

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 2019 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、准确、完整，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。

(一) 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。

三、公司负责人白玉光、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。

四、经董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

公司拟以2019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0.44元(含税)现金股息，共派发现金红利245,658,488.72元，剩余684,704,741.00元结转至未分配利润。本年度不进行公积金转增股本。

五、前瞻性陈述的风险声明

☒ 适用 ☐ 不适用

本报告中所涉及的未来经营计划、发展战略等前瞻性描述不构成公司对投资者的实质性业绩承诺，敬请投资者保持足够的风险意识。

六、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

七、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况？

否

八、重大风险提示

报告期内，不存在对公司生产经营产生实质性影响的特别重大风险。公司已在本报告中详细阐述公司在生产经营过程中可能面临的各种风险及应对措施，敬请查阅本报告第四节经营讨论与分析。

九、其他

☐ 适用 ☒ 不适用

目录

第一节	释义.....	4
第二节	公司简介和主要财务指标.....	4
第三节	公司业务概要.....	9
第四节	经营情况讨论与分析.....	14
第五节	重要事项.....	38
第六节	普通股股份变动及股东情况.....	56
第七节	优先股相关情况.....	63
第八节	董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	64
第九节	公司治理.....	71
第十节	公司债券相关情况.....	75
第十一节	财务报告.....	76
第十二节	备查文件目录.....	214

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
东北炼化公司	指	中国石油集团东北炼化工程有限公司
新疆独山子天利实业总公司、天利实业	指	新疆天利石化控股集团有限公司
新疆独山子石油化工总厂、独山子石化	指	新疆独山子石油化工有限公司
五化	指	标准化设计、工厂化预制、模块化施工、机械化作业、信息化管理
三大平台	指	业务执行平台、业主交付平台、基础设施平台

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	白玉光

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	北京市朝阳区安定路5号恒毅大厦	北京市朝阳区安定路5号恒毅大厦
电话	010-63596905	010-63596905
传真	010-63596359	010-63596359
电子信箱	yuguofeng@cpec.com.cn	tangtac@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
公司注册地址的邮政编码	833699
公司办公地址	北京市朝阳区安定路5号恒毅大厦
公司办公地址的邮政编码	100029
公司网址	www.cpec.com.cn
电子信箱	tangtac@cpec.com.cn

四、信息披露及备置地点

公司选定的信息披露媒体名称	《上海证券报》、《证券时报》
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	http://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，彭峥嵘

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	2019年	2018年		本期比上年同期增减(%)	2017年	
		调整后	调整前		调整后	调整前
营业收入	65,053,897,862.60	59,374,416,599.65	58,622,877,048.11	9.57	55,867,653,212.95	55,363,747,574.84
归属于上市公司股东的净利润	803,757,988.23	965,531,579.66	955,017,195.02	-16.75	679,027,322.78	670,005,933.42
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	594,349,090.07	846,101,764.91	846,101,764.91	-29.75	474,557,911.34	474,557,911.34

经营活动产生的现金流量净额	-2,392,623,844.57	8,687,348,446.96	8,614,045,937.34	-127.54	2,705,293,613.7	2,811,226,692.93
	2019年末	2018年末		本期末比上年同期末增减(%)	2017年末	
		调整后	调整前		调整后	调整前
归属于上市公司股东的净资产	23,752,256,946.45	23,635,645,958.92	23,479,724,995.74	0.49	22,823,952,911.57	22,734,035,638.35
总资产	93,113,583,031.14	94,486,053,781.43	93,753,996,622.25	-1.45	91,660,169,372.92	91,247,825,048.69

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2019年	2018年		本期比上年同期增减(%)	2017年	
		调整后	调整前		调整后	调整前
基本每股收益(元/股)	0.1440	0.1729	0.1711	-16.71	0.1234	0.1218
稀释每股收益(元/股)	0.1440	0.1729	0.1711	-16.71	0.1234	0.1218
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.1065	0.1515	0.1515	-29.70	0.0863	0.0863
加权平均净资产收益率(%)	3.38	4.16	4.13	减少0.78个百分点	3.03	3.00
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	2.52	3.68	3.66	减少1.16个百分点	2.15	2.13

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. 根据财政部 2018 年 6 月 15 日颁布的《关于修订印发 2018 年度一般企业财务报表格式的通知》(财会〔2018〕15 号)和 2018 年 9 月 7 日颁布的《关于 2018 年度一般企业财务报表格式有关问题的解读》的要求,公司对“营业收入”项目可比期间数据进行了调整。

2. 公司 2018 年 10 月 29 日召开第七届董事会第四次临时会议审议通过《关于所属全资子公司收购资产的议案》,同意公司所属全资子公司中国寰球工程有限公司向寰球和创科技服务(北京)有限公司收购其持有的上海寰球工程有限公司 70%的股权、同意中国石油管道局工程有限公司向中国石油天然气管道局有限公司收购其持有的中国石油天然气管道工程有限公司 100%的股权。详见公司 2018 年 10 月 30 日发布的《关于全资子公司收购资产的关联交易公告》(临 2018-035)。公司报告期内完成了以上股权的收购,实现了控制权转移,按照同一控制下企业合并的原则,对本报告中有关比较数据进行了调整。

3. 2019 年度，公司实现营业收入 650.54 亿元，同比增长 9.57%，其中主营业务收入 646.11 亿元，同比增长 9.56%。实现主营业务毛利 49.44 亿元，同比增长 15.53%，主营业务毛利率 7.65%，同比增加 0.40 个百分点。实现归属于上市公司股东的净利润 8.04 亿元，同比减少 1.62 亿元，下降 16.75%，主要原因是财务费用中汇兑净收益 2.22 亿元，同比减少 3.93 亿元。

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、2019 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	9,347,288,711.44	12,029,668,491.49	14,238,287,338.37	29,438,653,321.30
归属于上市公司股东的净利润	65,347,842.74	14,718,213.23	330,303,769.71	393,388,162.55
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	45,500,944.49	-26,535,007.25	314,714,136.66	260,669,016.17
经营活动产生的现金流量净额	-4,561,755,192.61	-4,829,558,808.29	-2,044,117,696.25	9,042,807,852.58

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	2019 年金额	附注 (如适)	2018 年金额	2017 年金额
----------	----------	------------	----------	----------

		用)		
非流动资产处置损益	1,646,228.18	第十一节 \ 七 (71)	-2,958,666.15	-3,193,162.42
计入当期损益的政府补助, 但 与公司正常经营业务密切相关, 符合国家政策规定、按照 一定标准定额或定量持续享受 的政府补助除外	40,105,551.03	第十一节 \ 七 (72)	16,502,642.80	22,552,674.28
债务重组损益	-37,073.70		-20,000.00	
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	第十一节 \ 八 (2)	14,954,549.49	12,887,699.08
单独进行减值测试的应收款项 减值准备转回	267,319.57		1,279,673.07	2,151,865.25
除上述各项之外的其他营业外 收入和支出	42,344,972.12		37,492,521.69	8,431,710.00
其他符合非经常性损益定义的 损益项目	149,521,429.73	以前年 度计提 的存货 跌价准 备转回 和增值 税加计 抵减	95,239,279.71	176,380,328.00
少数股东权益影响额	-39,596.14		-4,411,167.84	-3,855,945.35
所得税影响额	-25,308,422.25		-38,649,018.02	-10,885,757.40
合计	209,408,898.16		119,429,814.75	204,469,411.44

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	1,679,133,514.59	698,331,865.94	-980,801,648.65	0.00
其他权益工具投资	0.00	0.00	0.00	0.00
合计	1,679,133,514.59	698,331,865.94	-980,801,648.65	0.00

1. 2019 年 1 月 1 日, 公司根据新金融工具准则规定, 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。详见第十一节、七、6. 应收款项融资。

2. 2018 年 12 月 31 日, 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, 已全额计提减值准备。2019 年 1 月 1 日, 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其他权益工具投资列示,详见第十一节、七、17.其他权益工具投资。

十二、其他

☐适用 ☒不适用

第三节 公司业务概要

一、报告期内公司所从事的主要业务、经营模式及行业情况说明

1. 公司主要业务

本报告期,公司从事的主要业务没有发生变化。公司主要从事以油气田地面工程、油气储运工程、炼油化工工程和环境工程为核心的工程设计、施工及总承包等相关油气工程建设业务。为国内外客户的油气田开发、油气储运、炼油化工、环境、纺织化纤等工程提供工程咨询、项目管理、勘察、设计、采购、施工、安装、试运、开车、生产服务、运营维护、无损检测以及相关工程及工艺技术研发等全产业链服务。

2. 主要业务经营模式

本报告期,公司主要经营模式没有发生变化。工程建设公司、管道局工程公司、寰球工程公司等所属企业有着悠久的工程建设历史,经营模式灵活多样,除了传统的设计采购施工(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)和监理承包等项目承包模式外,公司积极尝试商业模式创新,努力拓展项目前端咨询、概念设计和后端开车、培训及运营维护服务业务,为业主提供项目一揽子解决方案。为适应市场需求变化,满足业主的多样化需求,公司还积极审慎探索尝试F+EPC、BOT、PPP等融投建管项目模式。在生产组织上,公司大力推进标准化设计、工厂化预制、模块化施工、机械化作业和信息化管理为核心的工程建设项目“五化”管理,为业主提供更高质量、更高效率的增值服务。

3. 公司细分行业领域

(1)上游业务:主要发展油气田地面工程、天然气液化工程和海上油气工程等业务,巩固扩大高含水、稠油、超稠油和特超稠油田以及“六高”气田等油气田地面工程技术优势;加快提升天然气液化技术,赶超世界先进水平,加快形成煤层气、致密气、页岩气等非常规核心技术。打造国际一流的油气田地面工程建设品牌。

(2)中游业务:主要发展陆上及海洋管道工程、化工石油储库工程等业务,引领国际大口径、高钢级油气长输管道工程技术发展,巩固原油、成品油、液体化工品储库及地下水封洞库的国内

领先地位，保持滩浅海管道工程技术优势，提升海洋管道勘察测量、设计施工技术实力，突破中深水海洋管道建造能力。打造国际一流的油气储运工程建设品牌。

（3）下游业务：主要发展炼油工程、化学工程、LNG 接收存储气化工程等业务。突出工艺优化、节能降耗减排，打造一批核心装置工艺包，炼油化工工程实力达到国际先进水平；培育天然气基烯烃技术，把握合成材料与原料以及精细化工技术发展趋势；提升大型 LNG 存储设施设计建造技术，赶超世界先进水平；完善煤基化工系列技术开发和应用，打造国际一流的炼油化工工程建设品牌。

（4）环境工程与纺织化纤业务：主要发展环境工程、纺织化纤工程建设。打造环境工程新优势，保持纺织化纤行业领先地位，形成油气田、炼油化工、纺织印染、煤化工等行业的污水污泥处理、钻井废弃泥浆和岩屑处理、尾气排放等成套技术和烟气脱硫脱硝除尘一体化设计技术，培育二氧化碳捕集、难降解废水达标与回用处理、石油化工行业土壤地下水污染修复、高含盐废水分离及固化等关键技术；抓住国家加大水、气和土壤污染治理的有利时机，打造新的经济增长点。

（5）项目管理业务：主要发展工程咨询、项目管理、设备监造、设计及施工监理、安全及环境监理等业务。建立与国际化发展相适应的组织架构和项目管理体系，掌握先进的项目管理技术与方法，引进和培养一批高素质、熟悉国际通行项目管理模式、程序、标准的高素质项目管理人才，提升工程项目从定义阶段到投产全过程、全方位的管理服务能力，力争在国际市场取得重大突破，打造具有国际竞争力的工程项目管理服务商。

4. 行业业绩驱动因素

宏观经济的发展和国际油价的变化会对石油石化领域投资产生重大影响。当经济发展状况良好、油气需求旺盛、油气价格处于高位，市场繁荣，石油石化工程领域的项目机会较多；当经济增长缓慢、油气需求疲软，油气价格处于低位时，石油公司和相关企业将缩减或放缓投资，市场低迷，项目机会较少。

从市场竞争角度看，传统上依靠规模优势已经向以领先技术和信息化为主导，涵盖成本、服务、质量和品牌的全方面竞争模式转变，技术要素在市场竞争中的关键作用日益凸显，掌握自主工艺技术成为发展主流。国际工程公司越来越重视技术服务能力的建设，以专业化的技术服务为基础，统筹全球技术转让和授权工作，进而带动工程设计和总承包业务。并依托在工艺流程方面的优势，结合物联网、大数据和人工智能技术，积极抢占产业竞争制高点。

5. 与相关行业的关联性

相关上游行业主要包括建筑材料、机电设备、工程机械、工程软件等，相关要素价格随着经济发展和消费水平的变化而变化。同时，燃料、动力、劳动力价格的变化，也会引起工程建设成本变动。

相关下游行业主要是石油天然气、化工等产业，其资源、资金、技术密集，产业关联度高，经济总量大，产品应用范围广，在国民经济中占有十分重要的地位，这些行业的发展变化将对油气工程建设业务产生重大影响。

6. 周期性特征和地域性特征。

国内油气工程建设行业存在一定的季节性特点，部分项目会因冬季气候原因而停工，大多数项目施工高峰期集中在二、三季度，这段时间工程进度最快，工程建设企业的收入确认、回款也往往集中在后三个季度。

油气工程建设行业也存在明显的地域性特征。在石油和天然气等油气资源储备丰富的地区和国家，工程建设项目会比较集中，比较活跃的地区包括南北美、中东、非洲、中亚、俄罗斯、东南亚等区域，国内项目分布比较广泛，相对比较集中在西北、东北和华南地区。

二、报告期内公司主要资产发生重大变化情况的说明

☐ 适用 ☒ 不适用

三、报告期内核心竞争力分析

☒ 适用 ☐ 不适用

1. 拥有强大的工程建设能力和完整的核心技术系列

伴随着国内石油工业的发展，公司形成了涵盖油气田地面、油气储运与炼油化工领域的成套技术系列。陆上油气田地面工程、长输管道工程、油气储库工程设计、施工水平和能力处于国内领先地位。掌握油气处理、长输管道、成品油顺序输送、千万吨炼油、百万吨乙烯、天然气液化、LNG 接收站等工艺设计、施工技术。具备年均 2000 万吨原油产能、300 亿方天然气产能、8000 公里长输管道、2600 万方原油储罐、1600 万方成品油储罐、2 个千万吨级炼油和百万吨级乙烯的 EPC 总承包建设能力。

在油气田地面工程方面，拥有国际先进的高温、高压、高腐蚀天然气集输及处理工艺设计技术；拥有国际先进的油田集输及处理技术，并掌握长距离混输工程设计技术、油气水三相高效分离技术及深度电脱盐/脱水等多种技术；拥有国内先进的稠油、超稠油地面工程设计技术。在油气储运工程方面，长输管道建设能力达到国际先进水平，在天然气管道关键装备国产化、机械化防腐等领域处于行业领先地位，0.8 系数长输管道设计及施工技术达世界先进水平。拥有国际先进

的地下水封洞库、地下储气库设计技术。在炼油化工工程方面，拥有“千万吨炼油、百万吨乙烯”成套自主核心技术，百万吨级 PTA、丙烯酸及酯工艺成套技术达到国际领先水平，实现了大型氮肥生产技术的国产化。在天然气处理及 LNG 工程方面，掌握了天然气脱硫、脱碳、脱水、硫磺回收等系列处理技术，以及大、中、小型不同系列的天然气预处理、液化、储存、接收、再气化等全产业链成套技术，拥有单线液化能力 350 万吨/年多级单组分液化和 550 万吨/年双循环混合制冷剂液化成套技术。在环境工程方面，拥有成熟的油气田地面、炼油化工、纺织印染、煤化工等方面的污水处理技术，炼化企业“三泥”处理技术，以及燃煤锅炉烟气治理、炼化石化企业 VOCs 控制与回收、油气田及炼化石化企业二氧化碳捕集和利用技术。

2. 具有完整的产业链、价值链以及丰富的项目经验

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。伴随着国内石油工业的发展，公司积累了丰富的石油石化工程设计和建设的实践经验。近年来参与建设了中国石油国内外投资的主要油气田地面工程，西北、东北、西南和海上等四大油气能源战略通道，以及云南石化、四川石化和广西石化等一批炼油化工重点工程。其中，承揽的哈萨克斯坦让那若尔第三油气处理厂一期工程、苏丹 3/7 区产能升级项目、尼日尔津德尔 100 万吨炼厂工程、中海壳牌南海石化项目 80 万吨/年乙烯装置、伊拉克艾哈代布油田地面工程、中缅天然气管道工程（缅甸段）荣获中国建设工程鲁班奖；中亚管道、尼日尔原油管道、中缅天然气管道工程（缅甸段）、伊朗北阿扎德甘油田地面设施开发、哈萨克斯坦 PKOP 炼厂改造工程等项目荣获国家优质工程金奖（境外工程）；独山子石化千万吨炼油、百万吨乙烯工程荣获新中国成立 60 周年“百项重大经典建设工程”；中俄东线（北段）工程获得习近平总书记高度赞誉。

3. 具有较强的市场影响力

公司完成了国家多项重大能源保障建设项目，在国内享有良好的社会声誉和影响力。同时，国际业务已拓展到中东、中亚、亚太、非洲、美洲五大区域的 66 个国家和地区，在伊拉克、阿联酋、沙特、哈萨克、马来西亚等 22 个国家形成了合同额 1 亿美元以上的规模市场，影响力持续扩大；与壳牌、BP、埃克森美孚、雪佛龙、道达尔、彪马能源、鲁克等国际大石油公司的合作不断加深。公司在美国《工程新闻纪录》（ENR）2019 年度国际承包商 250 强中位列第 43 名，在上榜中国企业中排名第 9；在美国《工程新闻纪录》（ENR）2019 年度全球承包商 250 强中位列第 46

名，在上榜中国企业中排名第 19；在美国《工程新闻纪录》（ENR）2019 年度十大国际油气工程承包商中排名第 9。公司未来将进一步巩固国内第一、国际一流油气工程公司的行业地位。

4. 齐备的行业资质优势

公司各成员单位拥有从事油气工程建设所需的各类资质 767 项，涵盖工程勘察、设计、施工、监理等全价值链，其中拥有工程勘察综合甲级资质企业 2 家，工程设计综合甲级资质企业 5 家，石油化工工程施工总承包特级资质企业 4 家，工程监理综合资质企业 3 家，还具有海洋石油工程、隧道工程、钢结构工程专业承包一级等多项高级别行业资质。

5. 人才队伍优势

公司高度重视人才队伍建设，推行“8451”人才队伍建设体系，积极推进人才队伍八大体制机制建设，建立畅通经营管理、项目管理、专业技术和操作技能四条人才成长通道，实施领军型、国际化、技术创新、急需紧缺和青年英才五大人才专项工程，培养和造就了一大批人才。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。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、全国技能专家等百余人，拥有一级建造师 1400 多人、一级结构工程师 170 多人、一级注册建筑师 60 余人、注册化工工程师 380 多人、注册监理工程师 500 多人、注册咨询工程师 280 多人、注册造价工程师 300 多人、注册安全工程师 1500 多人、IPMP 持证员工 330 多人，PMP 持证员工 1000 多人。这支高素质人才队伍为公司业务发展和壮大提供了有力的智力支持和保障。

6. 党建和文化优势

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，将党建工作总体要求纳入公司章程，以制度建设为抓手，制定出台“三重一大”决策制度实施细则，确保了党组织“把方向、管大局、保落实”领导作用和“三会一层”决策的有效融合与衔接。以“不忘初心、牢记使命”主题教育为契机，深入学习贯彻党的十九大、十九届历次中央全会精神，扎实开展批评检视和整改提升，力戒形式主义和官僚主义，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。加强企业文化建设，丰富完善了企业文化核心内涵；“一微、一网、一视、一报”四大宣传平台陆续投用并不断升级完善，为公司形象传播发挥积极作用。

第四节 经营情况讨论与分析

一、经营情况讨论与分析

2019 年是公司夯实效益基础、创新驱动发展的重要一年。面对复杂严峻的外部环境，公司以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，坚决落实公司党委和董事会决策部署，持续深化改革创新，积极应对风险挑战，坚持稳健发展，持续强身健体，努力开源节流，发挥整体优势，取得了较好的发展成果。

（一）生产经营保持稳健。2019 年新签合同额 948.88 亿元、实现营业收入 650.54 亿元，实现利润总额 15.05 亿元，净利润 8.09 亿元，国际市场收入占比达到 39.08%。从各成员企业来看，工程建设公司营业收入、利润总额、净利润同比分别增长 11.81%、下降 12.74%和 14.16%；管道局工程公司营业收入、利润总额、净利润同比分别增长 2.09%、9.99%和 46.28%；寰球工程公司营业收入、利润总额、净利润同比分别增长 9.64%、下降 59.30%和 67.69%；昆仑工程公司营业收入、利润总额、净利润同比分别下降 8.64%、增长 16.49%和 10.25%。

（二）重点项目顺利推进。乍得油田 2.2 期、土库曼 B 区东部气田、中俄东线北段等项目顺利投产，华北石化千万吨炼油升级改造、独山子石化加工轻烃炼油及乙烯优化调整、马来西亚 RAPID 聚丙烯、阿尔及尔炼厂等项目开车投运；巴布油田升级改造、阿穆尔天然气处理厂、长庆上古天然气处理厂、长宁威远页岩气产能建设、孟加拉单点系泊、沙特管道项目群、唐山 LNG 接收站、浙江恒逸聚酯等项目有序推进；伊拉克哈法亚天然气处理厂、塔里木及长庆乙烷制乙烯、广东石化等项目全面启动。兰州盾构隧道创造了距离最长、水平转弯最多、首次采用顶管隧道与盾构隧道对接工艺三项中国石油施工纪录。

（三）市场开发卓有成效。持续深耕中国石油油气工程服务市场，国内签约广东石化主体装置、塔里木及长庆乙烷制乙烯等中国石油内部项目；海外签约哈法亚油田天然气处理厂、巴士拉天然气轻烃回收处理厂等中东项目。国内社会市场大型炼化项目屡有突破，签约天利石化 EVA、盛虹连云港炼化一体化等社会炼化项目。海外大型综合市场和战略市场成果丰硕，签约阿尔及利亚 HBR 油田开发一期、印尼拉维拉维单点系泊等非洲和亚太项目；签约塞浦路斯 LNG 终端项目，进入欧盟市场；以“EPC+F”方式签约泰国东北部成品油管道延长项目。与伊拉克国家石油工程公司、新奥、宝来等企业建立战略合作关系，与福陆、德西尼布、日晖等一流国际工程公司联合开发项目，取得预期成果。编制了中东地区发展规划、“气化长江”市场开发方案和北美市场开发策略，市场研究更加深入；精心组织参加上海 LNG 等国际展会，品牌形象不断彰显。

（四）经营管控更加有力。稳步夯实高质量发展根基，不断完善全面预算管理体系，持续加强项目全过程管控，预算执行更加均衡。严格考核兑现，工资总额兑现增幅拉开差距，对市场开发、项目管理、预算管理、“五化”等工作进行专项奖励。深入实施开源节流降本增效工程，切实提升项目管理水平和盈利能力，推进境外资金集中管理，实现了对财务公司账户可视化管理。全力催收工程款项，应收账款余额同比下降。

（五）科技信息支撑发展。全年执行国家级科研课题 20 项、中国石油集团级课题 86 项，炼化化工转型升级、聚烯烃等重大专项通过立项，800 万吨级超大型 LNG 成套技术启动研究，大炼油、大乙烯、大芳烃等重大专项有序推进，低含氢天然气氢气回收、滩浅海管道无张力铺设、催化柴油制芳烃等技术取得突破。获省部级以上奖励 67 项，其中参与完成的中东巨厚复杂碳酸盐油藏亿吨级产能工程及高效开发项目获国家科技进步一等奖；获得授权专利 240 件，认定技术秘密 107 项，全自动焊、乙烷制乙烯、柴油裂解原料提质增供等成果实现工业应用。完善信息化顶层设计，推进“三大平台”建设，开展了跨专业软件、跨设计系统的一体化协同应用，规范了数字化交付标准和交付内容，上线应用了材料编码管理系统，工程设计云实现初步应用。

（六）质量安全环保体系不断完善。完善 QHSE 管理责任清单，健全规章制度和应急预案，推广 QHSE 培训矩阵应用，推动 HSE 视频监控技术试点应用，QHSE 管理基础不断夯实；及时发布海外社会安全预警信息，严格控制中方人员进入高风险国家或地区，落实野外健康卫生设施配置，确保海外人员健康财产安全；推进油气长输管道建设质量安全升级管理，督导检查重点工程，质量管控水平不断提升。2019 年，公司实现 412 个百万工时；云南石化、哈萨克斯坦 PKOP 炼厂改造等 3 项工程获得国家优质工程金奖，10 项工程获得国家优质工程奖。

二、报告期内主要经营情况

2019 年度公司生产经营保持稳健，公司实现营业收入 650.54 亿元、同比增长 9.57%，发生营业成本 598.91 亿元、同比增长 9.05%，全年累计实现主营业务毛利 49.44 亿元，同比增长 15.53%；主营业务毛利率 7.65%，同比增加 0.40 个百分点。销售费用 1.25 亿元、同比增长 39.72%，管理费用 32.99 亿元、同比增长 5.98%，研发费用 3.07 亿元、同比增长 105.70%，财务费用-3.13 亿元、同比增加 4.90 亿元，其中汇兑净收益 2.22 亿元，同比减少 3.93 亿元，实现归属于上市公司股东的净利润 8.04 亿元，同比下降 16.75%，汇兑净收益大幅减少是净利润下降的主要影响因素。

(二) 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	65,053,897,862.60	59,374,416,599.65	9.57
营业成本	59,891,297,910.41	54,920,123,212.60	9.05
销售费用	125,223,439.18	89,625,762.55	39.72
管理费用	3,299,298,387.53	3,113,206,764.84	5.98
研发费用	306,806,439.35	149,154,960.97	105.70
财务费用	-313,063,145.66	-803,390,147.93	不适用
经营活动产生的现金流量净额	-2,392,623,844.57	8,687,348,446.96	-127.54
投资活动产生的现金流量净额	-548,397,458.22	-342,870,645.27	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	612,727,581.58	6,421,055.72	9,442.47
投资收益	50,610,838.56	82,463,978.51	-38.63
资产减值损失	142,009,487.96	101,725,436.79	39.60
资产处置收益	1,646,228.18	-2,958,666.15	不适用
营业外收入	156,694,000.84	89,065,892.95	75.93
营业外支出	74,243,477.69	33,839,510.37	119.40

说明:

- (1) 投资收益变动原因说明: 主要系确认的安哥拉国债利息减少;
- (2) 资产减值损失变动原因说明: 主要系计提的无形资产减值准备增加;
- (3) 资产处置收益变动原因说明: 主要系固定资产处置收益增加;
- (4) 营业外收入变动原因说明: 主要系政府补助利得、无法支付的应付款项增加;
- (5) 营业外支出变动原因说明: 主要系罚款支出、预计未决诉讼损失增加;

其他相关科目变动分析详见第四节、二、(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。

2. 收入和成本分析

√适用 □不适用

2019 年度,公司在高端和战略市场的开发相继实现突破,重点工程项目顺利推进,累计实现营业收入 650.54 亿元,同比增长 9.57%,其中主营业务收入 646.11 亿元,同比增长 9.56%。发生营业成本 598.91 亿元,同比增长 9.05%,其中主营业务成本 596.66 亿元,同比增长 9.09%。实现主营业务毛利 49.44 亿元,同比增长 15.53%;主营业务毛利率 7.65%,同比增加 0.40 个百分点。

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区情况

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	28,304,032,811.23	26,359,334,854.46	6.87	14.94	14.89	增加 0.04 个 百分点
管道与储运工程	17,807,459,477.02	16,485,100,755.42	7.43	1.87	-0.27	增加 1.99 个 百分点
炼油与化工工程	14,739,905,776.91	13,518,343,222.41	8.29	9.74	10.97	减少 1.02 个 百分点
环境工程、项目管理及其他	3,759,312,992.93	3,303,646,533.13	12.12	9.44	8.73	增加 0.58 个 百分点
合计	64,610,711,058.09	59,666,425,365.42	7.65	9.56	9.09	增加 0.40 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	64,610,711,058.09	59,666,425,365.42	7.65	9.56	9.09	增加 0.40 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 增减(%)	营业成本比上年 增减(%)	毛利率比上年 增减(%)
境内	39,362,180,714.58	36,687,686,231.81	6.79	20.34	17.52	增加 2.23 个 百分点
境外	25,248,530,343.51	22,978,739,133.61	8.99	-3.86	-2.12	减少 1.62 个 百分点
合计	64,610,711,058.09	59,666,425,365.42	7.65	9.56	9.09	增加 0.40 个 百分点

						百分点
--	--	--	--	--	--	-----

近三年主营业务收入及占比情况						
分行业	2019 年	占比 (%)	2018 年	占比 (%)	2017 年	占比 (%)
油气田地面工程	28,304,032,811.23	43.81	24,625,889,691.61	41.76	22,172,104,790.01	39.87
管道与储运工程	17,807,459,477.02	27.56	17,480,911,686.78	29.64	17,664,673,415.47	31.76
炼油与化工工程	14,739,905,776.91	22.81	13,431,576,188.17	22.78	13,516,053,856.12	24.30
环境工程、项目管理及其他	3,759,312,992.93	5.82	3,434,912,847.45	5.82	2,265,493,014.52	4.07
合计	64,610,711,058.09	100.00	58,973,290,414.01	100.00	55,618,325,076.12	100.00

主营业务分行业、分产品、分地区情况的说明

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，也是目前本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 283.04 亿元，占公司主营业务收入的 43.81%；实现主营业务毛利 19.45 亿元，毛利率 6.87%，较上年增加 0.04 个百分点。

（2）管道与储运工程业务实现主营业务收入 178.07 亿元，占公司主营业务收入的 27.56%；实现主营业务毛利 13.22 亿元，毛利率 7.43%，较上年增加 1.99 个百分点。

（3）炼油与化工工程业务实现主营业务收入 147.40 亿元，占公司主营业务收入的 22.81%；实现主营业务毛利 12.22 亿元，毛利率 8.29%，较上年减少 1.02 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 37.59 亿元，占公司主营业务收入的 5.82%；实现主营业务毛利 4.56 亿元，毛利率 12.12%，较上年增加 0.58 个百分点。

报告期内，公司实现境内主营业务收入 393.62 亿元，同比增长 20.34%，占主营业务收入的 60.92%，较上年增加 5.46 个百分点；主营业务毛利率 6.79%，较上年增加 2.23 个百分点。实现境外主营业务收入 252.49 亿元，同比下降 3.86%，占主营业务收入的 39.08%，较上年减少 5.46 个百分点；主营业务毛利率 8.99%，较上年减少 1.62 个百分点。

具体详见第十一节、七、59. 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). 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	26,359,334,854.46	44.18	22,943,464,428.52	41.95	14.89	
管道与储运工程	采购成本、人工成本、折旧费	16,485,100,755.42	27.63	16,530,205,404.70	30.22	-0.27	
炼油与化工工程	采购成本、人工成本、折旧费	13,518,343,222.41	22.66	12,181,590,442.53	22.27	10.97	
环境工程、项目管理及其他	采购成本、人工成本、折旧费	3,303,646,533.13	5.53	3,038,401,311.63	5.56	8.73	
合计		59,666,425,365.42	100.00	54,693,661,587.38	100.00	9.09	
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		59,666,425,365.42	100.00	54,693,661,587.38	100.00	9.09	

成本分析其他情况说明

成本主要构成要素情况								
分行业	成本构成项目	2019 年	占比 (%)	2018 年	占比 (%)	同比变动 (%)	2017 年	占比 (%)
油气田地面工程	采购成本	21,510,046,201.93	36.05	18,633,375,802.73	34.07	15.44	17,047,016,024.04	33.63
	人工成本	4,492,131,077.59	7.53	3,913,611,222.14	7.16	14.78	3,430,507,327.78	6.77
	折旧费	357,157,574.94	0.60	396,477,403.65	0.72	-9.92	381,297,990.55	0.75
	小计	26,359,334,854.46	44.18	22,943,464,428.52	41.95	14.89	20,858,821,342.37	41.14
管道与储运工程	采购成本	11,747,102,926.25	19.69	12,104,362,511.69	22.13	-2.95	12,304,091,369.49	24.27
	人工成本	4,440,994,147.86	7.44	4,095,016,719.24	7.49	8.45	3,615,668,690.59	7.13
	折旧费	297,003,681.31	0.50	330,826,173.77	0.60	-10.22	385,719,313.83	0.76
	小计	16,485,100,755.42	27.63	16,530,205,404.70	30.22	-0.27	16,305,479,373.91	32.16
炼油与化工工程	采购成本	11,251,703,052.39	18.86	9,963,269,235.71	18.22	12.93	9,455,846,387.01	18.65
	人工成本	2,125,128,469.05	3.56	2,063,834,152.42	3.77	2.97	1,920,146,043.49	3.79
	折旧费	141,511,700.97	0.24	154,487,054.40	0.28	-8.40	197,587,151.96	0.39
	小计	13,518,343,222.41	22.66	12,181,590,442.53	22.27	10.97	11,573,579,582.46	22.83
环境工程、项目管理及其他	采购成本	2,647,336,383.93	4.44	2,548,372,790.08	4.66	3.88	1,638,207,950.21	3.23
	人工成本	641,516,547.36	1.07	476,988,889.57	0.87	34.49	311,784,304.17	0.62
	折旧费	14,793,601.84	0.02	13,039,631.98	0.02	13.45	8,573,414.18	0.02
	小计	3,303,646,533.13	5.53	3,038,401,311.63	5.56	8.73	1,958,565,668.56	3.87
合计		59,666,425,365.42	100.00	54,693,661,587.38	100.00	9.09	50,696,445,967.30	100.00

2019 年度，公司发生营业成本 598.91 亿元，其中，发生主营业务成本 596.66 亿元，同比分别增长 9.05%和 9.09%。

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 263.59 亿元，占比 44.18%，同比增长 14.89%；管道与储运工程业务主营业务成本 164.85 亿元，占比 27.63%，同比下降 0.27%；

炼油与化工工程业务主营业务成本 135.18 亿元，占比 22.66%，同比增长 10.97%；环境工程、项目管理及其他业务主营业务成本 33.04 亿元，占比 5.53%，同比增长 8.73%。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。

具体详见第十一节、七、59. 营业收入和营业成本相关内容。

(4). 主要销售客户及主要供应商情况

√适用 □不适用

前五名客户销售额 4,094,949.78 万元，占年度销售总额 62.95%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 3,180,714.48 万元，占年度销售总额 48.89%。

前五名供应商采购额 466,944.26 万元，占年度采购总额 9.90%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 373,422.88 万元，占年度采购总额 7.92%。

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 1.25 亿元，同比增长 39.72%。其中，发生运输费 0.17 亿元、同比增长 182.58%，技术服务费 0.24 亿元、同比增长 187.89%，主要系公司所属生产企业销售规模扩大，销售过程中的运输费、第三方售后技术服务费增加所致。2019 年度，公司销售费用占营业收入的比例为 0.19%，同比增加 0.04 个百分点。

单位：元，币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	同比增长（%）
员工薪酬	58,522,564.35	53,761,746.22	8.86
技术服务费	24,317,104.78	8,446,557.02	187.89
运输费	17,073,356.58	6,041,959.88	182.58
差旅费	9,418,654.91	9,515,709.00	-1.02
租赁费	5,777,674.90	3,296,492.36	75.27
招标投标费	3,087,124.75	1,887,315.16	63.57
业务招待费	2,335,357.85	2,522,386.89	-7.41
办公费	970,786.41	622,748.43	55.89
咨询审计费	576,250.34	390,604.37	47.53
展览费	396,857.54	650,196.95	-38.96

其他费用	2,747,706.77	2,490,046.27	10.35
合计	125,223,439.18	89,625,762.55	39.72

(2) 管理费用

报告期内发生管理费用 32.99 亿元，同比增长 5.98%，主要系信息系统维护费、党组织工作经费和员工薪酬等增加所致。2019 年度，公司管理费用占营业收入的比例为 5.07%，同比减少 0.17 个百分点。

单位：元，币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	同比增长 (%)
员工薪酬	2,184,578,283.82	2,000,970,598.81	9.18
折旧折耗摊销	152,929,632.20	163,757,913.34	-6.61
租赁费	119,244,740.48	120,920,027.65	-1.39
技术服务费	114,997,000.32	127,162,401.26	-9.57
差旅费	96,259,744.54	94,588,781.28	1.77
咨询审计费	93,835,364.89	86,758,417.31	8.16
物业管理费	87,500,826.34	84,424,673.53	3.64
党组织工作经费	52,634,740.98	42,763,465.89	23.08
维护及修理费	48,876,387.12	61,187,007.26	-20.12
信息系统维护费	30,795,302.22	19,291,159.36	59.63
其他费用	317,646,364.62	311,382,319.15	2.01
合计	3,299,298,387.53	3,113,206,764.84	5.98

(3) 研发费用

报告期内发生研发费用 3.07 亿元，同比增长 105.70%，主要系公司加大技术研发项目费用投入所致。

单位：元，币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	同比增长 (%)
员工薪酬	203,020,393.85	65,394,845.21	210.45
技术服务费	22,323,077.72	22,183,133.58	0.63
折旧费与摊销	10,790,107.97	6,181,586.07	74.55
设计制图费	9,843,809.47	14,143,868.36	-30.40
燃料及物料消耗	9,399,599.27	8,356,104.24	12.49
差旅费	6,398,469.28	4,766,493.42	34.24
外部加工费	3,468,935.08	3,930,941.54	-11.75
租赁费	3,282,390.91	1,934,307.02	69.69
委托研发支出	3,114,440.43		不适用

办公费	1,361,327.81	1,626,504.88	-16.30
其他费用	33,803,887.56	20,637,176.65	63.80
合计	306,806,439.35	149,154,960.97	105.70

(4) 财务费用

报告期内发生财务费用-3.13 亿元，同比增加 4.90 亿元，主要系本年度美元对人民币升值幅度收窄，汇兑净收益同比减少 3.93 亿元，以及利息收入同比减少 0.80 亿元和利息费用同比增加 0.15 亿元所致。

单位：元，币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	同比增长（%）
利息费用	117,695,522.92	103,037,846.75	14.23
利息收入	-279,524,001.93	-359,448,828.33	不适用
汇兑损益	-221,607,391.01	-614,840,453.95	不适用
银行手续费	50,245,008.97	47,449,148.32	5.89
其他	20,127,715.39	20,412,139.28	-1.39
合计	-313,063,145.66	-803,390,147.93	不适用

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	866,451,343.59
本期资本化研发投入	8,996,416.85
研发投入合计	875,447,760.44
研发投入总额占营业收入比例（%）	1.35
公司研发人员的数量	4,482
研发人员数量占公司总人数的比例（%）	9.65
研发投入资本化的比重（%）	1.03

(2). 情况说明

□ 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减少 19.57 亿元，主要是经营性现金净流出增加所致。

其中：

经营活动现金净流出 23.93 亿元，较上年同期增加流出 110.80 亿元。其中，销售商品、提供劳务收到的现金 690.37 亿元，较上年同期减少 73.31 亿元，主要系上年同期部分项目按合同取得预收款处于历史高峰期，同比本年减少所致；购买商品、接受劳务支付的现金 519.72 亿元，较上年同期增加 34.43 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 5.48 亿元，较上年同期增加流出 2.06 亿元，主要系本期购入固定资产同比增加、收到安哥拉国债本金及利息同比减少所致。

筹资活动现金净流入 6.13 亿元，较上年同期增加流入 6.06 亿元，主要系本期取得短期借款同比增加所致。

(三) 非主营业务导致利润重大变化的说明

√适用 □不适用

受美元等汇率变动影响，2019 年度公司发生汇兑净收益 2.22 亿元，较上年同期 6.15 亿元减少 3.93 亿元。汇率变动因素对本报告期利润正向影响相对收窄，但无法保证对净利润影响的持续性。

(四) 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	31,147,411,134.25	33.45	33,098,538,200.31	35.03	-5.89	注 1
应收票据	0.00	0.00	1,679,133,514.59	1.78	-100.00	注 2
应收账款	12,710,321,348.15	13.65	15,224,689,569.39	16.11	-16.52	注 3
预付款项	7,519,972,484.99	8.08	4,587,670,559.03	4.86	63.92	注 4
一年内到期的非流动资产	266,254,588.26	0.29	36,526,401.59	0.04	628.94	注 5
持有至到期投资	0.00	0.00	519,485,658.47	0.55	-100.00	注 6
在建工程	83,767,398.02	0.09	189,592,198.05	0.20	-55.82	注 7
开发支出	12,202,026.28	0.01	3,205,609.43	0.00	280.65	注 8
商誉	0.00	0.00	94,660.02	0.00	-100.00	注 9

短期借款	1,500,000,000.00	1.61	181,843,247.32	0.19	724.89	注 10
应付账款	22,440,986,671.64	24.10	26,289,154,049.53	27.82	-14.64	注 11
一年内到期的非流动负债	0.00	0.00	652,004,000.00	0.69	-100.00	注 12
预计负债	42,212,204.60	0.05	27,314,832.60	0.03	54.54	注 13
递延收益	85,037,795.81	0.09	124,224,679.74	0.13	-31.55	注 14

其他说明

注 1：货币资金的减少主要系经营活动产生的现金净流出增加所致。

注 2：应收票据的减少主要系按照新金融工具准则要求，对报表项目列示相应调整所致。

注 3：应收账款的减少主要系报告期内加强工程款清收所致。

注 4：预付款项的增加主要系预付的工程款、材料款、设备款、劳务等款项所致。

注 5：一年内到期的非流动资产增加主要系报告期末部分安哥拉国债将于一年内到期所致。

注 6：持有至到期投资减少主要系按照新金融工具准则要求，对报表项目列示相应调整所致。

注 7：在建工程减少主要系部分在建工程项目完工转资所致。

注 8：开发支出增加主要系资本化科研投入增加所致。

注 9：商誉减少主要系本期对商誉计提减值准备所致。

注 10：短期借款增加主要系所属子公司借款增加所致。

注 11：应付账款减少主要系支付项目分包款、设备材料采购款所致。

注 12：一年内到期的非流动负债减少主要系所属子公司偿还借款所致。

注 13：预计负债增加主要系根据诉讼进展情况，计提未决诉讼负债所致。

注 14：递延收益减少主要系与收益相关的政府补助减少所致。

2. 截至报告期末主要资产受限情况

√适用 □不适用

截至 2019 年 12 月 31 日，公司受限资产合计 168,957,114.83 元，明细如下：

单位：元，币种：人民币

项目	期末余额
诉讼冻结	56,785,172.11
信用证开证及保函保证金	49,269,230.77
履约及投标保证金	3,194,966.76
劳务合作风险处置备用金	3,000,000.00
工会经费	5,379,491.83

党团经费	35,255,954.80
住房维修基金	16,072,298.56
合计	168,957,114.83

3. 其他说明

☐适用 ☒不适用

(五) 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。国际油价在波动中下行趋势明显，给公司的国际合作、项目运作、结算收款带来较大影响。从国内形势来看，我国“三期叠加”影响持续深化，特别是当前受低油价和新冠肺炎疫情等因素影响，国内油公司上中下游产业链受到严重冲击，对油气市场供应端和需求端造成双重挤压，进一步加剧油气工程行业严峻形势，加速行业调整洗牌和格局重塑，给油气工程建设企业形成了“两个前所未有”的挑战。市场开发压力巨大前所未有。油气工程建设项目投资减少，国际原油价格急剧下跌，油公司核心产业链受到严重冲击，利润大幅下降或严重亏损，纷纷削减或暂缓油气工程建设项目在内的各类投资，工程建设企业获取市场项目机会锐减。项目利润空间受到挤压，部分油公司计划新建项目或在建项目进一步压缩投资，下调前期既定投资金额和项目单价，项目盈利难度越来越大。企业经营和重点工程复工复产过程各类风险挑战前所未有。当前国内疫情防控形势已根本好转，重点工程复工复产有序推进，但受疫情影响，多数项目工期滞后，防疫、用工等各类成本激增，质量安全管控难度加大。特别是部分疫情国家采取更加严厉的出入境管控措施，中油工程海外业务占比40%以上，人员往来、物资采购、物流清关等可能出现暂停、延缓或迟滞，国际业务运行成本刚性上涨。

危局之下孕育的发展机遇依然明显。建设开放型世界经济的热潮并没有消退，油气能源仍在能源消费中长期处于主体地位，中东、非洲、俄罗斯等油气富集区域油气工程建设市场依然活跃，“一带一路”倡议得到越来越多沿线国家和人民的响应，有利于公司国际业务的拓展。我国经济长期向好的基本面没有改变，疫情等一系列重大风险挑战正在得到有力化解，国内油气勘探开发力度持续加大，主要油气田上产规划正在实施将有力推动上游市场扩容，国内油气体制改革加快推进，油气勘察开采市场将全面开放，油气工程市场准入更趋宽松。国家管网2025规划加快落地，全国油气“一张网”格局展开将带来中游广阔市场；炼化产业升级步伐加大，民间资本加速布局，下游市场将持续稳健；环保理念和各层级环境治理更加深入，环境工程市场预期良好。国家持续加大“放管服”和减税降费力度，助推企业全面轻装上阵，公司全产业链市场空间依然广阔。

经过多年的积累，中油工程具备了长足的发展基础和特色优势；全产业链优势明显，仍是国内规模最大、产业链和价值链最为齐全的油气工程专业化公司；关键技术具备比较优势，“五化”建设成果和油气田集输处理、管道全自动焊、百万吨级乙烯装置等技术有力支撑了企业稳健发展。通过实施企业转型升级、创新驱动发展和成果转化，制约企业自身高质量发展的关键瓶颈问题正在逐步得到解决，公司海外市场总量和高端业务市场占比逐步提高，规模增长与价值创造、抗风险能力同步提升。

2. 在建重大项目情况

单位：万元 币种：人民币

项目名称	项目金额	工期	完工百分比
阿穆尔天然气处理厂建设项目(非专利单元)	1,738,245.00	2017/4-2024/10	52%
广东石化炼化一体化项目	1,032,600.00	2021/10 月中交	3%
巴布综合设施项目	1,018,175.00	2017/11-2021/5	56%
哈法亚天然气处理厂项目	749,000.00	2019/7-2021/12	6%
长庆乙烷制乙烯项目	517,300.00	2019/10-2021/6	29%
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	0%
伊拉克纳西里耶储油库工程	402,194.00	2015/02-2022/05	47%
沙特哈拉德和哈维亚北部压气站管道项目	392,358.00	2018/07-2021/08	55%
塔里木乙烷制乙烯项目	348,620.40	2019/9-2021/9	29%
孟加拉单点系泊及双线管道安装工程	348,265.00	2018/08-2021/08	27%
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	2018/12-2024/3	7%
广东石化项目石油焦制氢装置	298,704.00	2021/10/31 中交	7%
阿曼拉斯玛卡兹原油储罐项目	218,000.00	2018/08-2021/03	17%
沙特拉斯坦努拉管道改线项目	217,464.00	2016/07-2020/08	87%

3. 存货中已完工未结算的汇总情况

单位：元 币种：人民币

项目	累计已发生成本	累计已确认毛利	预计损失	已办理结算的金额	已完工未结算的余额
----	---------	---------	------	----------	-----------

金 额	311,471,744,808.74	25,804,817,970.69	355,118,050.75	315,280,019,774.09	21,641,424,954.59
--------	--------------------	-------------------	----------------	--------------------	-------------------

4. 公司各专业工程的合同签署情况

2019 年公司全年新签合同额 948.88 亿元,与 2018 年相比增加 1.53%。已中标未签合同 56.32 亿元,已签约未生效合同 103.38 亿元。新签合同额中:国内合同额 692.52 亿元,境外合同额 256.36 亿元。2019 年,油气田地面工程业务新签合同额 236.62 亿元,占比 24.93%;管道与储运工程业务新签合同额 185.85 亿元,占比 19.59%;炼油与化工工程业务新签合同额 388.66 亿元,占比 40.96%;环境工程、项目管理及其他业务新签合同额 137.75 亿元,占比 14.52%。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。

(六) 投资状况分析**1、 对外股权投资总体分析**

√适用 □不适用

2019 年 12 月 31 日，本公司股权投资账面余额 30,416.46 万元，较年初 27,825.35 万元增加 2,591.12 万元，增长 9.31%。具体明细详见第十一节、七、16. 长期股权投资及 17. 其他权益工具投资。

(1) 重大的股权投资

□适用 √不适用

(2) 重大的非股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券项目	面值	票面利率	实际利率	到期日
安哥拉国债	21,127,150.67	7%	7%	2020.03.14
安哥拉国债	13,953,542.55	7%	7%	2020.09.05
安哥拉国债	69,767,712.88	7%	7%	2020.11.07
安哥拉国债	45,386,193.65	7%	7%	2020.11.27
安哥拉国债	107,271,685.95	7%	7%	2020.12.18
安哥拉国债	8,748,302.56	7%	7%	2020.12.18
安哥拉国债	53,758,319.20	7%	7%	2021.02.12
安哥拉国债	12,247,623.57	7%	7%	2021.02.28
安哥拉国债	1,574,694.51	7%	7%	2021.02.28
合计	333,835,225.54	/	/	/

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 266,254,588.26 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，具体详见第十一节、七、6. 应收款项融资及 17. 其他权益工具投资。

(七) 重大资产和股权出售

□适用 √不适用

(八) 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	3,839,323.75	1,045,313.22	54,349.18
中国寰球工程有限公司	一级子公司	工程建设	148,016.57	1,765,998.91	535,324.06	7,818.17
中国石油集团工程有限公司	一级子公司	工程建设	5,000.00	4,654,634.58	743,493.29	13,687.55
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	3,179,469.26	675,325.47	9,652.27
中国昆仑工程有限公司	二级子公司	工程建设	30,000.00	273,386.45	34,321.27	8,273.71

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	2,903,931.27	101,130.73	54,349.18	67.17%
中国石油集团工程有限公司	2,191,839.14	23,811.60	13,687.55	16.92%
中国石油管道局工程有限公司	1,821,628.99	19,343.01	9,652.27	11.93%
中国昆仑工程有限公司	233,921.54	7,768.38	8,273.71	10.23%

(九) 公司控制的结构化主体情况

☐ 适用 ☒ 不适用

三、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

(1) 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，公司为中国石油集团控股企业，是中国最大的石油工程综合服务提供商。中石化石油工程技术服务股份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、惠生工程技术服务公司等从事石油、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某个细分领域的相关业务，业务范围和规模相对较小。随着国内油气市场准入越来越宽，市场主体更加多元化，市场竞争将更加激烈。

(2) ENR 排名前 10 位的国际工程公司垄断了全球近 60% 的市场份额, 这一格局短期内不会发生重大变化。以法国德希尼布 (TechnipFMC)、美国福陆 (Flour)、英国派特法 (Petrofac)、意大利塞班 (Saipem)、西班牙 TR 为代表的欧美工程公司以及以三星、大宇、日晖公司为代表的日韩工程公司均位于行业前列, 这些国际工程公司核心技术突出, 全球资源整合能力强, 市场竞争优势明显, 占据了国际高端市场。同时, 部分项目所在国的属地公司凭借主场优势、人力成本优势和管理技术上的后发优势等, 在特定区域市场具有较强的竞争力。

2. 行业中长期发展趋势

(1) 公司面临的行业挑战。

从短期来看, 在供求关系失衡与新冠肺炎疫情重大突发事件叠加、政治因素与经济因素综合作用下, 国际油价自 2020 年 3 月份以来连创新低, 未来走势仍存在较大不确定性, 受油价影响, 上游石油公司纷纷下调投资预期, 给公司的市场开发带来较大挑战。

(2) 公司面临的行业机会。

从长期来看, 公司上中下游全产业链市场前景依然广阔。

油气田地面工程市场方面。从全球看, 国际能源署 (IEA) 发布的《世界能源展望 2019》预测, 2019 至 2030 年上游支出平均为 6500 亿美元/年。埃克森·美孚、道达尔、沙特阿美、ADNOC 等石油巨头动作频频, 并且寻求低成本开发策略。世界油气勘探开发正在向海洋延伸、向常规与非常规油气资源并重转变, 深水、超深水和非常规新增油气储量占比高达 2/3 以上, 市场前景十分广阔。天然气业务发展迅猛, 主要的国际油公司和国家石油公司普遍把天然气作为未来的战略性业务, 天然气勘探开发是未来投资重点。从国内看, “降煤稳油提气” 是我国能源结构发展趋势, 油气依然占有重要地位。据中国石油经济技术研究院预测, 中国 2035 年和 2050 年天然气需求量将分别达 6100 亿立方米和 6900 亿立方米。站在保障国家能源安全的高度, 国内三大石油集团将加大勘探开发力度, 继续统筹推进八大石油生产基地和九大天然气生产基地开发, 尤其是加快非常规油气和深海油气的发展, 原油产量持续稳定在 2 亿吨/年以上, 2020 年常规天然气产量预计将超过 2000 亿立方米、页岩气 300 亿立方米、煤层气 160 亿立方米。

油气储运工程市场方面。根据权威机构分析预测, 全球正在建设或规划建设的管道累计长达 12.7 万英里, 其中北美 3.2 万英里, 亚太地区 2.8 万英里, 俄罗斯中亚地区 1.9 万英里, 中东 0.52 万英里, 西欧 0.93 万英里; 2020 年全球 LNG 液化能力将增至 4.56 亿吨/年, 新增产能近 2500 万吨/年; 2020 年计划达成 FID (最终投资决定) 的项目共 7 项, 生产线 25 条, 产能 9500 万吨/年。中国《中长期油气管网规划》明确 2025 年全国管网规模将达到 24 万公里, 其中天然气管道里程将达到 16.3 万公里, 新增油气管道 8 万多公里, 我国油气长输管道将迎来新的建设高峰。地下储气库到 2020 年将累计形成工作气量约 150 亿立方米, 到 2030 年将累计形成有效工作气量 350 亿立方米以上。预计 2030 年中国将成为世界上最大的 LNG 进口国, 未来一个时期, 沿海 LNG 接收站布局将持续优化, 在环渤海、长三角、东南沿海地区, 优先扩大已建 LNG 接收站储转能力, 适度新建 LNG 接收站, LNG 储气设施建设将会迎来高峰。随着国家管网公司的成立, 油气管网基础设

施建设必将重回快车道。石油储备体系建设全面提速，国家石油储备三期项目建设逐步启动；天然气管网互联互通重点工程和天然气储运体系建设加快推进。

炼油化工工程市场方面。根据欧佩克（OPEC）2040 年世界石油展望报告，2019 至 2024 年期间已知预计开车的中期下游项目投资需求将达到 2750 亿美元，主要分布在亚太和中东地区；2025 年到 2040 年期间为满足需求而保持炼油能力的下游长期投资需求将达 2300 亿美元。根据我国石油和化学工业规划院关于石化化工行业“十四五”规划研究报告预测，预计到 2025 年主要产品年产能将为，炼油 9.3 亿吨、乙烯 5000 万吨、PX4500 万吨、合成氨 6600 万吨、磷肥（折纯）2000 万吨、煤制烯烃 950-1050 万吨、煤制乙二醇 1000 万吨、各类化工新材料约 4500 万吨。“十四五”期间，我国炼油能力将继续增长，预计 2025 年以前，国内还将新增炼油能力 1.33 亿吨/年。2020 年，我国石化扩能继续加速，基础石化原料新增产能占全球的 70%左右。国内石化化工行业将以石化产业优化、化工新能源、化工新材料、产业布局集约化、节能环保生态化为主要发展路径，将通过园区化、上下游一体化发展，降低成本、提高效率，集中建设上海漕泾、浙江宁波、广东惠州、福建古雷、大连长兴岛、河北曹妃甸、江苏连云港等七大基地，基地化建设成为趋势。

环境工程市场方面。我国正在深入贯彻落实绿色发展新理念，未来较长时期将是环境工程行业的黄金发展期。根据《水污染防治行动计划》和《土壤污染防治行动计划》，废水处理方面，国家专项整治氮肥、印染等十大重点行业以及工业集聚区的水污染，鼓励纺织印染、石油石化、化工等高耗水企业废水深度处理回用；废固处理方面，全面整治脱硫、脱硝、除尘产生固体废物的堆存场所，对污水处理设施产生的污泥进行稳定化、无害化和资源化处置，到 2025 年，地级及以上城市污染地块安全利用率达到 95%以上。在油气开发和加工利用环境管理方面，国家生态环境部先后颁布了行业污染防治技术政策、行业污染物排放标准等一系列技术文件，行业污染防治管理更趋严格。据中国环境保护产业协会发布的《中国环保产业发展状况报告(2018)》，环保产业同期增速已远远高于国民经济增速，2020 年我国环保产业营业收入总额有望超过 2 万亿元。在“十四五”期间，具备万亿投资规模的环保产业仍将继续保持旺盛态势，相应环保工程建设市场潜力巨大。

（二） 公司发展战略

☒适用 ☐不适用

公司今后一个时期的发展思路：深入贯彻习近平新时代中国特色社会主义思想，以建设世界一流油气工程综合服务商为目标，以创造价值为根本，以提升效益为导向，构建以油气田地面、油气储运、炼油化工和 LNG 工程为核心业务，非常规油气、环境工程、煤化工、新能源和海洋油气工程、PMC 为新兴业务，加工制造为辅助业务的产业格局，按照强身健体、提质增效、跨越发展“三步走”路线图，大力实施一体化、国际化、创新驱动三大战略，加快完善上中下游工程建设全产业链和工程服务全价值链两大链条，着力形成核心业务规模发展、新兴业务加快发展、辅

助业务配套发展的格局，履行社会责任，提升竞争能力，为全球油气行业提供优质服务，实现股东、客户、合作伙伴价值最大化，实现企业与员工共同成长。

公司的三大发展战略是：一体化战略，积极推进上中下游一体化、国内国际一体化、陆上海洋一体化、综合服务一体化，加快构建发展新格局。国际化战略，积极推进市场国际化、资源国际化和运营国际化，加快完善发展新布局。创新驱动战略，积极推进科技创新、管理创新和商业模式创新，加快形成发展新动力。

（三） 经营计划

√适用 □不适用

2020 年工作总的要求是：以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，紧紧围绕提升工程建设能力、核心竞争能力、公司治理能力，坚持和加强党的领导，统筹推进疫情防控和复工复产，确保经营效益稳健增长、深化改革稳准突破、质量安全平稳受控，全面完成“十三五”任务目标。

主要任务指标是：新签合同额 928 亿元，营业收入 650 亿元，工程质量一次验收合格率 100%，百万工时事故死亡率 ≤ 0.01 ，杜绝较大及以上事故发生。重点抓好以下几个方面工作：

（一）突出疫情防控，推进质量安全管理上水平。坚决打赢疫情防控阻击战，严格落实各级管控要求，优化人力资源投入，保证办公场所、项目营地、作业现场等重点区域疫情全面受控。总结疫情防控经验，完善有关应急预案；关注疫情下的员工心理健康，加强复工安全教育，克服松懈思想，借鉴疫情防控的管理理念和有效措施，改进提升质量安全工作。夯实 QHSE 管理基础，理顺管理体制，落实机构职能；健全规章制度，发布质量和安全管理提升规划，完善应急总体预案和专项预案，推动应急救援响应中心建设，推广视频监控、焊口二维码等信息化管理手段，上线履职能力评估 APP。提高体系审核针对性，加强对一、二类风险企业、事故多发单位、关键部门、高危岗位、重点项目和分包商体系审核，探索实施分级监管、交叉监督、重点检查等监督模式，加强环境保护过程监督。

（二）突出提质增效，全力战胜低油价和疫情考验。推动提高整体经营效率，深化全面预算管理，突出项目预算管理，强化经营分析，抓好预算执行、跟踪、纠偏和考核。净利润提升重点要降低成本，不承揽亏损项目，分析纳税结构，开展税务筹划，提高投资收益；“两金”压控重点分析“两金”结构，梳理结算和收款情况，明确主体责任，健全奖惩机制，加快推进重点项目结算，强化资金管理，加强境外资金统筹协调力度，探索境内主体离岸资金集中路径；压减银行账户，严控新开户数，防范资金风险。进一步降低综合所得税率，制定所得税改善方案，用足用活各类降税减费优惠政策，以及与抗击疫情和复工复产相关的支持政策。持续加大销售和管理费用管控力度，各级机关管理性支出实现硬下降。严控员工总量，降低人工成本，建立多措并举的控员增效工作机制，合理确定各类业务用工标准，严把入口关，加大完成情况的考核力度。通过工资总额特别奖励等方式，引导企业分流安置冗员、优化盘活用工，有效降低人工成本。健全岗位绩效工资制，建立人工成本投入产出评价机制，完善与企业效益紧密挂钩的工资总额决定机制，

工资总额重点投向效益贡献大、投入产出效率高、改革成效显著的企业。完善全员业绩考核机制，重点向创效群体和项目生产一线倾斜，引导人员向一线岗位流动，促进管理水平和效能提升。

（三）突出项目管理，推进服务保障上水平。实施重点项目领导干部挂牌督导机制，监控预算执行，强化风险防控，协调重大事项，保证工期和效益。制定工程项目管理办法，明晰各层级权责，强化项目全生命周期管控，提高项目管理团队的自主权和积极性。加强重点项目策划，优化实施方案和资源配置，保障工程建设项目顺利推进；重点提升设计能力，加强标准研究与应用，从源头控制采购、施工和维护成本，帮助业主提高投资回报。制定分包商管理办法，完善准入考核评估制度，加强作业前能力评估和竣工后绩效评价。

（四）突出高端市场，推进市场开发质量上水平。优化市场布局，突出高端市场、规模市场和重点客户，紧盯中国石油国内外投资项目，加大国际石油公司和“一带一路”沿线国家石油公司市场开发力度，理顺工作机制，推动市场开发资源共享、重大项目协同联动，促进拿好项目、干好项目。健全风险防控机制，制定不同合同模式下的项目风险防控模板和风险评估量化指标体系，加强经营风险源头控制，保证项目盈利空间。深化对外合作，积极落实战略合作协议，促进项目落地；研究建立从上到下、多层对等的客户管理体系，探索实施大客户经理考评机制，实现重点客户全生命周期管理与服务；积极参加 ENR 国际承包商评选、行业展会、高峰论坛，增强品牌影响力。

（五）深化“五化”工作，打造高质量发展品牌。深化标准化设计，丰富完善各专业标准图集、定型产品目录。提升工厂化预制水平，增强预制厂三维设计和设计转化能力，引进、升级关键机械加工设备，实现对模块块的机械化、自动化、智能化深度预制加工；按照“优化国内、扩展国际、控制规模、提质增效”原则，完成预制工厂布局，平衡区域加工制造能力。增强大型模块化施工能力，以系列化、通用化、集成化为主攻方向，灵活运用多样化组合，优化生产组织方式，提供深度定制化服务。提高机械化作业水平，择优购置技术先进、功能完备、性能优越、能够取代或减少人工作业的机械设备机具，或进行适应性改造。提升信息化管理水平，推进内外部信息系统集成，突出数字化智能化应用，推广施工建筑信息模型、大数据和视频监控等技术应用。加强“五化”品牌推介，发挥全产业链、全价值链优势，依托中国石油集团项目，在可研、初设阶段向业主积极推荐“五化”成套技术和系列成果；重点推进“五化”成果在广东石化项目的全面应用，打造“五化”标杆工程。

（六）深化创新驱动，增强高质量发展能力。紧紧围绕中国石油炼化业务转型升级、销售业务提质增效等主营业务发展需求，主动融入、靠前服务，依托重点项目建设，超前谋划和推进技术创新，掌握更多核心专利技术，提高咨询能力和交付水平，以一流技术驱动市场开发和企业的发展。加快推进 800 万吨级超大型 LNG、5D 可视化施工等技术研究，加大海洋油气水集成处理、海上平台橇装化、海洋管道等技术研究力度；同时，以实现工业应用为目标，持续推进已有技术、储备技术的优化升级与集成，不断完善支撑业务可持续发展的技术系列。建立完善生产制造、质量控制和销售服务体系，保护知识产权，推进 CPP900 自动焊等自主装备的产业化发展。合理提高

研发经费投入，规范统筹科研项目经费预算管理，探索经费来源多样化，建设高水平工程技术研究机构。大力推进数字化转型、智能化发展，以工程项目全过程管控为主线，以“三大平台”建设为重点，组织实施好工程项目管理、市场管理、承包商管理、物联网系统、数据仓库等系统建设，以及数据标准和数据治理体系建设，积极推进大数据、人工智能、物联网、5G、区块链等技术在生产管理中的应用。

（七）深化基础管理，夯实高质量发展根基。制定落实基础管理工作实施方案，重点抓好体系融合、业务流程优化、岗位责任制强化、对标管理等工作，持续完善公司制度体系、权限管理指引和授权清单，启动综合管理体系文件示范文本编制工作。打造精干高效的人才队伍，推行主营业务领域“管理+技术+核心技能岗位”直接用工、其他岗位间接用工模式，着力培养高端技术人才、管理人才、技能人才和国际化商务人才，推进全员素质提升专项工程，建立覆盖全员、全业务的培训体系，打造专业化、系列化课程体系；加强培训师队伍建设，将培训授课纳入领导干部和专家骨干岗位职责，发挥好“传帮带”“师带徒”作用；重点开展国际商务人才、项目经理、技术骨干、高端技能人才、基层班组长以及重点业务急需人才培养，统筹开展分包商员工和本土化员工培训。

（八）深化改革调整，激发高质量发展动力。优化管控体系，自上而下推动组织体系变革，着力打造项目导向型组织，推进管理扁平化，缩短管理链条，提高机关对项目的支持服务能力；突出压缩项目管理层级，根据项目规模，合理确定管理层级以及内设机构、人力资源配置标准，通过横向或纵向成立联合项目部，合署办公、共享资源，降低成本，提高效益和效率。实施工资总额工效挂钩、预算管理，探索备案制与周期制管理，继续实施专项奖励，鼓励企业实现更高目标；加强对三项制度改革工作的考核，支持成员企业大胆探索。持之以恒推动施工企业转型升级，完善创建世界一流示范企业实施方案，科学编制“十四五”发展规划，逐级分解规划目标至基层经营单元，作为企业发展和年度预算的基本指导；重点研究五大业务领域的发展方向，明确发展、维持、退出的具体业务；对海洋工程等战略性业务进行专项规划，适时加快推进。

（四） 可能面对的风险

√适用 □不适用

作为国内国外一体化、上下游一体化的油气工程承包商，公司业务遍及全球 60 多个国家和地区，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。根据行业特点、经验与当前形势分析判断，针对这些风险，公司采取了针对性的、切实有效的应对措施，努力将风险降到最低。具体如下：

1. 重大突发事件风险

重大突发事件风险是指瘟疫、自然灾害、战争等不可抗力引起的，可能给企业市场开发、工程建设以及员工生命健康安全等生产经营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：围绕新冠肺炎疫情防控暴露的问题短板和经验启示，积极开展管控机制及组织模式优化等相关政策研究，加快建立企业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，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，确保突发事件得到及时妥善处理。

2. 市场风险

市场风险主要指受世界经济增长和恢复的不确定性、国际油价波动影响以及海外市场区域地缘政治持续紧张等因素给企业正常生产经营活动带来较大的影响。上述不可控因素可能造成公司可获取的市场工作量严重不足，影响企业可持续发展。

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，完善市场开发网络，在巩固传统区域市场的同时，着力开拓高端、战略和新兴市场，不断增强市场抗风险的能力；持续优化市场开发资源配置，集中优势力量做好全球范围的大客户关系管理；加强对外交流合作，积极打造行业“生态圈”与“朋友圈”，提高全球范围内的优质资源整合能力；加强市场调研，全方面、多层次了解客户需求，快速响应客户需求，精细化市场开发各项工作；加强环境分析，把握宏观经济环境变化趋势，油气行业及相关行业发展态势，先进设计、制造、施工技术及相关软件、信息系统技术发展趋势，坚持创建世界一流油气工程综合服务商战略目标，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。

3. 重大工程项目管理风险

主要指由于项目决策、投标报价、项目实施、进度控制、质量控制、成本控制等项目管理关键环节的重大失误造成项目进度滞后、成本失控，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：加强项目投标前的市场调研和前期评估论证，有效控制项目决策风险；强化重大项目投标报价审核，避免漏项，确保投标报价的合理性和经济性；科学合理编制项目实施计划，做好项目执行部署，密切跟踪项目进度，及时协助解决实施过程中存在的困难和遇到的问题，保障重点建设项目的顺利实施。强化项目集中采购管理，通过规模采购和签订长期供货合同，有效控制材料价格波动对项目成本的影响。严把分包商准入、选择、使用关，确保使用的分包商素质、能力满足要求，有利于项目执行。拓展战略合作伙伴关系，加强企业间的强强联合，实现项目风险的分散和共担，通过购买商业保险来转移公司难以接受的风险。

4. 税费政策风险

税费政策风险主要是指公司在开展工程承包业务过程中，对有关税收法律法规不熟悉，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：公司在承揽境内、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。

5. 汇率风险

随着公司境外业务逐渐扩大，外币资产和合同结算外币增加，汇率波动对公司经营成果或者财务状况影响增大，可能造成较大的汇兑损失。

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。

6. 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，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。

7. 质量安全环保风险

质量安全环保风险是指由于公司员工违反质量安全环保有关法律法规、违规指挥、违章操作等，可能发生较大以上质量安全环保事故，造成人员伤亡和经济损失，或质量安全环保事故发生以后处理不当，造成公司声誉或经济损失。

公司历来重视 QHSE 管理，对该风险已经或计划采取的主要应对措施有：坚持对各级领导、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。强化基层执行力建设，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”。

8. 海外社会安全风险

海外社会安全风险是指公司海外业务因项目所在国政治局势动荡，社会治安形势恶劣等造成的人员伤亡、项目中断或经济损失等。

公司对该风险已经或计划采取的主要应对措施有：建立完善海外 HSE 及社会安全管理体系；严格执行风险预警制度，严禁进入高风险国家地区市场开展业务；强化海外项目安保方案审查，分层次完善专项应急预案，定期开展应急演练，确保风险防范和应急处置到位。

(五) 其他

☐适用 ☒不适用

四、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

第五节 重要事项

一、普通股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有效表决权的三分之二以上通过。”

(二) 公司近三年（含报告期）的普通股股利分配方案或预案、资本公积金转增股本方案或预案

单位：元 币种：人民币

分红年度	每 10 股送红股数（股）	每 10 股派息数（元）（含税）	每 10 股转增数（股）	现金分红的数额（含税）	分红年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）
2019 年	0	0.44	0	245,658,488.72	803,757,988.23	30.56
2018 年	0	0.52	0	290,323,668.49	955,017,195.02	30.40
2017 年	0	0.37	0	206,576,456.43	670,005,933.42	30.83

2019 年度，公司经审计的母公司报表净利润 462,784,535.43 元，按 10%计提法定公积金 46,278,453.54 元，2019 年末，公司可供普通股股东分配的利润为 930,363,229.72 元。公司拟以 2019 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 0.44 元（含税）现金股息，共派发现金红利 245,658,488.72 元，剩余 684,704,741.00 元结转至未分配利润。本年度不进行公积金转增股本。

(三) 以现金方式回购股份计入现金分红的情况

□适用 √不适用

(四) 报告期内盈利且母公司可供普通股股东分配利润为正，但未提出普通股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

二、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	股份限售	工程服务公司	注 1	承诺时间：2018 年 2 月 5 日。承诺期限：2020 年 1 月 3 日	是	是		
收购报告书或权益变动	其他	工程服务公司	注 1	承诺时间：2018 年 2 月 5 日。承诺期限：	否	是		

报告书中所作承诺				长期				
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		
	股份限售	中国石油集团	注 4	承诺时间：2016 年 9 月 8 日。承诺期限：36 个月	是	是		
	其他	中国石油集团	注 5	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 6	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 7	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，自标的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标的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工程建设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《关于股份锁定的承诺》，承诺：1、中国石油集团在本次购买资产中所获得的对价股份（以下简称“对价股份”）自发行结束之日（注：“对价股份发行结束之日”指：对价股份登记在中国石油集团名下且经批准在上海证券交易所上市之日，下同）起36个月内不进行转让。2、对价股份发行结束之日后6个月内，如公司股票连续20个交易日的收盘价低于对价股份的股份发行价格，或者对价股份发行结束之日后6个月期末收盘价低于对价股份的股份发行价格，对价股份之锁定期在上述锁定期的基础上自动延长6个月。3、本次购买资产完成后，如中国石油集团由于公司送红股、转增股本等原因增持的公司股份，亦应遵守上述约定。

注5：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。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 6：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 7：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

三、报告期内资金被占用情况及清欠进展情况

☐ 适用 ☒ 不适用

四、公司对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

□适用 √不适用

五、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

2017 年，财政部先后修订了《企业会计准则第 22 号—金融工具确认和计量》、《企业会计准则第 23 号—金融资产转移》、《企业会计准则第 24 号—套期会计》、《企业会计准则第 37 号—金融工具列报》（上述四项简称新金融工具准则）。自 2019 年 1 月 1 日起，本公司执行新金融工具准则。

2019 年，财政部发布了《关于修订印发 2019 年度一般企业财务报表格式的通知》（财会〔2019〕6 号）和《关于修订印发合并财务报表格式（2019 版）的通知》（财会〔2019〕16 号），对一般企业财务报表格式进行了修订。

本公司执行上述规定的主要影响详见第十一节、五、41. 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	4
境外会计师事务所名称	无

	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）	155

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

√适用 □不适用

公司 2019 年 5 月 31 日召开 2018 年年度股东大会，会议审议通过了《关于续聘 2019 年度财务和内控审计机构并确定 2018 年度审计费用的议案》，同意聘任立信会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司 2019 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、面临暂停上市风险的情况

（一）导致暂停上市的原因

☐适用 ☒不适用

（二）公司拟采取的应对措施

☐适用 ☒不适用

八、面临终止上市的情况和原因

☐适用 ☒不适用

九、破产重整相关事项

☐适用 ☒不适用

十、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

十一、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、收购人处罚及整改情况

☐适用 ☒不适用

十二、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

报告期内公司及其控股股东、实际控制人不存在未履行法院生效判决、所负数额较大的债务到期未清偿等情况。

十三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

（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

十四、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

公司第七届董事会第三次会议和 2018 年度股东大会审议通过《2018 年度日常关联交易实际发生情况及 2019 年度日常关联交易预计情况的议案》，公司第七届董事会第四次会议审议通过《关于调整 2019 年度预计日常关联交易额度的议案》，本报告期，公司及控股子公司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	中国石油集团有限公司及下属公司	工程物资、分包等	403,347.97	373,422.88
向关联人销售商品及提供劳务	中国石油集团有限公司及下属公司	工程物资采购、设计、施工、工程项目服务等	2,918,023.27	3,180,714.48
租赁收入	中国石油集团有限公司及下属公司	设备、房屋、运输工具租赁	7,183.00	3,550.06
租赁支出	中国石油集团有限公司及下属公司	设备、房屋、运输工具出租	28,899.94	19,747.56
存款（余额）	中国石油集团有限公司及下属公司	存款（余额）	2,293,608.12	2,165,640.89
贷款（余额）	中国石油集团有限公司及下属公司	贷款（余额）	250,000.00	206,130.51
其他金融服务	中国石油集团有限公司及下属公司	利息支出及其他	11,000.00	5,322.84
利息及其他收入	中国石油集团有限公司及下属公司	利息及其他收入	22,428.13	14,389.54

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

公司 2018 年 10 月 29 日召开第七届董事会第四次临时会议审议通过《公司全资子公司收购资产的议案》，同意公司所属全资子公司中国寰球工程有限公司以上海寰球工程有限公司整体评估净资产 26,277.62 万元为依据，以 18,394.33 万元的价格向其股东寰球和创科技服务（北京）有限公司收购其持有的上海寰球工程有限公司 70%的股权；同意中国石油管道局工程有限公司以中国石油天然气管道工程有限公司整体评估净资产 6,000 万元为依据，以 6,000 万元的价格向中国石油天然气管道局有限公司收购其持有的中国石油天然气管道工程有限公司 100%的股权。详见公司 2018 年 10 月 30 日发布的《关于全资子公司收购资产的关联交易公告》（临 2018-035）。

（1）中国寰球工程有限公司与寰球和创科技服务（北京）有限公司于 2019 年 1 月签订了《产权转让合同》，并按照合同约定向寰球和创科技服务（北京）有限公司支付了交易对价，完成了工商变更登记等手续，实现了控制权转移。

（2）中国石油管道局工程有限公司与中国石油天然气管道局有限公司于 2019 年 2 月签订了《股权转让合同》，并按照合同约定向中国石油天然气管道局有限公司支付了交易对价，完成了工商变更登记等手续，实现了控制权转移。

3、 临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

4、 涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

☐适用 ☒不适用

(三) 共同对外投资的重大关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、 临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

(四) 关联债权债务往来

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、 临时公告未披露的事项

☒适用 ☐不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联关系	向关联方提供资金			关联方向上市公司提供资金		
		期初余额	发生额	期末余额	期初余额	发生额	期末余额
中国石油天然气集团有限公司及其下属公司	控股股东	962,392.27	-189,973.44	772,418.83	1,117,152.89	502,636.15	1,619,789.04
合计		962,392.27	-189,973.44	772,418.83	1,117,152.89	502,636.15	1,619,789.04
关联债权债务形成原因		1. 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。 2. 公司接受了控股股东下属金融机构提供的贷款 0.80 亿美元和 15 亿元人民币。					
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) 其他

□适用 √不适用

十五、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 19 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）中国石油大庆石化化工有限公司（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）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上海寰球工程有限公司（原上海寰球工程公司）70%股权之股权管理事宜全权委托公司负责。2018 年 10 月 29 日公司召开第七届董事会第四次临时会议，同意公司全资子公司寰球工程公司以上海寰球公司整体评估净资产 26,277.62 万元为依据，以 18,394.33 万元的价格向其股东寰球和创科技服务（北京）有限公司收购其持有的上海寰球公司 70%的股权。2019 年 1 月寰球工程公司完成对价支付等手续，实现上海寰球工程公司控制权的转移；（20）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；（21）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。

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	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	是否存在反担保	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						
报告期末担保余额合计（A）（不包括对							0						

子公司的担保)	
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	36,973,045,660.20
报告期末对子公司担保余额合计 (B)	44,364,582,136.70
公司担保总额情况 (包括对子公司的担保)	
担保总额 (A+B)	44,364,582,136.70
担保总额占公司净资产的比例 (%)	186.36
其中:	
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额 (C)	0
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额 (D)	39,241,866,450.38
担保总额超过净资产50%部分的金额 (E)	32,461,644,445.53
上述三项担保金额合计 (C+D+E)	71,703,510,895.91
未到期担保可能承担连带清偿责任说明	
担保情况说明	截至2019年12月31日,公司尚在担保期的担保40项,累计金额折合人民币443.65亿元,其中,融资担保1项,折合人民币6.98亿元;履约担保15项,累计折合人民币105.88亿元;授信担保24项,累计折合人民币330.79亿元。融资担保为寰球工程公司为其下属全资子公司提供了1亿美元(折合人民币6.98亿元)的融资担保。履约担保分别为寰球工程公司为其全资子公司分别提供了履约担保4项,折合人民币19.02亿元;工程建设公司为其全资子公司提供了履约担保2项,折合人民币21.17亿元;公司为全资子公司分别提供了履约担保9项,折合人民币65.68亿元。授信担保分别为寰球工程公司为中油工程有限公司全资子公司提供了47万美元(折合人民币0.03亿元)的授信担保;公司为全资子公司提供了23项,共计330.76亿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

十六、其他重大事项的说明

√适用 □不适用

2019年12月16日，公司召开第七届董事会第八次临时会议，审议通过《关于公司发行超短期融资券及授权事宜的议案》，拟向中国银行间市场交易商协会申请注册30亿元人民币的超短期融资券发行额度，各期发行期限最长不超过270天，发行利率根据公司信用评级情况及各期发行时银行间债券市场的市场情况确定。详见公司2019年12月17日发布的《关于公司发行超短期融资券及授权事宜的公告》（临2019-035）。

十七、积极履行社会责任的工作情况**(一) 上市公司扶贫工作情况**

√适用 □不适用

1. 精准扶贫规划

√适用 □不适用

公司作为国有控股上市公司，高度重视精准扶贫工作，积极响应国家号召，全面贯彻落实国家有关扶贫的方针政策，在努力追求经济效益和回报股东的同时，主动履行社会责任，通过政府指定与自行规划等多种方式大力支持扶贫工作，取得了较好的成效。

2. 年度精准扶贫概要

√适用 □不适用

2019年，公司认真贯彻落实习近平总书记关于扶贫开发工作的指示批示精神，紧紧围绕2020年全面建成小康社会的工作总目标，在抓好企业生产经营工作的同时，持续开展精准扶贫工作，全年累计投入资金829.35万元，在产业扶贫、职业技能培训、扶贫助残等方面取得了积极进展。

1. 持续开展产业扶贫。所属工程建设公司投入资金 352 万元，培训并安置南疆地区务工人员 55 人。所属管道局工程公司使用专项扶贫资金 35 万元，在惠汉村建成西红柿大棚 12 个，大棚已承包给贫困户进行使用，带动 6 户贫困户增加收入稳定脱贫，同时带动近 20 人在大棚打工就业增收，增加村集体收入 2.4 万元。所属寰球工程公司出资 15 万元，为桂林市临桂区五通镇北塘村安装的第二批太阳能路灯工作正在推进，将有效改善村民的生产生活环境。

2. 落实教育、健康扶贫政策。所属管道局工程公司帮助惠汉村建档立卡户的孩子，按照国家政策享受相应的教育扶贫优惠政策。所属寰球工程公司在北塘村村委举办了 2019 年贫困村建档立卡贫困户产业技能培训，邀请技术专家指导授课，共 30 多名贫困户人员到场参加，村民在种植知识和技术上有了很大提高。

3. 抓好危房、安全饮水及道路工程改造。所属管道局工程公司按照当地政府要求，配合惠汉村两委对全村贫困户开展危房翻建和危房加固工作，工作队和村两委逐户进行深入调研，了解各户所需，按户进行施工，全年改造危房 24 户、维修老旧房屋 5 户，现在危房户农民全部住进安全住房；建成安全饮水工程 7 处，农户饮水安全有了保障；在惠汉村完成 1590 米道路改造；在小上村建成道路 4000 米、河坝 1000 延长米和 1 座 24 延长米桥梁等惠民工程，为老百姓出行和农作物运输提供了保障。

4. 持续开展对各类困难地区、群体的捐赠慰问。所属工程建设公司派遣 2 名党员干部对克拉玛依市迎宾社区进行访惠工作，支出 26 万元协调解决社区相关困难；向“12.8 基金”捐赠累计支出 250 万元；向新疆托里县政府捐赠 100 万元大米及食用油，用以提高当地人民生活质量和水平。所属寰球工程公司对桂林市临桂区五通镇北塘村 4 户贫困户和 10 户预脱贫的贫困户进行走访慰问，每户送去现金 2000 元。

3. 精准扶贫成效

√适用□不适用

单位：万元 币种：人民币

指 标	数量及开展情况
一、总体情况	
其中：1. 资金	729.35
2. 物资折款	100
3. 帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	791
二、分项投入	
1. 产业发展脱贫	
其中：1.1 产业扶贫项目类型	☒ 农林产业扶贫 ☐ 旅游扶贫 ☐ 电商扶贫 ☐ 资产收益扶贫 ☒ 科技扶贫 ☐ 其他
1.2 产业扶贫项目个数（个）	4
1.3 产业扶贫项目投入金额	85
1.4 帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	411

2. 转移就业脱贫	
其中：2.1 职业技能培训投入金额	352
2.2 职业技能培训人数（人/次）	55
2.3 帮助建档立卡贫困户实现就业人数（人）	55
3. 易地搬迁脱贫	
4. 教育脱贫	
5. 健康扶贫	
6. 生态保护扶贫	
7. 兜底保障	
7.3 帮助贫困残疾人投入金额	250
8. 社会扶贫	
8.2 定点扶贫工作投入金额	100
9. 其他项目	
其中：9.1 项目个数（个）	4
9.2 投入金额	42.35
9.3 帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	325
三、所获奖项（内容、级别）	
2019 年 6 月，管道局工程公司驻河北省唐县安庄村工作组荣获河北省全省扶贫脱贫“先进驻村工作队”称号，工作组两人荣立唐县驻村干部扶贫工作三等功。	

4. 后续精准扶贫计划

√适用 □不适用

2020 年，中油工程将深入贯彻落实国家脱贫攻坚战略，认真履行国有控股上市公司社会责任，加大扶贫工作力度，为全面建成小康社会作出积极贡献。

1. 进一步明确公司定点驻村帮扶责任。加强驻村工作组的学习和管理，严格落实驻村工作组职责，深入村组，明确驻村队员责任，强化对扶贫政策的学习及所驻村基本情况的熟悉，做到底数清、户数明，认真完善扶贫档案，宣传扶贫政策，制定帮扶方案，落实帮扶措施，确保圆满完成脱贫攻坚工作任务。

2. 加强产业脱贫。管道局工程公司围场县小上村，组织运营村集体养牛场，增加村集体经济收入；组织运营扶贫微工厂，按照就近使用劳动力原则，带动搬迁区人员增加收入，计划 2020 年实现全村脱贫。围场县惠汉村，继续发展西红柿大棚项目，帮助贫困户实现产销一体化，计划 2020 年实现全村脱贫。寰球工程公司通过派驻村（桂林市临桂区五通镇北塘村）党支部第一书记，帮助村“两委”及贫困户想办法，出点子，组织村致富带头人参加种养殖技术学习；协调驻村帮扶资金，充分征求村“两委”和帮扶对象的意见，重点在家庭种养殖等方面进行帮扶，协调落实贫困户产业补助资金，激励贫困户发展种养殖业。

3. 完善基础设施。寰球工程公司实施好政府投资的长岭头、贡家山自然村新建蓄水池项目和北塘村产业基地道路的硬化。公司作为后盾单位积极与地方政府相关部门沟通，争取更多的资金投入村基础设施建设上来，改善村民的生活生产环境，丰富广大村民的文化生活。

（二）社会责任工作情况

√适用 □不适用

2019 年，公司认真落实新发展理念，积极履行企业社会责任，在满足社会需求和解决共同挑战中寻找机遇、谋求发展，努力创造与利益相关方的共享价值。

1. 立足油气工程主业创造价值。始终坚持“奉献清洁能源，呵护碧水蓝天”的企业使命，认真贯彻落实党中央关于“油气增储上产”等重大决策部署，充分发挥专业优势，积极助力国家油气能源工程建设、打赢碧水蓝天保卫战，克拉美丽气田增压及深冷提效工程主体施工完毕，新疆玛北油田 131 井区等项目顺利中交；中俄东线中段唐山-宝坻段、密云-马坊联络线等一批互联互通工程顺利投产，华北石化千万吨炼油升级改造、独山子石化加工轻烃炼油及乙烯优化调整等一批重点工程建成投产，积极助力首都大兴国际机场建设，中俄东线（北段）受到习近平总书记的高度赞誉，云南石化、哈萨克斯坦 PKOP 炼厂等项目获得国家优质工程金奖。

2. 聚焦科技进步，引领油气工程建设行业技术升级。紧紧围绕国内外油气重点工程建设和业务发展需要，大力开展科技攻关，全年执行国家级科研课题 20 项、中国石油集团级课题 86 项，炼油化工转型升级、聚烯烃等重大专项通过立项论证，800 万吨级超大型 LNG 成套技术启动研究，大炼油二期、大乙烯二期、大芳烃等重大专项，以及陆地铺管船、全自动焊机、一机多能等重点科研项目有序推进，低含氢天然气氢气回收技术、滩浅海管道无张力铺设、催化柴油制芳烃等技术取得突破，安全节能环保型旋流分离式储油罐机械清洗装置研制等课题高水平完成。中东巨厚复杂碳酸盐油藏亿吨级产能工程及高效开发项目通过国家科技进步一等奖；新增申请专利 379 件，获得授权 240 件，其中发明专利 67 件；登记软件著作权 67 项，认定技术秘密 107 项。

3. 完善公司治理，推动国有控股上市公司治理能力提升。公司严格按照《公司法》、《证券法》等法律法规和党章、党规及国务院国资委的部署，构建并不断完善权责分明、各司其职、有效制衡、科学决策、协调运转的法人治理结构。推进党组织充分发挥领导核心作用组织化、制度化、具体化。突出制度建设和责任落实，实现管控目标明确、资源有效整合、效率效益最优。

4. 高度重视健康安全和环境保护，打造负责任的国有控股上市公司。公司始终坚持“以人为本、质量至上、安全第一、环保优先”的理念，追求“零缺陷、零伤害、零污染”的目标。公司将提供绿色工程、保护环境、节能减排作为实现企业可持续发展的战略基础，持续完善工程服务质量管理体系，坚持推行安全生产、绿色生产、节约生产，大力推进生态文明建设，构建资源节约型、环境友好型企业。积极推进安全生产长效机制建设，全面提高安全生产管理水平。持续采取监管举措，落实安全责任，基层工作进一步夯实，安全生产形势整体受控，未发生较大及以上安全生产亡人事故。密切关注海外项目所在国家（地区）安全风险，及时发布预警信息，强化人员管控和应急演练，有效应对了伊拉克、沙特等国家各类突发事件，海外员工生命财产安全得到有力保障。将管理和活动对环境的影响纳入整体考虑，致力于减少企业生产运营特别是项目建设过程中对环境与气候造成的不利影响，大力推进节能减排，努力实现绿色生产、节约生产，大力倡导生态文明，实现经营与环境和谐。在作业过程中向参与人员提供同等的健康和劳动保护条件，强化生产一线尤其是野外施工现场卫生管理，加强职业病危害风险防控和健康监护，全面保障员工的安全与健康。

5. 坚持以人为本，推动员工自身价值与企业共同成长。始终秉持以人为本的理念，重视和维护员工的各项合法权益，为员工搭建良好的成长平台，推进员工属地化和多元化，关注员工身心健康，关爱员工生活，努力把企业发展创新成果惠及全体员工，实现企业和员工的共同成长。深入推进薪酬福利体系改革，大力推进三项制度改革，进一步突出效益导向，完善工资与效益挂钩的工资总额决定机制，实施突出岗位贡献、符合各类人员特点的薪酬福利制度，分配上持续向科技创新人员、基层一线和关键、艰苦岗位员工倾斜，充分体现员工自身价值。将员工成长成才作为公司发展的基础，开展全员培训，畅通职业发展通道，激发员工的创造力，实现个人价值。

（三）环境信息情况

1. 属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其重要子公司的环保情况说明

☐适用 ☒不适用

2. 重点排污单位之外的公司的环保情况说明

☒适用 ☐不适用

公司自觉将决策和活动对环境的影响纳入整体考虑，牢固树立“绿水青山就是金山银山”的理念，认真贯彻“在保护中建设，在建设中保护，环保优先”的要求，把生态环境保护纳入企业发展规划、经营决策和生产活动的全过程，建立并持续健全环境风险防范与应急救援体系，严格依法依规管控风险。对现有治污设施实施改造，推进建设适宜高效的 VOCs 治理设施，严格控制工程施工污染物排放，加强废弃物管理，加强特种作业车辆大气污染防治，确保达标排放。加强施工现场的固体废物特别是废弃物产生、贮存、转移、利用、处置，满足相关法律法规，施工完毕后按相关标准要求做好植被恢复和水工保护。

3. 重点排污单位之外的公司未披露环境信息的原因说明

☐适用 ☒不适用

4. 报告期内披露环境信息内容的后续进展或变化情况的说明

☐适用 ☒不适用

（四）其他说明

☐适用 ☒不适用

十八、可转换公司债券情况

☐适用 ☒不适用

第六节 普通股股份变动及股东情况

一、普通股股本变动情况

(一) 普通股股份变动情况表

1、普通股股份变动情况表

报告期内，公司普通股股份总数及股本结构未发生变化。

2、普通股股份变动情况说明

☐适用 ☒不适用

3、普通股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

中国石油天然气集团有限公司和中国石油集团工程服务有限公司分别持有的限售股份3,030,966,809股（占总股本的比例为54.29%）和1,000,000,000股（占总股本的比例为17.91%）股份已于2020年1月3日上市流通，股本变动结构表如下：

单位：股		本次上市前	变动数	本次上市后
有 限 售 条 件 的 流 通 股 份	国有法人持有股份	4,030,966,809	-4,030,966,809	0
	其他境内法人持有股份	0	0	0
	有限售条件的流通股份合计	4,030,966,809	-4,030,966,809	0
无 限 售 条 件 的 流 通 股 份	A 股	1,552,180,662	4,030,966,809	5,583,147,471
	无限售条件的流通股份合计	1,552,180,662	4,030,966,809	5,583,147,471
股份总数		5,583,147,471	0	5,583,147,471

详见公司于2019年12月25日发布的“中油工程重大资产重组非公开发行限售股上市流通公告”（公告编号：临2019-039）

(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)公司普通股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

截止报告期末普通股股东总数(户)	58,923
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	62,115
截止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) 截止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	3,030,966,809	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	1,000,000,000	无		国有法人
新疆天利石化控股集团有限公司	94,471,638	197,706,637	3.54		质押	51,000,000	国有法人
弘湾资本管理有限公司	-8,602,597	88,800,000	1.59		无		未知
全国社保基金一一三组合	45,373,306	66,506,877	1.19		无		未知
基本养老保险基金八零二组合	27,892,490	43,458,680	0.78		无		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		无		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	-6,460,000	31,037,729	0.56		无		未知
武汉长石鑫工贸有限公司	11,099,700	29,558,200	0.53		无		未知
UBS AG	7,793,442	16,778,428	0.30		无		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				
新疆天利石化控股集团有 限公司	197,706,637	人民币普 通股	197,706,637				
弘湾资本管理有限公司	88,800,000	人民币普 通股	88,800,000				
全国社保基金一一三组合	66,506,877	人民币普 通股	66,506,877				
基本养老保险基金二零二 组合	43,458,680	人民币普 通股	43,458,680				
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	31,037,729	人民币普 通股	31,037,729				
武汉长石鑫工贸有限公司	29,558,200	人民币普 通股	29,558,200				
UBS AG	16,778,428	人民币普 通股	16,778,428				
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	16,404,334	人民币普 通股	16,404,334				
北信瑞丰基金—浦发银行 —北京国际信托—北京信 托·轻盐丰收理财2015015 号集合资金信托计划	15,509,299	人民币普 通股	15,509,299				
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							

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

√适用 □不适用

单位：股

序号	有限售条件股东名称	持有的有限售条件股份数量	有限售条件股份可上市交易情况		限售条件
			可上市交易时间	新增可上市交易股份数量	
1	中国石油天然气集团有限公司	3,030,966,809	2020-01-03	3,030,966,809	详见“承诺事项履行情况”
2	中国石油集团工程服务有限公司	1,000,000,000	2020-01-03	1,000,000,000	详见“承诺事项履行情况”
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。			

(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

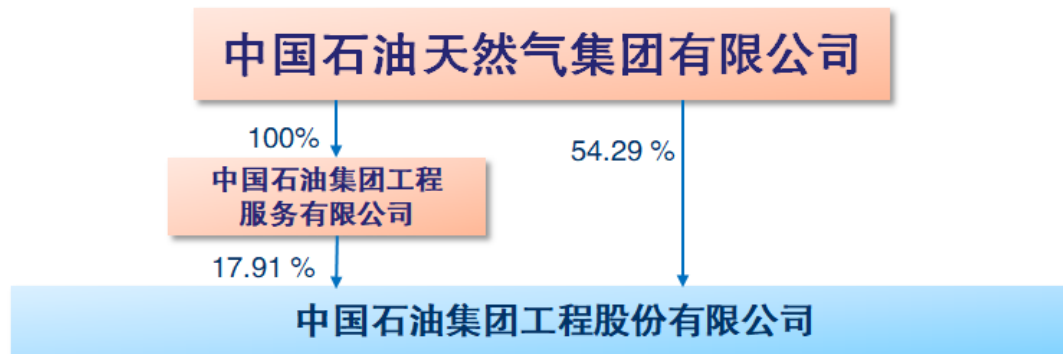
□适用 √不适用

4 报告期内控股股东变更情况索引及日期

□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

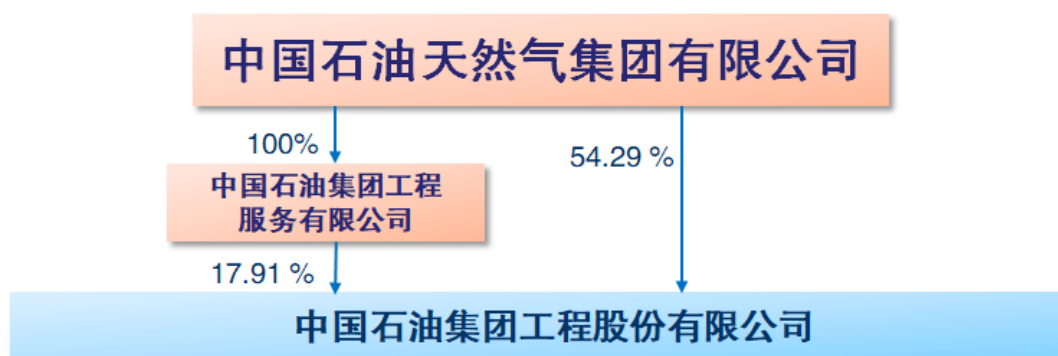
□适用 √不适用

4 报告期内实际控制人变更情况索引及日期

□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、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。				

六、股份限制减持情况说明

√适用 □不适用

经中国证券监督管理委员会核准，公司中国石油集团发行 A 股普通股 4,030,966,809 股购买相关资产，详见公司 2016 年 12 月 28 日于上海证券交易所公告的“*ST 天利关于公司重大资产出

售并发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金暨关联交易之标的资产过户完成情况的 公告”（公告编号：临 2016-109）。

经国务院国有资产监督管理委员会的批准，中国石油集团将其持有的本公司 1,000,000,000 股 A 股股份无偿划转给工程服务有限公司，详见公司 2018 年 4 月 4 日于上海证券交易所公告的“中油工程关于国有股份无偿划转的进展公告”（临 2018-005）。

中国石油集团承诺：本次交易所获得的对价股份自发行结束之日起 36 个月内不进行转让。但是，在适用法律许可的前提下的转让不受此限。从中国石油集团获得的对价股份发行结束之日起 6 个月内，如上市公司股票连续 20 个交易日的收盘价低于中国石油集团所获得的对价股份的股份发行价格，或者本次交易完成后 6 个月期末收盘价低于中国石油集团所获得的对价股份的股份发行价格，中国石油集团在本次交易所获得的对价股份之锁定期在原有锁定期的基础上自动延长 6 个月。本次交易完成后，中国石油集团由于公司送红股、转增股本等原因增加的公司股份，亦应遵守上述约定。

工程服务公司承诺：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标的股份所做出的包括在股票锁定期在内的相关承诺义务，且不擅自变更、解除承诺义务。

截至公告日，以上股份限制减持的股东严格履行了上述承诺。

第七节 优先股相关情况

☐适用 ☒不适用

第八节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

一、持股变动情况及报酬情况

(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
覃伟中	董事长	男	48	2017-09-18	2019-03-15	0	0	0			
	董事			2017-09-18	2019-04-19						
白玉光	董事长	男	54	2019-03-15		0	0	0		87.6	
	董事			2017-09-18							
	总经理			2017-04-17	2019-03-15						
卢耀忠	董事	男	54	2017-09-18	2019-05-17	0	0	0			
赵玉建	董事	男	55	2017-09-18		0	0	0		86.3	
	总经理			2019-03-15							
丁建林	董事	男	55	2017-09-18		0	0	0			
刘海军	董事	男	58	2017-09-18		0	0	0		83.8	
王新革	董事	女	53	2017-09-18		0	0	0		84.0	
王德义	董事	男	56	2017-09-18		0	0	0		86.3	
刘雅伟	财务总监	男	47	2017-04-17	2019-03-15	0	0	0			
	董事			2019-05-31							
孙立	独立董事	男	66	2017-09-18		0	0	0		21.4	
王新华	独立董事	男	64	2017-09-18		0	0	0		21.4	
赵 息	独立董事	女	64	2016-10-31		0	0	0		21.4	
詹宏钰	独立董事	男	57	2017-09-18		0	0	0		21.4	
汪世宏	监事会主席	男	60	2017-09-18		0	0	0			

杨大新	监事	男	53	2017-09-18		0	0	0			
潘成刚	监事	男	54	2017-09-18		0	0	0			
魏亚斌	职工监事	男	57	2017-08-29		0	0	0		74.5	
辛荣国	职工监事	男	53	2017-08-29		0	0	0		58.8	
李崇杰	副总经理	男	57	2017-04-17		0	0	0		75.5	
杨时榜	副总经理	男	57	2017-04-17		0	0	0		75.5	
于国锋	董事会秘书	男	45	2017-04-17		0	0	0		75.3	
	副总经理			2018-04-26							
穆秀平	财务总监	女	45	2019-03-15		0	0	0		73.0	
合计	/	/	/	/	/	0	0	0	/	946.2	/

姓名	主要工作经历
覃伟中	曾任中国石油化工股份有限公司发展计划部副主任，中国石油化工集团公司、中国石油化工股份有限公司发展计划部副主任兼新能源办公室主任，中国石油化工集团公司九江石油化工总厂厂长、党委副书记、中国石油化工股份有限公司九江分公司总经理，本公司董事长，中国石油天然气集团有限公司副总经理，中国石油天然气股份有限公司董事。2019年3月15日辞去董事长职务，2019年4月19日辞去董事及董事会战略委员会委员、主任委员职务，辞职后未在公司担任任何职务。
白玉光	曾任锦西炼化总厂副厂长，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，本公司党委副书记、董事、总经理。现任本公司党委书记、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。
卢耀忠	曾任中油国际（PK）有限责任公司副总经理兼总会计师，中国石油哈萨克斯坦公司总会计师、党委委员，中国石油海外勘探开发公司（中国石油天然气勘探开发公司）总会计师、党委委员，本公司董事。现任中国石油天然气集团有限公司资本运营部总经理，中国石油天然气股份有限公司监事、资本运营部总经理。2019年5月17日辞去董事及董事会审计委员会委员职务，辞职后未在公司担任任何职务。
赵玉建	曾任中国石油大港油田分公司党委书记、纪委书记、工会主席，中国石油华北油田分公司党委书记、纪委书记、工会主席、副总经理，中国石油管道局工程有限公司（中国石油天然气管道局）执行董事、总经理（局长）、党委副书记，本公司党委书记、副总经理、工会主席。现任本公司党委副书记、董事、总经理。
丁建林	曾任中国石油天然气与管道分公司副总经理、党委委员，中国石油西气东输管道分公司副总经理、党委委员，中国石油天然气管道局党委书记、副局长，中国石油管道分公司总经理、党委书记，中国石油管道销售分公司总经理，中国石油管道局工程有限公司执行董事、总经理、党委副书记。现任本公司董事，中国石油天然气集团有限公司天然气销售分公司（天然气与管道分公司）党委书记、副总经理，中石油管道有限责任公司总经理、党委副书记。
刘海军	曾任中国石油工程建设公司副总经理、党委委员，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，中国石油工程建设有

	限公司执行董事、总经理、党委副书记、工会主席。现任本公司董事，中国石油工程建设有限公司党委书记、执行董事、总经理。
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，中国寰球工程公司总经理、党委副书记。现任本公司董事，中国寰球工程有限公司党委书记、执行董事。
王德义	曾任中国石油辽阳石化分公司副总经理、党委委员，中国石油炼油与化工分公司副总经理、党委委员，中国石油大庆石化分公司总经理、党委副书记、大庆石油化工总厂厂长，中国昆仑工程有限公司党委副书记、执行董事、总经理。现任本公司董事，中国昆仑工程有限公司党委书记、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	曾任中国石油化工集团公司财务计划部副主任、主任，中国石油化工股份有限公司财务总监。现任本公司、中烟国际（香港）有限公司新疆中泰化学股份有限公司、先声药业集团有限公司独立董事。
赵息	曾任天津商业大学会计系副教授，天津财经大学会计系副教授，天津膜天膜科技股份有限公司独立董事，现任天津大学管理与经济学部教授、博士生导师，本公司和深圳大通实业股份有限公司独立董事。
詹宏钰	曾任 Bechtel 集团投资公司副总裁等职务。现任塔塔集团中国区总裁、本公司独立董事。
汪世宏	曾任中国寰球化学工程公司总经理、党委副书记，中国寰球工程公司总经理、党委副书记。现任中国石油天然气集团有限公司职工董事、总经理助理，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。
魏亚斌	曾任中国寰球工程公司华北规划设计院总经理、党委书记，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。现任本公司职工监事、中国寰球工程有限公司党委副书记、总经理。
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。
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，中国石油集团工程有限公司总会计师。现任中国石油天然气集团有限公司资本运营部副总经理。
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、副总会计师，集团公司（股份公司）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) 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

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

(一) 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
覃伟中	中国石油天然气集团有限公司	副总经理	2017-03	2019-03
白玉光	中国石油集团工程服务有限公司	执行董事	2017-12	
汪世宏	中国石油天然气集团有限公司	职工董事、总经理助理	2014-04	
卢耀忠	中国石油天然气集团有限公司	资本运营部总经理	2017-04	
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	
丁建林	中国石油天然气集团有限公司	天然气销售分公司（天然气与管道分公司）党委书记、副总经理	2017-11	
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	
在股东单位任职情况的说明				

(二) 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
覃伟中	中国石油天然气股份有限公司	董事	2017-06	2019-04
卢耀忠	中国石油天然气股份有限公司	监事、资本运营部总经理	2017-06	
丁建林	中石油管道有限责任公司	总经理、党委副书记	2017-11	

刘海军	中国石油工程建设有限公司	党委书记、执行董事、总经理	2017-04	
王新革	中国寰球工程有限公司	党委书记、执行董事	2014-04	
王德义	中国昆仑工程有限公司	党委书记、执行董事	2017-07	
王新华	保利联合化工控股集团股份有限公司	独立董事	2016-03	2019-12
	贵州益佰制药股份有限公司	独立董事	2016-09	2019-09
	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	
赵息	深圳大通实业股份有限公司	独立董事	2016-11	
	天津大学	教授，博士生导师	1999-01	
詹宏钰	塔塔集团	中国区总裁	2006-01	
魏亚斌	中国寰球工程有限公司	党委副书记、总经理	2016-06	
刘雅伟	中国石油财务（香港）有限公司	董事	2018-07	
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	根据岗位的职责和复杂程度以及业绩考核结果,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	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	946.2 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	946.2 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
----	-------	------	------

覃伟中	董事长、董事	离任	工作调整
白玉光	总经理	离任	工作调整
白玉光	董事长	选举	董事会选举
赵玉建	总经理	聘任	董事会聘任
刘雅伟	财务总监	离任	工作调整
刘雅伟	董事	选举	股东大会选举
穆秀平	财务总监	聘任	董事会聘任
卢耀忠	董事	离任	工作调整

五、近三年受证券监管机构处罚的情况说明

☐适用 ☒不适用

六、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	75
主要子公司在职员工的数量	46,365
在职员工的数量合计	46,440
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	25,023
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	
技术人员	20,874
管理人员	11,719
操作服务人员	13,847
合计	46,440
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
博士研究生	124
硕士研究生	4,441
大学本科	21,785
大学专科	10,095
中专及以下	9,995
合计	46,440

(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、岗位技能工资制等不同的薪酬方式，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。

实施专项奖励机制，对在市场开发、项目管理、“五化”推广等方面做出突出贡献的单位和个人进行精准激励，带动激发全员创新创效积极性。

(三) 培训计划

√适用 □不适用

紧密围绕公司建设世界一流油气工程综合服务商的战略目标,进一步加强员工培训体系建设,突出系统化、专业化和国际化,夯实高质量发展人才根基。持续推进“全员素质提升专项工程”,建立覆盖全员、全业务的培训体系,打造专业化、系列化课程体系,统筹利用公司内部培训资源,加强培训师资队伍建设和关键人才培养,重点开展国际商务、项目经理、技术骨干、高端技能以及重点业务急需的人才培训,统筹开展分包商员工和属地化员工培训。

(四) 劳务外包情况

√适用 □不适用

劳务外包的工时总数	31,340,525 工日
劳务外包支付的报酬总额	48,756.49 万元

七、其他

□适用 √不适用

第九节 公司治理

一、公司治理相关情况说明

√适用 □不适用

公司始终以做强主业为前提,以实现股东利益最大化为目标,以规范运作为原则,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、法规的要求,不断完善由股东大会、董事会、监事会和管理层构成的现代法人治理架构,形成权力机构、决策机构、监督机构和经营管理者之间的制衡机制,建立了相应的《股东大会议事规则》《董事会议事规则》《监事会议事规则》《总经理工作规则》等制度,公司“三会一层”职责明确,依法独立运行,履行各自权利和义务。公司董监事及高管人员勤勉尽责、诚信自律保证了公司安全、稳定、健康、持续的发展。

1. 关于股东与股东大会

公司严格遵照《公司章程》和《股东大会议事规则》的规定召集、召开股东大会,律师出席见证。公司通过提供股东大会网络投票等方式确保所有股东参与决策。同时,公司在章程中明确了中小投资者表决单独计票、公开征集股东投票权的方式,为中小投资者参与决策、充分行使权力提供有利条件。

2. 关于控股股东与公司

报告期内,公司控股股东行为规范,不存在超越股东大会直接或间接干扰公司经营活动的行为。公司董事会、监事会和内部机构能够独立运作。公司与控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面保持独立。公司没有为控股股东和实际控制人提供担保或以公司的资产进行抵押等情况。公司的控股股东和实际控制人没有直接或间接非经营性的资金和资产占用,公司和控股股东的关联交易程序合法,没有损害中小股东利益。

3. 关于董事与董事会

目前公司董事会由 11 名董事组成，其中独立董事 4 名，董事会人数和人员构成符合法律、法规的要求。报告期内，公司董事会认真履行股东大会所赋予的职责和权力，严格按照《上市规则》、《公司章程》以及《董事会议事规则》等相关规章制度的规定，忠实、勤勉、认真履行董事职责，维护公司整体利益。对公司经营活动中需由董事会决策的事项，及时召开董事会进行审议，并及时履行信息披露义务，保障信息的真实、准确和完整；公司独立董事严格遵守公司《独立董事工作制度》《独立董事年报工作制度》等相关制度，勤勉诚信地履行职责。

4. 关于监事与监事会

公司监事会由 5 名监事组成，其中 2 名为职工代表监事，人数和人员构成符合法律、法规的要求，公司监事能够本着对全体股东认真负责的态度行使监督职能。报告期内，公司监事对公司运作、董事和高级管理人员的履职合法性进行了有效监督，充分维护了公司和全体股东的利益。

5. 关于投资者关系及利益相关者

公司根据《信息披露管理制度》《投资者关系管理办法》的规定，持续做好投资者关系管理工作，加强与投资者交流。报告期内，公司举办了多次不同类型的投资者交流活动，接待多家证券公司研究员和投资机构人员的来访调研，参加券商机构等组织的投资者沟通交流活动，通过公告、电话咨询、“上证 e 互动”平台、“投资者接待日”、接待投资者现场调研等多种渠道保持与投资者的有效沟通，及时有效地向市场、公众传递公司经营发展等方面的重要信息。公司本着公开、公正、公平、守信的原则对待公司相关利益者，在维护公司股东利益的同时，能够充分尊重银行及其他债权人、员工、客户等其他利益相关者的合法权益，承担企业应尽的社会责任。

公司治理与中国证监会相关规定的要求是否存在重大差异；如有重大差异，应当说明原因
☐适用 ☒不适用

二、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
2018 年年度股东大会	2019 年 5 月 31 日	上海证券交易所网站 (www.sse.com.cn) 公告编号：临 2019-022	2019 年 6 月 1 日

股东大会情况说明

☒适用 ☐不适用

报告期内，公司共召开 1 次年度股东大会，公司董事会提交股东大会审议的全部议案均获得股东大会审议通过。

三、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	亲自出席次数	以通讯方式参	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参	出席股东大会的次

		次数		加次数			加会议	数
覃伟中	否	1	1	1	0	0	否	0
白玉光	否	6	6	4	0	0	否	1
卢耀忠	否	3	3	3	0	0	否	0
赵玉建	否	6	6	4	0	0	否	1
丁建林	否	6	6	4	0	0	否	0
刘海军	否	6	6	4	0	0	否	1
王新革	否	6	6	5	0	0	否	1
王德义	否	6	6	4	0	0	否	1
刘雅伟	否	3	3	3	0	0	否	0
孙立	是	6	6	4	0	0	否	0
王新华	是	6	6	4	0	0	否	1
赵息	是	6	6	4	0	0	否	0
詹宏钰	是	6	6	6	0	0	否	0

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	6
其中：现场会议次数	0
通讯方式召开会议次数	4
现场结合通讯方式召开会议次数	2

(二) 独立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

四、董事会下设专门委员会在报告期内履行职责时所提出的重要意见和建议，存在异议事项的，应当披露具体情况

☐适用 ☒不适用

五、监事会发现公司存在风险的说明

☐适用 ☒不适用

六、公司就其与控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面存在的不能保证独立性、不能保持自主经营能力的情况说明

☐适用 ☒不适用

存在同业竞争的，公司相应的解决措施、工作进度及后续工作计划

☒适用 ☐不适用

由于中国石油集团及其下属单位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。

七、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

公司建立了科学、规范的高级管理人员业绩考核体系并有效实施，发挥了激励与约束、管理与监督的积极作用，促进公司整体业绩和核心竞争力的提升，根据国家有关法律、法规和公司章程，制定了《中国石油集团工程股份有限公司企业领导人员业绩考核办法（试行）》，建立了效益类、营运类、约束类、奖励类和对标类指标考核机制，每年签订业绩合同，并按照业绩合同考核兑现。

八、是否披露内部控制自我评价报告

☒ 适用 ☐ 不适用

董事会于 2020 年 4 月 27 日批准了公司内部控制自我评价报告。有关报告详情请登录上海证券交易所网站查阅。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

☐ 适用 ☒ 不适用

九、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 2019 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。有关报告的详情请登陆上海证券交易所网站查询。

是否披露内部控制审计报告：是

十、其他

☐ 适用 ☒ 不适用

第十节 公司债券相关情况

☐ 适用 ☒ 不适用

第十一节 财务报告

一、审计报告

√适用 □不适用

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 2019 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2019 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 2019 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2019 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

一、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。

二、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。我们确定下列事项是需要在审计报告中沟通的关键审计事项。

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
（一）收入确认中完工百分比法的应用	
2019 年度，中油工程营业收入为人民币 6,505,389.79 万元，主要包括工程总承包收入、工程设计收入和工程施工收入等。中油工程工程总承包收入和工程施工收入按建造合同准则确认，中油工程建造合同业务复杂、类别繁多，完工进度的确定按各建造合同业务类别的实际情况确定：①根据累计实际发生的合同成本占合同预计总成本的比例确定；②根据已经完成的合同工作量占合同预计总工作量的比例确定；③根据实际测定的完工进度确定。 在应用完工百分比法时，完工进度、预计总工作量及预计总成本主要依赖管理层的重大估计和判断，因此，我们将收入确认作为关键审计事项。 相关信息披露详见财务报表附注五（36）收入，附注五（40）其他重要的会计政策和会计估计，附注七（59）营业收入和营业成本。	（1）测试和评价与工程承包项目预算编制和收入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、合同预计收入和合同预计成本编制及按照履约进度计算收入的内部控制。 （2）我们通过审阅业务合同及与管理层的访谈，了解完工进度确定方法的合理性，以及预计总收入和预计总成本的编制方法的合理性。 （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完工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。 （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。 (5) 我们测试了收入确认金额及期间, 分析其是否已根据完工进度在资产负债表日准确确认。 基于已执行的审计程序, 我们认为管理层在应用完工百分比法时, 完工进度、预计总工作量及预计总成本的估计和判断是合理的。
(二) 应收账款的可收回性	
中油工程对应收账款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。对单项金额已发生信用减值的应收账款, 管理层基于已发生信用减值的客观证据并考虑前瞻性信息, 通过估计预期收取的现金流量单独确定信用损失。除单独确定信用损失之外的应收账款, 管理层基于共同信用风险特征采用历史信用损失经验, 结合当前状况以及对未来经济状况的预测等前瞻性因素确定信用损失。应收账款信用损失准备的确定涉及管理层运用重大会计估计和判断, 且应收账款的减值对于财务报表整体具有重要性。基于上述原因, 我们将应收账款的可回收性确定为关键审计事项。 相关信息披露详见财务报表附注五(12)应收账款, 附注七(5)应收账款。	(1) 测试和评价与应收账款日常管理及坏账准备计提相关的关键内部控制的有效性。 (2) 复核管理层对应收账款进行评估的相关考虑及客观证据。 (3) 对于单独确定信用损失的应收账款, 选取样本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。 (4) 对于以共同信用风险特征组合计算预期信用损失的应收账款, 复核管理层对划分的组合以及基于历史信用损失经验并结合当前状况及对未来经济状况的预测等对不同组合估计的预期信用损失率的合理性, 包括对历史损失率的重新计算, 参考历史审计经验及前瞻性信息, 对预期损失率的合理性进行评估, 并选取样本测试应收账款的组合分类和账龄划分的准确性, 重新计算预期信用损失计提金额的准确性。 (5) 选取样本检查期后回款情况。 基于已执行的审计程序, 我们认为管理层对应收账款可收回性的相关判断及估计是合理的。

三、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 2019 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。

四、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。

五、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：

(1) 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。

(2) 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

(3) 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。

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

(5) 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。

(6) 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：彭峥嵘

中国·上海

2020 年 4 月 27 日

二、财务报表

合并资产负债表

2019 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	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七、1	31,147,411,134.25	33,098,538,200.31
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	七、4		1,679,133,514.59
应收账款	七、5	12,710,321,348.15	15,224,689,569.39
应收款项融资	七、6	698,331,865.94	
预付款项	七、7	7,519,972,484.99	4,587,670,559.03
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	4,712,484,485.82	4,900,601,369.98
其中：应收利息		3,843,451.93	6,303,605.97
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	七、9	26,109,326,226.50	24,541,784,536.98
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	七、11	266,254,588.26	36,526,401.59
其他流动资产	七、12	1,766,846,188.48	1,521,193,767.61
流动资产合计		84,930,948,322.39	85,590,137,919.48
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资	七、13	67,580,637.28	
可供出售金融资产			
其他债权投资			
持有至到期投资			519,485,658.47
长期应收款			
长期股权投资	七、16	304,164,642.55	278,253,490.12
其他权益工具投资	七、17	0.00	0.00
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	七、20	5,290,874,259.88	5,502,496,390.51
在建工程	七、21	83,767,398.02	189,592,198.05
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	七、25	1,913,050,001.10	1,920,234,228.35
开发支出	七、26	12,202,026.28	3,205,609.43
商誉	七、27		94,660.02
长期待摊费用	七、28	375,695,270.29	343,197,456.39
递延所得税资产	七、29	135,300,473.35	139,356,170.61
其他非流动资产			
非流动资产合计		8,182,634,708.75	8,895,915,861.95
资产总计		93,113,583,031.14	94,486,053,781.43
流动负债：			
短期借款	七、31	1,500,000,000.00	181,843,247.32
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	七、34	4,807,250,310.06	3,699,380,583.17
应付账款	七、35	22,440,986,671.64	26,289,154,049.53
预收款项	七、36	28,880,034,642.18	28,496,600,801.47
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、37	864,362,517.40	830,474,454.80
应交税费	七、38	1,592,493,273.93	1,668,823,639.39
其他应付款	七、39	6,845,438,159.33	7,287,814,586.47
其中：应付利息			2,517,596.19
应付股利		16,197,675.03	1,861,692.48
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、41		652,004,000.00
其他流动负债		232,606,381.24	
流动负债合计		67,163,171,955.78	69,106,095,362.15
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、43	561,305,052.00	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬	七、47	1,455,980,640.62	1,520,029,783.55
预计负债	七、48	42,212,204.60	27,314,832.60
递延收益	七、49	85,037,795.81	124,224,679.74
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计		2,144,535,693.03	1,671,569,295.89
负债合计		69,307,707,648.81	70,777,664,658.04
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、51	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、53	14,365,054,558.74	14,616,228,584.42
减：库存股			
其他综合收益	七、55	-585,454,835.52	-575,113,341.99
专项储备	七、56	166,046,131.13	183,654,471.73
盈余公积	七、57	1,051,876,799.26	983,270,947.68
一般风险准备			
未分配利润	七、58	3,171,586,821.84	2,844,457,826.08

归属于母公司所有者权益 (或股东权益) 合计		23,752,256,946.45	23,635,645,958.92
少数股东权益		53,618,435.88	72,743,164.47
所有者权益 (或股东权益) 合计		23,805,875,382.33	23,708,389,123.39
负债和所有者权益 (或 股东权益) 总计		93,113,583,031.14	94,486,053,781.43
法定代表人: 白玉光 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

2019 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	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
流动资产:			
货币资金		1,439,687.93	894,599.74
交易性金融资产			
以公允价值计量且其变动 计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十七、1	93,130,000.00	52,787,300.00
应收款项融资		6,466,298.42	
预付款项		290,116.04	
其他应收款	十七、2	1,632,777,194.55	1,568,102,720.17
其中: 应收利息			
应收股利		115,704,324.34	454,865,008.50
存货		7,918,835.40	
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		9,354,624.96	12,099,903.21
流动资产合计		1,751,376,757.30	1,633,884,523.12
非流动资产:			
债权投资			
可供出售金融资产			
其他债权投资			
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	十七、3	24,156,549,466.71	24,101,831,801.71
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		2,124,299.56	644,100.10
在建工程			
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		70,609,615.35	78,528,450.75

开发支出			
商誉			
长期待摊费用		3,317,497.29	2,293,410.34
递延所得税资产			
其他非流动资产			
非流动资产合计		24,232,600,878.91	24,183,297,762.90
资产总计		25,983,977,636.21	25,817,182,286.02
流动负债：			
短期借款			
交易性金融负债			
以公允价值计量且其变动 计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		9,100,000.08	45,588,000.00
预收款项			
应付职工薪酬			
应交税费		8,571.42	8,571.42
其他应付款		1,252,206,341.39	1,221,383,858.22
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			
其他流动负债			
流动负债合计		1,261,314,912.89	1,266,980,429.64
非流动负债：			
长期借款			
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计			
负债合计		1,261,314,912.89	1,266,980,429.64
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		5,583,147,471.00	5,583,147,471.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		17,946,841,235.05	17,946,841,235.05
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备			

盈余公积		262,310,787.55	216,032,334.01
未分配利润		930,363,229.72	804,180,816.32
所有者权益（或股东权益）合计		24,722,662,723.32	24,550,201,856.38
负债和所有者权益（或股东权益）总计		25,983,977,636.21	25,817,182,286.02

法定代表人：白玉光

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

2019 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2019 年度	2018 年度
一、营业总收入		65,053,897,862.60	59,374,416,599.65
其中：营业收入	七、59	65,053,897,862.60	59,374,416,599.65
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		63,533,015,643.47	57,680,502,699.26
其中：营业成本	七、59	59,891,297,910.41	54,920,123,212.60
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、60	223,452,612.66	211,782,146.23
销售费用	七、61	125,223,439.18	89,625,762.55
管理费用	七、62	3,299,298,387.53	3,113,206,764.84
研发费用	七、63	306,806,439.35	149,154,960.97
财务费用	七、64	-313,063,145.66	-803,390,147.93
其中：利息费用		117,695,522.92	103,037,846.75
利息收入		279,524,001.93	359,448,828.33
加：其他收益	七、65	43,284,770.22	33,808,337.28
投资收益（损失以“-”号填列）	七、66	50,610,838.56	82,463,978.51
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		26,828,081.54	13,428,585.40
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益		-37,073.70	
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、69	-51,925,426.08	
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、70	-142,009,487.96	-101,725,436.79

号填列)			
资产处置收益(损失以“-”号填列)	七、71	1,646,228.18	-2,958,666.15
三、营业利润(亏损以“-”号填列)		1,422,489,142.05	1,705,502,113.24
加:营业外收入	七、72	156,694,000.84	89,065,892.95
减:营业外支出	七、73	74,243,477.69	33,839,510.37
四、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		1,504,939,665.20	1,760,728,495.82
减:所得税费用	七、74	695,799,880.31	788,295,426.85
五、净利润(净亏损以“-”号填列)		809,139,784.89	972,433,068.97
(一)按经营持续性分类			
1.持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)		809,139,784.89	972,433,068.97
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)		803,757,988.23	965,531,579.66
2.少数股东损益(净亏损以“-”号填列)		5,381,796.66	6,901,489.31
六、其他综合收益的税后净额		-8,926,231.86	-9,616,195.55
(一)归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-7,896,347.81	-8,698,818.74
1.不能重分类进损益的其他综合收益		-10,783,000.00	-8,822,623.19
(1)重新计量设定受益计划变动额		-10,783,000.00	-8,822,623.19
(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		2,886,652.19	123,804.45
(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)可供出售金融资产公允价值变动损益			
(4)金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
(5)持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
(6)其他债权投资信用减值准备			
(7)现金流量套期储备(现金流量套期损益的有效部分)			
(8)外币财务报表折算差额		2,886,652.19	123,804.45
(9)其他			

(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-1,029,884.05	-917,376.81
七、综合收益总额		800,213,553.03	962,816,873.42
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		795,861,640.42	956,832,760.92
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		4,351,912.61	5,984,112.50
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.14	0.17
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.14	0.17

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：908,489.62 元，上期被合并方实现的净利润为：14,954,549.49 元。

法定代表人：白玉光

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

2019 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2019 年度	2018 年度
一、营业收入	十七、4	87,858,490.53	49,799,339.61
减：营业成本	十七、4		
税金及附加		1,711,847.20	5,085,011.40
销售费用			
管理费用		35,593,077.99	18,505,262.11
研发费用			
财务费用		-37,170.09	192,513.62
其中：利息费用			
利息收入		41,037.25	4,569.76
加：其他收益			
投资收益（损失以“-”号填列）	十七、5	412,193,800.00	342,308,900.00
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）			
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）		462,784,535.43	368,325,452.48
加：营业外收入			
减：营业外支出			

三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		462,784,535.43	368,325,452.48
减：所得税费用			
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		462,784,535.43	368,325,452.48
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		462,784,535.43	368,325,452.48
（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. 可供出售金融资产公允价值变动损益			
4. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
5. 持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
6. 其他债权投资信用减值准备			
7. 现金流量套期储备（现金流量套期损益的有效部分）			
8. 外币财务报表折算差额			
9. 其他			
六、综合收益总额		462,784,535.43	368,325,452.48
七、每股收益：			
（一）基本每股收益（元/股）			
（二）稀释每股收益（元/股）			

法定代表人：白玉光

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

2019 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2019年度	2018年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		69,037,117,311.94	76,367,978,935.50
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		255,924,556.63	425,671,975.27
收到其他与经营活动有关的现金	七、76	5,645,481,558.28	5,430,160,733.75
经营活动现金流入小计		74,938,523,426.85	82,223,811,644.52
购买商品、接受劳务支付的现金		51,972,435,681.48	48,528,994,696.35
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		13,654,029,250.65	12,475,669,527.21
支付的各项税费		2,873,257,681.55	4,188,516,282.46
支付其他与经营活动有关的现金	七、76	8,831,424,657.74	8,343,282,691.54
经营活动现金流出小计		77,331,147,271.42	73,536,463,197.56
经营活动产生的现金流量净额		-2,392,623,844.57	8,687,348,446.96
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		215,181,686.61	570,242,929.33
取得投资收益收到的现金		20,880,195.59	69,024,376.63
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		5,905,147.59	4,369,537.62
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		241,967,029.79	643,636,843.58
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		790,364,488.01	696,302,531.15

投资支付的现金			289,394,570.77
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、76		810,386.93
投资活动现金流出小计		790,364,488.01	986,507,488.85
投资活动产生的现金流量净额		-548,397,458.22	-342,870,645.27
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			60,000,000.00
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		2,067,802,527.50	287,925,188.98
收到其他与筹资活动有关的现金	七、76		278,034,689.85
筹资活动现金流入小计		2,067,802,527.50	625,959,878.83
偿还债务支付的现金		845,527,714.24	75,840,696.79
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		358,373,206.00	236,126,019.30
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		7,618,981.26	95,237.35
支付其他与筹资活动有关的现金	七、76	251,174,025.68	307,572,107.02
筹资活动现金流出小计		1,455,074,945.92	619,538,823.11
筹资活动产生的现金流量净额		612,727,581.58	6,421,055.72
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		371,296,079.61	490,530,123.89
五、现金及现金等价物净增加额		-1,956,997,641.60	8,841,428,981.30
加：期初现金及现金等价物余额		32,935,451,661.02	24,094,022,679.72
六、期末现金及现金等价物余额		30,978,454,019.42	32,935,451,661.02

法定代表人：白玉光

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

2019 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2019年度	2018年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金			
收到的税费返还			244,841.21
收到其他与经营活动有关的现金		86,573,105.48	1,078,282.16
经营活动现金流入小计		86,573,105.48	1,323,123.37
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		727,857.04	704,661.57

现金			
支付的各项税费		1,711,847.20	5,085,011.40
支付其他与经营活动有关的现金		15,093,459.67	17,874,325.00
经营活动现金流出小计		17,533,163.91	23,663,997.97
经营活动产生的现金流量净额		69,039,941.57	-22,340,874.60
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		263,130,000.00	277,395,950.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		263,130,000.00	277,395,950.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		40,389,850.10	48,918,812.68
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		40,389,850.10	48,918,812.68
投资活动产生的现金流量净额		222,740,149.90	228,477,137.32
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计			
偿还债务支付的现金			
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		291,333,145.60	206,576,456.43
支付其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流出小计		291,333,145.60	206,576,456.43
筹资活动产生的现金流量净额		-291,333,145.60	-206,576,456.43
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额		446,945.87	-440,193.71
加：期初现金及现金等价物余额		894,599.74	1,334,793.45
六、期末现金及现金等价物余额		1,341,545.61	894,599.74

法定代表人：白玉光

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
2019 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	2019 年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东 权益	所有者权 益合计	
	实收资本 (或股本)	其他权益 工具			资本公积	减： 库存 股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般 风险 准备	未分配利润	其 他			小计
		优 先 股	永 续 债	其 他											
一、上年期末余额	5,583,147,471.00				14,616,228,584.42		-575,113,341.99	183,654,471.73	983,270,947.68		2,844,457,826.08		23,635,645,958.92	72,743,164.47	23,708,389,123.39
加：会计政策变更							-2,445,145.72		-11,769,947.24		-105,929,525.16		-120,144,618.12	-443,324.79	-120,587,942.91
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	5,583,147,471.00				14,616,228,584.42		-577,558,487.71	183,654,471.73	971,501,000.44		2,738,528,300.92		23,515,501,340.80	72,299,839.68	23,587,801,180.48
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					-251,174,025.68		-7,896,347.81	-17,608,340.60	80,375,798.82		433,058,520.92		236,755,605.65	-18,681,403.80	218,074,201.85
（一）综合收益总额							-7,896,347.81				803,757,988.23		795,861,640.42	4,351,912.61	800,213,553.03

(二) 所有者投入和减少资本					-251,174,025.68								-251,174,025.68		-251,174,025.68
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					-251,174,025.68								-251,174,025.68		-251,174,025.68
(三) 利润分配								80,375,798.82		-370,699,467.31			-290,323,668.49	-23,033,316.41	-313,356,984.90
1. 提取盈余公积								80,375,798.82		-80,375,798.82					
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者(或股东)的分配										-290,323,668.49			-290,323,668.49	-23,033,316.41	-313,356,984.90
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															

2019 年年度报告

(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							-17,608,340.60					-17,608,340.60		-17,608,340.60	
1. 本期提取							253,712,511.45					253,712,511.45		253,712,511.45	
2. 本期使用							271,320,852.05					271,320,852.05		271,320,852.05	
(六) 其他															
四、本期期末余额	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	

项目	2018 年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东 权益	所有者权 益合计	
	实收资 本（或 股本）	其他权益 工具			资本公积	减： 库存 股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般 风险 准备	未分配利润	其他			小计
优先 股		永续 债	其他												
一、上年期末 余额	5,583, 147,47				14,517,018,50 4.79		-566,414,523 .25	176,600,781 .74	878,062,468 .86		2,145,620,93 5.21		22,734,035,638.35	31,437,41 7.49	22,765,473,0 55.84

2019 年年度报告

	1.00													
加：会计政策变更														
前期差错更正														
同一控制下企业合并					40,316,332.08			8,655,320.85		40,945,620.29		89,917,273.22	38,535,974.24	128,453,247.46
其他														
二、本年期初余额	5,583,147.47 1.00				14,557,334.83 6.87	-566,414,523.25	176,600,781.74	886,717,789.71		2,186,566,555.50		22,823,952,911.57	69,973,391.73	22,893,926,303.30
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）					58,893,747.55	-8,698,818.74	7,053,689.99	96,553,157.97		657,891,270.58		811,693,047.35	2,769,772.74	814,462,820.09
（一）综合收益总额						-8,698,818.74				965,531,579.66		956,832,760.92	5,984,112.50	962,816,873.42
（二）所有者投入和减少资本					58,893,747.55							58,893,747.55	-1,185,947.55	57,707,800.00
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					58,893,747.55							58,893,747.55	-1,185,947.55	57,707,800.00
（三）利润分								96,553,157.		-307,640,309		-211,087,151.11	-2,028,39	-213,115,543

配								97		.08			2.21	.32
1. 提取盈余公 积								96,553,157. 97		-96,553,157. 97				
2. 提取一般风 险准备														
3. 对所有 者（或股 东）的 分配										-206,576,456 .43		-206,576,456.43	-2,028,39 2.21	-208,604,848 .64
4. 其他										-4,510,694.6 8		-4,510,694.68		-4,510,694.6 8
（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							7,053,689.9 9					7,053,689.99		7,053,689.99
1. 本期提取							230,065,340 .02					230,065,340.02		230,065,340. 02

2019 年年度报告

2. 本期使用							223,011,650.03					223,011,650.03		223,011,650.03
(六) 其他														
四、本期期末余额	5,583,147,471.00				14,616,228,584.42	-575,113,341.99	183,654,471.73	983,270,947.68		2,844,457,826.08		23,635,645,958.92	72,743,164.47	23,708,389,123.39

法定代表人：白玉光

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

2019 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	2019 年度										
	实收资本（或股本）	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	5,583,147,471.00				17,946,841,235.05				216,032,334.01	804,180,816.32	24,550,201,856.38
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				216,032,334.01	804,180,816.32	24,550,201,856.38
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）									46,278,453.54	126,182,413.40	172,460,866.94
（一）综合收益总额										462,784,535.43	462,784,535.43
（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									46,278,453.54	-336,602,122.03	-290,323,668.49
1. 提取盈余公积									46,278,453.54	-46,278,453.54	
2. 对所有者(或股东)的分配										-290,323,668.49	-290,323,668.49
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				262,310,787.55	930,363,229.72	24,722,662,723.32

项目	2018 年度										
	实收资本（或股本）	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	5,583,147,471.00				17,946,841,235.05				179,199,788.76	679,264,365.52	24,388,452,860.33
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				179,199,788.76	679,264,365.52	24,388,452,860.33
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）									36,832,545.25	124,916,450.80	161,748,996.05
（一）综合收益总额										368,325,452.48	368,325,452.48
（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									36,832,545.25	-243,409,001.68	-206,576,456.43
1. 提取盈余公积									36,832,545.25	-36,832,545.25	
2. 对所有者(或股东)的分配										-206,576,456.43	-206,576,456.43
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				216,032,334.01	804,180,816.32	24,550,201,856.38

法定代表人：白玉光

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 2019 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 2020 年 4 月 27 日批准报出。

2. 合并财务报表范围

√适用 □不适用

截至 2019 年 12 月 31 日止，本公司合并财务报表范围内子公司如下：

子公司名称
中国石油工程建设有限公司
中国寰球工程有限公司
中国石油集团工程有限公司

本期合并财务报表范围及其变化情况详见本附注“八、合并范围的变更”和“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

公司以持续经营为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”），以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号——财务报告的一般规定》的披露规定编制财务报表。

2. 持续经营

√适用 □不适用

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

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

5. 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，按照合并日被合并方资产、负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉）在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。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：本公司在购买日对作为企业合并对价付出的资产、发生或承担的负债按照公允价值计量，公允价值与其账面价值的差额，计入当期损益。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。

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）均纳入合并财务报表。

(2). 合并程序

本公司以自身和各子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，编制合并财务报表。本公司编制合并财务报表，将整个企业集团视为一个会计主体，依据相关企业会计准则的确认、计量和列报要求，按照统一的会计政策，反映本企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。

所有纳入合并财务报表合并范围的子公司所采用的会计政策、会计期间与本公司一致，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。对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。对于同一控制下企业合并取得的子公司，以其资产、负债（包括最终控制方收购该子公司而形成的商誉）在最终控制方财务报表中的账面价值为基础对其财务报表进行调整。

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，若因同一控制下企业合并增加子公司或业务的，则调整合并资产负债表的期初数；将子公司或业务合并当期期初至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；将子公司或业务合并当期期初至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表，同时对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，视同参与合并的各方在最终控制方开始控制时即以目前的状态存在进行调整。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，若因非同一控制下企业合并增加子公司或业务的，则不调整合并资产负债表期初数；将该子公司或业务自购买日至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司或业务自购买日至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表。

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，本公司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权益法核算下的其他综合收益以及除净损益、其他综合收益和利润分配之外的其他所有者权益变动的，与其相关的其他综合收益、其他所有者权益变动转为购买日所属当期投资收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

2) 处置子公司或业务

①一般处理方法

在报告期内，本公司处置子公司或业务，则该子公司或业务期初至处置日的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司或业务期初至处置日的现金流量纳入合并现金流量表。

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，本公司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其他综合收益或除净损益、其他综合收益及利润分配之外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，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

因其他投资方对子公司增资而导致本公司持股比例下降从而丧失控制权的，按照上述原则进行会计处理。

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，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：

- 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。

处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，本公司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；但是，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。

处置对子公司股权投资直至丧失控制权的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的相关政策进行会计处理；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

本公司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

在不丧失控制权的情况下因部分处置对子公司的长期股权投资而取得的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。

当本公司是合营安排的合营方，享有该安排相关资产且承担该安排相关负债时，为共同经营。

本公司确认与共同经营中利益份额相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：

- (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。

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。

实际利率法与摊余成本

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). 金融负债的分类及计量

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。

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与计量方法

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（不含应收款项）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。

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

详见第十一节、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

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”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”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

对于划分为组合的应收账款，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，确定各组合计提坏账损失的方法：

组合 1 不计提坏账损失

组合 2 按预期信用损失率计提坏账损失

本公司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。

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

详见第十一节、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、建造合同—已完工未结算、其他等。

(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

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。

期末按照单个存货项目计提存货跌价准备；但对于数量繁多、单价较低的存货，按照存货类别计提存货跌价准备；与在同一地区生产和销售的产品系列相关、具有相同或类似最终用途或目的，且难以与其他项目分开计量的存货，则合并计提存货跌价准备。

除有明确证据表明资产负债表日市场价格异常外，存货项目的可变现净值以资产负债表日市场价格为基础确定。

本期期末存货项目的可变现净值以资产负债表日市场价格为基础确定。

(4). 建造合同存货

建造合同按照实际成本计量，包括从合同签订开始至合同完成止所发生的、与执行合同有关的直接费用和间接费用。在建合同累计已发生的成本和累计已确认的毛利（亏损）与已结算的价款在资产负债表中以抵销后的净额列示。在建合同累计已发生的成本和累计已确认的毛利（亏损）之和超过已结算价款的部分作为存货列示；在建合同已结算的价款超过累计已发生的成本与累计已确认的毛利（亏损）之和的部分作为预收款项列示。为订立合同而发生的差旅费、投标费等，能够单独区分和可靠计量且合同很可能订立的，在取得合同时计入合同成本；未满足上述条件的，则计入当期损益。

本公司根据实际情况估计单项建造合同总成本，若单项建造合同预计总成本将超过其预计总收入，则提取合同预计损失准备，计入当期损益。

(5). 存货的盘存制度

采用永续盘存制。

(6). 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. 持有待售资产

√适用 □不适用

本公司将同时满足下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售类别：

- （1）根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；
- （2）出售极可能发生，即本公司已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。有关规定要求本公司相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的，已经获得批准。

17. 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

详见第十一节、五、10. 金融工具。

18. 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

19. 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

20. 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，是指对一个企业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**

同一控制下的企业合并：公司以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式以及以发行权益性证券作为合并对价的，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。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，在合并日根据合并后应享有被合并方净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额，确定长期股权投资的初始投资成本。合并日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。

非同一控制下的企业合并：公司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，作为改按成本法核算的初始投资成本。

2) 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。

在非货币性资产交换具有商业实质，且换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量时，以公允价值为基础计量。如换入资产和换出资产的公允价值均能可靠计量的，对于换入的长期股权投资，以换出资产的公允价值和应支付的相关税费作为换入的长期股权投资的初始投资成本，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠。非货币性资产交换不具有商业实质，或换入资产和换出资产的公允价值均不能可靠计量的，对于换入的长期股权投资，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入长期股权投资的初始投资成本。

通过债务重组取得的长期股权投资，以所放弃债权的公允价值和可直接归属于该资产的税金等其他成本确定其入账价值，并将所放弃债权的公允价值与账面价值之间的差额，计入当期损益。

（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。

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，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进行调整后确认。在持有投资期间，被投资单位编制合并财务报表的，以合并财务报表中的净利润、其他综合收益和其他所有者权益变动中归属于被投资单位的金额为基础进行核算。

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。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。公司与联营企业、合营企业之间发生投出或出售资产的交易，该资产构成业务的，按照“第十一节、五、（5）同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法”和“五、（6）合并财务报表的编制方法”中披露的相关政策进行会计处理。

在公司确认应分担被投资单位发生的亏损时，按照以下顺序进行处理：首先，冲减长期股权投资的账面价值。其次，长期股权投资的账面价值不足以冲减的，以其他实质上构成对被投资单

位净投资的长期权益账面价值为限继续确认投资损失，冲减长期应收项目等的账面价值。最后，经过上述处理，按照投资合同或协议约定企业仍承担额外义务的，按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。

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。

采用权益法核算的长期股权投资，在处置该项投资时，采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础，按相应比例对原计入其他综合收益的部分进行会计处理。因被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，按比例结转入当期损益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

因处置部分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，处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则核算，其在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。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。因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，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、因其他投资方对子公司增资而导致本公司持股比例下降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；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，改按金融工具确认和计量准则的有关规定进行会计处理，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。

处置的股权是因追加投资等原因通过企业合并取得的，在编制个别财务报表时，处置后的剩余股权采用成本法或权益法核算的，购买日之前持有的股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益和其他所有者权益按比例结转；处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则进行会计处理的，其他综合收益和其他所有者权益全部结转。

21. 投资性房地产

不适用

22. 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。

(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%

1) 对于一般的固定资产项目,采用年限平均法计提折旧,特殊装置、设备采用工作量法。根据各类固定资产的性质和使用情况,确定固定资产的使用寿命和预计净残值。并在年度终了,对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核,如与原先估计数存在差异的,进行相应的调整。除已提足折旧仍继续使用的固定资产之外,本公司对所有固定资产计提折旧。固定资产预计残值为资产原值的0~5%。

2) 融资租赁方式租入的固定资产,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。

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。

23. 在建工程

√适用 □不适用

在建工程项目按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出,作为固定资产的入账价值。所建造的固定资产在工程已达到预定可使用状态,但尚未办理竣工决算的,自达到预定可使用状态之日起,根据工程预算、造价或者工程实际成本等,按估计的价值转入固定资产,并按本公司固定资产折旧政策计提固定资产的折旧,待办理竣工决算后,再按实际成本调整原来的暂估价值,但不调整原已计提的折旧额。

24. 借款费用

√适用 □不适用

(1). 借款费用资本化的确认原则

借款费用，包括借款利息、折价或者溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。

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。

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。

(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。

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。

当购建或者生产符合资本化条件的资产中部分项目分别完工且可单独使用时，该部分资产借款费用停止资本化。

购建或者生产的资产的各部分分别完工，但必须等到整体完工后才可使用或可对外销售的，在该资产整体完工时停止借款费用资本化。

(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（按每月月末平均）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。

25. 生物资产

☐ 适用 ☒ 不适用

26. 油气资产

☐ 适用 ☒ 不适用

27. 使用权资产

☐ 适用 ☒ 不适用

28. 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、特许权等。

2) 无形资产的计价和摊销

外部取得的无形资产按取得时的实际成本计价；自行开发的无形资产以符合资本化条件的公司内部研究开发项目开发阶段的支出与达到预定用途前所发生的支出总额，作为入账价值。使用寿命有限的无形资产，在其预计的使用寿命内采用系统合理的方法对应摊销金额进行摊销；使用寿命不确定的无形资产，在持有期间内不需要摊销，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

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，可以资本化确认为无形资产，否则于发生时计入当期损益：

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，证明其有用性；有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

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。

29. 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。

30. 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。

31. 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。

职工福利费为非货币性福利的，如能够可靠计量的，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

本公司在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，或确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时（两者孰早），确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益。

(4). 其他长期职工福利的会计处理方法

□适用 √不适用

32. 租赁负债

□适用 √不适用

33. 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。

(1). 预计负债的确认标准

与诉讼、债务担保、亏损合同、重组事项等或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本公司确认为预计负债：

- 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。

(2). 各类预计负债的计量方法

本公司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。

本公司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。

最佳估计数分别以下情况处理：

所需支出存在一个连续范围（或区间），且该范围内各种结果发生的可能性相同的，则最佳估计数按照该范围的中间值即上下限金额的平均数确定。

所需支出不存在一个连续范围（或区间），或虽然存在一个连续范围但该范围内各种结果发生的可能性不相同的，如或有事项涉及单个项目的，则最佳估计数按照最可能发生金额确定；如或有事项涉及多个项目的，则最佳估计数按各种可能结果及相关概率计算确定。

本公司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。

34. 股份支付

☐适用 ☒不适用

35. 优先股、永续债等其他金融工具

☐适用 ☒不适用

36. 收入

☒适用 ☐不适用

(1). 销售商品收入确认时间的具体判断标准

- 1) 已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方；
- 2) 企业既没有保留通常与所有权相联系的继续管理权，也没有对已售出的商品实施控制；
- 3) 与交易相关的经济利益很可能流入企业；
- 4) 收入的金额能够可靠地计量；
- 5) 相关的、已发生或将发生的成本能够可靠地计量。

(2). 提供劳务收入确认的具体判断标准

在提供劳务交易的结果能够可靠估计的情况下，于资产负债表日按照完工百分比法确认提供的劳务收入。劳务交易的完工进度按已经提供的劳务占应提供劳务总量的比例确定。

提供劳务交易的结果能够可靠估计是指同时满足：①收入的金额能够可靠地计量；②相关的经济利益很可能流入企业；③交易的完工程度能够可靠地确定；④交易中已发生和将发生的成本能够可靠地计量。

如果提供劳务交易的结果不能够可靠估计，则按已经发生并预计能够得到补偿的劳务成本金额确认提供的劳务收入，并将已发生的劳务成本作为当期费用。已经发生的劳务成本如预计不能得到补偿的，则不确认收入。

(3). 让渡资产使用权收入的确认

让渡无形资产（如商标权、专利权、专营权、软件版权等），以及其他非现金资产的使用权而形成的使用费收入，按有关合同或协议规定的收费时间和方法计算确定。

上述收入的确认应同时满足：①与交易相关的经济利益能够流入企业；②收入的金额能够可靠地计量。

分别下列情况确定让渡资产使用权收入金额：

- 1) 利息收入，按照他人使用本企业货币资金的时间和实际利率计算确定；
- 2) 使用费收入金额，按照有关合同或协议约定的收费时间和方法计算确定；

3) 出租屋业收入:

- ①具有承租人认可的租赁合同、协议或其他结算通知书;
- ②履行了合同规定的义务, 开具租赁发票且价款已取得或确信可以取得;
- ③出租开发产品成本能够可靠地计量。

(4). 建造合同收入的确认和计量

1) 合同收入与合同费用确认的基本原则

建造合同的结果能够可靠估计的, 公司根据完工百分比法在资产负债表日确认合同收入和合同费用。完工百分比法是根据合同完工进度确认合同收入和费用的方法, 运用这种方法确认合同收入和费用, 体现本公司按照权责发生制进行核算的要求。

如果建造合同的结果不能可靠估计, 则不采用完工百分比法确认和计量合同收入和费用, 本公司区别以下两种情况进行会计处理: ①合同成本能够收回的, 合同收入根据能够收回的实际合同成本予以确认, 合同成本在其发生的当期确认为合同费用; ②合同成本不可能收回的, 在发生时立即确认为合同费用, 不确认合同收入。使建造合同的结果不能可靠估计的不确定因素消除后, 就不再按照上述规定确认合同收入和费用, 立即转为按照完工百分比法确认合同收入和费用。

2) 建造合同的结果能够可靠估计的认定标准

固定造价合同的结果能够可靠估计的认定标准为: ①合同总收入能够可靠地计量; ②与合同相关的经济利益很可能流入企业; ③实际发生的合同成本能够清楚地区分和可靠地计量; ④合同完工进度和为完成合同尚需发生的成本能够可靠地确定。

成本加成合同的结果能够可靠估计的认定标准为: ①与合同相关的经济利益很可能流入企业; ②实际发生的合同成本能够清楚地区分和可靠地计量。

3) 确定合同完工进度的方法

本公司建造合同业务复杂、类别繁多, 完工进度的确定按各建造合同业务类别的实际情况确定。确定合同完工进度采取以下三种方法:

①根据累计实际发生的合同成本占合同预计总成本的比例确定。计算公式如下:

$$\text{合同完工进度} = \text{累计实际发生的合同成本} \div \text{合同预计总成本} \times 100\%$$

累计实际发生的合同成本是指形成工程完工进度的工程实体和工作量所耗用的直接成本和间接成本, 不包括与合同未来活动相关的合同成本, 以及在分包工程的工作量完成之前预付给分包单位的款项 (根据分包工程进度支付的分包工程进度款, 应构成累计实际发生的合同成本)。

②根据已经完成的合同工作量占合同预计总工作量的比例确定。计算公式如下:

$$\text{合同完工进度} = \text{已经完成的合同工作量} \div \text{合同预计总工作量} \times 100\%$$

③根据实际测定的完工进度确定。该方法是在无法根据上述两种方法确定合同完工进度时所采用的一种特殊的技术测量方法。但这种技术测量不是由本公司自行测定, 而由专业人员现场进行科学测定。

4) 完工百分比法的运用

确定建造合同的完工进度后，根据完工百分比法确认和计量当期的合同收入和费用。当期确认的合同收入和费用计算公式如下：

当期确认的合同收入=合同总收入×完工进度-以前会计期间累计已确认的收入

当期确认的合同费用=合同预计总成本×完工进度-以前会计期间累计已确认的费用

当期确认的合同毛利=当期确认的合同收入-当期确认的合同费用

上述公式中的完工进度指累计完工进度。

对于当期完成的建造合同，按照实际合同总收入扣除以前会计期间累计已确认收入后的金额，确认为当期合同收入；同时，按照累计实际发生的合同成本扣除以前会计期间累计已确认费用后的金额，确认为当期合同费用。

37. 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。

38. 递延所得税资产/递延所得税负债

☒ 适用 ☐ 不适用

对于可抵扣暂时性差异确认递延所得税资产，以未来期间很可能取得的用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

对于应纳税暂时性差异，除特殊情况外，确认递延所得税负债。

不确认递延所得税资产或递延所得税负债的特殊情况包括：商誉的初始确认；除企业合并以外的发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损）的其他交易或事项。

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。

当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，且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、清偿负债时，递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列报。

39. 租赁

(1). 经营租赁的会计处理方法

☒ 适用 ☐ 不适用

1) 公司租入资产所支付的租赁费，在不扣除免租期的整个租赁期内，按直线法进行分摊，计入当期费用。公司支付的与租赁交易相关的初始直接费用，计入当期费用。

资产出租方承担了应由公司承担的与租赁相关的费用时，公司将该部分费用从租金总额中扣除，按扣除后的租金费用在租赁期内分摊，计入当期费用。

2) 公司出租资产所收取的租赁费，在不扣除免租期的整个租赁期内，按直线法进行分摊，确认为租赁相关收入。公司支付的与租赁交易相关的初始直接费用，计入当期费用；如金额较大的，则予以资本化，在整个租赁期间内按照与租赁相关收入确认相同的基础分期计入当期收益。

公司承担了应由承租方承担的与租赁相关的费用时，公司将该部分费用从租金收入总额中扣除，按扣除后的租金费用在租赁期内分配。

(2). 融资租赁的会计处理方法

☒ 适用 ☐ 不适用

1) 融资租入资产：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。公司采用实际利率法对未确认的融资费用，在资产租赁期间内摊销，计入财务费用。公司发生的初始直接费用，计入租入资产价值。

2) 融资租出资产：公司在租赁开始日，将应收融资租赁款，未担保余值之和与其现值的差额确认为未实现融资收益，在将来收到租金的各期间内确认为租赁收入。公司发生的与出租交易相关的初始直接费用，计入应收融资租赁款的初始计量中，并减少租赁期内确认的收益金额。

(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

40. 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). 建造合同

本公司根据建造合同个别合同（建造合同的结果能够可靠估计）的完工百分比确认合同收入及合同成本。部分子公司用以计算完工百分比合同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). 应收账款的信用损失准备

本公司对应收账款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。涉及的会计估计主要包括：对于组合计提确定其信用损失的应收账款，主要是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，确定预期信用损失率，计提损失准备。本公司管理层对预期信用损失率的调整比例进行合理估计，以确定组合计提的信用损失率。

(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。

41. 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)
新增“信用减值损失（损失以“-”号填列）”报表项目，对于各项金融工具计提的信用减值准备所确认的信用损失在此列示。		“信用减值损失”本期增加-51,925,426.08 元。
非交易性的可供出售权益工具投资指定为“以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产”，将累计计提的减值准备及相应的递延所得税费用从期初留存收益转入“其他综合收益”。		“可供出售金融资产”期初减少 0.00 元，“其他权益工具投资”期初增加 0.00 元；“其他综合收益”期初减少 2,445,145.72 元，“盈余公积”期初增加 244,514.57 元，“未分配利润”期初增加 2,200,631.15 元。
“持有至到期投资”重分类为“以摊余成本计量的金融资产”。		“持有至到期投资”期初减少 519,485,658.47 元，“债权投资”期初增加 519,485,658.47 元。

对“以摊余成本计量的金融资产”计提预期信用损失准备。		“未分配利润”期初减少 108,130,156.31 元,“应收账款”期初减少 135,439,054.58 元,“递延所得税资产”期初增加 14,851,111.67 元,“盈余公积”期初减少 12,014,461.81 元,“少数股东权益”期初减少 443,324.79 元。
对以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据调整至新增的“应收款项融资”列示,可比期间数据不调整。		“应收票据”上年年末余额 1,679,133,514.59 元,期初余额 0.00 元;“应收款项融资”上年年末余额 0.00 元,期初余额 1,679,133,514.59 元。
资产负债表中“应收票据及应收账款”拆分为“应收票据”和“应收账款”列示;“应付票据及应付账款”拆分为“应付票据”和“应付账款”列示,比较数据相应调整。		“应收票据及应收账款”上年年末余额 16,903,823,083.98 元,“应收票据”期初余额 0.00 元,“应收账款”期初余额 15,089,250,514.81 元;应付票据及应付账款”上年年末余额 29,988,534,632.70 元,“应付票据”期初余额 3,699,380,583.17 元,“应付账款”期初余额 26,289,154,049.53 元。

其他说明

(1) 执行《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》、《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》、《企业会计准则第 24 号——套期会计》和《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》(2017 年修订)(以下简称新金融工具准则)

根据新金融工具准则的相关规定,本公司对于首次执行该准则的累积影响数调整当年年初留存收益、其他综合收益以及财务报表其他相关项目金额。涉及前期比较财务报表数据与修订后的准则要求不一致的,无需调整。

(2) 执行财政部《关于修订印发 2019 年度一般企业财务报表格式的通知》和《关于修订印发合并财务报表格式(2019 版)的通知》

财政部于 2019 年发布了《关于修订印发 2019 年度一般企业财务报表格式的通知》(财会〔2019〕6 号)和《关于修订印发合并财务报表格式(2019 版)的通知》(财会〔2019〕16 号),对一般企业财务报表格式进行了修订。

(2). 重要会计估计变更

☐ 适用 ☒ 不适用

(3). 2019 年起执行新金融工具准则、新收入准则或新租赁准则调整执行当年年初财务报表相关项目情况

☒ 适用 ☐ 不适用

合并资产负债表

单位:元 币种:人民币

项目	2018 年 12 月 31 日	2019 年 1 月 1 日	调整数
流动资产:			
货币资金	33,098,538,200.31	33,098,538,200.31	
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	1,679,133,514.59		-1,679,133,514.59
应收账款	15,224,689,569.39	15,089,250,514.81	-135,439,054.58
应收款项融资		1,679,133,514.59	1,679,133,514.59
预付款项	4,587,670,559.03	4,587,670,559.03	
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	4,900,601,369.98	4,900,601,369.98	
其中: 应收利息	6,303,605.97	6,303,605.97	
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	24,541,784,536.98	24,541,784,536.98	
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	36,526,401.59	36,526,401.59	
其他流动资产	1,521,193,767.61	1,521,193,767.61	
流动资产合计	85,590,137,919.48	85,454,698,864.90	-135,439,054.58
非流动资产:			
发放贷款和垫款			
债权投资		519,485,658.47	519,485,658.47
可供出售金融资产			
其他债权投资			
持有至到期投资	519,485,658.47		-519,485,658.47
长期应收款			
长期股权投资	278,253,490.12	278,253,490.12	
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	5,502,496,390.51	5,502,496,390.51	
在建工程	189,592,198.05	189,592,198.05	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	1,920,234,228.35	1,920,234,228.35	
开发支出	3,205,609.43	3,205,609.43	
商誉	94,660.02	94,660.02	
长期待摊费用	343,197,456.39	343,197,456.39	
递延所得税资产	139,356,170.61	154,207,282.28	14,851,111.67
其他非流动资产			

非流动资产合计	8,895,915,861.95	8,910,766,973.62	14,851,111.67
资产总计	94,486,053,781.43	94,365,465,838.52	-120,587,942.91
流动负债：			
短期借款	181,843,247.32	181,843,247.32	
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	3,699,380,583.17	3,699,380,583.17	
应付账款	26,289,154,049.53	26,289,154,049.53	
预收款项	28,496,600,801.47	28,496,600,801.47	
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	830,474,454.80	830,474,454.80	
应交税费	1,668,823,639.39	1,668,823,639.39	
其他应付款	7,287,814,586.47	7,287,814,586.47	
其中：应付利息	2,517,596.19	2,517,596.19	
应付股利	1,861,692.48	1,861,692.48	
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	652,004,000.00	652,004,000.00	
其他流动负债			
流动负债合计	69,106,095,362.15	69,106,095,362.15	
非流动负债：			
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			
长期应付款			
长期应付职工薪酬	1,520,029,783.55	1,520,029,783.55	
预计负债	27,314,832.60	27,314,832.60	
递延收益	124,224,679.74	124,224,679.74	
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计	1,671,569,295.89	1,671,569,295.89	
负债合计	70,777,664,658.04	70,777,664,658.04	
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	5,583,147,471.00	5,583,147,471.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	14,616,228,584.42	14,616,228,584.42	

减：库存股			
其他综合收益	-575,113,341.99	-577,558,487.71	-2,445,145.72
专项储备	183,654,471.73	183,654,471.73	
盈余公积	983,270,947.68	971,501,000.44	-11,769,947.24
一般风险准备			
未分配利润	2,844,457,826.08	2,738,528,300.92	-105,929,525.16
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计	23,635,645,958.92	23,515,501,340.80	-120,144,618.12
少数股东权益	72,743,164.47	72,299,839.68	-443,324.79
所有者权益（或股东权益）合计	23,708,389,123.39	23,587,801,180.48	-120,587,942.91
负债和所有者权益（或股东权益）总计	94,486,053,781.43	94,365,465,838.52	-120,587,942.91

各项目调整情况的说明：

✓适用 □不适用

本公司于 2019 年 1 月 1 日起执行《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量（修订）》、《企业会计准则第 23 号——金融资产转移（修订）》、《企业会计准则第 24 号——套期会计（修订）》及《企业会计准则第 37 号——金融工具列报（修订）》（以下简称新金融工具准则）。

执行新金融工具准则后，本公司金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产及以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

在科目调整方面：

（1）2018 年 12 月 31 日，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，已全额计提减值准备。2019 年 1 月 1 日，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，相应的，将原累计计提的减值准备 2,935,465.55 元及相应确认的递延所得税费用-490,319.83 元从期初留存收益转入其他综合收益，累计影响本公司期初留存收益 2,445,145.72 元，其中：盈余公积 244,514.57 元、未分配利润 2,200,631.15 元；其他综合收益-2,445,145.72 元。

（2）将持有至到期投资调整至债权投资。

（3）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调整至应收款项融资。

在减值方面，新金融工具准则以“预期信用损失”减值模型替代了原“已发生损失”减值模型。本公司按照新金融工具准则的规定，对金融工具原账面价值和在新金融工具准则实施日的新账面价值之间的差额进行评估。采用新金融工具准则调整减值准备 135,439,054.58 元，相应确认递延所得税资产 14,851,111.67 元。相关调整影响本公司合并财务报表中归属于母公司股东权益 -120,144,618.12 元，其中：盈余公积-12,014,461.81 元、未分配利润-108,130,156.31 元；少数股东权益-443,324.79 元。

根据新金融工具准则规定，本公司未对比较财务报表数据进行调整。

母公司资产负债表

单位：元 币种：人民币

项目	2018 年 12 月 31 日	2019 年 1 月 1 日	调整数
流动资产：			
货币资金	894,599.74	894,599.74	
交易性金融资产			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	52,787,300.00	52,787,300.00	
应收款项融资			
预付款项			
其他应收款	1,568,102,720.17	1,568,102,720.17	
其中：应收利息			
应收股利	454,865,008.50	454,865,008.50	
存货			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	12,099,903.21	12,099,903.21	
流动资产合计	1,633,884,523.12	1,633,884,523.12	
非流动资产：			
债权投资			
可供出售金融资产			
其他债权投资			
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	24,101,831,801.71	24,101,831,801.71	
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	644,100.10	644,100.10	
在建工程			
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	78,528,450.75	78,528,450.75	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	2,293,410.34	2,293,410.34	
递延所得税资产			
其他非流动资产			
非流动资产合计	24,183,297,762.90	24,183,297,762.90	
资产总计	25,817,182,286.02	25,817,182,286.02	
流动负债：			
短期借款			
交易性金融负债			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			

应付账款	45,588,000.00	45,588,000.00	
预收款项			
应付职工薪酬			
应交税费	8,571.42	8,571.42	
其他应付款	1,221,383,858.22	1,221,383,858.22	
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			
其他流动负债			
流动负债合计	1,266,980,429.64	1,266,980,429.64	
非流动负债：			
长期借款			
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计			
负债合计	1,266,980,429.64	1,266,980,429.64	
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	5,583,147,471.00	5,583,147,471.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	17,946,841,235.05	17,946,841,235.05	
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积	216,032,334.01	216,032,334.01	
未分配利润	804,180,816.32	804,180,816.32	
所有者权益（或股东权益）合计	24,550,201,856.38	24,550,201,856.38	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	25,817,182,286.02	25,817,182,286.02	

各项目调整情况的说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

(4). 2019 年起执行新金融工具准则或新租赁准则追溯调整前期比较数据说明

☒ 适用 ☐ 不适用

公司自 2019 年 1 月 1 日起执行新金融工具准则，并按新金融工具准则的要求列报金融工具相关信息，不对比较财务报表追溯调整。

42. 其他

√适用 □不适用

(1) 其他事项调整的内容和原因:

公司 2018 年 10 月 29 日召开第七届董事会第四次临时会议审议通过《关于所属全资子公司收购资产的议案》，同意公司所属全资子公司中国寰球工程有限公司以上海寰球工程有限公司整体评估净资产 26,277.62 万元为依据，以 18,394.33 万元的价格向其股东寰球和创科技服务（北京）有限公司收购其持有的上海寰球工程有限公司 70%的股权；同意中国石油管道局工程有限公司以中国石油天然气管道工程有限公司整体评估净资产 6,000 万元为依据，以 6,000 万元的价格向中国石油天然气管道局有限公司收购其持有的中国石油天然气管道工程有限公司 100%的股权。详见公司 2018 年 10 月 30 日发布的《关于全资子公司收购资产的关联交易公告》（临 2018-035）。

1) 中国寰球工程有限公司与寰球和创科技服务（北京）有限公司于 2019 年 1 月签订了《产权转让合同》，并按照合同约定向寰球和创科技服务（北京）有限公司支付了交易对价，完成了工商变更登记等手续，实现了控制权转移。

2) 中国石油管道局工程有限公司与中国石油天然气管道局有限公司于 2019 年 2 月签订了《股权转让合同》，并按照合同约定向中国石油天然气管道局有限公司支付了交易对价，完成了工商变更登记等手续，实现了控制权转移。

公司按照同一控制下企业合并的原则，对有关比较数据进行了调整。

(2) 上述调整对本公司会计报表上年年末数的调整情况如下

报表项目	调整前	调整后	调整影响数			
			合计	会计政策变更	重要前期差错更正	子公司合并范围变化
资产总额	93,753,996,622.25	94,486,053,781.43	732,057,159.18			732,057,159.18
负债总额	70,242,571,446.27	70,777,664,658.04	535,093,211.77			535,093,211.77
归属于母公司所有者权益总额	23,479,724,995.74	23,635,645,958.92	155,920,963.18			155,920,963.18
其中：实收资本	5,583,147,471.00	5,583,147,471.00				
其他权益工具						
资本公积	14,515,912,252.34	14,616,228,584.42	100,316,332.08			100,316,332.08
其他综合收益	-575,113,341.99	-575,113,341.99				
专项储备	183,654,471.73	183,654,471.73				
盈余公积	973,564,188.36	983,270,947.68	9,706,759.32			9,706,759.32
未分配利润	2,798,559,954.30	2,844,457,826.08	45,897,871.78			45,897,871.78

其他					
少数股东权益	31,700,180.24	72,743,164.47	41,042,984.23		41,042,984.23

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	16%或 13%、10%或 9%、6%
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
中国石油工程建设公司哈萨克斯坦公司	20.00
中国石油工程建设公司塔什干有限责任公司	12.00
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	26.50
塔纳伊斯有限责任公司	20.00
捷丽妮阿有限责任公司	20.00
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《关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》(财税[2011]58号)，自2011年1月1日至2020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分公司及子公司适用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、中油管道机械制造有限责任公司、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公司、大庆石化工程有限公司、中国石油天然气第六建设公司、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、中国石

油天然气管道局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)》(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》(北京市国家税务局公告 2016 年第 15 号)的要求，本公司以下跨境应税行为免征增值税：工程项目在境外的建筑服务；工程项目在境外的工程监理服务；工程、矿产资源在境外的工程勘察勘探服务。提供的国际运输服务项目，适用增值税零税率政策或者增值税免税政策。

根据财政部 税务总局 海关总署《关于深化增值税改革有关政策的公告》(2019 年第 39 号)的规定，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。

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	44,330,457.89	56,622,431.10
银行存款	18,869,003,335.89	21,985,850,866.81
其他货币资金	12,234,077,340.47	11,056,064,902.40
合计	31,147,411,134.25	33,098,538,200.31
其中：存放在境外的款项总额	2,712,066,167.39	6,597,562,109.01

其他说明：

注：

(1) 其他货币资金中包括存放在中油财务有限责任公司的中国石油天然气集团有限公司账户存款 12,168,645,981.22 元。

(2) 因抵押、质押或冻结等对使用有限制的货币资金明细如下：

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
诉讼冻结	56,785,172.11	116,992,970.86
信用证开证及保函保证金	49,269,230.77	9,006,443.62
履约及投标保证金	3,194,966.76	7,049,288.98
劳务合作风险处置备用金	3,000,000.00	3,000,000.00
工会经费	5,379,491.83	3,175,550.92
党团经费	35,255,954.80	7,791,809.20
住房维修基金	16,072,298.56	16,070,475.71
合计	168,957,114.83	163,086,539.29

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	8,487,835,455.01
1 至 2 年	2,093,056,308.61
2 至 3 年	650,486,097.02
3 至 4 年	1,041,005,732.91
4 至 5 年	298,308,695.66
5 年以上	607,829,919.44
合计	13,178,522,208.65

(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	331,109,751.49	2.51	331,109,751.49	100.00	0.00	312,531,630.50	2.01	312,531,630.50	100.00	0.00
其中:										
个别认定	331,109,751.49	2.51	331,109,751.49	100.00	0.00	312,531,630.50	2.01	312,531,630.50	100.00	0.00
按组合计提坏账准备	12,847,412,457.16	97.49	137,091,109.01	1.07	12,710,321,348.15	15,224,689,569.39	97.99	135,439,054.58	0.89	15,089,250,514.81
其中:										

组合 1	5,707,136.05 1.11	43.31	0.00	0.00	5,707,136.05 1.11	7,491,645.74 1.18	48.22	0.00	0.00	7,491,645.74 1.18
组合 2	7,140,276.40 6.05	54.18	137,091.1 09.01	1.92	7,003,185.29 7.04	7,733,043.82 8.21	49.77	135,439.0 54.58	1.75	7,597,604.773.63
合计	13,178,522.2 08.65	/	468,200.8 60.50	/	12,710,321.3 48.15	15,537,221.1 99.89	/	447,970.6 85.08	/	15,089,250 ,514.81

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	159,275,657.68	159,275,657.68	100.00	债务人财务困难、预计难以收回
客户 2	26,803,651.89	26,803,651.89	100.00	债务人财务困难、预计难以收回
客户 3	22,896,112.29	22,896,112.29	100.00	债务人财务困难、预计难以收回
客户 4	22,306,990.50	22,306,990.50	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	78,774,144.29	78,774,144.29	100.00	债务人财务困难、预计难以收回
合计	331,109,751.49	331,109,751.49	100.00	/

按单项计提坏账准备的说明:

√适用 □不适用

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。

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 年内	4,655,470,355.93	27,467,275.10	0.59
1-2 年	1,129,240,989.13	15,583,525.65	1.38
2-3 年	347,635,174.65	7,404,629.22	2.13
3-4 年	663,872,491.95	34,654,144.08	5.22
4-5 年	184,027,369.34	26,168,691.92	14.22
5 年以上	160,030,025.05	25,812,843.04	16.13

合计	7,140,276,406.05	137,091,109.01	1.92
----	------------------	----------------	------

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

对于划分为组合的应收账款，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，确定各组合计提坏账损失的方法：

组合1 不计提坏账损失

组合2 按预期信用损失率计提坏账损失

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	312,531,630.50	35,773,242.29	217,319.57	16,103,624.49	-874,177.24	331,109,751.49
按组合计提坏账准备	135,439,054.58	1,652,054.43				137,091,109.01
合计	447,970,685.08	37,425,296.72	217,319.57	16,103,624.49	-874,177.24	468,200,860.50

根据新金融工具准则对有关数据追溯调整，影响本年年初坏账准备 135,439,054.58 元。

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	16,103,624.49

其中重要的应收账款核销情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
OUDEH PETROLEUM COMPANY	工程款	10,106,129.28	无法收回	三重一大会议审批	否

四川盛马化工股份有限公司	工程款	5,622,291.83	无法收回	三重一大会议审批	否
合计	/	15,728,421.11	/	/	/

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

按欠款方归集的期末余额前五名应收账款汇总金额 6,985,730,126.15 元，占应收账款期末余额合计数的比例 53.01%，相应计提的坏账准备期末余额汇总金额 16,637,597.17 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	698,331,865.94	1,679,133,514.59
应收账款		
合计	698,331,865.94	1,679,133,514.59

应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

☒适用 ☐不适用

项目	年初余额	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	1,679,133,514.59	3,481,178,981.51	4,461,980,630.16		698,331,865.94	
合计	1,679,133,514.59	3,481,178,981.51	4,461,980,630.16		698,331,865.94	

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	6,004,309,616.47	79.85	3,613,491,765.02	78.77
1 至 2 年	867,777,197.28	11.54	344,476,160.96	7.51
2 至 3 年	132,503,902.57	1.76	110,193,786.34	2.40
3 年以上	515,381,768.67	6.85	519,508,846.71	11.32
合计	7,519,972,484.99	100.00	4,587,670,559.03	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

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 2,326,183,181.30 元，占预付款项期末余额合计数的比例 30.93%。

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	3,843,451.93	6,303,605.97
应收股利		
其他应收款	4,708,641,033.89	4,894,297,764.01
合计	4,712,484,485.82	4,900,601,369.98

其他说明：

□适用 √不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
定期存款		
委托贷款		
债券投资	3,843,451.93	6,303,605.97
合计	3,843,451.93	6,303,605.97

(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

(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

(7). 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	2,516,334,854.61
1 至 2 年	1,112,728,152.08
2 至 3 年	483,804,166.97
3 至 4 年	278,708,080.68
4 至 5 年	114,236,173.64
5 年以上	404,276,299.88
合计	4,910,087,727.86

(8). 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	1,897,562,382.93	2,022,475,408.36
风险抵押金等各种形式的押金	689,693,045.61	803,685,517.86
代垫款项	1,131,044,029.25	1,055,915,864.19
应收周转金及应收赔偿款	30,961,850.17	133,045,518.88
其他	1,160,826,419.90	1,069,177,274.86
合计	4,910,087,727.86	5,084,299,584.15

(9). 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)	
2019年1月1日余额			190,001,820.14	190,001,820.14
2019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			10,296,970.25	10,296,970.25
本期转回			50,000.00	50,000.00
本期转销				
本期核销			669,054.00	669,054.00
其他变动			1,866,957.58	1,866,957.58
2019年12月31日余额			201,446,693.97	201,446,693.97

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

(10). 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	
单项计提的坏账准备	190,001,820.14	10,296,970.25	50,000.00	669,054.00	1,866,957.58	201,446,693.97
合计	190,001,820.14	10,296,970.25	50,000.00	669,054.00	1,866,957.58	201,446,693.97

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用 √不适用

(11). 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	669,054.00

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

(12). 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	1,469,754,317.23	1 年以内、1-3 年	29.93	
SAUDI ARABIAN OIL COMPANY	押金、质保金	325,252,807.47	1 年以内、1-3 年	6.62	
国家能源集团宁夏煤业有限责任公司	押金、质保金	223,752,266.39	1 年以内	4.56	
MA ADEN WA AD AL SHAMAL PHOSPHATE COMPANY	押金、质保金	217,758,608.36	1 年以内、1-5 年、5 年以上	4.43	
Joint Stock Company NIPigaspererabotka	押金、质保金	185,702,868.28	1 年以内	3.78	
合计	/	2,422,220,867.73	/	49.32	

(13). 涉及政府补助的应收款项

☐适用 ☒不适用

(14). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

☐适用 ☒不适用

(15). 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	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值

原材料	2,314,146,372.44	12,666,184.10	2,301,480,188.34	1,412,743,325.49	35,646,601.08	1,377,096,724.41
在产品	824,510,768.40	622,123.72	823,888,644.68	475,153,915.74	781,151.30	474,372,764.44
库存商品	361,839,795.17	11,939,887.53	349,899,907.64	256,723,022.23	13,618,419.25	243,104,602.98
建造合同形成的已完工未结算资产	21,996,543,005.34	355,118,050.75	21,641,424,954.59	21,233,156,191.10	672,520,154.66	20,560,636,036.44
包装物	215,739.32		215,739.32			
低值易耗品	8,572,502.16		8,572,502.16	6,820,903.24		6,820,903.24
未结转劳务合同成本	907,006,319.01		907,006,319.01	1,813,969,686.14		1,813,969,686.14
发出商品	76,837,970.76		76,837,970.76	65,783,819.33		65,783,819.33
合计	26,489,672,472.60	380,346,246.10	26,109,326,226.50	25,264,350,863.27	722,566,326.29	24,541,784,536.98

(2). 存货跌价准备

√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	35,646,601.08	933,595.44		23,914,012.42		12,666,184.10
在产品	781,151.30			159,027.58		622,123.72
库存商品	13,618,419.25	2,602,564.10		4,281,095.82		11,939,887.53
建造合同形成的已完工未结算资产	672,520,154.66	196,998,259.89		514,400,363.80		355,118,050.75
合计	722,566,326.29	200,534,419.43		542,754,499.62		380,346,246.10

(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). 期末建造合同形成的已完工未结算资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	余额
累计已发生成本	311,471,744,808.74
累计已确认毛利	25,804,817,970.69
减：预计损失	355,118,050.75
已办理结算的金额	315,280,019,774.09
建造合同形成的已完工未结算资产	21,641,424,954.59

其他说明

□适用 √不适用

10、持有待售资产

□适用 √不适用

11、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	266,254,588.26	36,526,401.59
一年内到期的其他债权投资		
合计	266,254,588.26	36,526,401.59

一年内到期的非流动资产为重分类的一年内到期的安哥拉国债。

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	21,127,150.67	7%	7%	2020.03.14				
安哥拉国债	13,953,542.55	7%	7%	2020.09.05				
安哥拉国债	69,767,712.88	7%	7%	2020.11.07				
安哥拉国债	45,386,193.65	7%	7%	2020.11.27				
安哥拉国债	107,271,685.95	7%	7%	2020.12.18				
安哥拉国债	8,748,302.56	7%	7%	2020.12.18				
安哥拉国债					29,271,040.33	7%	7%	2019.06.21
安哥拉国债					7,255,361.26	7%	7%	2019.12.21
合计	266,254,588.26	/	/	/	36,526,401.59	/	/	/

其他说明

无。

12、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
重分类的应交税费	1,721,585,972.21	1,489,404,946.11
待摊费用	45,260,216.27	31,788,821.50
合计	1,766,846,188.48	1,521,193,767.61

其他说明

无。

13、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	67,580,637.28		67,580,637.28	519,485,658.47		519,485,658.47
合计	67,580,637.28		67,580,637.28	519,485,658.47		519,485,658.47

(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					20,784,934.56	7%	7%	2020.03.14
安哥拉国债					30,536,210.30	7%	7%	2020.08.22
安哥拉国债					13,727,524.05	7%	7%	2020.09.05
安哥拉国债					13,727,524.05	7%	7%	2020.10.24
安哥拉国债					68,637,620.35	7%	7%	2020.11.07
安哥拉国债					44,651,031.26	7%	7%	2020.11.27
安哥拉国债					105,534,106.68	7%	7%	2020.12.18
安哥拉国债					103,218,931.76	7%	7%	2020.12.18
安哥拉国债	53,758,319.20	7%	7%	2021.02.12	58,378,555.31	7%	7%	2021.02.12
安哥拉国债	12,247,623.57	7%	7%	2021.02.28	12,049,237.41	7%	7%	2021.02.28
安哥拉国债					34,323,113.50	7%	7%	2021.02.28
安哥拉国债	1,574,694.51	7%	7%	2021.02.28	13,916,869.24	7%	7%	2021.02.28
合计	67,580,637.28	/	/	/	519,485,658.47	/	/	/

(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

14、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

15、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

16、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	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
上海中油天宝防腐工程有限公司	8,562,816.18			100,632.64						8,663,448.82	
中国石油派特法设计服务公司	1,825,137.88			-259,207.72						1,565,930.16	
大连理工大学环境工程设计研究院有限公司	16,590,241.00			9,405.00						16,599,646.00	

小计	26,978,195.06			-149,170.08						26,829,024.98	
二、联营企业											
揭阳中石油昆仑燃气有限公司	118,456,580.86			-562,574.26						117,894,006.60	
廊坊中油管道特种汽车运输有限公司	37,850,639.21			-1,587,515.89						36,263,123.32	
廊坊美泰克防腐材料有限公司	4,033,329.81			-129,217.30						3,904,112.51	
中油辽河工程有限公司	66,415,838.68			4,099,982.81			-916,929.11			69,598,892.38	
SIPET 工程咨询服务有限公司	8,746,290.63			3,193,798.43						11,940,089.06	
TECNIMONT HQC S.N.D. BHD.	15,043,977.75			21,966,971.24						37,010,948.99	
TP-QHC S. R. L.	697,248.92			-4,193.41						693,055.51	
Tecnimont HQC S. c. a. r. l.	31,389.20									31,389.20	
小计	251,275,295.06			26,977,251.62			-916,929.11			277,335,617.57	
合计	278,253,490.12			26,828,081.54			-916,929.11			304,164,642.55	

其他说明
无。

17、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

2018年12月31日，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，已全额计提减值准备。2019年1月1日，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。

18、其他非流动金融资产

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

19、投资性房地产

投资性房地产计量模式

不适用

20、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	5,268,688,887.15	5,477,083,158.77
固定资产清理	22,185,372.73	25,413,231.74
合计	5,290,874,259.88	5,502,496,390.51

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	3,204,445,087.49	9,305,254,644.66	1,185,578,849.98	2,949,139,350.14	16,644,417,932.27
2. 本期增加金额	30,142,155.93	230,786,808.88	63,425,289.40	212,004,378.99	536,358,633.20
（1）购置		224,506,931.74	61,649,564.26	174,333,918.93	460,490,414.93
（2）在建工程转入	30,142,155.93	6,279,877.14	1,775,725.14	37,670,460.06	75,868,218.27
（3）企业合并增加					
（4）其他					
3. 本期减少金额	9,200.01	161,055,713.51	50,619,260.47	59,017,984.37	270,702,158.36
（1）处置或报废	9,200.01	160,906,483.51	37,538,359.84	42,509,419.92	240,963,463.28
（2）其他		149,230.00	13,080,900.63	16,508,564.45	29,738,695.08
4. 期末余额	3,234,578,043.41	9,374,985,740.03	1,198,384,878.91	3,102,125,744.76	16,910,074,407.11
二、累计折旧					
1. 期初余额	757,248,814.86	7,190,287,411.87	972,257,106.29	2,206,751,588.38	11,126,544,921.40
2. 本期增加金额	98,236,805.11	357,885,530.60	68,451,908.40	207,100,072.28	731,674,316.39
（1）计提	98,236,805.11	357,885,530.60	68,451,908.40	207,100,072.28	731,674,316.39
（2）其他					
3. 本期减少金额	8,905.01	131,522,555.24	64,470,427.18	61,574,379.74	257,576,267.17
（1）处置或报废	8,905.01	111,328,307.42	37,489,495.43	43,356,962.17	192,183,670.03
（2）其他		20,194,247.82	26,980,931.75	18,217,417.57	65,392,597.14
4. 期末余额	855,476,714.96	7,416,650,387.23	976,238,587.51	2,352,277,280.92	11,600,642,970.62
三、减值准备					
1. 期初余额	217,247.66	36,791,555.26	1,130,810.95	2,650,238.23	40,789,852.10
2. 本期增加金额					
（1）计提					
（2）其他					
3. 本期减少金额		11,643.50		35,659.26	47,302.76

(1) 处置或报废		11,643.50		35,659.26	47,302.76
(2) 其他					
4. 期末余额	217,247.66	36,779,911.76	1,130,810.95	2,614,578.97	40,742,549.34
四、账面价值					
1. 期末账面价值	2,378,884,080.79	1,921,555,441.04	221,015,480.45	747,233,884.87	5,268,688,887.15
2. 期初账面价值	2,446,979,024.97	2,078,175,677.53	212,190,932.74	739,737,523.53	5,477,083,158.77

(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
房屋建筑物	99,019,200.67
机器设备	3,205,130.00
合计	102,224,330.67

(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	171,491.58	937,339.59
机器设备	17,358,265.20	11,699,939.76
运输工具	1,433,986.02	751,467.78
其他设备	3,221,629.93	12,024,484.61
合计	22,185,372.73	25,413,231.74

其他说明：

无。

21、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	83,767,398.02	189,592,198.05
工程物资		
合计	83,767,398.02	189,592,198.05

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	83,767,398.02		83,767,398.02	189,592,198.05		189,592,198.05
合计	83,767,398.02		83,767,398.02	189,592,198.05		189,592,198.05

(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
综合办公管理平台	16,000,000.00	4,516,981.01	10,296,419.78			14,813,400.79	92.58	85.55%				自筹
EMP2.0平台	16,910,000.00		14,359,160.65			14,359,160.65	84.92	90.00%				自筹
牵拉试验场项目	19,970,000.00	5,854,954.14	3,619,572.08			9,474,526.22	47.44	47.00%				自筹
设备维修与电气检测车间	9,510,000.00	2,339,805.83	4,041,775.80			6,381,581.63	67.10	67.00%				自筹
投标报价平台	3,730,000.00	3,309,420.15	1,412,242.98	1,333,025.88		3,388,637.25	90.85	80.00%				自筹
合计	66,120,000.00	16,021,161.13	33,729,171.29	1,333,025.88		48,417,306.54	/	/			/	/

(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

(4). 工程物资情况

□适用 √不适用

22、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

23、油气资产

□适用 √不适用

24、使用权资产

□适用 √不适用

25、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	269,337,265.12	43,960,000.00	994,239,310.47	62,448,407.20	3,069,461,042.68
2. 本期增加金额		9,321,730.77		232,959,622.55	17,879,315.51	260,160,668.83
(1) 购置						
(2) 内部研发						
(3) 企业合并增加						
(4) 在建工程转入				207,177,311.65		207,177,311.65
(5) 资产类别调整		9,321,730.77		25,782,310.90	17,879,315.51	52,983,357.18
(6) 其他						
3. 本期减少金额				9,812,519.23	45,873,783.08	55,686,302.31
(1) 处置				2,194,290.00		2,194,290.00
(2) 失效且终止确认的部分						

(3) 资产类别调整				7,109,574.10	45,873,783.08	52,983,357.18
(4) 其他				508,655.13		508,655.13
4. 期末余额	1,699,476,059.89	278,658,995.89	43,960,000.00	1,217,386,413.79	34,453,939.63	3,273,935,409.20
二、累计摊销						
1. 期初余额	203,251,059.85	99,972,378.89	43,960,000.00	756,354,875.86	45,688,499.73	1,149,226,814.33
2. 本期增加金额	39,969,911.65	33,111,400.73		87,470,354.10	4,975,190.59	165,526,857.07
(1) 计提	39,969,911.65	29,667,878.36		60,028,214.67	4,975,190.59	134,641,195.27
(2) 资产类别调整		3,443,522.37		27,442,139.43		30,885,661.80
(3) 其他						
3. 本期减少金额	813,504.22			4,286,538.92	28,259,668.91	33,359,712.05
(1) 处置				2,194,290.00		2,194,290.00
(2) 失效且终止确认的部分						
(3) 资产类别调整	813,504.22			1,812,488.67	28,259,668.91	30,885,661.80
(4) 其他				279,760.25		279,760.25
4. 期末余额	242,407,467.28	133,083,779.62	43,960,000.00	839,538,691.04	22,404,021.41	1,281,393,959.35
三、减值准备						
1. 期初余额						
2. 本期增加金额				79,491,448.75		79,491,448.75
(1) 计提				79,491,448.75		79,491,448.75
(2) 其他						
3. 本期减少金额						
(1) 处置						
(2) 失效且终止确认的部分						
(3) 其他						
4. 期末余额				79,491,448.75		79,491,448.75
四、账面价值						
1. 期末账面价值	1,457,068,592.61	145,575,216.27		298,356,274.00	12,049,918.22	1,913,050,001.10
2. 期初账面价值	1,496,225,000.04	169,364,886.23		237,884,434.61	16,759,907.47	1,920,234,228.35

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 0.00%

(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

26、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	
高腐蚀性气田用双金属衬里复合管应用技术研究		38,170,822.54			38,170,822.54		
芳烃重大专项		32,570,707.39			32,570,707.39		
连续重整装置施工技术集成研究		31,544,735.63			31,544,735.63		
油气田地地面工程模/橇块智能建造研究与应用		30,732,774.58			30,732,774.58		
海外工程风险管理物联网数字化应用技术研究		24,186,806.57			24,186,806.57		
裂解炉模块化施工技术研究及应用		19,396,776.96			19,396,776.96		
乙烯装置裂解炉模块化建造技术研究		17,852,256.69			17,852,256.69		
伊拉克油田 CPF 关键施工工序样板化管理与应用		17,574,849.77			17,574,849.77		
基于模块化可增容台车式燃气热处理炉设计制造技术研究		16,883,958.22			16,883,958.22		
油气管道工程关键技术研究-横向励磁漏磁检测器研制	3,105,029.65	273,298.01			160,266.59		3,218,061.07
工程建设材料编码管理体系建设研究	100,579.78	4,339,819.49					4,440,399.27
2018ZYG-01-04-32 英寸压电超声管道腐蚀检测器及 56 英		5,898,264.14			3,683,690.57		2,214,573.57

寸管道复合检测器研制						
基于 SPF 系统的数字化集成设计研发与产业化项目		1,471,023.67				1,471,023.67
2019-JC-管道双向励磁复合检测器研制		859,509.82			369,573.91	489,935.91
2016YFC0802303 陆上终端设施检测、检验评价技术与仪器装备研制		417,464.09			49,431.30	368,032.79
其他 899 项合计		633,274,692.87			633,274,692.87	
合计	3,205,609.43	875,447,760.44			866,451,343.59	12,202,026.28

其他说明

无。

27、商誉**(1). 商誉账面原值**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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

(2). 商誉减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

√适用 □不适用

本公司将天津中油科远石油工程有限责任公司整体和捷丽妮阿有限公司整体分别确定为单独的资产组,并分摊全部商誉。

(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

资产组的可收回金额按照预计未来现金流量的现值计算。其中，预计现金流量以未来 5 年为预测期。折现率为反映当前市场货币时间价值和相关资产组特定风险的税前利率。公司将可收回金额的现值与包含商誉的资产组账面价值比较后，确认相应减值。

(5). 商誉减值测试的影响

√适用 □不适用

经过减值测试，公司期末计提商誉减值准备 94,660.02 元。

其他说明

□适用 √不适用

28、长期待摊费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
活 动 房	2,525,711.86		1,097,689.77		1,428,022.09
钻具	11,639,625.28	1,273,591.92	3,914,064.02		8,999,153.18
经 营 租 赁 租 金	19,607,229.84	2,421,492.06	10,602,437.17	2,106,428.56	9,319,856.17
租 赁 资 产 改 良 支 出	10,647,436.53	9,736,338.37	4,927,902.35		15,455,872.55
资 产 装 修 支 出	107,950,294.71		14,915,883.19		93,034,411.52
临 时 设 施 支 出	178,922,518.28	121,654,181.10	59,894,505.16		240,682,194.22
其 他 长 期 待 摊 资 产	11,904,639.89	3,142,284.37	6,877,925.77	1,393,237.93	6,775,760.56
合 计	343,197,456.39	138,227,887.82	102,230,407.43	3,499,666.49	375,695,270.29

其他说明：

无。

29、递延所得税资产/递延所得税负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	519,624,440.58	99,810,432.04	568,271,098.62	112,964,058.75
内部交易未实现利润				
可抵扣亏损	36,881,548.16	9,220,387.04	49,351,122.80	12,337,780.70
资产折旧折耗	854,802.52	213,700.63	1,505,888.76	376,472.19
应付职工薪酬	86,170,130.43	21,542,532.61	89,210,346.63	22,302,586.66
递延收益	51,080,667.94	4,437,100.19	41,000,420.93	6,150,063.14
其他	305,283.36	76,320.84	305,283.36	76,320.84
合计	694,916,872.99	135,300,473.35	749,644,161.10	154,207,282.28

(2). 未经抵销的递延所得税负债

□适用 √不适用

(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	129,323,825.10	396,644,905.74
可抵扣亏损	2,623,658,769.92	2,398,094,575.57
合计	2,752,982,595.02	2,794,739,481.31

(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
2019 年		120,050,720.61	
2020 年	118,689,128.05	232,098,718.86	
2021 年	663,455,474.57	756,073,389.55	
2022 年	586,972,702.27	729,152,925.21	
2023 年	537,814,502.79	559,020,083.48	
2024 年及以后年度	716,726,962.24	1,698,737.86	
合计	2,623,658,769.92	2,398,094,575.57	/

其他说明：

□适用 √不适用

30、其他非流动资产

□适用 √不适用

31、短期借款**(1). 短期借款分类**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款		
抵押借款		
保证借款		
信用借款	1,500,000,000.00	181,843,247.32
合计	1,500,000,000.00	181,843,247.32

短期借款分类的说明：

公司所属中国石油管道局工程有限公司于2019年6月21日与中油财务有限责任公司签订了额度为人民币15亿元的借款合同，借款期限为1年，借款年利率为固定利率4.1325%。截至2019年12月31日，中国石油管道局工程有限公司的短期借款余额为人民币15亿元。

(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

32、交易性金融负债

□适用 √不适用

33、衍生金融负债

□适用 √不适用

34、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	4,649,908,350.40	3,675,631,681.48
银行承兑汇票	157,341,959.66	23,748,901.69
合计	4,807,250,310.06	3,699,380,583.17

本期末已到期未支付的应付票据总额为0.00元。

35、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	2,730,087,566.74	2,605,474,084.87
原材料及产品(商品)款	4,502,338,631.01	6,283,806,555.83
分包结算款	5,357,964,707.52	7,365,206,901.52
劳务及其他服务款	9,850,595,766.37	10,034,666,507.31
合计	22,440,986,671.64	26,289,154,049.53

(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单位	942,640,511.44	未达到合同约定支付条件
江苏汉皇安装集团有限公司	66,170,466.31	未达到合同约定支付条件
中交第三航务工程局有限公司	61,934,290.18	未达到合同约定支付条件
Petrodar Operating Company	58,660,097.78	未达到合同约定支付条件
甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司	44,213,811.48	未达到合同约定支付条件
合计	1,173,619,177.19	/

其他说明

□适用 √不适用

36、预收款项

(1). 预收账款项列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收工程劳务款	11,950,344,161.97	10,666,895,393.87
建造合同预收款	16,929,690,480.21	17,829,705,407.60
合计	28,880,034,642.18	28,496,600,801.47

(2). 账龄超过1年的重要预收款项

√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单位	862,150,500.41	未达到结算条件
BANGLADESH PETROLEUM CORPORATION	569,664,000.00	未达到结算条件
Joint Stock Company NIPigaspererabotka	281,194,709.78	未达到结算条件
中国技术进出口集团有限公司	85,232,632.82	未达到结算条件
SK Engineering & Construction Co., Ltd	69,351,719.01	未达到结算条件
合计	1,867,593,562.02	/

(3). 期末建造合同形成的已结算未完工项目情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额
累计已发生成本	123,164,191,663.76
累计已确认毛利	11,962,895,908.97
减：预计损失	
已办理结算的金额	152,056,778,052.94
建造合同形成的已完工未结算项目	-16,929,690,480.21

其他说明

□适用 √不适用

37、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	651,366,694.97	12,304,592,488.19	12,262,660,086.81	693,299,096.35
二、离职后福利-设定提存计划	25,717,759.83	1,555,179,846.17	1,557,514,184.95	23,383,421.05
三、辞退福利		5,757,625.40	5,757,625.40	
四、一年内到期的其他福利	153,390,000.00	147,680,000.00	153,390,000.00	147,680,000.00
合计	830,474,454.80	14,013,209,959.76	13,979,321,897.16	864,362,517.40

(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	260,351,684.94	9,714,840,244.27	9,715,564,624.00	259,627,305.21
二、职工福利费	24,979,360.23	431,679,822.88	431,751,583.53	24,907,599.58
三、社会保险费	146,032,629.79	773,501,185.29	755,071,741.26	164,462,073.82
其中：医疗保险费	142,310,604.20	648,076,276.32	629,285,212.95	161,101,667.57
工伤保险费	1,229,769.96	49,512,577.41	49,941,838.44	800,508.93
生育保险费	692,479.63	38,403,424.63	38,334,006.94	761,897.32
其他社保	1,799,776.00	37,508,906.93	37,510,682.93	1,798,000.00
四、住房公积金	16,883,834.55	665,025,885.43	671,379,638.39	10,530,081.59
五、工会经费和职工教育经费	202,743,045.90	251,456,430.68	220,819,933.59	233,379,542.99
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬	376,139.56	468,088,919.64	468,072,566.04	392,493.16
合计	651,366,694.97	12,304,592,488.19	12,262,660,086.81	693,299,096.35

(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	19,298,639.00	1,144,262,255.61	1,146,912,992.95	16,647,901.66
2、失业保险费	4,267,749.04	40,605,974.66	41,244,115.47	3,629,608.23
3、企业年金缴费	2,151,371.79	370,252,494.21	369,297,954.84	3,105,911.16
4、商业人寿保险		59,121.69	59,121.69	
合计	25,717,759.83	1,555,179,846.17	1,557,514,184.95	23,383,421.05

其他说明：

□适用 √不适用

38、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	-488,935,349.14	-478,901,225.85
企业所得税	1,450,458.87	52,982,877.01
个人所得税	199,476,577.44	186,395,729.58
城市维护建设税	8,947,404.76	9,035,238.43
房产税	4,205,304.54	3,921,154.17
土地使用税	1,936,905.71	1,877,290.99
教育费附加	4,642,840.25	4,492,835.17
其他税费	4,129,507.01	7,565,600.11
境外税费	367,660,033.52	392,049,193.67
重分类的应交税费	1,488,979,590.97	1,489,404,946.11
合计	1,592,493,273.93	1,668,823,639.39

其他说明：

无。

39、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		2,517,596.19
应付股利	16,197,675.03	1,861,692.48
其他应付款	6,829,240,484.30	7,283,435,297.80
合计	6,845,438,159.33	7,287,814,586.47

其他说明：

□适用 √不适用

应付利息

(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
----	------	------

分期付息到期还本的长期借款利息		
企业债券利息		
短期借款应付利息		2,517,596.19
划分为金融负债的优先股\永续债利息		
合计		2,517,596.19

重要的已逾期未支付的利息情况：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

应付股利

(2). 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	16,197,675.03	1,861,692.48
划分为权益工具的优先股\永续债股利		
合计	16,197,675.03	1,861,692.48

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	901,882,391.55	669,718,511.14
上市分账应付款	2,277,905,054.37	3,510,866,106.42
资产重组应付款	1,219,594,000.13	1,219,594,000.13
征地补偿款	206,472,340.34	234,803,752.86
代收代付款	1,385,183,576.37	1,383,853,420.75
租赁费	28,934,034.88	49,316,997.79
党组织工作经费	95,613,543.84	46,904,324.69
其他	713,655,542.82	168,378,184.02
合计	6,829,240,484.30	7,283,435,297.80

(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单位	3,772,361,648.81	未达到合同约定支付条件
新疆川渝投资有限责任公司	10,538,656.02	未达到合同约定支付条件
哈萨克斯坦能源DSB有限责任	6,976,200.00	未达到合同约定支付条件

公司		
安徽新亚特电缆集团有限公司	6,816,351.92	未达到合同约定支付条件
CHINA AN CONSTRUCTION, LIMITADA	6,420,114.04	未达到合同约定支付条件
合计	3,803,112,970.79	/

其他说明：

☐适用 ☒不适用

40、持有待售负债

☐适用 ☒不适用

41、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		652,004,000.00
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		
合计		652,004,000.00

其他说明：

无。

42、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		
待结转销项税	232,606,381.24	
合计	232,606,381.24	

短期应付债券的增减变动：

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

43、长期借款

(1). 长期借款分类

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款		
抵押借款		
保证借款	561,305,052.00	
信用借款		

合计	561,305,052.00	
----	----------------	--

长期借款分类的说明：

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。截至2019年12月31日，借款余额为8,046万美元，折合人民币561,305,052.00元。

其他说明，包括利率区间：

☐适用 ☒不适用

44、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

45、租赁负债

☐适用 ☒不适用

46、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

(2). 按款项性质列示专项应付款

□适用 √不适用

47、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	1,560,710,639.77	1,626,800,639.77
二、辞退福利	17,940,640.62	21,609,783.55
三、其他长期福利	25,009,360.23	25,009,360.23
四、转入应付职工薪酬一年内到期的其他福利	-147,680,000.00	-153,390,000.00
合计	1,455,980,640.62	1,520,029,783.55

(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	1,626,800,639.77	1,702,108,848.21
二、计入当期损益的设定受益成本	62,240,000.00	63,240,000.00
1. 当期服务成本		
2. 过去服务成本	7,140,000.00	-2,490,000.00
3. 结算利得（损失以“-”表示）		
4. 利息净额	55,100,000.00	65,730,000.00
三、计入其他综合收益的设定收益成本	12,500,000.00	9,740,000.00
1. 精算利得（损失以“-”表示）	12,500,000.00	9,740,000.00
2. 其他		
四、其他变动	-140,830,000.00	-148,288,208.44
1. 结算时支付的对价		
2. 已支付的福利	-140,830,000.00	-148,288,208.44
3. 其他		
五、期末余额	1,560,710,639.77	1,626,800,639.77

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	1,626,800,639.77	1,702,108,848.21
二、计入当期损益的设定受益成本	62,240,000.00	63,240,000.00
三、计入其他综合收益的设定收益成本	12,500,000.00	9,740,000.00
四、其他变动	-140,830,000.00	-148,288,208.44
五、期末余额	1,560,710,639.77	1,626,800,639.77

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

48、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	27,314,832.60	42,212,204.60	
产品质量保证			
重组义务			
待执行的亏损合同			
其他			
合计	27,314,832.60	42,212,204.60	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

1、2006年，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2,731.48万元。截至2019年12月31日公路项目的遗留问题尚未解决。

2、2019年，公司所属中国石油工程建设有限公司下属中油（新疆）石油工程有限公司对喀叶墨高速公路工程项目工程款纠纷计提预计负债790.42万元。截至2019年12月31日有关争议尚未解决。

3、2019年，公司所属中国石油工程建设有限公司下属中油（新疆）石油工程有限公司对乌苏市水利工程建筑总公司建设工程施工合同纠纷涉及的工程款计提预计负债364.20万元。截至2019年12月31日有关争议尚未解决。

4、2019年，公司所属中国石油工程建设有限公司下属中油（新疆）石油工程有限公司对通化建通商品混凝土有限公司买卖合同纠纷涉及的材料款计提预计负债242.82万元。截至2019年12月31日有关争议尚未解决。

5、2019年，公司所属中国石油工程建设有限公司下属中油（新疆）石油工程有限公司对克拉玛依玛郎墨光电科技有限公司租赁合同纠纷涉及的租金计提预计负债62.30万元。截至2019年12月31日有关争议尚未解决。

6、2019年，公司所属中国石油工程建设有限公司下属中油（新疆）石油工程有限公司对广西防城港市防城区防城镇三波村刘屋组物权保护纠纷涉及的土地复垦义务赔偿金计提预计负债29.99万元。截至2019年12月31日有关争议尚未解决。

49、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	88,957,800.29	4,152,419.59	26,343,222.86	66,766,997.02	见明细
其他	35,266,879.45	4,243,000.00	21,239,080.66	18,270,798.79	
合计	124,224,679.74	8,395,419.59	47,582,303.52	85,037,795.81	/

注：其他包括企业收到的不属于政府补助，需要在当年及以后年度予以递延的补贴项目。

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	7,810,910.33					7,810,910.33	与资产相关
电焊工技能大师工作室		80,000.00		27,271.84		52,728.16	与资产相关
油气管道裂纹检测技术研究及装备研制	774,368.90			52,224.09		722,144.81	与收益相关
人员安置费	80,372,521.06	2,476,551.23	14,931,617.92		-11,110,000.00	56,807,454.37	与收益相关
临海油气管道和陆上终端设施检验评价与安全保障技术		1,500,000.00		222,109.01		1,277,890.99	与收益相关

稳岗补贴		95,868.36				95,868.36	与收益相关
------	--	-----------	--	--	--	-----------	-------

其他说明：

☐适用 ☒不适用

50、其他非流动负债

☐适用 ☒不适用

51、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。

52、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

53、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）	8,826,793,450.93		251,174,025.68	8,575,619,425.25
其他资本公积	5,789,435,133.49			5,789,435,133.49
合计	14,616,228,584.42		251,174,025.68	14,365,054,558.74

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

按照同一控制下企业合并处理原则，一是公司所属中国寰球工程有限公司收购寰球和创科技服务有限公司下属子公司上海寰球工程有限公司减少 191,174,025.68 元；二是公司所属中国石油

管道局工程有限公司收购中国石油天然气管道局有限公司下属子公司中国石油天然气管道工程有限公司减少 60,000,000.00 元。

54、库存股

☐适用 ☒不适用

55、其他综合收益

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	-578,819,768.91	-12,490,000.00				-10,783,000.00	-1,707,000.00	-589,602,768.91
其中：重新计量设定受益计划变动额	-576,374,623.19	-12,490,000.00				-10,783,000.00	-1,707,000.00	-587,157,623.19
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								
其他								
二、将重分类进损益的其他综合收益	1,261,281.20	3,563,768.14				2,886,652.19	677,115.95	4,147,933.39
其中：权益法下可转损益的其								

他综合收益								
其他债权投资公允价值变动								
金融资产重分类计入其他综合收益的金额								
其他债权投资信用减值准备								
现金流量套期损益的有效部分								
外币财务报表折算差额	-3,653,301.01	3,563,768.14				2,886,652.19	677,115.95	-766,648.82
其他	4,914,582.21							4,914,582.21
其他综合收益合计	-577,558,487.71	-8,926,231.86				-7,896,347.81	-1,029,884.05	-585,454,835.52

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。

56、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	183,654,471.73	253,712,511.45	271,320,852.05	166,046,131.13
合计	183,654,471.73	253,712,511.45	271,320,852.05	166,046,131.13

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。

57、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	961,089,201.25	80,375,798.82		1,041,465,000.07
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	971,501,000.44	80,375,798.82		1,051,876,799.26

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无。

58、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	2,844,457,826.08	2,145,620,935.21
调整期初未分配利润合计数(调增+,调减-)	-105,929,525.16	40,945,620.29
调整后期初未分配利润	2,738,528,300.92	2,186,566,555.50
加:本期归属于母公司所有者的净利润	803,757,988.23	965,531,579.66
减:提取法定盈余公积	80,375,798.82	96,553,157.97
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	290,323,668.49	206,576,456.43
转作股本的普通股股利		
其他		4,510,694.68
期末未分配利润	3,171,586,821.84	2,844,457,826.08

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-105,929,525.16 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 40,945,620.29 元。
- 5、其他调整合计影响期初未分配利润 0.00 元。

59、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	64,610,711,058.09	59,666,425,365.42	58,973,290,414.01	54,693,661,587.38
其他业务	443,186,804.51	224,872,544.99	401,126,185.64	226,461,625.22
合计	65,053,897,862.60	59,891,297,910.41	59,374,416,599.65	54,920,123,212.60

主营业务(分行业)

单位：元 币种：人民币

行业名称	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
油气田地面工程	28,304,032,811.23	26,359,334,854.46	24,625,889,691.61	22,943,464,428.52

管道与储运工程	17,807,459,477.02	16,485,100,755.42	17,480,911,686.78	16,530,205,404.70
炼油与化工工程	14,739,905,776.91	13,518,343,222.41	13,431,576,188.17	12,181,590,442.53
环境工程、项目管理及其他	3,759,312,992.93	3,303,646,533.13	3,434,912,847.45	3,038,401,311.63
合计	64,610,711,058.09	59,666,425,365.42	58,973,290,414.01	54,693,661,587.38

主营业务（分地区）

单位：元 币种：人民币

地区名称	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
境内	39,362,180,714.58	36,687,686,231.81	32,709,679,810.88	31,216,982,270.27
境外	25,248,530,343.51	22,978,739,133.61	26,263,610,603.13	23,476,679,317.11
合计	64,610,711,058.09	59,666,425,365.42	58,973,290,414.01	54,693,661,587.38

前五名客户的营业收入情况

单位：元 币种：人民币

客户名称	营业收入总额	占公司全部营业收入的比例（%）
中国石油天然气集团有限公司及其下属公司	31,807,144,763.42	48.89
第二名	3,376,513,516.69	5.19
第三名	3,016,124,360.05	4.64
第四名	1,567,271,765.82	2.41
第五名	1,182,443,391.86	1.82
合计	40,949,497,797.84	62.95

建造合同收入

本期建造合同收入确认金额前五大的汇总金额 10,499,789,407.97 元，占本期全部营业收入总额的比例 16.14%。

其他说明：

无。

60、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
消费税		
城市维护建设税	45,005,537.12	47,144,461.20

教育费附加	33,167,870.93	35,148,422.73
资源税	515,700.68	66,010.30
房产税	58,516,345.18	45,156,218.76
土地使用税	29,030,481.85	27,070,438.76
车船使用税	1,774,272.75	1,921,096.32
印花税	40,601,667.34	23,011,526.77
其他	14,840,736.81	32,263,971.39
合计	223,452,612.66	211,782,146.23

其他说明：

无。

61、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	58,522,564.35	53,761,746.22
技术服务费	24,317,104.78	8,446,557.02
运输费	17,073,356.58	6,041,959.88
差旅费	9,418,654.91	9,515,709.00
租赁费	5,777,674.90	3,296,492.36
招标投标费	3,087,124.75	1,887,315.16
业务招待费	2,335,357.85	2,522,386.89
办公费	970,786.41	622,748.43
咨询审计费	576,250.34	390,604.37
展览费	396,857.54	650,196.95
其他费用	2,747,706.77	2,490,046.27
合计	125,223,439.18	89,625,762.55

其他说明：

无。

62、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	2,184,578,283.82	2,000,970,598.81
折旧折耗摊销	152,929,632.20	163,757,913.34
租赁费	119,244,740.48	120,920,027.65
技术服务费	114,997,000.32	127,162,401.26
差旅费	96,259,744.54	94,588,781.28
咨询审计费	93,835,364.89	86,758,417.31
物业管理费	87,500,826.34	84,424,673.53
党组织工作经费	52,634,740.98	42,763,465.89
维护及修理费	48,876,387.12	61,187,007.26
信息系统维护费	30,795,302.22	19,291,159.36
其他费用	317,646,364.62	311,382,319.15
合计	3,299,298,387.53	3,113,206,764.84

其他说明：

无。

63、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	203,020,393.85	65,394,845.21
技术服务费	22,323,077.72	22,183,133.58
折旧费与摊销	10,790,107.97	6,181,586.07
设计制图费	9,843,809.47	14,143,868.36
燃料及物料消耗	9,399,599.27	8,356,104.24
差旅费	6,398,469.28	4,766,493.42
外部加工费	3,468,935.08	3,930,941.54
租赁费	3,282,390.91	1,934,307.02
委托研发支出	3,114,440.43	
办公费	1,361,327.81	1,626,504.88
其他费用	33,803,887.56	20,637,176.65
合计	306,806,439.35	149,154,960.97

其他说明：

无。

64、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	117,695,522.92	103,037,846.75
利息收入	-279,524,001.93	-359,448,828.33
汇兑损益	-221,607,391.01	-614,840,453.95
银行手续费	50,245,008.97	47,449,148.32
其他	20,127,715.39	20,412,139.28
合计	-313,063,145.66	-803,390,147.93

其他说明：

无。

65、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
专项补助	27,289,928.49	26,724,865.94
政府奖励	2,465,486.87	2,340,695.00
增值税加计抵减	11,410,389.49	
税费返还	460,215.94	771,197.53
代扣个人所得税手续费	1,658,749.43	3,971,578.81
合计	43,284,770.22	33,808,337.28

其他说明：

无。

66、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	26,828,081.54	13,428,585.40
处置长期股权投资产生的投资收益		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产在持有期间的投资收益		
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产取得的投资收益		
持有至到期投资在持有期间的投资收益		69,035,393.11
处置持有至到期投资取得的投资收益		
可供出售金融资产在持有期间取得的投资收益		
处置可供出售金融资产取得的投资收益		
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	23,819,830.72	
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		
处置其他非流动金融资产取得的投资收益		
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益	-37,073.70	
合计	50,610,838.56	82,463,978.51

其他说明：

无。

67、净敞口套期收益

□适用 √不适用

68、公允价值变动收益

□适用 √不适用

69、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
----	-------	-------

其他应收款坏账损失	10,246,970.25	
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		
应收账款坏账损失	37,207,977.15	
预付账款坏账损失	4,470,478.68	
合计	51,925,426.08	

其他说明：

无。

70、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		46,481,693.60
二、存货跌价损失	62,423,379.19	55,243,743.19
三、可供出售金融资产减值损失		
四、持有至到期投资减值损失		
五、长期股权投资减值损失		
六、投资性房地产减值损失		
七、固定资产减值损失		
八、工程物资减值损失		
九、在建工程减值损失		
十、生产性生物资产减值损失		
十一、油气资产减值损失		
十二、无形资产减值损失	79,491,448.75	
十三、商誉减值损失	94,660.02	
十四、其他		
合计	142,009,487.96	101,725,436.79

其他说明：

无。

71、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	1,646,228.18	-2,958,666.15
合计	1,646,228.18	-2,958,666.15

其他说明：

无。

72、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			
债务重组利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助	40,105,551.03	16,503,347.80	40,105,551.03
赔偿收入	30,329,941.08	7,305,804.47	30,329,941.08
罚款收入	8,856,193.40	11,370,630.46	8,856,193.40
无法支付的应付款项	58,217,676.50	30,073,700.80	58,217,676.50
其他	19,184,638.83	23,812,409.42	19,184,638.83
合计	156,694,000.84	89,065,892.95	156,694,000.84

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	3,550,400.00	12,169,948.00	与收益相关
稳岗及社保补贴	268,136.57	112,334.00	与收益相关
专项资金补助		104,000.00	与收益相关
财政及政府补贴款	19,235,000.00	4,072,065.80	与收益相关
人员安置费	16,611,664.46		与收益相关
应急处置与安全保障技术研究	400,000.00		与收益相关
公交事业费	40,350.00	45,000.00	与收益相关
合计	40,105,551.03	16,503,347.80	

其他说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

73、营业外支出

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计			
其中：固定资产处置损失			
无形资产处置损失			
债务重组损失		20,000.00	
非货币性资产交换损失			
对外捐赠	3,497,476.38	447,273.20	3,497,476.38
罚款支出	21,506,264.36	12,104,609.24	21,506,264.36
赔偿金	2,955,897.79	608,294.93	2,955,897.79

违约金	1,543,196.85	3,392,419.83	1,543,196.85
非常损失	193,579.17	44,765.91	193,579.17
公共安全支出	13,106,793.45	9,276,459.84	13,106,793.45
资产报废、毁损损失	10,005,014.09	5,311,120.99	10,005,014.09
预计未决诉讼损失	14,897,372.00		14,897,372.00
其他	6,537,883.60	2,634,566.43	6,537,883.60
合计	74,243,477.69	33,839,510.37	74,243,477.69

其他说明：

无。

74、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	676,893,071.38	805,611,918.89
递延所得税费用	18,906,808.93	-17,316,492.04
合计	695,799,880.31	788,295,426.85

(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	1,504,939,665.20
按法定/适用税率计算的所得税费用	376,234,916.30
子公司适用不同税率的影响	237,334,054.43
调整以前期间所得税的影响	4,338,820.32
非应税收入的影响	-14,747,421.02
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	17,750,377.45
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-19,926,960.74
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	94,816,093.57
所得税费用	695,799,880.31

其他说明：

□适用 √不适用

75、其他综合收益

√适用 □不适用

详见附注第十一节、七、55. 其他综合收益

76、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	4,215,434,005.79	3,854,635,533.47

收到的履约(投标)保证金	986,233,041.36	839,068,035.48
政府补助款	43,438,898.04	133,395,043.90
利息收入	266,243,328.17	307,974,567.09
房屋租赁	16,707,376.75	22,115,190.43
其他	117,424,908.17	272,972,363.38
合计	5,645,481,558.28	5,430,160,733.75

收到的其他与经营活动有关的现金说明：
无。

(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	4,569,501,903.25	4,776,038,753.56
支付的履约(投标)保证金	865,329,241.72	641,621,302.64
办公费、差旅费等费用开支	2,303,523,763.54	2,068,539,623.05
职工借款及备用金	266,483,019.13	195,075,902.26
银行手续费	53,448,667.29	51,959,311.44
其他	773,138,062.81	610,047,798.59
合计	8,831,424,657.74	8,343,282,691.54

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

(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
同一控制下收购的子公司支付少数 股东房屋产权遗留争议补偿款		810,386.93
合计		810,386.93

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

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
同一控制下收购的子公司收到原母 公司短期负息资金拨入款		278,034,689.85
合计		278,034,689.85

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：
无。

(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
同一控制下收购子公司所支付的对价	251,174,025.68	
同一控制下收购的子公司偿还原母公司短期负息资金拨入款		305,279,907.02
支付收购少数股东股权款		2,292,200.00
合计	251,174,025.68	307,572,107.02

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：
无。

77、现金流量表补充资料

(1). 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	809,139,784.89	972,433,068.97
加：资产减值准备	193,934,914.04	101,725,436.79
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	731,674,316.39	833,139,469.49
使用权资产摊销		
无形资产摊销	129,535,722.79	126,494,112.96
长期待摊费用摊销	102,230,407.43	85,767,190.62
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“－”号填列）	-1,646,228.18	2,958,666.15
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	9,997,725.09	5,311,120.99
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）		
财务费用（收益以“－”号填列）	-103,911,868.09	-207,245,559.82
投资损失（收益以“－”号填列）	-50,610,838.56	-82,463,978.51
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	18,906,808.93	-17,286,179.30
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）		
存货的减少（增加以“－”号填列）	-979,333,062.44	4,784,852,486.86
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	1,447,402,317.43	4,239,942,511.32
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	-4,699,943,844.29	-2,158,279,899.56
其他		

经营活动产生的现金流量净额	-2,392,623,844.57	8,687,348,446.96
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动:		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况:		
现金的期末余额	30,978,454,019.42	32,935,451,661.02
减: 现金的期初余额	32,935,451,661.02	24,094,022,679.72
加: 现金等价物的期末余额		
减: 现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	-1,956,997,641.60	8,841,428,981.30

(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	30,978,454,019.42	32,935,451,661.02
其中: 库存现金	44,330,457.89	56,622,431.10
可随时用于支付的银行存款	18,749,410,418.59	21,851,554,053.96
可随时用于支付的其他货币资金	12,184,713,142.94	11,027,275,175.96
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	30,978,454,019.42	32,935,451,661.02
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

78. 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

79. 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	168,957,114.83	授信担保、保证金、工团经费、诉讼冻结等
合计	168,957,114.83	/

其他说明：

无。

80、外币货币性项目**(1). 外币货币性项目**

√适用 □不适用

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			7,382,712,073.14
其中：美元	935,645,275.97	6.9762	6,527,248,574.22
欧元	35,269,160.79	7.8155	275,646,126.15
港币	154,479.11	0.8958	138,382.39
英镑	681,262.98	9.1501	6,233,624.39
加拿大元	13,258,933.58	5.3421	70,830,549.08
澳元	12,496,211.00	4.8843	61,035,243.39
人民币			441,579,573.52
应收账款			3,441,440,858.56
其中：美元	387,135,527.49	6.9762	2,700,734,866.88
欧元	14,502,303.47	7.8155	113,342,752.77
港币			
加拿大元	93,661.41	5.3421	500,348.62
澳元	554,808.14	4.8843	2,709,849.40
人民币			624,153,040.90
其他应收款			2,385,630,110.31
其中：美元	240,983,482.08	6.9762	1,681,148,967.69
欧元	12,483,956.91	7.8155	97,568,365.23
英镑	18,911.00	9.1501	173,037.54
加拿大元	611,860.98	5.3421	3,268,622.54
澳元	172,672.20	4.8843	843,382.83
人民币			602,627,734.48
债权投资			67,580,637.28
其中：美元	9,687,313.62	6.9762	67,580,637.28
一年内到期的非流动资产			266,254,588.26
其中：美元	38,166,134.61	6.9762	266,254,588.26
应付账款			3,389,932,170.23
其中：美元	339,432,474.79	6.9762	2,367,948,830.63
欧元	24,280,761.34	7.8155	189,766,290.25
英镑	457,347.85	9.1501	4,184,778.56
加拿大元	145,744.79	5.3421	778,583.24
澳元	912,593.82	4.8843	4,457,382.00
人民币			822,796,305.55
其他应付款			243,534,896.19

其中：美元	21,761,702.91	6.9762	151,813,991.84
欧元	5,770,870.40	7.8155	45,102,237.61
港币	13,110.80	0.8958	11,744.65
英镑	18,911.00	9.1501	173,037.54
加拿大元	83,824.96	5.3421	447,801.32
澳元	395,458.80	4.8843	1,931,539.42
人民币			44,054,543.81
长期借款			561,305,052.00
其中：美元	80,460,000.00	6.9762	561,305,052.00

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

81、套期

☐适用 ☒不适用

82、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
政府奖励	2,465,486.87	其他收益	2,465,486.87
税费返还	460,215.94	其他收益	460,215.94
专项补助	26,988,323.55	其他收益	26,988,323.55
财政扶持资金	3,550,400.00	营业外收入	3,550,400.00
应急处置与安全保障技术研究	400,000.00	营业外收入	400,000.00
稳岗及社保补贴	268,136.57	营业外收入	268,136.57
财政及政府补贴款	19,235,000.00	营业外收入	19,235,000.00
人员安置费	1,680,046.54	营业外收入	1,680,046.54
其他	40,350.00	营业外收入	40,350.00
油气管道输送安全国家工程实验室项目	7,810,910.33	递延收益	
电焊工技能大师工作室	52,728.16	递延收益	27,271.84
油气管道裂纹检测技术与装备研制	722,144.81	递延收益	52,224.09
人员安置费	56,807,454.37	递延收益	14,931,617.92
临海油气管道和陆上终端设施检验评价与安全保障技术	1,277,890.99	递延收益	222,109.01
稳岗补贴	95,868.36	递延收益	
合计	140,125,755.28		70,321,182.33

(2). 政府补助退回情况

□适用 √不适用

其他说明：

无。

83、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

(1). 本期发生的同一控制下企业合并

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据	合并当期期初至合并日被合并方的收入	合并当期期初至合并日被合并方的净利润	比较期间被合并方的收入	比较期间被合并方的净利润
上海寰球工程有限公司	70.00%	同受中国石油天然气集团有限公司控制	2019-1-31	取得控制权	38,580,300.88	829,537.49	751,539,551.54	14,800,549.49
中国石油天然气管道工程有限公司	100.00%	同受中国石油天然气集团有限公司控制	2019-3-31	取得控制权		78,952.13		154,000.00

其他说明：

无。

(2). 合并成本

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合并成本	上海寰球工程有限公司	中国石油天然气管道工程有限公司
—现金	191,174,025.68	60,000,000.00
—非现金资产的账面价值		
—发行或承担的债务的账面价值		
—发行的权益性证券的面值		
—或有对价		

或有对价及其变动的说明：

无。

其他说明：
无。

(3). 合并日被合并方资产、负债的账面价值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	上海寰球工程有限公司		中国石油天然气管道工程有限公司	
	合并日	上期期末	合并日	上期期末
资产：	660,049,698.80	671,903,159.18	60,232,952.13	60,154,000.00
货币资金	67,261,814.53	85,941,160.98	60,132,952.13	60,154,000.00
应收款项	166,732,822.25	176,338,098.55	100,000.00	
存货	362,228,097.71	341,905,988.74		
固定资产	20,729,857.00	20,884,805.30		
无形资产	35,979,902.58	36,083,176.94		
其他流动资产	3,747,876.76	7,301,962.55		
固定资产清理	865,310.83	865,310.83		
长期待摊费用	2,445,202.14	2,523,840.29		
递延所得税资产	58,815.00	58,815.00		
负债：	522,410,213.90	535,093,211.77		
借款				
应付款项	519,149,827.32	530,109,564.66		
应交税费	3,260,386.58	4,983,647.11		
净资产	137,639,484.90	136,809,947.41	60,232,952.13	60,154,000.00
减：少数股东权益	41,291,845.47	41,042,984.22		
取得的净资产	96,347,639.43	95,766,963.19	60,232,952.13	60,154,000.00

企业合并中承担的被合并方的或有负债：
无。

其他说明：
无。

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

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形
□适用 √不适用

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	工程勘察设计		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：

根据《关于划转中国昆仑工程有限公司股权的通知》（工程股份〔2019〕121号），中国石油集团工程股份有限公司将持有的中国昆仑工程有限公司100%股权无偿划转至中国石油集团工程有限公司。

(2). 重要的非全资子公司

☐适用 ☒不适用

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

☐适用 ☒不适用

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

☐适用 ☒不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

☐适用 ☒不适用

3、在合营企业或联营企业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	26,829,024.98	26,978,195.06
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-149,170.08	720,150.47
--其他综合收益		
--综合收益总额	-149,170.08	720,150.47
联营企业：		
投资账面价值合计	277,335,617.57	251,275,295.06
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	26,977,251.62	12,708,434.93
--其他综合收益		

一综合收益总额	26,977,251.62	12,708,434.93
---------	---------------	---------------

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、市场风险和流动性风险。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。

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。公司对该风险已经或计划采取的主要应对措施有：本公司工程承包项目在投标前均对客户履约能力进行评价，包括外部信用评级和在某些情况下的银行资信证明（当此信息可获取时）。加强项目费用结算管理，健全项目结算管理机制和办法，明确项目结算职责，促进项目按照合同和进度及时开展中间结算和竣工结算。成立清欠工作领导小组和工作机构；明确清欠职责，落实到人；建立月报告制度；加强清欠工作考核；严格执行坏账准备制度；按期进行账龄分析，及时制定最优收款策略。在资产负债表日，本公司对应收账款余额进行监控，

审核每一单项应收款的回收情况，就无法回收的款项充分计提坏账准备，以确保本公司不会面临重大坏账风险。

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。本公司尽可能将外币收入与外币支出相匹配以降低汇率风险。此外，公司还可能强化对汇率风险事前防范、事中规避和事后管理的全过程管控，制定应对预案和预防措施；优化境外投融资方案和业务合同结算条款，通过应收账款保理、远期结汇、货币互换等方式，规避资金损失，提高资金效益。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			期初余额		
	美元	其他外币	合计	美元	其他外币	合计
货币资金	6,527,248.57 4.22	855,463,498. 92	7,382,712,073. 14	7,522,989,484. 78	3,272,926,34 2.96	10,795,915,8 27.74
应收账款	2,700,734,86 6.88	740,705,991. 68	3,441,440,858. 56	2,187,917,960. 31	612,034,257. 46	2,799,952,21 7.77
其他应收款	1,681,148,96 7.69	704,481,142. 62	2,385,630,110. 31	2,211,478,435. 07	445,330,437. 94	2,656,808,87 3.01
一年内到期的非流动资产	266,254,588. 26		266,254,588.26	36,526,401.59		36,526,401.5 9
债权投资	67,580,637.2 8		67,580,637.28	519,485,658.47		519,485,658. 47
资产合计	11,242,967,6 34.33	2,300,650,63 3.22	13,543,618,267 .55	12,478,397,940 .22	4,330,291,03 8.36	16,808,688,9 78.58
应付账款	2,367,948,83 0.63	1,021,983,33 9.60	3,389,932,170. 23	1,528,982,361. 73	1,198,597,87 5.99	2,727,580,23 7.72
其他应付款	151,813,991. 84	91,720,904.3 5	243,534,896.19	128,225,821.93	226,055,539. 08	354,281,361. 01
一年内到期的非流动				652,004,000.00		652,004,000. 00

项目	期末余额			期初余额		
	美元	其他外币	合计	美元	其他外币	合计
负债						
长期借款	561,305,052.00		561,305,052.00			
负债合计	3,081,067,874.47	1,113,704,243.95	4,194,772,118.42	2,309,212,183.66	1,424,653,415.07	3,733,865,598.73

管理层针对本公司的外汇风险进行了敏感性分析,根据 2019 年 12 月 31 日的评估,在其他因素保持不变的情况下,扣除所得税影响,如果人民币对美元升值或贬值 5%,则公司将减少或增加净利润 40,809.50 万元(2018 年 12 月 31 日 50,845.93 万元)。

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	1-5 年	5 年以上	合计
短期借款	1,500,000,000.00			1,500,000,000.00
应付票据	4,807,250,310.06			4,807,250,310.06
应付账款	22,440,986,671.64			22,440,986,671.64
应付股利	16,197,675.03			16,197,675.03
其他应付款	6,829,240,484.30			6,829,240,484.30
长期借款		561,305,052.00		561,305,052.00
一年内到期的非流动负债				
合计	35,593,675,141.03	561,305,052.00		36,154,980,193.03

项目	年初余额			
	1 年以内	1-5 年	5 年以上	合计
短期借款	181,843,247.32			181,843,247.32
应付票据	3,699,380,583.17			3,699,380,583.17
应付账款	26,289,154,049.53			26,289,154,049.53
应付股利	1,861,692.48			1,861,692.48
其他应付款	7,283,435,297.80			7,283,435,297.80
长期借款				
一年内到期的非流动负债	652,004,000.00			652,004,000.00

项目	年初余额			
	1 年以内	1-5 年	5 年以上	合计
合计	38,107,678,870.30			38,107,678,870.30

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
一、持续的公允价值计量				
应收款项融资			698,331,865.94	698,331,865.94
其他权益工具投资			0.00	0.00
持续以公允价值计量的资产总额			698,331,865.94	698,331,865.94

(1)2018 年 12 月 31 日,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,已全额计提减值准备。2019 年 1 月 1 日,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其他权益工具投资列示。

(2)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。2019 年 1 月 1 日,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、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

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

√适用 □不适用

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

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

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

□适用 √不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

√适用 □不适用

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

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

其他说明

无。

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及其下属公司	采购商品及接受劳务	3,734,228,798.26	3,774,253,342.47
中国石油天然气集团有限公司及其下属公司	利息及其他支出	53,228,356.61	23,010,475.98
合计		3,787,457,154.87	3,797,263,818.45

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及其下属公司	销售商品及提供劳务	31,807,144,763.42	26,749,232,652.86
中国石油天然气集团有限公司及其下属公司	利息及其他收入	143,895,432.32	185,165,819.25
合计		31,951,040,195.74	26,934,398,472.11

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 19 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）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上海寰球工程有限公司（原上海寰球工程公司）70%股权之股权管理事宜全权委托公司负责。2018 年 10 月 29 日公司召开第七届董事会第四次临时会议，同意公司全资子公司寰球工程公司以上海寰球公司整体评估净资产 26,277.62 万元为依据，以 18,394.33 万元的价格向其股东寰球和创科技服务（北京）有限公司收购其持有的上海寰球公司 70%的股权。2019 年 1 月寰球工程公司完成对价支付等手续，实现上海寰球工程公司控制权的转移；（20）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；（21）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公司及其下属公司	房屋建筑物	19,269,570.41	22,700,084.90
中国石油天然气集团有限公司及其下属公司	管道施工设备	12,811,849.08	11,229,420.61
中国石油天然气集团有限公司及其下属公司	运输工具	3,419,229.74	2,260,782.02

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及其下属公司	房屋建筑物	189,493,279.53	203,791,003.57
中国石油天然气集团有限公司及其下属公司	机器设备	530,000.00	729,642.58
中国石油天然气集团有限公司及其下属公司	运输工具	7,452,357.67	58,206,043.52

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	44,364,582,136.70			
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)	97,686,000.00	2017.06.27	2022.06.26	否
Gulf Petroleum Technology	2,092,860,000.00	2017.08.02	2020.08.02	否

Service JLT (海湾石油技术服务公司)				
中国石油工程建设(澳大利亚)公司	24,421,500.00	2017.09.25	2020.09.25	否
广东寰球广业工程有限公司	70,173,400.00	2014.11.28	2019.07.31	是
寰球阿联酋工程公司 China HuanQiu Contracting & Engineering Corporation-Abu Dhabi	1,029,480,000.00	2016.08.08	2019.08.07	是
寰球阿联酋工程公司 China HuanQiu Contracting & Engineering Corporation-Abu Dhabi	697,620,000.00	2019.08.08	2020.08.07	否
寰球阿联酋工程公司 China HuanQiu Contracting & Engineering Corporation-Abu Dhabi	348,810,000.00	2018.02.10	2021.02.09	否
寰球马来西亚公司 HQC Engineering Malaysia Sdn. Bhd	333,013,148.00	2017.06.01	2020.12.31	否
寰球马来西亚公司 HQC Engineering Malaysia Sdn. Bhd	262,932,978.00	2017.07.31	2021.03.31	否
寰球马来西亚公司 HQC Engineering Malaysia Sdn. Bhd	68,632,000.00	2018.10.23	2019.08.14	是
寰球马来西亚公司 HQC Engineering Malaysia Sdn. Bhd	908,998,860.00	2019.08.14	2020.09.30	否
寰球马来西亚公司 HQC Engineering Malaysia Sdn. Bhd	397,643,400.00	2019.09.19	2021.05.15	否
吉林亚新工程检测有限责任公司	301,000.00	2018.06.11	2019.12.31	是
寰球工程项目管理(北京)有限公司	3,252,785.80	2017.01.06	2020.03.22	否
兰州寰球工程有限公司	192,600.00	2018.12.13	2019.12.31	是
兰州寰球工程有限公司	1,441,400.00	2018.12.13	2020.12.31	否
廊坊中油朗威工程项目管理有限公司	1,421,237.20	2018.06.13	2019.12.31	是
廊坊中油朗威工程项目管理有限公司	1,248,021.00	2018.07.09	2019.07.31	是
廊坊中油朗威工程项目管理有限公司	879,227.40	2019.01.03	2020.01.31	否
吉林梦溪工程管理有限公司	1,104,390.20	2018.06.13	2019.05.31	是
吉林梦溪工程管理有限公司	1,104,390.20	2018.07.09	2019.05.31	是
吉林梦溪工程管理有限公司	249,882.40	2018.07.09	2019.07.31	是
吉林梦溪工程管理有限公司	922,000.00	2018.08.08	2020.12.31	否
吉林梦溪工程管理有限公司	496,000.00	2019.01.31	2020.01.31	否
吉林梦溪工程管理有限公司	2,491,933.70	2019.02.14	2019.12.31	否

吉林梦溪工程管理有限公司	271,505.40	2019.03.06	2020.12.31	否
吉林梦溪工程管理有限公司	121,687.02	2019.04.12	2020.12.31	否
吉林梦溪工程管理有限公司	70,000.00	2019.04.25	2019.08.10	是
吉林梦溪工程管理有限公司	300,000.00	2019.06.13	2019.12.31	否
青岛华油工程建设监理有限公司	850,000.00	2018.08.06	2020.07.31	否
青岛华油工程建设监理有限公司	291,000.00	2018.08.06	2019.02.28	是
青岛华油工程建设监理有限公司	200,000.00	2018.10.23	2019.12.30	是
青岛华油工程建设监理有限公司	229,552.00	2019.04.23	2020.01.31	否
青岛华油工程建设监理有限公司	70,000.00	2019.04.25	2019.08.10	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	否
青岛华油工程建设监理有限公司	807,120.00	2019.06.13	2020.06.30	否
青岛华油工程建设监理有限公司	229,552.00	2019.06.21	2020.01.31	否
青岛华油工程建设监理有限公司	868,737.50	2019.07.31	2019.11.28	是
北京兴油工程项目管理有限公司	441,543.97	2019.06.13	2020.04.23	否
北京兴油工程项目管理有限公司	57,095.23	2019.07.31	2020.06.17	否
北京兴油工程项目管理有限公司	141,904.77	2019.07.31	2020.06.17	否
北京兴油工程项目管理有限公司	860,952.38	2019.07.31	2020.06.17	否
北京兴油工程项目管理有限公司	43,047.62	2019.08.13	2020.06.17	否
北京兴油工程项目管理有限公司	22,670.00	2019.09.16	2019.12.20	是
中国石油管道局工程有限公司	1,988,217,000.00	2018.11.15	2022.12.21	否
中国石油管道局工程有限公司	2,237,129,664.69	2018.12.05	2022.03.02	否
中国石油管道局工程有限公司	230,633,172.00	2019.04.29	2020.07.30	否
中国石油管道局工程有限公司	363,529,782.00	2019.04.29	2020.07.30	否
中国石油管道局工程有限公司	45,043,928.16	2019.04.29	2021.04.30	否
中国石油管道局工程有限公司	3,823,000,000.00	2019.07.04	2020.04.30	否
中国寰球工程有限公司	445,705,364.65	2019.11.19	2023.02.15	否
中国寰球工程有限公司	4,482,000,000.00	2019.07.04	2020.04.30	否
中国石油工程建设有限公司	811,071,617.53	2019.11.24	2022.07.23	否
中国石油工程建设有限公司	23,255,500,000.00	2019.07.04	2020.04.30	否
中国昆仑工程有限公司	1,420,000,000.00	2019.07.04	2020.04.30	否
中国石油集团工程有限公司北京项目管理分公司	82,000,000.00	2019.07.04	2020.04.30	否

本公司作为被担保方

☐适用 ☒不适用

关联担保情况说明

☒适用 ☐不适用

- 1、中国石油集团工程设计有限责任公司澳洲分公司 CHINA PETROLEUMENGINEERING (Australia Branch)为 20,000,000.00 澳元担保，折合人民币 97,686,000.00 元。
- 2、海湾石油技术服务有限公司为 300,000,000.00 美元担保，折合人民币 2,092,860,000.00 元。
- 3、中国石油工程建设（澳大利亚）公司为 5,000,000.00 澳元担保，折合人民币 24,421,500.00 元。
- 4、广东寰球广业工程有限公司为 70,173,400.00 人民币担保，已于 2019 年 12 月 31 日撤销。
- 5、寰球阿联酋工程公司为 150,000,000.00 美元担保，折合人民币 1,029,480,000.00 元，已于 2019 年 8 月 7 日撤销，替换为 100,000,000.00 美元担保，折合人民币 697,620,000.00 元；50,000,000.00 美元担保，折合人民币 348,810,000.00 元。
- 6、寰球马来西亚公司为 196,040,000.00 林吉特担保，折合人民币 333,013,148.00 元；37,690,000.00 美元担保，折合人民币 262,932,978.00 元；10,000,000.00 美元担保，折合人民币 68,632,000.00 元，已于 2019 年 8 月 14 日撤销，替换为 130,300,000.00 美元，折合人民币 908,998,860.00；57,000,000.00 美元，折合人民币 397,643,400.00 元。
- 7、寰球工程项目管理（北京）有限公司为 466,269.00 美元担保，折合人民币 3,252,785.80 元。
- 8、兰州寰球工程有限公司为 1,441,400.00 元人民币担保。
- 9、廊坊中油朗威工程项目管理有限公司为 879,227.40 元人民币担保。
- 10、吉林梦溪工程管理有限公司为 4,603,126.12 元人民币担保。
- 11、青岛华油工程建设监理有限公司为 5,044,638.38 元人民币担保。
- 12、北京兴油工程项目管理有限公司为 1,544,543.97 元人民币担保。
- 13、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 1,988,217,000.00 元；320,680,265.00 美元担保，折合人民币 2,237,129,664.69 元；33,060,000.00 美元担保，折合人民币 230,633,172.00 元；52,110,000.00 美元担保，折合人民币 363,529,782.00 元；6,456,800.00 美元担保，折合人民币 45,043,928.16 元；3,823,000,000.00 元人民币担保。
- 14、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 445,705,364.65 元；4,482,000,000.00 元人民币担保。
- 15、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 811,071,617.53 元；23,255,500,000.00 元人民币担保。
- 16、中国昆仑工程有限公司为 1,420,000,000.00 元人民币担保。
- 17、中国石油集团工程有限公司北京项目管理分公司为 82,000,000.00 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	1,500,000,000.00	2019-06-21	2020-06-20	营运资金贷款
中国石油天然气集团有限公司及其下属公司	美元 80,460,000.00	2019-08-08	2021-08-08	营运资金贷款

公司所属中国石油管道局工程有限公司于2019年6月21日与中油财务有限责任公司签订了额度为人民币15亿元的借款合同，借款期限为1年，借款年利率为固定利率4.1325%。截至2019年12月31日，中国石油管道局工程有限公司的短期借款余额为人民币15亿元。

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。截至2019年12月31日，借款余额为8,046万美元，折合人民币561,305,052.00元。

(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2019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21,656,408,899.53元，获取利息收入为143,895,432.32元。

6、 关联方应收应付款项

(1). 应收项目

☒适用 ☐不适用

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及其下属公司	5,708,852,485.98	1,716,434.87	7,493,362,176.05	1,716,434.87
预付账款					
	中国石油天然气集团有限公司及其下属公司	545,581,474.15		397,064,196.72	

单位：元 币种：人民币

其他应收款					
	中国石油天然气集团有限公司及其下属公司	1,469,754,317.23		1,733,496,306.59	

(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
短期借款			
	中国石油天然气集团有限公司及其下属公司	1,500,000,000.00	
应付账款			
	中国石油天然气集团有限公司及其下属公司	2,365,718,959.65	1,716,183,976.89
其他应付款			
	中国石油天然气集团有限公司及其下属公司	4,527,685,708.22	5,224,394,418.75
预收账款			
	中国石油天然气集团有限公司及其下属公司	7,243,180,667.34	3,578,946,522.10
长期借款			
	中国石油天然气集团有限公司及其下属公司	561,305,052.00	
一年内到期的非流动负债			
	中国石油天然气集团有限公司及其下属公司		652,004,000.00

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

重要的未决诉讼或仲裁形成的或有事项及其财务影响

单位：万元币种：人民币

原告	被告	案由	标的额	案件进展情况
四川大西南工程建设开发责任有限公司	中油（新疆）石油工程有限公司	建设工程施工合同纠纷	5,607.35	2017年8月24日开庭审理，原告申请鉴定。2019年4月2日收到一审判决书，判决我公司支付给大西南172.75万元。2019年4月11日原告上诉。2019年10月10日、2019年11月19日、2019年11月23日、2019年12月27日多次开庭质证，诉讼中暂无法预计判决结果。
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。2019年11月5日、2019年11月23日多次仲裁委开庭，下一次开庭时间等仲裁委通知。暂无法预计仲裁结果。
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	建设工程施工合同纠纷	3,950.61	2019年12月10日收到仲裁通知书，2020年1月15日第一次开庭。目前案件正在审理中。

INDIAN OIL CORPORATION LIMITED	CHINA PETROLUM PIPELINE BUREAU INDIA PVT. LTD.	建设工程施工合同纠纷	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, 目前案件正在仲裁中。
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, 2019 年 6 月 3 日开庭审理, 接钦州中院通知, 本案被告张松无法送达开庭传票, 法院采用公告送达, 6 月 3 日未开庭。7 月底, 本案公告诉讼期限届满, 法院于 2019 年 8 月 30 日第一次开庭审理, 目前案件正在审理中。
大元建业集团股份有限公司	河北华北石油工程建设有限公司	建设工程施工合同纠纷	2,838.18	2019 年 11 月 27 日, 广西百色法院受理此案, 目前案件尚未开庭。
河南翔龙工程集团有限公司	中国石油工程设计有限责任公司和中国石油昆仑燃气有限公司广西分公司	南宁 LNG 工程施工合同纠纷	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, 现法院正在组织双方进行调解, 目前未裁判。
凌海市第二建筑工程有限公司	河北华北石油工程建设有限公司	建设工程施工合同纠纷	1,700.87	2019 年 11 月 1 日收到民事裁定, 11 月 25 日开庭审理, 目前一审未判决。
王恒森	大庆油田建设集团有限责任公司、大庆油田创业腾飞建筑安装工程有限公司、中油(新疆)石油工程有限公司、王越生	建设工程合同纠纷	1,315.99	2017 年 6 月 5 日, 本案一审开庭, 被告王越生提出管辖权异议被裁定驳回。2017 年 11 月 20 日, 被告王越生向新疆维吾尔自治区高级人民法院提起管辖权异议上诉。2019 年 6 月 24 日, 中油(新疆)石油工程有限公司收到喀什地区中级人民法院一审判判决书, 一审未判决承担支付责任。2019 年 12 月 25 日, 新疆维吾尔自治区高级人民法院撤销原判, 发回重审。目前案件正在审理中。
徐州市中宇建设工程有限公司	中油(新疆)石油工程有限公司	建设工程合同纠纷	1,113.36	2019 年 3 月 12 日, 收到传票。2019 年 4 月 18 日、4 月 18 日、5 月 10 日、6 月 27 日分别进行了三次开庭审理。目前法院协调鉴定机构进行工程造价鉴定, 无法预计判决结果。

濮阳正通管道工程有限公司	河北华北石油工程建设有限公司	建设工程合同纠纷	1,080.11	2019 年 11 月 4 日, 收到起诉状。2019 年 12 月, 东莞法院裁定本案移送惠州市惠城区法院审理, 目前案件在移送过程中。
徐州市第六建筑安装工程公司	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	1,040.00	2018 年 12 月 6 日收到起诉状, 被告提出管辖权异议先后被驳回。2019 年 3 月 26 日第一次开庭, 12 月 12 日二次开庭, 目前等待法院判决结果中。

(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	245,658,488.72
经审议批准宣告发放的利润或股利	

注: 2020 年 4 月 27 日, 公司第七届董事会第五次会议审议通过, 公司拟以 2019 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 0.44 元(含税)现金股息, 共派发现金红利 245,658,488.72 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

1. 发行超短期融资券

公司分别于 2019 年 12 月 16 日和 2020 年 1 月 3 日召开了公司第七届董事会第八次临时会议和 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。

2020 年 4 月 16 日，公司发行了 2020 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 1.85%，到期日为 2021 年 1 月 15 日。

2. 新型冠状病毒肺炎疫情和国际低油价影响

年初以来，随着新冠肺炎疫情在中国爆发和在世界各地蔓延，以及国际油价低位运行和断崖式下跌，对中国及世界经济造成广泛和深远影响，也给公司生产经营带来严峻挑战。面对冲击，公司统筹推进新冠肺炎疫情防控 and 全面有序复工复产，加强与业主、分包商等相关方的沟通协调，扎实推进重点工程项目建设，全力以赴狠抓国内外市场开发，大力开展提质增效专项行动，积极应对工期滞后、运行成本增加等不利因素，努力降低新冠肺炎疫情和国际低油价对公司生产经营的影响。截止报告报出日，公司正持续跟踪和评估中，积极做好应对。

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

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	93,130,000.00
合计	93,130,000.00

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备										
按组合计提坏账准备	93,130,000.00	100.00	0.00	0.00	93,130,000.00	52,787,300.00	100.00	0.00	0.00	52,787,300.00
其中：										
组合 1	93,130,000.00	100.00	0.00	0.00	93,130,000.00	52,787,300.00	100.00	0.00	0.00	52,787,300.00
合计	93,130,000.00	/	0.00	/	93,130,000.00	52,787,300.00	/	0.00	/	52,787,300.00

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备:

☐适用 ☒不适用

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

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

对于划分为组合的应收账款, 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, 确定各组合计提坏账损失的方法:

组合 1 不计提坏账损失

组合 2 按预期信用损失率计提坏账损失

(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

单位名称	期末余额		
	应收账款	占应收账款合计数的比例 (%)	坏账准备
中国石油工程建设有限公司	38,700,000.00	41.55	
中国石油管道局工程有限公司	30,540,000.00	32.79	
中国寰球工程有限公司	19,370,000.00	20.80	
中国昆仑工程有限公司	3,360,000.00	3.61	
中国石油集团工程有限公司北京项目管理分公司	1,160,000.00	1.25	
合计	93,130,000.00	100.00	

(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	115,704,324.34	454,865,008.50
其他应收款	1,517,072,870.21	1,113,237,711.67
合计	1,632,777,194.55	1,568,102,720.17

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

应收股利

(4). 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
中国石油集团工程有限公司	115,704,324.34	454,865,008.50
合计	115,704,324.34	454,865,008.50

(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	410,387,666.79
1 至 2 年	323,938,196.00
2 至 3 年	776,123,186.82
3 至 4 年	7,028,669.64
4 至 5 年	
5 年以上	
合计	1,517,477,719.25

(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	1,510,225,716.27	1,100,137,592.65
资产处置款	7,242,002.98	13,494,968.06
备付金	10,000.00	10,000.00
合计	1,517,477,719.25	1,113,642,560.71

(3). 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

(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	
单项计提的坏账准备	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	1,510,225,716.27	1年以内、1-3年	99.52	
新疆天利高新石化股份有限公司	资产处置	7,242,002.98	2-3年、3-4年	0.48	
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	2-3年	0.00	
合计	/	1,517,477,719.25	/	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	24,156,549,466.71		24,156,549,466.71	24,101,831,801.71		24,101,831,801.71
对联营、合营企业投资						
合计	24,156,549,466.71		24,156,549,466.71	24,101,831,801.71		24,101,831,801.71

(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	11,190,446,193	19,115,040.0	774,108,628.	10,435,452,6		

公司	.44	0	66	04.78		
中国寰球工程有限公司	4,523,344,410.51	792,013,724.30		5,315,358,134.81		
中国石油集团工程有限公司	8,048,301,608.09	357,437,119.03		8,405,738,727.12		
中国昆仑工程有限公司	339,739,589.67	3,324,725.00	343,064,314.67			
合计	24,101,831,801.71	1,171,890,608.33	1,117,172,943.33	24,156,549,466.71		

对中国石油工程建设有限公司长期股权投资变动的原因是：一是根据《关于中石油华东设计院有限公司划转至中国寰球工程有限公司的批复》（工程股份〔2019〕151号）的有关要求，将中国石油工程建设有限公司持有的中石油华东设计院有限公司100%股权整体无偿划转至中国寰球工程有限公司，减少对中国石油工程建设有限公司长期股权投资773,642,724.30元。二是根据《关于公务车辆无偿划转协议（三）》，将中国石油工程建设有限公司所属三辆公务车无偿划转至中国石油集团工程有限公司，增加对中国石油集团工程有限公司长期股权投资465,904.36元，减少对中国石油工程建设有限公司长期股权投资465,904.36元。

对中国昆仑工程有限公司长期股权投资变动的原因是：根据《关于划转中国昆仑工程有限公司股权的通知》（工程股份〔2019〕121号）的有关要求，将中国石油集团工程股份有限公司持有中国昆仑工程有限公司100%股权整体无偿划转至中国石油集团工程有限公司，减少对中国昆仑工程有限公司长期股权投资343,064,314.67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	87,858,490.53		49,799,339.61	
合计	87,858,490.53		49,799,339.61	

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	412,193,800.00	342,308,900.00

合计	412,193,800.00	342,308,900.00
----	----------------	----------------

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	1,646,228.18	第十一节\七(71)
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）	40,105,551.03	第十一节\七(72)
债务重组损益	-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	第十一节\八(2)
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	267,319.57	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	42,344,972.12	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	149,521,429.73	以前年度计提的存货跌价准备转回和增值税加计抵减
所得税影响额	-25,308,422.25	
少数股东权益影响额	-39,596.14	
合计	209,408,898.16	

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	3.38	0.1440	0.1440
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	2.52	0.1065	0.1065

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

第十二节 备查文件目录

备查文件目录	载有法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的会计报表
备查文件目录	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
备查文件目录	报告期内在上海证券交易所网站和中国证监会指定报纸上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿

董事长：白玉光

董事会批准报送日期：2020 年 4 月 27 日

修订信息

☐适用 ☒不适用