

公司代码：601857

公司简称：中国石油

中国石油天然气股份有限公司 2015 年第三季度报告

目录

一、	重要提示.....	3
二、	公司主要财务数据和股东变化.....	3
三、	重要事项.....	10
四、	附录.....	14

一、重要提示

- 1.1 中国石油天然气股份有限公司（以下简称“本公司”）董事会、监事会及其董事、监事、高级管理人员保证本季度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。
- 1.2 本季度报告已经本公司临时董事会会议审议通过，所有董事均保证本季度报告内容的真实、准确、完整，不存在异议。
- 1.3 本公司及其附属公司（以下简称“本集团”）分别按中国企业会计准则及国际财务报告准则编制财务报告。本季度报告中的财务报告未经审计。
- 1.4 本公司董事长王宜林先生、副董事长兼总裁汪东进先生、财务总监于毅波先生保证本季度报告中财务报告的真实、准确、完整。

二、公司主要财务数据和股东变化

2.1 主要财务数据

2.1.1 按国际财务报告准则编制的主要会计数据及财务指标

单位：人民币百万元

项 目	本报告期末	上年度期末	本报告期末
			比上年度期末 增减(%)
总资产	2,372,443	2,405,473	(1.4)
归属于母公司股东权益	1,169,353	1,175,894	(0.6)

项 目	年初至报告期期末	比上年同期
		增减(%)
经营活动产生的现金流量净额	199,341	(21.7)

单位：人民币百万元

项 目	截至 9 月 30 日止 3 个月 (7-9 月)期间			截至 9 月 30 日止 9 个月 (1-9 月)期间		
	本报告期			比上年		
	2015 年	2014 年	比上年同期 增减(%)	2015 年	2014 年	同期增减 (%)
营业额	427,481	600,580	(28.8)	1,305,105	1,754,548	(25.6)
归属于母公司股东的净利润	5,195	27,923	(81.4)	30,601	96,047	(68.1)
净资产收益率(%)	0.4	2.4	(2.0)	2.6	8.2	(5.6)

2015 年第三季度报告

			个百分点			个百分点
基本每股收益（人民币元）	0.03	0.15	(81.4)	0.17	0.52	(68.1)
稀释每股收益（人民币元）	0.03	0.15	(81.4)	0.17	0.52	(68.1)

2.1.2 按中国企业会计准则编制的主要会计数据及财务指标

单位：人民币百万元

项 目	本报告期末	上年度期末	本报告期末	
			比上年度期末	增减(%)
总资产	2,372,342	2,405,376		(1.4)
归属于母公司股东权益	1,169,466	1,176,010		(0.6)

项 目	年初至报告期期末	比上年同期	
		增减(%)	增减(%)
经营活动产生的现金流量净额	199,341		(21.7)

单位：人民币百万元

项 目	截至 9 月 30 日止 3 个月			截至 9 月 30 日止 9 个月		
	(7-9 月)期间			(1-9 月)期间		
	2015 年	2014 年	本报告期 比上年同期 增减(%)	2015 年	2014 年	比上年 同期增减 (%)
营业收入	427,481	600,580	(28.8)	1,305,105	1,754,548	(25.6)
归属于母公司股东的净利润	5,194	27,922	(81.4)	30,598	96,044	(68.1)
归属于母公司股东的扣除非 经常性损益的净利润	5,462	28,734	(81.0)	31,310	97,307	(67.8)
加权平均净资产收益率(%)	0.4	2.4	(2.0) 个百分点	2.6	8.2	(5.6) 个百分点
基本每股收益（人民币元）	0.03	0.15	(81.4)	0.17	0.52	(68.1)
稀释每股收益（人民币元）	0.03	0.15	(81.4)	0.17	0.52	(68.1)

单位：人民币百万元

非经常性损益项目	截至 2015 年 9 月 30 日止 9 个月 收入/(支出)
非流动资产处置净损益	(190)
计入当期损益的政府补助	2,488
处置可供出售金融资产净损益	160
应收款项减值准备转回	73
其他营业外收入和支出	(3,300)
小计	(769)
非经常性损益的所得税影响数	66
少数股东损益影响额	(9)

合计

(712)

2.1.3 国内外会计准则差异

√适用 □不适用

本集团按国际财务报告准则计算的本期净利润为人民币 358.92 亿元，按中国企业会计准则计算的本期净利润为人民币 358.89 亿元，差异为人民币 0.03 亿元；按国际财务报告准则计算的股东权益为人民币 13,111.08 亿元，按中国企业会计准则计算的股东权益为人民币 13,110.84 亿元，差异为人民币 0.24 亿元。本集团的准则差异主要是由于 1999 年非固定资产、油气资产评估所产生。本公司 1999 年重组改制时，对于中国石油天然气集团公司（以下简称“中国石油集团”）投入的资产和负债进行了评估，按照国际财务报告准则编制的财务报表对上述评估结果中非固定资产、油气资产的部分未予确认。

非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位：百万元 币种：人民币

项目	本期金额 (7-9 月)	年初至报告期末金额 (1-9 月)	说明
非流动资产处置损益		-190	
越权审批，或无正式批准文件，或偶发性的税收返还、减免			
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		2,488	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费			
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益			
非货币性资产交换损益			
委托他人投资或管理资产的损益			

因不可抗力因素,如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备			
债务重组损益			
企业重组费用,如安置职工的支出、整合费用等			
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益			
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益			
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益			
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外,持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益,以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益		160	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		73	
对外委托贷款取得的损益			
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益			
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响			
受托经营取得的托管费收入			
除上述各项之外的其他营业外收入和支出		-3,300	

其他符合非经常性损益定义的损益项目			
所得税影响额		66	
少数股东权益影响额(税后)		-9	
合计		-712	

2.2 截止报告期末的股东总数、前十名股东、前十名流通股股东(或无限售条件股东)持股情况表
单位:股

股东总数(户)				676,617		
前十名股东持股情况						
股东名称 (全称)	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	
中国石油集团	158,033,693,528	86.35	0	无	0	国家
香港中央结算(代理人)有限公司	20,845,941,762	11.39	0	无	0	境外法人
中国证券金融股份有限公司	1,010,364,410	0.55	0	无	0	国有法人
中央汇金投资有限责任公司	206,109,200	0.11	0	无	0	其他
香港中央结算有限公司	40,271,754	0.02	0	无	0	境外法人
中国工商银行-上证50交易型开放式指数证券投资基金	37,746,328	0.02	0	无	0	其他
君康人寿保险股份有限公司-万能保险产品	25,056,197	0.01	0	无	0	其他
中国建设银行-银华核心价值优选股票型证券投资基金	20,999,841	0.01	0	无	0	其他

中国建设银行-上证180交易型开放式指数证券投资基金	14,393,156	0.01	0	无	0	其他
泉正(上海)投资管理中心(有限合伙)-泉正1号基金	12,515,328	0.01	0	无	0	其他
前十名无限售条件股东持股情况						
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量				
		种类	数量			
中国石油集团	158,033,693,528	人民币普通股	158,033,693,528			
香港中央结算(代理人)有限公司	20,845,941,762	境外上市外资股	20,845,941,762			
中国证券金融股份有限公司	1,010,364,410	人民币普通股	1,010,364,410			
中央汇金投资有限责任公司	206,109,200	人民币普通股	206,109,200			
香港中央结算有限公司	40,271,754	人民币普通股	40,271,754			
中国工商银行-上证50交易型开放式指数证券投资基金	37,746,328	人民币普通股	37,746,328			
君康人寿保险股份有限公司-万能保险产品	25,056,197	人民币普通股	25,056,197			
中国建设银行-银华核心价值优选股票型证券投资基金	20,999,841	人民币普通股	20,999,841			
中国建设银行-上证180交易型开放式指数证券投资基金	14,393,156	人民币普通股	14,393,156			
泉正(上海)投资管理中心(有限合伙)-泉正1号基金	12,515,328	人民币普通股	12,515,328			
上述股东关联关系或一致行动的说明	除香港中央结算(代理人)有限公司和香港中央结算有限公司均为香港交易及结算所有限公司之全资附属公司,“中国建设银行-银华核心价值优选股票型证券投资基金”和“中国建设银行-上证180交易型开放式指数证券投资基金”同托管于中国建设银行股份有限公司外,本公司未知上述其他前10名股东之间存在关联关系或属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。					
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明						

2.3 截止报告期末的优先股股东总数、前十名优先股股东、前十名优先股无限售条件股东持股情

况表

□适用 √不适用

2.4 业绩回顾

2015年前三季度，世界经济复苏缓慢且不均衡，中国经济增速放缓；国际原油价格持续波浪型低位震荡，国内成品油市场竞争加剧，供需仍呈宽松态势。面对复杂严峻的国内外经营环境，本集团坚持有质量有效益可持续发展方针，生产经营平稳受控，经营业绩符合预期。

勘探与生产业务油气勘探开发稳步推进，油气产量实现稳定增长。2015年前三季度，本集团生产原油722.9百万桶，比上年同期增长3.3%，其中国内原油产量606.2百万桶，比上年同期降低1.5%；生产可销售天然气22,890亿立方英尺，比上年同期增长4.3%；油气当量产量1,104.5百万桶，比上年同期增长3.6%，其中海外油气当量产量143.6百万桶，比上年同期增长41.2%。2015年前三季度，勘探与生产板块面对原油价格同比大幅下跌的不利局面，坚持降本增效，单位操作成本12.83美元/桶，比上年同期降低3.3%，实现经营利润人民币465.13亿元，比上年同期人民币1,459.54亿元降低68.1%。

炼油与化工业务坚持市场导向和效益原则，合理安排加工负荷，积极优化产品结构，强化成本费用控制，保持盈利增效的良好态势。2015年前三季度，本集团共加工原油741.7百万桶，比上年同期降低0.6%，生产汽油、柴油和煤油6,880.2万吨，比上年同期增长1.2%。2015年前三季度，炼油与化工板块实现经营利润人民币30.59亿元，比上年同期经营亏损人民币87.55亿元扭亏增利人民币118.14亿元。其中炼油业务实现经营利润人民币16.61亿元，比上年同期经营利润人民币25.67亿元降低35.3%；化工业务实现经营利润人民币13.98亿元，比上年同期经营亏损人民币113.22亿元扭亏增利人民币127.20亿元。

销售业务灵活调整营销策略，努力扩销降库，积极优化销售结构，突出高效市场资源投放，充分发挥国际贸易业务资源调节作用。2015年前三季度，本集团销售汽油、柴油和煤油11,929.8万吨，比上年同期增长1.5%。2015年前三季度，受成品油价格大幅下降、需求增速放缓等因素影响，销售板块经营亏损人民币9.78亿元，上年同期经营利润为人民币105.67亿元。

天然气与管道业务统筹优化国内自产气和进口气两种资源，实施积极的销售策略，开拓高效高端市场，销售效益持续提升。2015年前三季度，天然气与管道板块实现经营利润人民币253.84亿元，比上年同期人民币92.34亿元增长174.9%。2015年前三季度，天然气与管道板块销售进口天然气及液化天然气(LNG)净亏损人民币117.71亿元，比上年同期减亏人民币166.16亿元。

2015年前三季度，本集团原油平均实现价格为51.16美元/桶（其中国内实现价格为51.49美元/桶），比上年同期降低48.8%；本集团天然气平均实现价格为6.40美元/千立方英尺（其中国内实现价格为7.09美元/千立方英尺），与上年同期持平。

二零一五年前三季度主要生产经营情况如下表：

生产经营数据	单位	截至9月30日止9个月期间		比上年同期增减 (%)
		2015年	2014年	
原油产量	百万桶	722.9	700.0	3.3
其中：国内	百万桶	606.2	615.4	(1.5)
海外	百万桶	116.7	84.6	38.0
可销售天然气产量	十亿立方英尺	2,289.0	2,193.9	4.3
其中：国内	十亿立方英尺	2,128.1	2,091.5	1.7
海外	十亿立方英尺	160.9	102.4	57.1
油气当量产量	百万桶	1,104.5	1,065.8	3.6
其中：国内	百万桶	960.9	964.1	(0.3)
海外	百万桶	143.6	101.7	41.2
原油加工量	百万桶	741.7	746.4	(0.6)
汽油、煤油、柴油产量	千吨	68,802	68,008	1.2
其中：汽油	千吨	23,827	22,541	5.7
煤油	千吨	4,035	3,213	25.6
柴油	千吨	40,940	42,254	(3.1)
汽油、煤油、柴油销售量	千吨	119,298	117,573	1.5
其中：汽油	千吨	45,854	42,648	7.5
煤油	千吨	10,710	10,210	4.9
柴油	千吨	62,734	64,715	(3.1)
主要化工产品产量				
乙烯	千吨	3,595	3,688	(2.5)
合成树脂	千吨	5,898	5,885	0.2
合成纤维原料及聚合物	千吨	989	943	4.9
合成橡胶	千吨	512	555	(7.7)
尿素	千吨	1,788	2,143	(16.6)

注：(1) 原油按 1 吨=7.389 桶，天然气按 1 立方米=35.315 立方英尺换算

三、重要事项

3.1 公司主要会计报表项目、财务指标重大变动的情况及原因

√适用 □不适用

项目	2015年 9月30日	2014年 12月31日	变动 (%)	变动主要原因
应收票据	8,918	12,827	(30.5)	主要是由于收取银行票据结算货款减少
应付职工薪酬	10,964	5,903	85.7	主要是由于应付未付薪酬较上年末增加

其他流动负债	5,545	3,652	51.8	主要是由于本期计提 2015 年中期股利
专项储备	14,089	10,345	36.2	主要是由于本期安全生产费的净增加
其他综合收益	(31,585)	(19,725)	60.1	主要是由于部分海外资源国货币贬值造成外币报表折算差额增加
项 目	截至 9 月 30 日止 9 个月期间		变动 (%)	变动主要原因
	2015 年	2014 年		
资产减值损失	39	(9)	—	主要是由于对部分存货计提跌价准备
投资收益	3,525	9,746	(63.8)	主要是由于本报告期原油、成品油价格大幅下降影响合营公司投资收益减少
营业利润	46,673	132,373	(64.7)	主要是由于原油、成品油价格大幅下降影响收入同比降幅较大
营业外收入	6,021	9,181	(34.4)	主要是由于本报告期确认的进口天然气增值税返还减少
利润总额	47,858	136,293	(64.9)	主要是由于原油、成品油价格大幅下降影响收入同比降幅较大
所得税费用	11,969	30,273	(60.5)	主要是由于应纳税所得额减少
净利润	35,889	106,020	(66.1)	主要是由于原油、成品油价格大幅下降影响收入同比降幅较大
归属于母公司股东的净利润	30,598	96,044	(68.1)	
归属于少数股东的净利润	5,291	9,976	(47.0)	主要是由于国际原油价格下降，海外附属公司净利润下降
基本每股收益(人民币元)	0.17	0.52	(68.1)	主要是由于原油、成品油价格大幅下降影响收入同比降幅较大
稀释每股收益(人民币元)	0.17	0.52	(68.1)	
其他综合损失	14,999	3,137	378.1	主要是由于部分海外资源国货币贬值造成的外币报表折算差额增加
权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额	(35)	99	—	主要是由于联营、合营公司所持可供出售金融资产市值减少
外币报表折算差额	11,881	1,873	534.3	主要是由于部分海外资源国货币贬值，海外附属公司发生的外币报表折算差额增加
归属于少数股东的其他综合损失的税后净额	3,139	1,427	120.0	主要是由于部分海外资源国货币贬值，海外附属公司发生的外币报表折算差额增加
综合收益总额	20,890	102,883	(79.7)	主要是由于原油、成品油价格大幅下降以及部分海外资源国货币贬值的综合影响
归属于母公司股东的综合收益总额	18,738	94,334	(80.1)	
归属于少数股东的综合收益总额	2,152	8,549	(74.8)	主要是由于国际原油价格下降以及部分海外资源国货币贬值的综合影响

筹资活动产生的现金流量净额	37,643	58,393	(35.5)	主要是由于本期借款减少以及分配股利减少
---------------	--------	--------	--------	---------------------

3.2 重要事项进展情况及其影响和解决方案的分析说明

√适用 □不适用

就本公司之前披露的境外个人股东以个别前任董事和前任高级管理人员接受中国有关部门调查为由，向美国纽约州南区联邦地区法院对本公司及相关人员提起集团诉讼程序事宜，本公司已收到该等诉讼的送达通知。详细情况请参见本公司于2013年9月6日、2013年11月26日在上海证券交易所网站及《中国证券报》、《上海证券报》及《证券时报》披露的诉讼公告（编号分别为临2013-025、临2013-031）以及在香港联交所网站披露的公告。2014年4月4日，美国纽约州南区联邦地区法院作出合并相关诉讼并指定首席原告及首席律师的命令。

2014年6月6日，首席原告提交了经修订的诉状，将个人被告变更为蒋洁敏、冉新权和李华林等三名本公司前任董事和前任高级管理人员。诉状中的有关指控与之前诉讼中有关违反美国证券法的指控大体相同。

2014年8月5日，本公司针对经修订的诉状，提交了驳回动议申请。

2014年11月，美国原告经法院批准再次递交了《经修订合并诉状》；针对该诉状，2015年2月，本公司向法院再次递交了驳回动议申请。2015年4月，法院召开了原被告双方参加的动议前会议，并做出驳回原告补充文件请求的裁定。

2015年5月初，原告向法院递交了针对本公司《驳回起诉动议》的《反驳文件》，本公司于5月下旬向法院递交了《答复文件》。2015年8月3日，美国纽约州南区联邦地区法院作出判决，批准本公司《驳回起诉动议》，判令终止该动议并结案。根据美国联邦法院规定，原告已于2015年8月10日递交《上诉通知》，向美国联邦第二巡回上诉法院提出上诉。2015年10月15日原告向第二巡回法院递交了《上诉状》。本公司将于2015年11月19日递交其《反驳文件》。

本报告期内，本公司的正常营业并未受到影响。本公司将尽最大努力积极抗辩，以维护本公司的合法权益。

3.3 公司及持股 5%以上的股东承诺事项履行情况

√适用 □不适用

本报告期内，本公司控股股东中国石油集团做出的承诺事项及履行情况与本公司2015年半年度报告中重要事项章节披露的情况一致，未发生影响相关承诺事项履行的情况。

3.4 预测年初至下一报告期期末的累计净利润可能为亏损或者与上年同期相比发生重大变动的警

示及原因说明

√适用 □不适用

2014年下半年以来，国际原油价格大幅下跌，2015年前三季度原油价格持续低位震荡，若2015年第四季度价格水平延续低位运行，本公司原油实现价格预期同比降幅较大，预计本公司2015年度归属于母公司股东的净利润同比将发生大幅下降。

以上情况仅为初步预计，具体准确的财务数据以本公司正式披露的2015年度报告为准。

公司名称	中国石油天然气股份有限公司
法定代表人	王宜林
日期	2015.10.29

四、附录

4.1 财务报表

合并资产负债表

2015 年 9 月 30 日

编制单位:中国石油天然气股份有限公司

单位:百万元 币种:人民币 审计类型:未经审计

项目	期末余额	年初余额
流动资产:		
货币资金	96,773	76,021
结算备付金		
拆出资金		
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	8,918	12,827
应收账款	68,548	53,104
预付款项	29,201	22,959
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
应收利息		
应收股利		
其他应收款	20,519	17,094
买入返售金融资产		
存货	140,785	165,977
划分为持有待售的资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	45,090	43,326
流动资产合计	409,834	391,308
非流动资产:		
发放贷款及垫款		
可供出售金融资产	2,040	2,133
持有至到期投资		
长期应收款		
长期股权投资	112,026	116,570
投资性房地产		
固定资产	601,399	621,264
在建工程	246,002	240,340
工程物资	5,227	5,200

固定资产清理		
生产性生物资产		
油气资产	846,058	880,482
无形资产	68,111	67,489
开发支出		
商誉	7,490	7,233
长期待摊费用	28,520	28,727
递延所得税资产	14,527	14,995
其他非流动资产	31,108	29,635
非流动资产合计	1,962,508	2,014,068
资产总计	2,372,342	2,405,376
流动负债：		
短期借款	110,220	115,333
向中央银行借款		
吸收存款及同业存放		
拆入资金		
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	4,193	5,769
应付账款	182,157	240,253
预收款项	54,304	54,007
卖出回购金融资产款		
应付手续费及佣金		
应付职工薪酬	10,964	5,903
应交税费	36,534	46,641
应付利息		
应付股利		
其他应付款	70,184	54,476
应付分保账款		
保险合同准备金		
代理买卖证券款		
代理承销证券款		
划分为持有待售的负债		
一年内到期的非流动负债	57,052	53,795
其他流动负债	5,545	3,652
流动负债合计	531,153	579,829
非流动负债：		
长期借款	306,163	298,803
应付债券	84,915	71,498
其中：优先股		
永续债		

长期应付款		
长期应付职工薪酬		
专项应付款		
预计负债	115,189	109,154
递延收益		
递延所得税负债	13,043	15,824
其他非流动负债	10,795	12,508
非流动负债合计	530,105	507,787
负债合计	1,061,258	1,087,616
所有者权益		
股本	183,021	183,021
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	115,476	115,492
减：库存股		
其他综合收益	-31,585	-19,725
专项储备	14,089	10,345
盈余公积	184,737	184,737
一般风险准备		
未分配利润	703,728	702,140
归属于母公司所有者权益合计	1,169,466	1,176,010
少数股东权益	141,618	141,750
所有者权益合计	1,311,084	1,317,760
负债和所有者权益总计	2,372,342	2,405,376

法定代表人：王宜林

主管会计工作负责人：汪东进

会计机构负责人：于毅波

母公司资产负债表

2015 年 9 月 30 日

编制单位：中国石油天然气股份有限公司

单位：百万元 币种：人民币 审计类型：未经审计

项目	期末余额	年初余额
流动资产：		
货币资金	45,494	38,507
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	7,194	9,743
应收账款	12,524	6,405
预付款项	13,286	4,979
应收利息		

应收股利		
其他应收款	91,188	98,644
存货	96,558	124,046
划分为持有待售的资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	36,138	30,244
流动资产合计	302,382	312,568
非流动资产：		
可供出售金融资产	1,299	1,449
持有至到期投资		
长期应收款		
长期股权投资	378,344	365,681
投资性房地产		
固定资产	343,358	365,366
在建工程	131,962	123,608
工程物资	3,103	3,070
固定资产清理		
生产性生物资产		
油气资产	568,930	586,889
无形资产	52,166	52,186
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	22,669	23,131
递延所得税资产	8,873	10,331
其他非流动资产	16,661	14,286
非流动资产合计	1,527,365	1,545,997
资产总计	1,829,747	1,858,565
流动负债：		
短期借款	107,637	107,541
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	4,001	5,348
应付账款	111,807	142,903
预收款项	36,611	38,306
应付职工薪酬	8,321	3,980
应交税费	25,150	31,036
应付利息		
应付股利		
其他应付款	42,731	24,532
划分为持有待售的负债		
一年内到期的非流动负债	23,049	40,048

其他流动负债	4,363	2,406
流动负债合计	363,670	396,100
非流动负债：		
长期借款	212,204	212,830
应付债券	78,630	71,000
其中：优先股		
永续债		
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
专项应付款		
预计负债	77,546	72,999
递延收益		
递延所得税负债		
其他非流动负债	5,496	5,230
非流动负债合计	373,876	362,059
负债合计	737,546	758,159
所有者权益：		
股本	183,021	183,021
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	127,837	127,830
减：库存股		
其他综合收益	289	460
专项储备	9,764	7,027
盈余公积	173,645	173,645
未分配利润	597,645	608,423
所有者权益合计	1,092,201	1,100,406
负债和所有者权益总计	1,829,747	1,858,565

法定代表人：王宜林

主管会计工作负责人：汪东进

会计机构负责人：于毅波

合并利润表

2015 年 1—9 月

编制单位：中国石油天然气股份有限公司

单位：百万元 币种：人民币 审计类型：未经审计

项目	本期金额 (7-9 月)	上期金额 (7-9 月)	年初至报告期 期末金额 (1-9 月)	上年年初至报 告期期末金额 (1-9 月)
一、营业总收入	427,481	600,580	1,305,105	1,754,548
其中：营业收入	427,481	600,580	1,305,105	1,754,548
利息收入				
已赚保费				

手续费及佣金收入				
二、营业总成本	417,907	564,200	1,261,957	1,631,921
其中：营业成本	328,410	465,368	984,100	1,331,682
利息支出				
手续费及佣金支出				
退保金				
赔付支出净额				
提取保险合同准备金净额				
保单红利支出				
分保费用				
营业税金及附加	48,864	56,992	151,825	172,346
销售费用	15,813	15,480	46,268	45,174
管理费用	18,126	20,770	60,517	63,035
财务费用	6,737	5,601	19,208	19,693
资产减值损失	-43	-11	39	-9
加：公允价值变动收益（损失以“-”号填列）				
投资收益（损失以“-”号填列）	-264	3,450	3,525	9,746
其中：对联营企业和合营企业的投资收益				
汇兑收益（损失以“-”号填列）				
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	9,310	39,830	46,673	132,373
加：营业外收入	1,773	3,317	6,021	9,181
其中：非流动资产处置利得				
减：营业外支出	1,659	2,568	4,836	5,261
其中：非流动资产处置损失				
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	9,424	40,579	47,858	136,293
减：所得税费用	2,124	8,612	11,969	30,273
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	7,300	31,967	35,889	106,020
归属于母公司所有者的净利润	5,194	27,922	30,598	96,044
少数股东损益	2,106	4,045	5,291	9,976
六、其他综合收益的税后净额	-10,212	-2,152	-14,999	-3,137
归属母公司所有者的其他综	-7,507	-2,211	-11,860	-1,710

合收益的税后净额				
（一）以后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净负债或净资产的变动				
2. 权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额				
（二）以后将重分类进损益的其他综合收益	-7,507	-2,211	-11,860	-1,710
1. 权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额	222	56	-35	99
2. 可供出售金融资产公允价值变动损益	22	74	56	64
3. 持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益				
4. 现金流量套期损益的有效部分				
5. 外币财务报表折算差额	-7,751	-2,341	-11,881	-1,873
6. 其他				
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	-2,705	59	-3,139	-1,427
七、综合收益总额	-2,912	29,815	20,890	102,883
归属于母公司所有者的综合收益总额	-2,313	25,711	18,738	94,334
归属于少数股东的综合收益总额	-599	4,104	2,152	8,549
八、每股收益：				
（一）基本每股收益(元/股)	0.03	0.15	0.17	0.52
（二）稀释每股收益(元/股)	0.03	0.15	0.17	0.52

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：_____元，上期被合并方实现的净利润为：_____元。

法定代表人：王宜林

主管会计工作负责人：汪东进

会计机构负责人：于毅波

母公司利润表

2015年1—9月

编制单位：中国石油天然气股份有限公司

单位：百万元 币种：人民币 审计类型：未经审计

项目	本期金额 (7-9 月)	上期金额 (7-9 月)	年初至报告期 期末金额 (1-9 月)	上年年初至报 告期期末金额 (1-9 月)
一、营业收入	271,403	356,593	817,653	1,046,947
减：营业成本	203,675	271,796	594,995	778,290
营业税金及附加	42,395	42,987	134,163	129,154
销售费用	11,200	11,384	31,836	33,538
管理费用	12,444	14,520	43,864	45,966
财务费用	5,567	4,511	16,152	16,819
资产减值损失	1	-10	-14	-52
加：公允价值变动收益（损 失以“-”号填列）				
投资收益（损失以“-” 号填列）	6,031	13,529	19,993	47,893
其中：对联营企业和合 营企业的投资收益				
二、营业利润（亏损以“-” 号填列）	2,152	24,934	16,650	91,125
加：营业外收入	1,368	3,001	7,635	17,830
其中：非流动资产处置 利得				
减：营业外支出	1,536	2,049	4,250	4,514
其中：非流动资产处置 损失				
三、利润总额（亏损总额以“-” 号填列）	1,984	25,886	20,035	104,441
减：所得税费用	558	2,330	1,802	10,825
四、净利润（净亏损以“-” 号填列）	1,426	23,556	18,233	93,616
五、其他综合收益的税后净额	98	120	-171	175
（一）以后不能重分类进损 益的其他综合收益				
1. 重新计量设定受益计划 净负债或净资产的变动				
2. 权益法下在被投资单位 不能重分类进损益的其他综合 收益中享有的份额				
（二）以后将重分类进损益 的其他综合收益	98	120	-171	175
1. 权益法下在被投资单位 以后将重分类进损益的其他综 合收益中享有的份额	212	51	-38	125
2. 可供出售金融资产公允	-114	69	-133	50

价值变动损益				
3. 持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益				
4. 现金流量套期损益的有效部分				
5. 外币财务报表折算差额				
6. 其他				
六、综合收益总额	1,524	23,676	18,062	93,791
七、每股收益：				
（一）基本每股收益(元/股)	0.01	0.13	0.10	0.51
（二）稀释每股收益(元/股)	0.01	0.13	0.10	0.51

法定代表人：王宜林

主管会计工作负责人：汪东进

会计机构负责人：于毅波

合并现金流量表

2015年1—9月

编制单位：中国石油天然气股份有限公司

单位：百万元 币种：人民币 审计类型：未经审计

项目	年初至报告期期末金额 (1-9月)	上年年初至报告期期末 金额(1-9月)
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	1,508,443	2,039,046
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		
收到再保险业务现金净额		
保户储金及投资款净增加额		
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产净增加额		
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		
收到的税费返还	1,189	5,528
收到其他与经营活动有关的现金	1,620	2,981
经营活动现金流入小计	1,511,252	2,047,555
购买商品、接受劳务支付的现金	927,457	1,352,326
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		
支付利息、手续费及佣金的现金		
支付保单红利的现金		

支付给职工以及为职工支付的现金	80,522	79,460
支付的各项税费	264,066	317,403
支付其他与经营活动有关的现金	39,866	43,656
经营活动现金流出小计	1,311,911	1,792,845
经营活动产生的现金流量净额	199,341	254,710
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	5,741	5,995
取得投资收益收到的现金	8,146	8,735
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	375	6,269
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	14,262	20,999
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	150,950	194,231
投资支付的现金	2,582	4,172
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		
投资活动现金流出小计	153,532	198,403
投资活动产生的现金流量净额	-139,270	-177,404
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	289	1,338
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	289	1,338
取得借款收到的现金	569,516	512,373
发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金	61	381
筹资活动现金流入小计	569,866	514,092
偿还债务支付的现金	557,228	487,368
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	46,493	83,938
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	3,641	5,514
支付其他与筹资活动有关的现金	3,788	1,179
筹资活动现金流出小计	607,509	572,485
筹资活动产生的现金流量净额	-37,643	-58,393
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-765	1,444
五、现金及现金等价物净增加额	21,663	20,357
加：期初现金及现金等价物余额	73,778	51,407
六、期末现金及现金等价物余额	95,441	71,764

法定代表人：王宜林

主管会计工作负责人：汪东进

会计机构负责人：于毅波

母公司现金流量表

2015 年 1—9 月

编制单位：中国石油天然气股份有限公司

单位：百万元 币种：人民币 审计类型：未经审计

项目	年初至报告期期末金额 (1-9 月)	上年年初至报告期期末 金额 (1-9 月)
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	946,154	1,216,029
收到的税费返还	374	5,375
收到其他与经营活动有关的现金	12,660	19,860
经营活动现金流入小计	959,188	1,241,264
购买商品、接受劳务支付的现金	521,586	752,206
支付给职工以及为职工支付的现金	56,999	57,503
支付的各项税费	211,483	218,123
支付其他与经营活动有关的现金	17,470	29,173
经营活动现金流出小计	807,538	1,057,005
经营活动产生的现金流量净额	151,650	184,259
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	686	101
取得投资收益收到的现金	26,740	45,844
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	261	6,079
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	27,687	52,024
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	109,211	124,542
投资支付的现金	1,442	3,328
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	110,653	127,870
投资活动产生的现金流量净额	-82,966	-75,846
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	252,543	220,015
收到其他与筹资活动有关的现金	40	62
筹资活动现金流入小计	252,583	220,077
偿还债务支付的现金	263,471	239,600

分配股利、利润或偿付利息支付的现金	50,809	73,095
支付其他与筹资活动有关的现金	0	43
筹资活动现金流出小计	314,280	312,738
筹资活动产生的现金流量净额	-61,697	-92,661
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	0	0
五、现金及现金等价物净增加额	6,987	15,752
加：期初现金及现金等价物余额	38,507	27,484
六、期末现金及现金等价物余额	45,494	43,236

法定代表人：王宜林

主管会计工作负责人：汪东进

会计机构负责人：于毅波

4.2 审计报告

□适用 √不适用