253.53	635,727,906.12

## (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	9,273,651,901.20	9,264,373,594.20	78,768,872.47
二、职工福利费		430,722,191.76	430,722,191.76	
三、社会保险费	164,653,170.51	814,454,539.77	830,019,719.94	149,087,990.34
其中：医疗保险费	161,456,212.57	719,996,624.88	735,211,588.39	146,241,249.06
工伤保险费	426,509.21	54,471,175.27	54,509,620.08	388,064.40

生育保险费	972,448.73	15,057,760.49	15,369,532.37	660,676.85
其他社保	1,798,000.00	24,928,979.13	24,928,979.10	1,798,000.03
四、住房公积金	9,788,395.53	738,275,515.36	739,186,228.36	8,877,682.53
五、工会经费和职工教育经费	253,523,054.88	204,442,737.55	199,833,430.82	258,132,361.61
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬	306,903.97	428,651,414.97	428,497,354.57	460,964.37
合计	497,762,090.36	11,890,198,300.61	11,892,632,519.65	495,327,871.32

## (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	6,480,841.15	1,076,998,314.08	1,077,034,366.47	6,444,788.76
2、失业保险费	2,910,180.94	43,611,409.65	43,675,609.62	2,845,980.97
3、企业年金缴费	1,939,265.07	446,669,107.95	446,669,107.95	1,939,265.07
4、商业人寿保险		86,448.38	86,448.38	
合计	11,330,287.16	1,567,365,280.06	1,567,465,532.42	11,230,034.80

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	352,135,762.36	156,363,023.00
企业所得税	649,459,055.13	801,452,758.52
个人所得税	130,856,071.01	141,530,554.09
城市维护建设税	10,569,215.56	12,041,697.29
房产税	3,992,499.98	3,496,704.11
教育费附加	7,451,994.06	6,809,158.58
土地使用税	1,994,287.95	2,029,956.35
印花税	5,958,892.90	6,177,223.42
其他税费	9,193,845.15	130,473,928.99
合计	1,171,611,624.10	1,260,375,004.35

其他说明：

无

## 41、其他应付款

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
应付利息		
应付股利	5,749,391.17	16,967,432.86
其他应付款	8,228,152,110.84	8,144,867,837.19
合计	8,233,901,502.01	8,161,835,270.05

其他说明：

适用 不适用**应付利息****(1). 分类列示**适用 不适用**应付股利****(1). 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
普通股股利	5,749,391.17	16,967,432.86
合计	5,749,391.17	16,967,432.86

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	1,383,520,863.25	1,164,004,909.18
上市分账应付款	2,114,036,164.01	2,124,887,333.66
资产重组应付款	1,219,594,000.13	1,219,594,000.13
征地补偿款	1,374,020,050.84	1,383,768,154.21
代收代付款	1,071,634,068.52	1,383,147,328.27
租赁费	19,586,778.43	20,629,876.91
党组织工作经费	112,412,782.32	107,246,079.73
其他	933,347,403.34	741,590,155.10
合计	8,228,152,110.84	8,144,867,837.19

**(2). 账龄超过1年的重要其他应付款**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	3,993,508,525.03	未达到合同约定支付条件
合计	3,993,508,525.03	/

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年内到期的长期借款		555,921,480.00
1年内到期的应付债券		
1年内到期的长期应付款		
1年内到期的租赁负债	199,074,657.53	206,111,472.23
合计	199,074,657.53	762,032,952.23

其他说明：

无

**44、其他流动负债**

其他流动负债情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券		1,519,463,013.73
待转销项税	856,015,962.08	966,355,192.16
合计	856,015,962.08	2,485,818,205.89

短期应付债券的增减变动：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
2020年度第一期超短期融资券	100.00	2020.4.16	270天	1,500,000,000.00	1,519,463,013.73		1,064,383.53		1,520,527,397.26	

2021年度第一期超短期融资券	100.00	2021.6.15	180天	1,500,000,000.00		1,500,000,000.00	19,232,876.71		1,519,232,876.71
合计	/	/	/	3,000,000,000.00	1,519,463,013.73	1,500,000,000.00	20,297,260.24		3,039,760,273.97

其他说明：

适用 不适用

公司于2020年1月3日召开了2020年第一次临时股东大会，审议通过了《关于公司发行超短期融资券及授权事宜的议案》，同意公司向中国银行间市场交易商协会（以下简称“交易商协会”）申请注册发行不超过30亿元人民币的超短期融资券。

2020年3月19日，公司收到交易商协会《接受注册通知书》（中市协注〔2020〕SCP129号），交易商协会接受公司超短期融资券注册，债务融资工具注册自通知书落款之日起2年内有效，在注册有效期内可分期发行超短期融资券。

公司于2020年4月16日发行了2020年度第一期超短期融资券，发行总额为人民币15亿元，发行利率为1.85%，发行期限为270天，兑付日为2021年1月15日。2021年1月15日，公司已完成2020年度第一期超短期融资券的付息兑付工作。

公司于2021年6月11日发行了2021年度第一期超短期融资券，发行总额为人民币15亿元，发行利率为2.60%，发行期限为180天，兑付日为2021年12月12日。截至2021年12月13日，公司已完成2021年度第一期超短期融资券的付息兑付工作。

#### 45、长期借款

##### (1). 长期借款分类

适用 不适用

其他说明，包括利率区间：

适用 不适用

#### 46、应付债券

##### (1). 应付债券

适用 不适用

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

适用 不适用

##### (3). 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

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	496,927,455.90	839,813,395.63
施工机械	1,409,259.75	3,229,251.22
运输设备	1,189,332.78	1,867,632.05
其他	38,981.08	366,255.25
合计	499,565,029.51	845,276,534.15

其他说明：

无

**48、 长期应付款**

项目列示

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

长期应付款

(1). 按款项性质列示长期应付款

适用 不适用

专项应付款

(1). 按款项性质列示专项应付款

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	1,363,100,000.00	1,456,106,590.00

二、辞退福利	68,704,391.72	54,807,183.91
三、其他长期福利		
四、转入应付职工薪酬一年内到期的其他福利	-129,170,000.00	-137,340,000.00
合计	1,302,634,391.72	1,373,573,773.91

**(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	1,456,106,590.00	1,560,710,639.77
二、计入当期损益的设定受益成本	43,100,000.00	55,950,000.00
1. 当期服务成本		
2. 过去服务成本	-1,930,000.00	8,220,000.00
3. 结算利得（损失以“-”表示）		-1,380,000.00
4. 利息净额	45,030,000.00	49,110,000.00
三、计入其他综合收益的设定收益成本	-2,390,000.00	-48,820,000.00
1. 精算利得（损失以“-”表示）	-2,390,000.00	-48,820,000.00
2. 其他		
四、其他变动	-133,716,590.00	-111,734,049.77
1. 结算时支付的对价		
2. 已支付的福利	-133,716,590.00	-111,734,049.77
3. 其他		
五、期末余额	1,363,100,000.00	1,456,106,590.00

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	1,456,106,590.00	1,560,710,639.77
二、计入当期损益的设定受益成本	43,100,000.00	55,950,000.00
三、计入其他综合收益的设定收益成本	-2,390,000.00	-48,820,000.00
四、其他变动	-133,716,590.00	-111,734,049.77
五、期末余额	1,363,100,000.00	1,456,106,590.00

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
对外提供担保			
未决诉讼	30,956,832.60	22,302,198.60	注1
产品质量保证			
重组义务			
待执行的亏损合同	305,701,461.48	356,768,497.73	注2
应付退货款			
其他		11,373,448.22	注3
合计	336,658,294.08	390,444,144.55	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

注1：公司所属中国石油工程建设有限公司对巴基斯坦公路项目涉及到的海关保函利息及罚息、扣款以及赔偿计提预计负债2,230.22万元。截至2021年12月31日公路项目的遗留问题尚未解决。

注2：2020年1月1日起公司执行新收入准则，将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金额在预计负债列示。

注3：公司所属中国石油集团工程有限公司提前终止承租合同，根据合同及谈判情况预估现时义务。

## 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	23,157,217.99	1,990,794.00	10,394,922.37	14,753,089.62	见明细
其他	2,935,222.81			2,935,222.81	
合计	26,092,440.80	1,990,794.00	10,394,922.37	17,688,312.43	/

涉及政府补助的项目：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
油气管道输送安全国家工程实验室项目	6,810,181.55			1,000,728.78		5,809,452.77	与资产相关
电焊工技能大师工作室	152,070.26			20,657.90		131,412.36	与资产相关
河洛工匠工作室	100,000.00			11,576.43		88,423.57	与资

							产相关
机械公司科技实验室补贴		100,000.00				100,000.00	与资产相关
曹遂军技能大师工作室		100,000.00				100,000.00	与资产相关
临海油气管道和陆上终端设施检验评价与安全保障技术	568,087.85			568,087.85			与收益相关
油气长输管道安全管理法制体制机制研究	540,562.21			540,562.21			与收益相关
油气管道裂纹检测技术研究 与装备研制	809,437.43			175,807.85		633,629.58	与收益相关
廊坊市青年人才拔尖扶持资金	115,200.00	120,000.00	228,800.00			6,400.00	与收益相关
人员安置费	13,757,541.81		6,730,731.37			7,026,810.44	与收益相关
社保及专项资金补助	304,136.88	184,794.00		488,930.88			与收益相关
长输油气管道施工与修复机器人技术研究与应用示范		800,000.00		431,142.89		368,857.11	与收益相关
油气管道监控与大数据综合分析云平台研究与开发		166,000.00	166,000.00				与收益相关
天然气掺氢关键技术		520,000.00		31,896.21		488,103.79	与收益相关
合计	23,157,217.99	1,990,794.00	7,125,531.37	3,269,391.00		14,753,089.62	

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
资本溢价（股本溢价）	8,575,619,425.25			8,575,619,425.25
其他资本公积	6,000,123,557.53			6,000,123,557.53
合计	14,575,742,982.78			14,575,742,982.78

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	-542,615,768.91	2,390,000.00				2,429,000.00	-39,000.00	-540,186,768.91

损益的其他综合收益								
其中：重新计量设定受益计划变动额	-540,170,623.19	2,390,000.00				2,429,000.00	-39,000.00	-537,741,623.19
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	4,361,551.30	5,670,717.07				4,593,280.83	1,077,436.24	8,954,832.13
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								

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	-553,030.91	5,670,717.07				4,593,280.83	1,077,436.24	4,040,249.92
其他	4,914,582.21							4,914,582.21
其他 综合 收益 合计	-538,254,217.61	8,060,717.07				7,022,280.83	1,038,436.24	-531,231,936.78

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	166,783,744.83	419,706,251.14	434,980,574.86	151,509,421.11
合计	166,783,744.83	419,706,251.14	434,980,574.86	151,509,421.11

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	1,126,967,196.19	47,142,506.33		1,174,109,702.52
任意盈余公积	10,411,799.19			10,411,799.19
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	1,137,378,995.38	47,142,506.33		1,184,521,501.71

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	上期
调整前上期末未分配利润	3,695,448,098.15	3,171,586,821.84
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	3,695,448,098.15	3,171,586,821.84
加:本期归属于母公司所有者的净利润	459,379,355.54	855,021,961.15
减:提取法定盈余公积	47,142,506.33	85,502,196.12
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	256,824,783.67	245,658,488.72
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	3,850,860,163.69	3,695,448,098.15

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	79,197,219,691.77	73,805,070,536.59	70,062,496,807.74	64,746,987,386.08
其他业务	634,629,400.96	401,923,448.39	635,962,613.11	355,988,736.14
合计	79,831,849,092.73	74,206,993,984.98	70,698,459,420.85	65,102,976,122.22

**(2). 合同产生的收入的情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	工程建设	合计
商品类型		
按行业分类的业务收入:		
油气田地面工程	32,845,306,644.88	32,845,306,644.88
管道与储运工程	20,442,514,483.15	20,442,514,483.15
炼油与化工工程	20,360,348,981.90	20,360,348,981.90
环境工程、项目管理及其他主营业务	5,549,049,581.84	5,549,049,581.84

其他业务收入	634,629,400.96	634,629,400.96
合计	79,831,849,092.73	79,831,849,092.73
按经营地区分类		
按经营地区分类的业务收入:		
境内	58,427,484,119.75	58,427,484,119.75
境外	21,404,364,972.98	21,404,364,972.98
合计	79,831,849,092.73	79,831,849,092.73

合同产生的收入说明:

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

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	56,289,234.37	47,595,781.22
教育费附加	45,264,043.87	36,644,909.51
资源税	98,773.01	54,136.93
房产税	55,078,664.10	50,654,162.82
土地使用税	27,188,656.28	28,078,552.96
车船使用税	1,791,186.72	2,006,784.05
印花税	42,367,886.43	43,319,840.10
其他	14,032,270.52	14,766,918.92
合计	242,110,715.30	223,121,086.51

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
员工薪酬	63,150,508.79	58,164,334.43
技术服务费	10,098,111.57	24,245,760.79
运输费	4,417,908.15	2,482,399.84
差旅费	4,343,362.34	4,364,676.23
招标投标费	4,108,665.74	3,145,177.36
租赁费	2,323,033.53	3,402,814.29
业务招待费	1,657,607.05	1,583,459.28

咨询审计费	770,290.36	658,148.35
办公费	533,578.26	600,425.49
其他费用	4,296,186.07	4,715,006.90
合计	95,699,251.86	103,362,202.96

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
员工薪酬	2,178,614,767.69	1,969,186,243.09
折旧折耗摊销	215,207,183.95	150,205,182.85
技术服务费	82,011,052.55	98,445,955.37
物业管理费	81,448,143.09	85,574,998.44
咨询审计费	52,607,669.87	62,293,451.27
差旅费	52,038,303.71	41,166,308.74
租赁费	39,614,489.84	108,544,991.75
维护及修理费	39,352,732.55	42,295,087.85
税费	32,948,117.09	30,003,429.32
信息系统维护费	28,893,197.80	33,911,490.43
其他费用	273,897,278.85	266,590,094.84
合计	3,076,632,936.99	2,888,217,233.95

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
员工薪酬	729,612,856.49	443,007,809.22
技术服务费	66,015,044.28	29,583,697.40
设计制图费	57,837,700.65	19,754,036.72
折旧费与摊销	30,452,418.81	11,877,757.10
燃料及物料消耗	14,651,509.17	15,445,109.21
试验检验费	8,253,118.52	2,358,586.46
租赁费	8,217,098.99	2,273,884.33
差旅费	7,353,187.68	5,881,518.22
信息系统维护费	4,889,232.75	1,901,508.04
咨询审计费	3,228,549.88	1,448,982.52
图书资料费	2,607,400.46	532,551.56
其他费用	41,543,857.36	61,105,261.97
合计	974,661,975.04	595,170,702.75

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	111,186,072.06	107,607,940.07
利息收入	-238,935,286.45	-321,134,832.57
汇兑损益	177,090,661.96	497,433,486.28
银行手续费	47,797,619.02	59,055,603.71
其他支出	12,496,169.27	28,035,904.98
合计	109,635,235.86	370,998,102.47

其他说明：

无

**67、其他收益**

√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
政府补助	27,841,467.97	28,781,234.87
增值税加计抵减	32,070,724.05	19,518,425.76
代扣个人所得税手续费	4,756,668.58	6,567,207.56
合计	64,668,860.60	54,866,868.19

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	18,953,258.74	44,406,811.90
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	11,681,870.44	23,729,231.39
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		
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		-500,000.00
合计	30,635,129.18	67,636,043.29

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	91,967,200.28	63,191,546.40
其他应收款坏账损失	96,885,017.31	20,293,110.32
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		
合同资产减值损失		
合计	188,852,217.59	83,484,656.72

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、坏账损失		
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	8,499,170.77	-101,349.39
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	124,056,935.47	22,908,692.27
合计	132,556,106.24	22,807,342.88

其他说明：

“十二、其他”主要为计提的合同资产减值。

**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
固定资产处置利得	2,671,560.51	4,501,384.58
无形资产处置利得		-68,092.21
使用权资产处置利得	3,365,859.44	
合计	6,037,419.95	4,433,292.37

其他说明：

无

**74、营业外收入**

营业外收入情况

√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	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			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助	11,824,526.25	32,398,086.96	11,824,526.25
赔偿收入	23,577,104.02	11,333,456.67	23,577,104.02
罚款收入	18,099,872.43	7,503,124.41	18,099,872.43
无法支付的应付款项	9,368,379.49	56,186,951.93	9,368,379.49
其他	22,310,431.58	28,947,843.29	22,310,431.58
合计	85,180,313.77	136,369,463.26	85,180,313.77

计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补助项目	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
财政扶持资金		5,282,329.81	与收益相关
政府奖励	3,160,050.54	1,869,514.77	与收益相关
社保及专项资金补助	1,933,744.34	2,386,952.44	与收益相关
人员安置费	6,730,731.37	22,859,289.94	与收益相关
合计	11,824,526.25	32,398,086.96	/

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			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠	199,112.00	7,296,252.73	199,112.00
资产报废、毁损损失	17,946,152.61	14,448,460.31	17,946,152.61
罚款支出	10,840,663.37	13,753,191.27	10,840,663.37

赔偿金	1,773,581.68	10,269,823.03	1,773,581.68
违约金	29,344,250.98	552,172.99	29,344,250.98
公共安全支出	20,747,935.84	11,620,448.24	20,747,935.84
预计未决诉讼损失		-8,154,189.00	
资产盘亏损失	172,828.93		172,828.93
其他	7,603,233.14	6,538,007.98	7,603,233.14
合计	88,627,758.55	56,324,167.55	88,627,758.55

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	421,581,949.78	626,793,769.49
递延所得税费用	9,593,620.76	22,258,847.45
合计	431,175,570.54	649,052,616.94

### (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	902,600,633.82
按法定/适用税率计算的所得税费用	225,650,158.46
子公司适用不同税率的影响	184,881,836.27
调整以前期间所得税的影响	-18,691,465.28
非应税收入的影响	-6,084,663.10
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	15,450,176.29
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-51,417,827.53
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	81,387,355.43
所得税费用	431,175,570.54

其他说明：

适用 不适用

## 77、其他综合收益

适用 不适用

详见附注第十节、七、57、其他综合收益。

## 78、现金流量表项目

### (1). 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	2,401,852,231.26	2,542,647,944.62
收到的履约（投标）保证金	1,731,167,999.98	1,475,341,671.42

政府补助款	24,281,367.72	39,660,536.19
利息收入	271,053,592.82	205,701,524.66
房屋租赁		14,509,960.09
其他	166,678,171.13	232,552,457.29
合计	4,595,033,362.91	4,510,414,094.27

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

财政部于2021年12月30日发布了《企业会计准则解释第15号》（财会〔2021〕35号，以下简称“解释第15号”），其中“关于资金集中管理相关列报”内容自公布之日起施行。根据解释第15号的相关规定，公司对财务报表相关项目可比期间的财务报表数据进行相应调整。

## (2). 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	2,414,437,148.04	3,643,032,346.54
支付的履约(投标)保证金	1,486,763,097.98	1,070,464,605.07
办公费、差旅费等费用开支	2,227,239,146.54	2,283,658,934.85
职工借款及备用金	161,593,112.14	196,384,361.10
银行手续费	67,474,430.65	70,808,994.83
其他	367,250,038.32	686,413,713.63
合计	6,724,756,973.67	7,950,762,956.02

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无。

## (3). 收到的其他与投资活动有关的现金

√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
应收资金集中管理款净减少额		2,995,178,350.78
合计		2,995,178,350.78

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

无。

## (4). 支付的其他与投资活动有关的现金

√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
应收资金集中管理款净增加额	191,725,064.32	
合计	191,725,064.32	

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

无。

## (5). 收到的其他与筹资活动有关的现金

□适用 √不适用

**(6). 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
支付发行超短期融资券的相关交易费用	750,000.00	1,125,000.00
偿还租赁负债本金和利息所支付的现金	114,547,412.03	
合计	115,297,412.03	1,125,000.00

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：  
无。

**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
<b>1. 将净利润调节为经营活动现金流量：</b>		
净利润	471,425,063.28	866,250,853.01
加：资产减值准备	132,556,106.24	22,807,342.88
信用减值损失	188,852,217.59	83,484,656.72
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	634,540,607.08	689,922,118.25
使用权资产摊销	246,213,996.62	
无形资产摊销	133,514,884.56	135,392,528.56
长期待摊费用摊销	115,590,322.38	99,978,026.55
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）	-6,037,149.95	-4,433,292.37
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	17,914,894.10	14,448,460.31
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	356,036,501.33	629,590,865.48
投资损失（收益以“-”号填列）	-30,635,129.18	-67,636,043.29
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-10,930,786.00	22,290,163.63
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	20,524,406.76	
存货的减少（增加以“-”号填列）	-533,147,248.49	-1,196,784,817.93
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	3,312,117,472.22	-11,447,137,737.80
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-1,184,262,046.42	9,699,418,002.87
其他		
经营活动产生的现金流量净额	3,864,274,112.12	-452,408,873.13
<b>2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：</b>		
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		
<b>3. 现金及现金等价物净变动情况：</b>		
现金的期末余额	20,783,719,834.53	20,429,862,398.37
减：现金的期初余额	20,429,862,398.37	18,809,808,038.20
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	353,857,436.16	1,620,054,360.17

## (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	20,783,719,834.53	20,429,862,398.37
其中：库存现金	22,261,113.97	34,877,999.99
可随时用于支付的银行存款	20,760,480,156.99	20,324,911,663.82
可随时用于支付的其他货币资金	978,563.57	70,072,734.56
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	20,783,719,834.53	20,429,862,398.37
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		

其他说明：

√适用 □不适用

财政部于2021年12月30日发布了《企业会计准则解释第15号》（财会〔2021〕35号，以下简称“解释第15号”），其中“关于资金集中管理相关列报”内容自公布之日起施行。根据解释第15号的相关规定，公司对财务报表相关项目可比期间的财务报表数据进行相应调整。

## 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. 所有权或使用权受到限制的资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	232,337,941.09	授信担保、保证金、工团经费、诉讼冻结等
合计	232,337,941.09	/

其他说明：

无。

## 82. 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			9,127,950,755.93
其中：美元	1,192,122,951.44	6.3757	7,600,618,301.50
欧元	112,289,141.75	7.2197	810,693,916.69
港币	206,159.77	0.8176	168,556.23
英镑	787,213.26	8.6064	6,775,072.20
加拿大元	19,120,942.12	5.0046	95,692,666.93
澳元	10,843,291.00	4.6220	50,117,691.00
其他			563,884,551.38
应收账款			2,258,044,089.37
其中：美元	270,276,110.67	6.3757	1,723,199,398.80
欧元	5,735,121.83	7.2197	41,405,859.08
加拿大元	1,262,863.07	5.0046	6,320,124.52
澳元	6,056,902.01	4.6220	27,995,001.09
其他			459,123,705.88
其他应收款			1,028,711,246.35
其中：美元	82,449,087.59	6.3757	525,670,647.75
欧元	589,770.16	7.2197	4,257,963.62
加拿大元	915,215.44	5.0046	4,580,287.19
澳元	75,286.98	4.6220	347,976.42
其他			493,854,371.37
一年内到期的非流动资产			40,982,735.45
其中：美元	6,427,958.57	6.3757	40,982,735.45
债权投资			248,138,496.30
其中：美元	38,919,412.19	6.3757	248,138,496.30
应付账款			3,907,425,861.91
其中：美元	374,282,734.85	6.3757	2,386,314,432.58
欧元	55,175,841.04	7.2197	398,353,019.56
英镑	648,429.79	8.6064	5,580,646.14
加拿大元	887,418.88	5.0046	4,441,176.53
澳元	8,964,850.64	4.6220	41,435,539.66
其他			1,071,301,047.44
其他应付款			466,167,573.23
其中：美元	55,941,794.61	6.3757	356,668,099.89
欧元	6,531,218.70	7.2197	47,153,439.65
英镑	675.00	8.6064	5,809.32
加拿大元	345,289.02	5.0046	1,728,033.43
澳元	436,527.10	4.6220	2,017,628.26
其他			58,594,562.68
一年内到期的非流动负债			15,796,928.68
其中：加拿大元	36,958.88	5.0046	184,964.41
其他			15,611,964.27
租赁负债			70,441,949.27
其中：美元	3,084,982.88	6.3757	19,668,925.35
其他			50,773,023.92

其他说明：

无



(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

### 83、套期

适用 不适用

### 84、政府补助

#### (1). 政府补助基本情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额	计入当期损益的项目
油气管道输送安全 国家工程实验室项目	5,809,452.77	递延收益	1,000,728.78	其他收益
电焊工技能大师工作室	131,412.36	递延收益	20,657.90	其他收益
河洛工匠工作室	88,423.57	递延收益	11,576.43	其他收益
机械公司科技实验室补贴	100,000.00	递延收益		
曹遂军技能大师工作室	100,000.00	递延收益		
油气管道裂纹检测 技术与装备研制	633,629.58	递延收益	175,807.85	其他收益
廊坊市青年人才拔 尖扶持资金	6,400.00	递延收益	228,800.00	营业外收入
人员安置费	7,026,810.44	递延收益	6,730,731.37	营业外收入
长输油气管道施工 与修复机器人技术 研究与应用示范	368,857.11	递延收益	431,142.89	其他收益
天然气掺氢关键技 术	488,103.79	递延收益	31,896.21	其他收益
政府奖励	2,931,250.54	营业外收入	2,931,250.54	
社保及专项资金补 助	1,933,744.34	营业外收入	1,933,744.34	
政府奖励	8,070,513.00	其他收益	8,070,513.00	
税费返还	3,296,708.30	其他收益	3,296,708.30	
专项资金补助	14,802,436.61	其他收益	14,802,436.61	

#### (2). 政府补助退回情况

适用 不适用

其他说明：

无

**85、其他**

适用 不适用

**八、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**

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

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

**九、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

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
中国石油工程建设有限公司	北京	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	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	北京	工程建设	100.00		同一控制下企业合并
中国石油管道局工程有限公司	河北省廊坊市	河北省廊坊市	管道工程		100.00	同一控制下企业合并
中国昆仑工程有限公司	北京	北京	工程勘察建设		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

### (1). 在子公司所有者权益份额的变化情况的说明

适用 不适用

### (2). 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

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	27,236,651.80	27,071,711.37
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	164,940.43	242,686.39
--其他综合收益		
--综合收益总额	164,940.43	242,686.39
联营企业：		
投资账面价值合计	596,448,157.48	431,202,594.50
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	18,788,318.31	44,164,125.51
--其他综合收益		
--综合收益总额	18,788,318.31	44,164,125.51

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、与金融工具相关的风险

√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，成立清欠工作领导小组和工作机构；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。

本公司各项金融负债以未折现的合同现金流量按到期日列示如下：

单位：元币种：人民币

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	8,201,500,801.74				8,201,500,801.74
应付账款	33,551,358,947.48				33,551,358,947.48
其他应付款	8,233,901,502.01				8,233,901,502.01
其他流动负债	856,015,962.08				856,015,962.08
一年内到期的非流动负债	212,048,000.53				212,048,000.53
租赁负债		96,305,313.19	130,542,325.38	452,429,042.45	679,276,681.02
合计	51,054,825,213.84	96,305,313.19	130,542,325.38	452,429,042.45	51,734,101,894.86

项目	上年年末余额				
	1 年以内	1-2 年	2-5 年	5 年以上	合计
应付票据	5,923,418,713.05				5,923,418,713.05
应付账款	34,956,486,921.51				34,956,486,921.51
其他应付款	8,161,835,270.05				8,161,835,270.05
其他流动负债	2,485,818,205.89				2,485,818,205.89
一年内到期的非流动负债	555,921,480.00				555,921,480.00
合计	52,083,480,590.50				52,083,480,590.50

### 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：

单位：元币种：人民币

项目	期末余额			上年年末余额		
	美元	其他外币	合计	美元	其他外币	合计
货币资金	7,600,618,301.50	1,527,332,454.43	9,127,950,755.93	5,758,761,290.25	2,467,894,389.57	8,226,655,679.82
应收账款	1,723,199,398.80	534,844,690.57	2,258,044,089.37	3,032,427,398.39	411,615,058.67	3,444,042,457.06
其他应收款	525,670,647.75	503,040,598.60	1,028,711,246.35	351,569,983.97	271,634,960.18	623,204,944.15
一年内到期的非流动资产	40,982,735.45		40,982,735.45	65,941,661.79		65,941,661.79

债权投资	248,138,496.30		248,138,496.30	89,832,998.57		89,832,998.57
资产合计	10,138,609,579.80	2,565,217,743.60	12,703,827,323.40	9,298,533,332.97	3,151,144,408.42	12,449,677,741.39
应付账款	2,386,314,432.58	1,521,111,429.33	3,907,425,861.91	3,175,396,907.21	2,368,949,833.89	5,544,346,741.10
其他应付款	356,668,099.89	109,499,473.34	466,167,573.23	255,197,429.49	249,206,428.28	504,403,857.77
一年内到期的非流动负债		15,796,928.68	15,796,928.68	555,921,480.00		555,921,480.00
租赁负债	19,668,925.35	50,773,023.92	70,441,949.27			
负债合计	2,762,651,457.82	1,697,180,855.27	4,459,832,313.09	3,986,515,816.70	2,618,156,262.17	6,604,672,078.87

管理层针对本公司的外汇风险进行了敏感性分析,根据 2021 年 12 月 31 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 36,879.79 万元(2020 年 12 月 31 日 26,560.09 万元)。

## 十一、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
<b>一、持续的公允价值计量</b>				
应收款项融资			321,856,152.96	321,856,152.96
其他权益工具			0.00	0.00
<b>持续以公允价值计量的资产总额</b>			321,856,152.96	321,856,152.96

(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。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 2021 年 12 月 31 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、一年内到期非流动负债、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若。

**9、其他**

适用 不适用

**十二、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	48,690,000.00	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

本公司子公司的情况详见第十节、九、1. 在子公司中的权益。

**3、本企业合营和联营企业情况**

本企业重要的合营或联营企业详见附注

适用 不适用

本企业重要的合营或联营企业详见第十节、七、17. 长期股权投资。

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

其他说明

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	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	5,458,547,270.31	3,888,248,068.00
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	6,957,737.33	37,480,182.91
合计		5,465,505,007.64	3,925,728,250.91

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	44,739,645,437.31	32,565,938,506.25
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	86,545,894.90	162,596,815.21
合计		44,826,191,332.21	32,728,535,321.46

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



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：（1）大庆石油管理局有限公司（原大庆石油管理局）将其持有的大庆油田建设集团有限责任公司（原大庆油田建设集团公司）100% 股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（2）大庆油田有限责任公司（原大庆油田公司）将其持有的大庆油田工程有限公司（原大庆油田工程公司）100% 股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（3）大庆油田建设集团有限责任公司（原大庆油田建设集团公司）将其持有的大庆油田天宇工程设计有限责任公司（原大庆油田天宇工程设计公司）100% 股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（4）辽河石油勘探局有限公司（原辽河石油勘探局）将其持有的中油辽河工程有限公司（原中油辽河工程公司）60% 股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（5）辽河石油勘探局有限公司（原辽河石油勘探局）将其持有的辽河油田建设有限公司（原辽河油田建设工程公司）100% 股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（6）吉林石油集团公司将其持有的吉林石油集团工程建设公司 100% 股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（7）新疆吐哈石油勘探开发有限公司（原吐哈石油勘探开发指挥部）将其持有的新疆吐哈油田建设有限责任公司（原新疆吐哈油田建设公司）100% 股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（8）中国石油大庆石油化工有限公司（原大庆石油化工总厂）将其持有的大庆石化建设公司 100% 股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（9）中国石油兰州石油化工有限公司（原兰州石油化工公司）将其持有的中石油第二建设有限公司（中石油第二建设公司）100% 股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（10）中国石油辽阳石油化纤有限公司（原辽阳石油化纤公司）将其持有的辽阳石油化纤工程有限公司（原辽阳石油化纤工程公司）100% 股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（11）中国石油乌鲁木齐石油化工有限公司（原乌鲁木齐石油化工总厂）将其持有的乌鲁木齐石化设备安装有限公司（原乌鲁木齐石油化工总厂设备安装公司）82.73% 股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（12）中国石油天然气股份有限公司将其持有的抚顺石化工程建设公司 100% 股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（13）中国石油运输有限公司（原中国石油天然气运输公司）将其持有的新疆中油建筑安装工程公司 100% 股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（14）中国石油运输有限公司（原中国石油天然气运输公司）将其持有的新疆中油油田建设开发公司 100% 股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（15）中国石油运输有限公司（原中国石油天然气运输公司）将其持有的新疆中油路桥机械工程公司 100% 股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（16）中国石油集团工程服务有限公司将其持有的四川石油天然气建设工程公司 100% 股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（17）中国石油集团川庆钻探工程有限公司将其持有的四川蜀渝石油建筑安装工程公司 100% 股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（18）中国石油集团工程服务有限公司将其持有的四川科宏石油天然气工程公司 58.7% 股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（19）寰球和创科技服务（北京）有限公司将其持有的中国寰球工程公司沙特公司 100% 股权之股权管理事宜全权委托公司负责；（20）寰球和创科技服务（北京）有限公司将其持有的中油吉林化建工程有限公司（原中油吉林化建工程公司）100% 股权之股权管理事宜全权委托公司负责。

委托管理期间自协议生效之日起，至以下孰早发生之日：（1）委托方不再持有托管单位股权之日；（2）上市公司自委托方收购托管单位全部股权，且托管单位工商登记为乙方全资子公司、财务方面变更为乙方合并报表范围内的全资子公司；或（3）双方协商终止本协议之日止。

经双方充分协商，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。

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

### (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	房屋建筑物	42,735,897.06	31,564,813.80

公司、其下属公司及其合营联营企业			
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		1,119,794.80
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	721,888.30	8,274,931.33

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	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
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	房屋建筑物	106,609,122.76	213,946,931.00
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	115,279,890.90	60,920,541.95
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	264,000.00	525,781.82

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	27,528,129,962.83			
中国石油集团工程设计有限责任公司澳洲分公司 CHINA PETROLEUM ENGINEERING (Australia Branch)	92,440,000.00	2017.06.27	预计 2022.06.26	否
寰球马来西亚公司 HQCEngineering Malaysia Sdn. Bhd	240,300,133.00	2017.07.31	预计 2023.12.31	否
寰球阿联酋工程公司 China HuanQiu Contracting&Engineering Corporation- Abu Dhabi	318,785,000.00	2018.02.10	预计 2022.12.31	否
中国石油管道局工程有限公司	1,817,074,500.00	2018.11.15	预计 2022.12.21	否
中国石油管道局工程有限公司	2,044,561,165.56	2018.12.05	预计 2023.09.30	否
寰球马来西亚公司 HQCEngineering Malaysia Sdn. Bhd	830,753,710.00	2019.08.14	预计 2023.08.31	否
寰球马来西亚公司 HQCEngineering	363,414,900.00	2019.09.19	预计	否

Malaysia Sdn. Bhd			2022.06.30	
中国石油管道局工程有限公司	41,166,619.76	2019.04.29	预计 2022.04.30	否
中国寰球工程有限公司	400,562,839.20	2019.11.19	预计 2023.02.15	否
中国石油工程建设有限公司	741,255,885.99	2019.11.24	预计 2022.07.23	否
吉林梦溪工程管理有限公司	50,000.00	2020.03.27	2023.03.01	否
吉林梦溪工程管理有限公司	800,000.00	2020.11.05	2022.12.30	否
中油(新疆)石油工程有限公司	4,000,900.00	2021.04.27	2022.03.15	否
中油(新疆)石油工程有限公司	1,953,100.00	2021.11.26	2022.10.29	否
中国石油工程建设有限公司及其下属公司	8,469,046,840.00	以实际业务生效 日为准	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	6,480,343,136.80	以实际业务生效 日为准	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	4,176,188,349.34	以实际业务生效 日为准	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	325,189,585.01	以实际业务生效 日为准	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	100,975,908.20	以实际业务生效 日为准	以实际业务 到期日为准	否
寰球马来西亚公司 HQCEngineeringMalaysia Sdn. Bhd	305,038,240.00	2017.06.01	2021.06.30	是
寰球阿联酋工程公司 China HuanQiu Contracting& Engineering Corporation- AbuDhabi	646,010,000.00	2019.08.08	2021.08.07	是
中国石油集团工程设计有限责任公司	122,741,900.00	2020.11.25	2021.08.06	是
青岛华油工程建设监理有限公司	2,928,414.38	2019.05.07	2021.11.26	是
廊坊中油朗威工程项目管理有限公司	976,252.62	2020.03.27	2021.05.15	是
廊坊中油朗威工程项目管理有限公司	1,572,582.97	2020.03.27	2021.05.15	是

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

注：1、中国石油集团工程设计有限责任公司澳洲分公司 CHINA PETROLEUM

ENGINEERING(Australia Branch)为 20,000,000.00 澳元担保，折合人民币 92,440,000.00 元。

2、寰球马来西亚公司为 37,690,000.00 美元担保，折合人民币 240,300,133.00 元；130,300,000.00 美元担保，折合人民币 830,753,710.00 元；57,000,000.00 美元担保，折合人民币 363,414,900.00 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 318,785,000.00 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 1,817,074,500.00 元；320,680,265.00 美元担保，折合人民币 2,044,561,165.56 元；6,456,800.00 美元担保，折合人民币 41,166,619.76 元；折合 6,480,343,136.80 元人民币担保。

5、中国寰球工程有限公司为 262,380,270.00 林吉特担保，折合人民币 400,562,839.20 元；折合 4,176,188,349.34 元人民币担保。

6、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 741,255,885.99 元；折合 8,469,046,840.00 元人民币担保。

7、中国昆仑工程公司为折合 325,189,585.01 元人民币担保。

8、中国石油集团工程有限公司北京项目管理分公司为折合 100,975,908.20 元人民币担保。

9、中油(新疆)石油工程有限公司为 5,954,000.00 元人民币担保。

10、吉林梦溪工程管理有限公司为 850,000.00 元人民币担保。

#### (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				
中国石油天然气集团有限公司及其下属公司	美元 85,200,000.00	2019.08.08	2021.08.08	营运资金贷款

注：公司所属中国寰球工程有限公司下属寰球阿联酋工程公司于 2019 年 8 月 8 日与中油财务有限责任公司签订了额度为 1 亿美元的借款合同，借款期限为 2 年，借款利率按 6 个月浮动利率，利率为 6 月期伦敦银行同业拆放利率加 1.7%。合同规定允许分次提款，由中国寰球工程有限公司提供担保。

2021 年 8 月 6 日，寰球阿联酋工程公司已将借款偿还完毕。

#### (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 2021 年 12 月 31 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 18,686,421,989.34 元，获取利息收入为 86,545,894.90 元。

### 6、 关联方应收应付款项

#### (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	4,623,486,611.39	649,269.81	4,625,598,137.24	649,269.81
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	927,749,328.10		691,335,057.63	
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	12,213,526,443.99		10,720,680,173.33	
--	-----------------------------	-------------------	--	-------------------	--

## (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	2,109,708,542.72	2,217,374,274.72
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	4,897,212,184.51	4,827,225,738.07
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	5,696,370,528.96	6,679,442,831.45
一年内到期的非流动负债			
	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	168,253,701.13	698,828,230.81
租赁负债			
	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	403,731,026.20	407,944,492.86

## 7、关联方承诺

□适用 √不适用

## 8、其他

□适用 √不适用

## 十三、 股份支付

## 1、 股份支付总体情况

□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、股份支付的修改、终止情况

□适用 √不适用

## 5、其他

□适用 √不适用

## 十四、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

单位:万元 币种:人民币

原告	被告	案由	标的额	案件进展情况
韩国 SKEC 工程建设公司	中国石油管道局工程有限公司	建设工程施工合同纠纷	34,428.78	2021年4月30日,原告提起仲裁。2021年12月17日被告完成第一阶段答辩申请。目前正在仲裁中。
贵州盘江精煤股份有限公司	中国石油天然气股份有限公司、中国石油天然气股份有限公司管道建设项目经理部、中国石油天然气股份有限公司西南管道分公司、中国石油天然气集团有限公司、中国石油天然气管道局有限公司、中国石油集团西南管道有限公司	财产损害纠纷	14,953.51	2020年8月16日,原告提起诉讼。2021年1月15日一审判决,第一被告提起上诉。2021年末,我方判定被告责任和风险发生变化,故列入或有事项。目前,二审尚未判决。
杨锦屏	中油管道物资装备有限公司	应收账款转让合同纠纷	5,687.62	2020年8月7日收到起诉书。目前正在审理中。
重庆覃家岗建设(集团)有限公司	中油(新疆)石油工程有限公司	建设工程施工合同纠纷	5,389.55	2018年9月27日开庭审理,9月30日被告向仲裁机构递交了反请求申请书。仲裁委分别于2019年11月5日、2019年11月23日、2020年12月14日、2020年12月15日开庭。2021年9月出具裁决书,我方已提起再审理请求。
独山县本寨乡煤矿、苏友华	中国石油集团西南管道有限公司、中国石油天	探矿权转让合同纠纷	4,800.00	2021年3月8日,收到应诉通知书。2021年11

	然气集团有限公司、中国石油天然气股份有限公司、中国石油天然气管道局有限公司			月 23 日开庭审理。目前尚未判决。
江苏汉皇安装集团有限公司	中国石油天然气管道第二工程有限公司	建设工程合同纠纷	3,950.61	2019 年 12 月 10 日收到仲裁通知书，分别于 2020 年 1 月 15 日、4 月 17 日、6 月 10 日、6 月 29 日和 10 月 20 日、2021 年 9 月 1 日开庭。目前正在仲裁中。
中节能绿碳（遵义）环保有限公司	中国石油集团东北炼化工程有限公司吉林设计院	建设工程施工合同纠纷	3753.00	2021 年 7 月收到法院传票，2021 年 12 月第一次正式开庭。目前正在一审过程中。
INDIAN OIL CORPORATION LIMITED	CHINA PETROLUM PIPELINE BUREAU INDIA PVT. LTD.	建设工程合同纠纷	3,500.00	2019 年 3 月 23 日，CHINA PETROLUM PIPELINE BUREAU INDIA PVT. LTD. 向仲裁员提交了起诉书，索赔 35,301.24 万卢比。2019 年 10 月 17 日，INDIAN OIL CORPORATION LIMITED 向仲裁员提交反诉，索赔 42,402.10 万卢比。2019 年 12 月 6 日，CHINA PETROLUM PIPELINE BUREAU INDIA PVT. LTD. 在新德里高院提起仲裁，目前正在仲裁中。
惠州市第一建筑工程有限公司	河北华北石油工程建设有限公司	建设工程施工合同纠纷	3493.36	2021 年 8 月 25 日立案，目前案件处于一审审理中。
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，钦州中院于 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。目前正在等待判决。
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。目前正在审理中。
Sandvik (Pty) Ltd.	中国寰球工程有限公司	建设工程施工合同纠纷	2,412.80	2021 年 4 月 30 日收到仲裁庭答辩通知。2021 年 12 月 29 日中国国际经济贸易仲裁委员会开庭审理。目前正在仲裁中。

河南翔龙工程集团有限公司	中国石油集团工程设计有限责任公司、中石油昆仑燃气有限公司广西分公司	施工合同纠纷案	2,250.08	2017年9月19日开庭前，公司提出管辖权异议被裁定驳回。2017年12月18日，公司向广西省高级人民法院针对管辖权异议提起上诉。经南宁市中级人民法院一审开庭审理，法院组织双方进行调解。目前案件正在审理中。
中国化学工程第七建设有限公司	中国石油集团工程设计有限责任公司、大理中石油昆仑燃气有限公司	建设工程施工合同纠纷案	2,060.95	2021年9月29日，一审开庭，目前案件正在等待法院判决。
辽宁中天建设（集团）有限公司	中国石油集团东北炼化工程有限公司沈阳分公司	建设工程施工合同纠纷案	1334.41	2021年1月20日收到传票，分别于2021年2月24日、2021年11月29日、2021年12月21日、2021年12月28日开庭，目前正在审理中。

## (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

## 十五、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	139,578,686.78
经审议批准宣告发放的利润或股利	

注：2022年4月28日，公司第八届董事会第三次会议审议通过，公司拟以2021年12月31日的总股本5,583,147,471股为基础，向全体股东每10股派0.25元（含税）现金股息，共派发现金红利139,578,686.78元。上述股利分配方案待股东大会批准通过后实施。

## 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

公司经2020年第一次临时股东大会批准，向中国银行间市场交易商协会申请注册发行不超过30亿元人民币的超短期融资券；2020年3月19日，公司收到交易商协会《接受注册通知书》



(中市协注(2020)SCP129号), 交易商协会接受公司超短期融资券注册, 债务融资工具注册自通知书落款之日起2年内有效, 在注册有效期内可分期发行超短期融资券。

2022年3月14日, 公司发行了2022年度第一期超短期融资券, 实际发行金额为人民币15亿元, 发行利率为2.40%, 到期日为2022年12月9日。

## 十六、 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、 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

#### (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

## 十七、 母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

## (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

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

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

## (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

## (5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

## (6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

## (7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

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		
应收股利		
其他应收款	1,337,075,400.96	2,642,465,568.60
合计	1,337,075,400.96	2,642,465,568.60

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

## (2). 重要逾期利息

□适用 √不适用

## (3). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

## (4). 应收股利

□适用 √不适用

## (5). 重要的账龄超过1年的应收股利

□适用 √不适用

## (6). 坏账准备计提情况

□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
1年以内小计	307,715,694.42
1至2年	345,906,067.79
2至3年	296,245,580.93
3年以上	387,208,057.82
合计	1,337,075,400.96

## (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
代收代付款	1,337,065,400.96	2,635,818,414.66
资产处置款		7,042,002.98
备付金	10,000.00	10,000.00
合计	1,337,075,400.96	2,642,870,417.64

## (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)	
2021年1月1日余额			404,849.04	404,849.04

2021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				
本期转回			404,849.04	404,849.04
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2021年12月31日余额				

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

相关款项已全额收回，转回对应已计提坏账准备。

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	
单项计提坏账准备	404,849.04		404,849.04			
合计	404,849.04		404,849.04			

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用  不适用

#### (5). 本期实际核销的其他应收款情况

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	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
中国石油集团工程有限公司	代收代付款	1,337,065,400.96	1年以内、1-5年	100.00	
中国证券登记结算有限责任公司上海分公司	备付金	10,000.00	4-5年	0.00	
合计	/	1,337,075,400.96	/	100.00	

#### (7). 涉及政府补助的应收款项

适用  不适用

## (8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

## (9). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

□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	24,373,338,111.71		24,373,338,111.71	24,320,601,311.71		24,320,601,311.71
对联营、合营企业投资						
合计	24,373,338,111.71		24,373,338,111.71	24,320,601,311.71		24,320,601,311.71

## (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	10,483,708,872.46	9,995,500.00		10,493,704,372.46		
中国寰球工程有限公司	4,805,917,336.69	21,120,500.00	19,500,000.00	4,807,537,836.69		
中国石油集团工程有限公司	9,030,975,102.56	41,120,800.00		9,072,095,902.56		
合计	24,320,601,311.71	72,236,800.00	19,500,000.00	24,373,338,111.71		

长期股权投资变动原因：

一是将拨付中国寰球工程有限公司的科研经费划转至中国石油集团工程有限公司下属中国昆仑工程有限公司，减少对中国寰球工程有限公司长期股权投资 2,500,000.00 元，增加对中国石油集团工程有限公司长期股权投资 2,500,000.00 元。

二是将吉林亚新工程检测有限责任公司由中国寰球工程有限公司划转至中国石油集团工程有限公司，减少对中国寰球工程有限公司的长期股权投资 17,000,000.00 元，增加对中国石油集团工程有限公司的长期股权投资 17,000,000.00 元。

## (2). 对联营、合营企业投资

□适用 √不适用

其他说明：

无

## 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

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				
其他业务	127,773,337.12		78,669,811.29	
合计	127,773,337.12		78,669,811.29	

## (2). 合同产生的收入的情况

□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

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	431,991,100.00	328,561,400.00
权益法核算的长期股权投资收益		
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		
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		
合计	431,991,100.00	328,561,400.00

其他说明：

无

## 6、其他

□适用 √不适用

## 十八、 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
非流动资产处置损益	6,037,419.95	第十节\七(73)
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免		

计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	11,824,526.25	第十节\七（74）
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益		
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	21,041,307.50	
对外委托贷款取得的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-15,271,971.03	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	34,160,524.45	以前年度计提的存货跌价准备转回和增值税加计抵减
减：所得税影响额	14,886,535.78	
少数股东权益影响额	153,322.00	
合计	42,751,949.34	

对公司根据《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》定义界定的非经常性损益项目，以及把《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

## 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	
		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	1.86	0.0823	0.0823
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	1.69	0.0746	0.0746

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：2022 年 4 月 28 日

修订信息

适用 不适用