

股票简称：中国石油

股票代码：601857.SH、0857.HK、PTR.NYSE

中国石油天然气股份有限公司  
2017 年公司债券（第一期）  
债券受托管理人报告  
(2018 年度)

发行人

中国石油天然气股份有限公司



(北京市东城区安德路 16 号)

债券受托管理人

中信证券股份有限公司



中信证券股份有限公司  
CITIC Securities Company Limited

(广东省深圳市福田区中心三路 8 号卓越时代广场(二期)北座)

二〇一九年四月

## 声 明

中信证券股份有限公司（“中信证券”）编制本报告的内容及信息均来源于发行人对外公布的《中国石油天然气股份有限公司 2018 年年度报告》等相关公开信息披露文件、中国石油天然气股份有限公司（以下简称“发行人”或“公司”）提供的证明文件以及第三方中介机构出具的专业意见。

本报告不构成对投资者进行或不进行某项行为的推荐意见，投资者应对相关事宜做出独立判断，而不应将本报告中的任何内容据以作为中信证券所作的承诺或声明。

## 目 录

第一章 本期公司债券概况.....	4
第二章 债券受托管理人履职情况.....	7
第三章 发行人 2018 年度经营及财务状况.....	8
第四章 发行人募集资金使用情况及专项账户运作情况.....	13
第五章 本期债券利息偿付情况.....	14
第六章 担保人资信情况.....	15
第七章 债券持有人会议召开情况.....	16
第八章 债券跟踪评级情况.....	17
第九章 负责处理与公司债券相关事务专人的变动情况.....	18
第十章 其他事项.....	19

## 第一章 本期公司债券概况

### 一、发行人名称

中文名称：中国石油天然气股份有限公司

英文名称：PetroChina Company Limited

### 二、核准文件和核准规模

经中国证监会证监许可[2016]1931号文核准，公司获准在中国境内面向合格投资者公开发行不超过人民币400亿元（含人民币400亿元）的公司债券。2017年8月17日至18日，公司成功发行人民币20亿元第一期公司债券（以下简称本期债券）。

### 三、本期债券的主要条款

1、债券名称：中国石油天然气股份有限公司2017年公司债券（第一期）。

2、发行规模：20亿元。

3、票面金额和发行价格：票面金额100元/张，按面值平价发行。

4、债券期限：3年期。

5、债券利率及其确定方式：本期债券为固定利率，在债券存续期内固定不变，票面利率为4.30%。

6、还本付息方式：本期债券按年付息，到期一次还本。利息每年支付一次，最后一期利息随本金一起支付。

7、支付金额：本期债券于每年的付息日向投资者支付的利息为投资者截至利息登记日收市时各自所持有的本期债券各品种票面总额分别与该品种对应的票面年利率的乘积之和，于兑付日向投资者支付的本息为投资者截至兑付登记日收市时各自持有的本期债券到期各品种最后一期利息及等于该等到期品种票面总额的本金。

8、付息、兑付方式：本期债券本息支付将按照证券登记机构的有关规定来统计债券持有人名单，本息支付方式及其他具体安排按照证券登记机构的相关规定办理。

9、起息日：2017年8月18日。

10、利息登记日：本期债券利息登记日按照债券登记机构的相关规定办理。在利息登记日当日收市后登记在册的本期债券持有人，均有权就本期债券获得该

利息登记日所在计息年度的利息。

11、计息期限：本期债券的计息期限自 2017 年 8 月 18 日起至 2020 年 8 月 17 日止。

12、付息日：本期债券的付息日为 2018 年至 2020 年每年的 8 月 18 日，前述日期如遇法定节假日或休息日，则顺延至下一个工作日，顺延期间不另计息。。

13、兑付日：本期债券的兑付日为 2020 年 8 月 18 日，前述日期如遇法定节假日或休息日，则顺延至下一个工作日，顺延期间不另计息。

14、担保人及担保方式：本期债券无担保

15、信用级别及资信评级机构：经联合信用评级有限公司综合评定，发行人的主体信用等级为 AAA 级，本期债券的信用等级为 AAA 级。

16、债券受托管理人：中信证券股份有限公司。

17、发行方式、发行对象及向公司股东配售的安排：

本期债券采用面向合格投资者公开发行的方式，分期发行。本期债券的发行对象为符合《管理办法》第十四条规定的合格投资者，本期债券不向公司原股东优先配售。

18、承销方式：本期债券由主承销商组织承销团，采取余额包销的方式承销。

19、募集资金专项账户：公司已在中国工商银行股份有限公司北京石油大厦支行设置公司债券募集资金专项账户，专门用于公司债券募集资金的接收、存储与划转。本期债券的监管银行为中国工商银行股份有限公司北京地安门支行，为本期债券募集资金专项账户开户行的上级支行。

户名：中国石油天然气股份有限公司

开户行：工行北京石油大厦支行

账号：0200022429003101092

20、募集资金用途：本期债券募集资金全部用于补充流动资金。

21、上市和交易流通场所：上交所。

22、新质押式回购：发行人主体评级和本期债券评级均为 AAA 级，符合进行新质押式回购交易的基本条件。发行人拟向上交所及债券登记机构申请新质押式回购安排。如获批准，具体折算率等事宜将按上交所及证券登记机构的相关规定执行。

23、税务提示：根据国家有关税收法律、法规的规定，投资者投资本期债券所应缴纳的税款由投资者承担。

## 第二章 债券受托管理人履职情况

报告期内，受托管理人依据《公司债券发行与交易管理办法》、《公司债券受托管理人执业行为准则》和其他相关法律、法规、规范性文件及自律规则的规定以及《中国石油天然气股份有限公司 2016 年公司债券（第四期）债券受托管理协议》的约定，持续跟踪发行人的资信状况、募集资金使用情况、公司债券本息偿付情况、偿债保障措施实施情况等，并督促发行人履行公司债券募集说明书、受托管理协议中所约定的义务，积极行使债券受托管理人职责，维护债券持有人的合法权益。

### 第三章 发行人 2018 年度经营及财务状况

#### 一、发行人经营情况

##### 1、勘探与生产业务

###### 国内勘探业务

2018年，发行人突出经济可采储量和效益产量，持续优化勘探部署，通过实施集中勘探、深化精细勘探、推进综合勘探等措施，提高勘探效率和效益，实现规模增储上产，进一步夯实稳油增气的资源基础。油气勘探取得重要发现：新疆准噶尔盆地继玛湖地区之后又获重大勘探发现，塔里木盆地、四川盆地相继取得油气勘探新突破，鄂尔多斯、柴达木、渤海湾和松辽等盆地精细勘探发现和落实了一批规模储量。

###### 国内开发与生产业务

2018年，发行人原油开发稳步实施新疆玛湖等重点区块产能建设，优化老油田开发方案和产量结构，确保整体开发效益。天然气生产强化精细管理，加快重点气区产能建设，天然气实现快速上产，产量再创历史新高；塔里木、西南等主力气田高效开发、持续上产。稳步推进非常规油气开发，页岩气、煤层气保持增产势头。2018年，国内业务实现原油产量733.7百万桶，比上年同期下降1.3%；可销售天然气产量3,324.7十亿立方英尺，比上年同期增长5.4%；油气当量产量1,287.9百万桶，比上年同期增长1.5%。

###### 海外油气业务

2018年，发行人海外油气合作抓住“一带一路”战略实施等机遇，积极推进国际油气合作，阿布扎比2018项目于上半年完成交割。海外油气勘探强化项目整体研究和优选，突出效益勘探，持续优化开发方案，加大高效项目开发力度，油气生产平稳运行。2018年，海外业务实现油气当量产量203.8百万桶，比上年同期增长7.8%，占发行人及其附属公司油气当量产量13.7%。

2018年，发行人原油产量890.3百万桶，比上年同期增长0.4%；可销售天然气产量3,607.6十亿立方英尺，比上年同期增长5.4%，油气当量产量1,491.7百万桶，比上年同期增长2.3%。截至本报告期末，发行人及其附属公司拥有石油和天然气（含煤层气）探矿权、采矿权总面积295.5百万英亩，其中探矿权面积264.8百万英亩，采矿权面积30.7百万英亩；正在钻探的净井数为499口。本报告期内完成



的多层完井数为9,792口。

#### 勘探与生产运营情况

	单位	2018年	2017年	同比增减(%)
原油产量	百万桶	890.3	887.0	0.4
可销售天然气产量	十亿立方英尺	3,607.6	3,423.4	5.4
油气当量产量	百万桶	1,491.7	1,457.8	2.3
原油证实储量	百万桶	7,641	7,481	2.1
天然气证实储量	十亿立方英尺	76,467	76,888	(0.5)
证实已开发原油储量	百万桶	5,843	5,593	4.5
证实已开发天然气储量	十亿立方英尺	40,128	39,243	2.3

注：原油按1吨=7.389桶，天然气按1立方米=35.315立方英尺换算

#### 2、炼油与化工业务

2018年，发行人根据市场需求调整优化炼油资源配置，坚持资源优先向高效炼厂、高效市场配置，持续调整产品结构，强化油品质量升级，合理降低柴汽比，由上年同期的1.29降至本年的1.20；加大化工生产力度，优化原料来源和调配，增加高附加值产品产量。抓住市场机遇增产增销化工产品，及时调整化工销售策略，高效产品、高效区域销量稳定增长。2018年，发行人加工原油1,122.8百万桶，比上年同期增长10.4%，其中加工发行人及其附属公司勘探与生产业务生产的原油669.8百万桶，占比59.7%，产生了良好的协同效应；生产成品油10,534.2万吨，比上年同期增长13.6%；生产乙烯556.9万吨，比上年同期下降3.4%。

炼化转型升级项目建设有序推进，辽阳石化、华北石化改造项目建成投产，广东石化炼化一体化项目启动建设。

#### 炼油与化工生产情况

	单位	2018年	2017年	同比增减(%)
原油加工量	百万桶	1,122.8	1,016.9	10.4
汽、煤、柴油产量	千吨	105,342	92,715	13.6
其中：汽油	千吨	43,453	37,363	16.3
煤油	千吨	9,867	7,111	38.8
柴油	千吨	52,022	48,241	7.8
原油加工负荷率	%	82.2	80.3	1.9个百分点
轻油收率	%	79.5	78.4	1.1个百分点
石油产品综合商品收率	%	93.7	93.3	0.4个百分点
乙烯	千吨	5,569	5,764	(3.4)

	单位	2018年	2017年	同比增减(%)
合成树脂	千吨	9,049	9,284	(2.5)
合成纤维原料及聚合物	千吨	1,388	1,390	(0.1)
合成橡胶	千吨	869	809	7.4
尿素	千吨	828	1,439	42.5

注：原油按1吨=7.389桶换算

### 3、销售业务

#### 国内业务

2018年，发行人积极应对成品油市场资源过剩、竞争加剧等不利局面，强化产销衔接和精细营销，全力扩销提效。突出零售核心，加强“油卡非润气”一体化营销，深化各类主题和品牌促销。大力拓展终端营销网络，新投运加油站384座，运营加油站数量达到21,783座。

#### 国际贸易业务

2018年，发行人国际贸易业务强化产、销、贸协调配合，发挥国际油气运营中心作用，统筹优化进出口资源，积极开拓高端高效市场，国际贸易规模和运作质量进一步提升。

#### 销售业务情况

	单位	2018年	2017年	同比增减(%)
汽、煤、柴油销量	千吨	177,498	169,466	4.7
其中：汽油	千吨	71,125	65,293	8.9
煤油	千吨	19,469	16,849	15.5
柴油	千吨	86,904	87,324	(0.5)
零售市场份额	%	36.4	37	(0.6个百分点)
加油站数量	座	21,783	21,399	1.8
其中：资产型加油站	座	20,555	20,350	1.0
单站加油量	吨/日	10.28	10.49	(2.0)

### 4、天然气与管道业务

2018年，发行人根据天然气资源紧平衡的供需形势，统筹平衡资源组织、运输调配和市场销售。充分发挥集中调控优势，增强调峰能力，科学组织油气调运，确保业务链运行顺畅。天然气销售大力开拓高端高效市场，开展差异化营销，不断增强区域销售竞争力，积极开展线上竞价交易，促进市场化价格形成。管网布局建设持续完善，抚锦成品油管道、云南成品油管道等工程建成投产。

2018年，发行人销售天然气2,167.54亿立方米，比上年同期增长8.9%，其中中国国内销售天然气1,595.53亿立方米，比上年同期增长19.6%，继续保持双位数增长。2018年末，发行人国内油气管道总长度为83,527公里，其中：天然气管道长度为51,751公里，原油管道长度为20,048公里，成品油管道长度为11,728公里。

## 二、发行人 2018 年度财务情况

2018年，发行人及其附属公司实现营业收入人民币23,535.88亿元，比上年同期增长16.8%；实现归属于母公司股东净利润人民币525.91亿元，比上年同期增长130.7%；实现每股基本收益人民币0.29元，比上年同期增加人民币0.17元。营业收入和净利润比上年同期增长的主要原因是大部分油气产品价格上升以及销售量增加。

根据发行人2018年年度报告，其主要财务数据如下：

### 1、合并资产负债表主要数据

单位：（人民币）百万元

	2018年12月31日	2017年12月31日	同比变化
资产合计	2,432,558	2,404,910	1.15%
负债合计	1,021,615	1,023,300	(0.16%)
归属于母公司股东的权益合计	1,214,570	1,193,810	1.74%
少数股东权益	196,373	187,800	4.56%

### 2、合并利润表主要数据

单位：（人民币）百万元

	2018年度	2017年度	同比变化
营业收入	2,353,588	2,015,890	16.75%
营业成本	(1,824,382)	(1,584,245)	15.16%
利润总额	115,200	53,083	117.02%
归属于母公司股东的净利润	52,585	22,793	130.71%
净利润	72,410	36,788	96.83%

### 3、合并现金流量表主要数据

单位：（人民币）百万元

	2018年度	2017年度	同比变化
经营活动产生的现金流量净额	351,565	366,655	(4.12%)
投资活动产生的现金流量净额	(267,732)	(243,546)	9.93%
筹资活动产生的现金流量净额	(123,515)	(94,725)	30.39%

### 4、主要财务指标

单位：（人民币）元

	2018 年度	2017 年度	同比变化
基本每股收益	0.29	0.12	141.67%
稀释每股收益	0.29	0.12	141.67%
加权平均净资产收益率 (%)	4.3	1.9	2.4 个百分点

## 第四章 发行人募集资金使用情况及专项账户运作情况

### 一、本期债券募集资金情况

公司经中国证监会证监许可[2016]1931 号文核准，获准向在中国境内面向合格投资者公开发行面值不超过人民币 400 亿元(含人民币 400 亿元)的公司债券。2017 年 8 月 17 日至 18 日，公司成功发行人民币 20 亿元第一期公司债券（以下简称本期债券）。

根据本期公司债券募集说明书的相关内容，本期债券募集资金 20 亿元拟用于补充流动资金

### 二、本期债券募集资金实际使用情况及专项账户运作情况

根据发行人的相关说明，本期公司债券募集资金均按本期公司债券披露使用用途专款专用，本期债券募集资金全部用于补充营运资金。截至 2018 年 12 月 31 日，全部募集资金已使用完毕。

募集资金专项账户运作规范，募集资金提取前均履行了发行人财务制度规定的审批程序。

## 第五章 本期债券利息偿付情况

2017 年公司债券（第一期）于 2017 年 8 月 18 日正式起息，报告期内付息日为 2018 年 8 月 20 日。

报告期内，本期债券已于付息日向投资者支付利息。

## 第六章 担保人资信情况

本期债券无担保。

## 第七章 债券持有人会议召开情况

2018 年度，发行人未发生须召开债券持有人会议的事项，未召开债券持有人会议。



## 第八章 债券跟踪评级情况

本期债券的信用评级机构为联合信用评级有限公司。联合信用评级有限公司于 2017 年完成了对本期债券的初次评级。根据《中国石油天然气股份有限公司 2017 年公司债券（第一期）信用评级报告》，经联合信用评级有限公司（以下简称“联合评级”）综合评定，发行人的主体信用等级为 AAA，本期债券的信用等级为 AAA。

根据监管部门和联合评级对跟踪评级的有关要求，联合评级将在本期债券存续期内每年进行一次定期跟踪评级，并在本期债券存续期内根据有关情况进行不定期跟踪评级。

报告期内，联合信用评级有限公司对本期债券进行了跟踪评级，出具了《中国石油天然气股份有限公司公开发行公司债券 2018 年跟踪评级报告》（以下简称“本次评级报告”）。本次评级报告维持公司主体信用等级为 AAA，评级展望为稳定，维持“17 中油 01”债项信用等级为 AAA。

## 第九章 负责处理与公司债券相关事务专人的变动情况

报告期内，发行人负责处理与公司债券相关事务的专人未发生变动。

## 第十章 其他事项

### 一、重大合同及履行情况

1、报告期内，公司没有发生为公司带来的利润达到公司当年利润总额的10%以上（含10%）的托管、承包、租赁其他公司资产的事项。

2、报告期内，公司无重大担保事项。

3、报告期内，公司无重大委托理财事项。

4、报告期内，公司无重大对外委托贷款事项。

5、报告期内，公司无重大银行贷款本息逾期支付事项。

6、除年度报告另有披露外，在报告期内发行人不存在其他需要披露的重大合同。

### 二、重大诉讼、仲裁

本报告期内，发行人无重大诉讼、仲裁事项发生。

### 三、相关当事人

报告期内，本期公司债券的受托管理人和资信评级机构均未发生变动。

（本页无正文，为《中国石油天然气股份有限公司 2017 年公司债券（第一期）  
债券受托管理人报告（2018 年度）》之盖章页）

