

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  
2013 年公司债券（第一期）  
债券受托管理人报告  
(2017 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



(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)

二〇一八年四月

## 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 2017 年年度报告》等相关信息披露文件、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 发行人 2017 年度经营及财务状况.....	7
第三章 发行人募集资金使用情况.....	12
第四章 本期债券利息偿付情况.....	13
第五章 担保人资信情况.....	14
第六章 债券持有人会议召开情况.....	15
第七章 债券跟踪评级情况.....	16
第八章 负责处理与公司债券相关事务专人的变动情况.....	17
第九章 其他事项.....	18

## 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[2012]993号文核准，公司获准向社会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。2012年11月22日至26日，公司成功发行人民币200亿元第一期公司债券。2013年3月15日至19日，公司成功发行人民币200亿元第二期公司债券（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2013年公司债券（第一期）。

2、发行规模：200亿元。

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、债券品种的期限及规模：本期债券分为5年期固定利率和10年期固定利率两个品种，其中5年期品种的最终发行规模为160亿元，10年期品种的最终发行规模为40亿元。

5、债券利率及其确定方式：本期债券两个品种均为固定利率，在债券存续期内固定不变。本期债券5年期品种票面利率为4.47%，10年期品种票面利率为4.88%。

6、还本付息方式：本期债券采用单利按年计息，不计复利。每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付。

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、起息日：2013年3月15日。

9、付息日：

(1) 5年期品种：2014年至2018年每年的3月15日为上一个计息年度的

付息日（如遇法定节假日或休息日，则顺延至其后的第 1 个工作日，顺延期间不另计息）。

（2）10 年期品种：2014 年至 2023 年每年的 3 月 15 日为上一个计息年度的付息日（如遇法定节假日或休息日，则顺延至其后的第 1 个工作日，顺延期间不另计息）。

#### 10、兑付日：

（1）5 年期品种：2018 年 3 月 15 日（如遇法定节假日或休息日，则顺延至其后的第 1 个工作日，顺延期间不另计息）。

（2）10 年期品种：2023 年 3 月 15 日（如遇法定节假日或休息日，则顺延至其后的第 1 个工作日，顺延期间不另计息）。

11、担保人及担保方式：中国石油天然气集团公司为本期债券的还本付息提供全额无条件不可撤销的连带责任保证担保。

12、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。

13、债券受托管理人：中信证券股份有限公司。

#### 14、本次发行对象：

（1）网上发行：持有中国证券登记公司开立的首位为 A、B、D、F 证券账户的社会公众投资者（法律、法规禁止购买者除外）。

（2）网下发行：符合法律法规的机构投资者（法律法规禁止购买者除外）。

15、向公司股东配售的安排：本期债券不向公司股东优先配售。

#### 16、发行方式：

本期债券 5 年期品种采取网上面向社会公众投资者公开发行和网下面向机构投资者询价配售相结合的方式发行，10 年期品种采取网下面向机构投资者配售的方式发行。网上认购按“时间优先”的原则实时成交，网下申购由发行人与簿记管理人根据簿记建档情况进行债券配售。

本期债券 5 年期品种网上、网下预设的发行数量分别占该品种初始发行规模的比例分别为 1%和 99%。发行人和簿记管理人将根据网上发行情况决定是否启动网上网下回拨机制，网上和网下之间的回拨为双向回拨。本期债券 5 年期品种的网上网下回拨安排，优先于 5 年期品种向其他品种的品种间回拨，即 5 年期品

种认购不足的部分将优先回拨至网上。

17、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。本期债券认购不足 200 亿元的部分全部由主承销商余额包销。

18、发行费用概算：本期债券的发行费用不高于募集资金的 1%。

19、募集资金用途：本期债券募集资金已用于偿还贷款。

20、上市和交易流通场所：上交所。

21、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。

22、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 发行人 2017 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

2017年，发行人以发现优质规模储量为目标，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。油气勘探均取得重要发现：新疆准噶尔盆地开辟了新的储量战略接替区，其中玛湖地区获得重大勘探发现，塔里木盆地、四川盆地相继取得油气勘探新突破，鄂尔多斯、松辽、渤海湾等盆地均落实了一批优质规模可建产储量。

##### 国内开发与生产业务

2017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。天然气开发把握天然气需求快速增长时机，夯实老气田稳产基础，加速新建产能释放，根据季节需求动态组织气田生产，天然气产量继续保持增长。长庆油田继续保持油气当量5,000万吨以上高效稳产；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，长宁—威远页岩气加快建产，煤层气保持增产势头。2017年，国内业务实现原油产量743.1百万桶，比上年同期下降2.7%；可销售天然气产量3,153.0十亿立方英尺，比上年同期增长4.8%；油气当量产量1,268.8百万桶，比上年同期增长0.3%。

##### 海外油气业务

2017年，发行人海外油气合作抓住“一带一路”战略实施等机遇，巩固发展五大油气合作区。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。2017年，海外业务实现油气当量产量189.0百万桶，比上年同期下降6.1%，占发行人油气当量产量13.0%。

2017年，发行人原油产量887.0百万桶，比上年同期下降3.7%；可销售天然气产量3,423.4十亿立方英尺，比上年同期增长4.5%，油气当量产量1,457.8百万桶，比上年同期下降0.6%。截至本报告期末，发行人拥有石油和天然气（含煤层气）

探矿权、采矿权总面积316.5百万英亩，其中探矿权面积286.8百万英亩，采矿权面积29.7百万英亩；正在钻探的净井数为571口。本报告期内完成的多层完井数为7,706口。

#### 勘探与生产运营情况

	单位	2017年	2016年	同比增减(%)
原油产量	百万桶	887.0	920.7	(3.7)
可销售天然气产量	十亿立方英尺	3,423.4	3,274.5	4.5
油气当量产量	百万桶	1,457.8	1,466.6	(0.6)
原油证实储量	百万桶	7,481	7,438	0.6
天然气证实储量	十亿立方英尺	76,888	78,712	(2.3)
证实已开发原油储量	百万桶	5,593	5,176	8.1
证实已开发天然气储量	十亿立方英尺	39,243	40,664	(3.5)

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

2017年，发行人根据市场需求调整优化炼油资源配置和产品结构，强化油品质量升级，合理降低柴汽比，由上年同期的1.40降至本年的1.29；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，化工商品产量比上年同期增长4.4%。抓住市场机遇，及时调整化工销售策略，高效产品、高效区域销量稳定增长。2017年，发行人加工原油1,016.9百万桶，比上年同期增长6.7%，其中加工发行人勘探与生产业务生产的原油681.3百万桶，占比67.0%，产生了良好的协同效应；生产成品油9,271.5万吨，比上年同期增长7.8%；生产乙烯576.4万吨，比上年同期增长3.1%。

炼化重点工程建设有序开展，云南石化炼油项目一次开车成功，华北石化、辽阳石化改扩建工程稳步推进。

#### 炼油与化工生产情况

	单位	2017年	2016年	同比增减(%)
原油加工量	百万桶	1,016.9	953.3	6.7
汽、煤、柴油产量	千吨	92,715	86,022	7.8
其中：汽油	千吨	37,363	33,275	12.3
煤油	千吨	7,111	6,058	17.4
柴油	千吨	48,241	46,689	3.3
原油加工负荷率	%	80.3	80.3	-
轻油收率	%	78.4	78.9	(0.5个百分点)



	单位	2017年	2016年	同比增减(%)
石油产品综合商品收率	%	93.3	93.5	(0.2个百分点)
乙烯	千吨	5,764	5,589	3.1
合成树脂	千吨	9,284	9,078	2.3
合成纤维原料及聚合物	千吨	1,390	1,410	(1.4)
合成橡胶	千吨	809	760	6.4
尿素	千吨	1,439	1,900	(24.3)

注：原油按1吨=7.389桶换算

### 3、销售业务

#### 国内业务

2017年，发行人积极应对成品油市场资源宽松、竞争加剧等不利局面，统筹国内外市场，优化资源流向，确保整体业务链畅通的同时实现效益最大化。主动适应市场竞争和客户需求变化，推广第三方支付和零售APP业务，推进主题营销、联合促销、“油卡非润气”一体化销售，提高高效产品销售比例。加大销售网络建设力度，新投运加油站504座，运营加油站数量达到21,399座。

#### 国际贸易业务

2017年，发行人国际贸易业务强化产、销、贸协调配合，发挥油气运营中心作用，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	2017年	2016年	同比增减(%)
汽、煤、柴油销量	千吨	169,466	159,107	6.5
其中：汽油	千吨	65,293	62,406	4.6
煤油	千吨	16,849	16,533	1.9
柴油	千吨	87,324	80,168	8.9
零售市场份额	%	37	38	(1个百分点)
加油站数量	座	21,399	20,895	2.4
其中：资产型加油站	座	20,350	20,101	1.2
单站加油量	吨/日	10.49	10.46	0.3

### 4、天然气与管道业务

2017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。天然气销售持续做好重点高效市场开发,开展差异化营销,不断增强区域销售竞争力,线上线下交易并举的天然气销售体系初步建立。管网布局建设持续完善,陕京四线输气管道、云南成品油管道等工程按期投运。

2017年,发行人销售天然气1,865.7亿立方米,比上年同期增长1.8%,其中国内销售天然气1,210.1亿立方米,比上年同期增长11.2%,实现双位数增长。2017年末,发行人国内油气管道总长度为82,374公里,其中:天然气管道长度为51,315公里,原油管道长度为19,670公里,成品油管道长度为11,389公里。

## 二、发行人 2017 年度财务情况

2017年,发行人实现营业收入人民币20,158.90亿元,比上年同期增长24.7%;实现归属于母公司股东净利润人民币227.98亿元,比上年同期增长190.2%;实现每股基本收益人民币0.12元,比上年同期增加人民币0.08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2017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

	2017年12月31日	2016年12月31日	同比变化
资产合计	2,404,910	2,396,950	0.33%
负债合计	1,023,300	1,023,922	(0.06%)
归属于母公司股东的权益合计	1,193,810	1,189,319	0.38%
少数股东权益	187,800	183,709	2.23%

### 2、合并利润表主要数据

单位:(人民币)百万元

	2017年度	2016年度	同比变化
营业收入	2,015,890	1,616,903	24.68%
营业成本	(1,584,245)	(1,235,707)	28.21%
利润总额	53,083	45,192	17.46%
归属于母公司股东的净利润	22,793	7,900	188.52%
净利润	36,788	29,414	25.07%

### 3、合并现金流量表主要数据

单位:(人民币)百万元

	2017年度	2016年度	同比变化
经营活动产生的现金流量净额	366,655	265,179	38.27%
投资活动产生的现金流量净额	(243,546)	(175,887)	38.47%
筹资活动产生的现金流量净额	(94,725)	(67,007)	41.37%

#### 4、主要财务指标

单位：（人民币）元

	2017 年度	2016 年度	同比变化
基本每股收益	0.12	0.04	(188.5%)
稀释每股收益	0.12	0.04	(188.5%)
加权平均净资产收益率 (%)	1.9	0.7	(1.2 个百分点)

### 第三章 发行人募集资金使用情况

#### 一、本期债券募集资金情况

公司经中国证监会证监许可[2012]993 号文核准，获准向社会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。2013 年 3 月 15 日至 19 日，公司成功发行人民币 200 亿元第二期公司债券（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 200 亿元拟用于偿还公司一笔余额为 200 亿元的人民币贷款，调整公司债务结构。该笔贷款的贷款方为中油财务有限责任公司，起始日为 2013 年 1 月 11 日，到期日为 2013 年 7 月 11 日。

#### 二、本期债券募集资金实际使用情况

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，发行人使用募集资金中偿还了公司一笔余额为 200 亿元的人民币贷款，该笔贷款的贷款方为中油财务有限责任公司。截至 2017 年 12 月 31 日，全部募集资金已使用完毕。

#### 第四章 本期债券利息偿付情况

2013 年公司债券（第一期）于 2013 年 3 月 15 日正式起息，报告期内付息日为 2017 年 3 月 15 日。

报告期内，本期债券于付息日向投资者支付利息。

## 第五章 担保人资信情况

中国石油天然气集团公司为本次债券的还本付息提供全额无条件不可撤销的连带责任保证担保，担保范围包括本次债券本金及其利息、违约金、损害赔偿金和实现债权的费用。如发行人不能依据各期公司债券募集说明书及发行公告的约定按期足额兑付该期公司债券的本息，担保人在担保函第五条规定的保证范围内承担保证责任，将相应的本金和/或利息兑付资金、因发行人未按期履行兑付义务产生的违约金、损害赔偿金和实现债权的费用等一并划入该期公司债券持有人或本次债券受托管理人指定的账户。

担保人承担担保责任的具体约定如下：在担保函规定的保证期间内，担保人应在收到本次债券持有人或受托管理人以书面形式提出的符合下列条件的索赔通知后 7 个工作日内，凭本次债券持有人或受托管理人持有本次债券凭证的原件在保证范围内支付索赔的金额；

索赔通知必须符合以下条件：

1、声明索赔的本次债券本金和/或利息款额并未由发行人或其代理人以任何方式直接或间接地支付给本次债券持有人；

2、附有证明发行人未按本次债券募集说明书及发行公告的约定，按期足额兑付本次债券本金和/或利息以及未兑付的本金和/或利息金额的证据。

中国石油天然气集团公司是中国最大的油气生产销售商和最大的炼油及化工产品生产商之一，在中国石油石化行业中占有重要的战略地位；产业链条完整，资源和规模优势明显，在行业中占主导地位，整体竞争能力很强；资产规模大、资产质量好；债务负担轻、水平低；整体盈利能力强，现金流状况较好；整体具有很强的偿债能力。自 1998 年设立以来，中国石油天然气集团公司的资产规模稳步增长，资产质量持续提高，各项业务健康发展，营业收入和净利润稳健增长。由于担保人 2017 年财务报告尚未披露，截至 2016 年 12 月 31 日，中国石油天然气集团公司资产总计 40,697.59 亿元，负债总计 16,248.63 亿元。2016 年度，中国石油天然气集团公司营业收入为 18,719.03 亿元，净利润为 267.94 亿元，经营活动产生的现金流量净额为 2,362.06 亿元。

综合以上，中国石油天然气集团公司整体盈利能力强，资产负债结构合理，具有很强的偿债能力。

## 第六章 债券持有人会议召开情况

2017 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。

## 第七章 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 2013 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 2013 年公司债券（第一期）信用评级分析报告》，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 2017 年公司债券跟踪评级报告》（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“13 中油 01”、“13 中油 02”债项信用等级均为 AAA。



## 第八章 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。

## 第九章 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 2013 年公司债券（第一期）  
债券受托管理人报告（2017 年度）》之盖章页)

中信证券股份有限公司

2018 年 4 月 12 日

