

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

## 2017 年年度报告摘要

## 一 重要提示

- 1 本年度报告摘要来自年度报告全文，为全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展规划，投资者应当到上海证券交易所网站等中国证监会指定媒体上仔细阅读年度报告全文。
- 2 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。
- 3 公司全体董事出席董事会会议。
- 4 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。
- 5 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

2017 年度，公司经审计的母公司报表实现净利润 1,914,263,623.56 元，弥补以前年度亏损 -1,159,525,439.65 元后，按 10%计提法定公积金 75,473,818.39 元，2017 年末可供普通股股东分配的利润为 679,264,365.52 元。公司拟以 2017 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 0.37 元(含税)现金股息，共派发现金红利 206,576,456.43 元，剩余未分配利润结转下年。公司 2017 年度不进行资本公积金转增股本。

## 二 公司基本情况

### 1 公司简介

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

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
办公地址	北京市东城区东直门北大街9号中国石油大厦	北京市东城区东直门北大街9号中国石油大厦
电话	010-59983451	010-59983451
电子信箱	yuguofeng@cpec.com.cn	tangtac@cpec.com.cn

### 2 报告期公司主要业务简介

#### 1. 公司从事的主要业务

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石油工程建设业务。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. 主要业务的经营模式

公司主要经营模式包括设计采购施工（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。

（1）设计采购施工总承包（EPC）：工程总承包商按照合同约定，完成工程设计、材料设备的采购、施工等工作，实现设计、采购、施工各阶段工作合理交叉与紧密融合，并对承包工程的质量、安全、工期、造价全面负责。

（2）设计采购承包（EP）：工程总承包商按照合同约定，承担工程项目设计和材料设备的采购任务。

（3）采购施工总承包（PC）：工程总承包商按照合同约定，承担工程项目的材料设备采购和施工任务。

（4）勘察设计承包（E）：承包商按照合同约定，承担工程项目的勘察、设计工作，施工、设备采购等由业主另行委托。

（5）施工承包（C）：承包商按照合同约定，承担工程项目的施工工作，勘察、设计、设备采购等由业主另行委托。

（6）项目管理承包（PMC）：项目管理承包商代表业主对工程项目进行全过程、全方位的项目管理，包括进行工程的整体规划、项目定义、工程招标、选择承包商，并对设计、采购、施工过程进行全面管理。

（7）监理承包：监理企业受业主委托，依据法律法规、工程建设标准、勘察设计文件及合同，在施工阶段对建设工程质量、造价、进度等进行控制。

## 3. 公司细分业务领域

（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，炼化化工工程实力达到国际先进水平；培育天然气基烯烃技术，把控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，打造国际一流的炼化化工工程建设品牌。

(4) 环境工程业务：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、炼化化工、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和资本市场的明星业务。

(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

一方面宏观经济的发展会影响社会固定资产投资，另一方面，油价的变化也会直接影响石油石化领域的投资，而油价在大部分时期也与宏观经济紧密关联。当原油价格处于高位，市场繁荣，石油石化工程领域的项目机会较多；当油价下跌时，石油公司或相关企业纷纷缩减投资，市场低迷，项目机会较少。

近年来，受全球经济增长动力不足、国际油价下跌，以及国内经济转型升级、增速放缓等因素影响，与石油工程建设行业强相关的石油和天然气开采业固定资产投资出现下降趋势，石油加工、炼焦业固定资产投资也出现回落导致石油炼化工程建设业务需求量出现了一定程度的下降。2017年，国际原油市场供需基本面宽松，国际油价总体低位震荡运行，相比2016年30美元/桶的低点，国际油价缓慢回升至45-55美元/桶水平。随着全球石油公司资本性支出恢复性增长，油气工程建设市场也将逐步走出低谷。

#### 5. 与相关行业的关联性

相关上游行业包括建筑材料、机电设备、工程机械设备、工艺软件包，都随着国家经济发展和消费水平的提高，以及油价、劳动力价格的上涨，可能出现产品出厂价格上涨，最终引起工程建设企业成本上升。

相关下游行业是石油天然气、化工等国民经济重要的支柱性和基础性产业，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

行业的发展将促进工程建设业务的发展。

## 6. 周期性特征和地域性特征。

行业的收入确认、回款存在一定的季节性特点。一般情况下，大部分项目上半年主要处于立项审批、初步设计、工程设计及论证阶段，而工程招标与施工大多集中在下半年。此外，部分项目在冬季会因气候原因停工。

行业存在地域性特征。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、中亚、俄罗斯、东南亚等区域，国内项目分部比较广泛，相对比较集中在西北、东北和华南地区。

## 3 公司主要会计数据和财务指标

### 3.1 近 3 年的主要会计数据和财务指标

单位：元 币种：人民币

	2017年	2016年	本年比上年 增减 (%)	2015年	
				调整后	调整前
总资产	91,247,825,048.69	89,456,042,919.82	2.00	103,288,721,509.69	3,245,392,483.61
营业收入	55,363,747,574.84	50,659,441,285.13	9.29	65,222,610,898.10	1,929,280,697.51
归属于上市公司股东的净利润	670,005,933.42	1,287,539,063.31	-47.96	1,216,295,519.29	-947,615,177.49
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	474,557,911.34	-432,019,479.59	不适用	-967,037,776.68	-967,037,776.68
归属于上市公司股东的净资产	22,734,035,638.35	16,547,595,654.48	37.39	28,426,939,932.39	56,572,132.09
经营活动产生的现金流量净额	2,811,226,692.93	1,182,410,321.92	137.75	2,477,732,281.48	117,218,526.72
基本每股收益（元/股）	0.1218	0.2793	-56.39	0.2639	-1.6390
稀释每股收益（元/股）	0.1218	0.2793	-56.39	0.2639	-1.6390
加权平均	3.00	4.43	减少	4.28	-178.71

净资产收益率			1.43个百分点		
--------	--	--	----------	--	--

### 3.2 报告期分季度的主要会计数据

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	7,073,779,499.81	11,945,892,122.65	12,270,060,640.22	24,074,015,312.16
归属于上市公司股东的净利润	218,580,402.84	356,298,098.10	-53,803,223.24	148,930,655.72
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	218,199,613.55	304,748,316.93	-59,905,781.67	11,515,762.53
经营活动产生的现金流量净额	-5,612,200,688.34	683,593,689.14	1,168,460,939.70	6,571,372,752.43

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

## 4 股本及股东情况

### 4.1 普通股股东和表决权恢复的优先股股东数量及前 10 名股东持股情况表

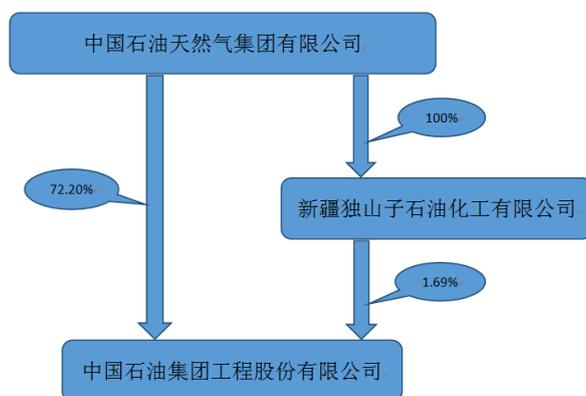
单位：股

截止报告期末普通股股东总数（户）					53,485		
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数（户）					56,361		
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		
前 10 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 (%)	持有有限售条件的 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		4,030,966,809	72.20	4,030,966,809	无		国有法人
新疆天利石化控股有限公司	-19,486,289	103,234,999	1.85	0	质押	66,000,000	国有法人
深圳天风天成资产管理有限公司一天富 13 号资产管理计划	97,410,714	97,410,714	1.74	97,410,714	未知		未知
华润深国投信托有限公司—华润信托·志道定增 1 期集合资金信托计划	97,409,983	97,409,983	1.74	97,409,983	未知		未知

建信基金—工商银行—陕西国际信托—陕国投·海棠2号定向投资集合资金信托计划	97,407,873	97,407,873	1.74	97,407,873	未知		未知
诺安基金—兴业证券—南京双安资产管理有限公司	97,404,431	97,404,431	1.74	97,404,431	未知		未知
弘湾资本管理有限公司	97,402,597	97,402,597	1.74	97,402,597	未知		未知
新疆独山子石油化工有限公司	0	94,471,638	1.69	0	无		国有法人
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	48,698,928	48,698,928	0.87	48,698,928	未知		未知
北信瑞丰基金—平安银行—长安国际信托—长安信托—定增长信汇智集合资金信托计划	38,141,818	38,141,818	0.68	38,141,818	未知		未知
上述股东关联关系或一致行动的说明	新疆独山子石油化工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							

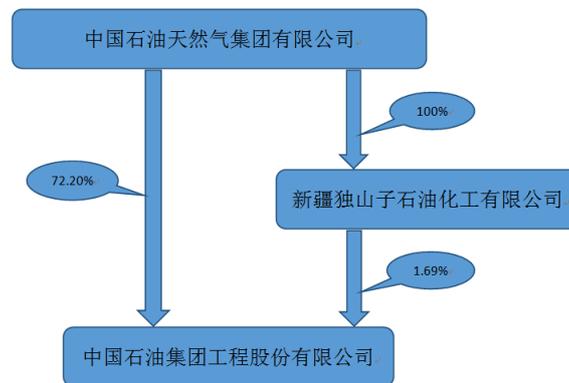
#### 4.2 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

√适用 □不适用



#### 4.3 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



#### 4.4 报告期末公司优先股股东总数及前 10 名股东情况

□适用 √不适用

#### 5 公司债券情况

□适用 √不适用

### 三 经营情况讨论与分析

#### 1 报告期内主要经营情况

2017 年度，公司实现营业收入 553.64 亿元、同比增长 9.29%，发生营业成本 504.13 亿元、同比增长 9.13%，销售费用 0.73 亿元、同比降低 71.81%，管理费用 26.63 亿元、同比增长 3.53%，财务费用 4.65 亿元、同比增加 8.14 亿元，实现归属于上市公司股东的净利润 6.70 亿元，同比减少 6.18 亿元。

报告期公司业绩出现下降，主要是受美元等货币汇率持续下行，人民币汇率相对上升的影响，公司持有的外币资产在本年度形成汇兑净损失 5.00 亿元，与上年同期汇兑净收益 3.68 亿元相比，汇兑净损失增加 8.68 亿元，对当期损益产生较大影响。

#### 2 导致暂停上市的原因

□适用 √不适用

#### 3 面临终止上市的情况和原因

□适用 √不适用

#### 4 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

√适用□不适用

1. 财政部于 2017 年度发布了《企业会计准则第 42 号——持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》，自 2017 年 5 月 28 日起施行，对于施行日存在的持有待售的非流动资产、处置组和终止经营，要求采用未来适用法处理。上述变更对公司“营业外收入”、“营业外支出”以及“资产处置

收益”项目的产生影响。

2. 财政部于 2017 年度修订了《企业会计准则第 16 号——政府补助》，修订后的准则自 2017 年 6 月 12 日起施行，对于 2017 年 1 月 1 日存在的政府补助，要求采用未来适用法处理；对于 2017 年 1 月 1 日至施行日新增的政府补助，也要求按照修订后的准则进行调整。上述变更对公司“营业外收入”、“其他收益”项目的产生影响。

3. 财政部于 2017 年度发布了《财政部关于修订印发一般企业财务报表格式的通知》，对一般企业财务报表格式进行了修订，适用于 2017 年度及以后期间的财务报表。

公司执行上述三项规定的主要影响详见第十一节、五、33. 重要会计政策和会计估计的变更。

5 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

6 与上年度财务报告相比，对财务报表合并范围发生变化的，公司应当作出具体说明。

适用 不适用

截至 2017 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

---

中国昆仑工程有限公司

---

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第十一节、八、合并范围的变更及九、在其他主体中的权益。