

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
2016 年第一季度报告**

目录

一、	重要提示.....	1
二、	公司主要财务数据和股东变化.....	2
三、	重要事项.....	8
四、	附录.....	12

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董事会 2016 年第 2 次会议（临时）审议通过。本公司全体董事出席董事会会议。
- 1.3 本公司董事长王宜林先生、副董事长兼总裁汪东进先生、财务总监赵东先生保证本季度报告中财务报告的真实、准确、完整。
- 1.4 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。

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
			比上上年度期末 增减 (%)
总资产	2,393,227	2,393,844	(0.03)
归属于母公司股东权益	1,169,137	1,179,716	(0.9)
项目	年初至报告期末	上年初至上 年报告期末	比上年同期 增减 (%)
经营活动产生的现金流量净额	61,032	29,398	107.6
项目	年初至报告期末	上年初至上 年报告期末	比上年同期 增减 (%)
营业额	352,830	410,336	(14.0)
归属于母公司股东的净（亏损）/利润	(13,785)	6,150	-
净资产收益率（%）	(1.2)	0.5	(1.7 个百分点)
基本每股（亏损）/收益（人民币元）	(0.08)	0.03	-
稀释每股（亏损）/收益（人民币元）	(0.08)	0.03	-

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
			比上上年度期末 增减 (%)
总资产	2,393,478	2,394,094	(0.03)
归属于母公司股东权益	1,169,389	1,179,968	(0.9)
项目	年初至报告期末	上年初至上 年报告期末	比上年同期 增减 (%)
经营活动产生的现金流量净额	61,032	29,398	107.6
项目	年初至报告期末	上年初至上 年报告期末	比上年同期 增减 (%)
营业收入	352,830	410,336	(14.0)
归属于母公司股东的净（亏损）/利润	(13,786)	6,149	-
归属于母公司股东的扣除非经常性损 益的净（亏损）/利润	(13,585)	6,435	-
加权平均净资产收益率（%）	(1.2)	0.5	(1.7 个百分点)
基本每股（亏损）/收益（人民币元）	(0.08)	0.03	-
稀释每股（亏损）/收益（人民币元）	(0.08)	0.03	-

单位：人民币百万元

非经常性损益项目	年初至报告期期末 收入/（支出）
非流动资产处置净损益	(31)
计入当期损益的政府补助	722
处置可供出售金融资产净损益	36
应收款项减值准备转回	1
其他营业外收入和支出	(976)
小计	(248)
非经常性损益的所得税影响数	52
少数股东损益影响额	(5)
合计	(201)

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亏损为人民币109.40亿元，按中国企业会计准则计算的本期净亏损为人民币109.42亿元，差异为人民币0.02亿元；按国际财务报告准则计算的股东权益为人民币13,360.26亿元，按中国企业会计准则计算的股东权益为人民币13,362.79亿元，差异为人民币2.53亿元。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。

2.2 截止报告期末的股东总数、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

本报告期末股东总数	股东总数为 616,838 名，其中境内 A 股股东 609,525 名，境外 H 股股东 7,313 名（包括美国存托证券股东 241 名）	
前十名股东持股情况		
股东名称	持股数（股）	股份种类
1、中国石油集团	158,033,693,528 ⁽¹⁾	A 股
2、香港中央结算(代理人)有限公司 ⁽²⁾	20,851,227,726 ⁽³⁾	H 股
3、中国证券金融股份有限公司	1,096,049,030	A 股
4、中央汇金资产管理有限责任公司	206,109,200	A 股
5、中国工商银行－上证 50 交易型开放式指数证券投资基金	36,679,403	A 股
6、香港中央结算有限公司 ⁽⁴⁾	29,694,477	A 股
7、中国建设银行－上证 180 交易型开放式指数证券投资基金	13,779,356	A 股
8、中国工商银行股份有限公司－华泰柏瑞沪深 300 交易型开放式指数证券投资基金	13,765,606	A 股
9、泉正（上海）投资管理中心（有限合伙）－泉正 1 号基金	12,515,328	A 股
10、华夏成长证券投资基金	11,746,240	A 股
前十名无限售条件股东持股情况		
股东名称	持股数（股）	股份种类
1、中国石油集团	158,033,693,528	A 股
2、香港中央结算(代理人)有限公司	20,851,227,726	H 股
3、中国证券金融股份有限公司	1,096,049,030	A 股
4、中央汇金资产管理有限责任公司	206,109,200	A 股
5、中国工商银行－上证 50 交易型开放式指数证券投资基金	36,679,403	A 股
6、香港中央结算有限公司	29,694,477	A 股
7、中国建设银行－上证 180 交易型开放式指数证券投资基金	13,779,356	A 股
8、中国工商银行股份有限公司－华泰柏瑞沪深 300 交易型开放式指数证券投资基金	13,765,606	A 股
9、泉正（上海）投资管理中心（有限合伙）－泉正 1 号基金	12,515,328	A 股
10、华夏成长证券投资基金	11,746,240	A 股

注：(1) 此数不包括中国石油集团通过境外全资附属公司 Fairy King Investments Limited 间接持有的 H 股股份。

(2) 香港中央结算(代理人)有限公司为香港交易及结算所有限公司之全资附属公司，以代理人身份代其他公司或个人股东持有本公司 H 股股票。

(3) 中国石油集团通过境外全资附属公司 Fairy King Investments Limited 持有 291,518,000 股 H 股，占本公司股本总额的 0.16%，该等股份包含在香港中央结算(代理人)有限公司持有的股份总数中。

(4) 香港中央结算有限公司为香港交易及结算所有限公司之全资附属公司，作为名义持有人持有香港联合交易所有限公司（以下简称“香港联交所”）投资者投资的上海证券交易所本公司 A 股股票。

2.3 截至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

二零一六年第一季度，世界经济复苏乏力，地缘政治持续动荡；中国经济稳中有进，国内生产总值(GDP)比上年同期增长6.7%，仍面临较大下行压力。国际石油市场供需基本面宽松，国际油价持续低位震荡，美国西德克萨斯原油现货平均价格为33.45美元/桶，比去年同期下降31.0%；北海布伦特原油现货平均价格为33.94美元/桶，比去年同期下降37.1%；国内成品油价格形成机制进一步完善。

面对错综复杂的国内外政治经济环境，本集团坚持稳健发展，深化改革和创新驱动，大力实施开源节流降本增效，严控投资和成本费用，主要成本费用下降，其中员工费用比上年同期下降2.4%，勘探费用比上年同期下降11.1%，单位操作成本比上年同期下降8.2%，炼油单位现金加工成本比上年同期下降4.4%；主动适应市场变化，优化生产运行，调动全产业链生产要素协同发展，有效缓解油气价格下降对公司业绩的不利影响，实现生产经营平稳受控，经营业绩逐月向好；财务状况保持稳健，有息债务、资产负债率、资本负债率得到有效控制；现金流状况良好，自由现金流持续为正。

勘探与生产业务优化勘探部署，夯实可持续发展的资源基础，以效益为中心合理安排油气生产，国内油气产量略有下降，海外油气产量稳定增长。二零一六年第一季度，本集团生产原油242.7百万桶，比上年同期增长1.4%；生产可销售天然气891.4十亿立方英尺，比上年同期增长4.8%；实现油气当量产量391.3百万桶，比上年同期增长2.6%，其中国内油气当量产量331.8百万桶，比上年同期下降0.2%；海外油气当量产量59.5百万桶，比上年同期增长21.5%。二零一六年第一季度，勘探与生产板块积极应对油价下降的不利局面，坚持提质增效，优化调整产能及投资结构；坚持低成本战略，大力控制成本费用。受油气平均实现价格大幅下降等因素影响，勘探与生产板块经营亏损人民币202.68亿元，比上年同期经营利润人民币172.99亿元减利人民币375.67亿元。

炼油与化工业务坚持市场导向和效益原则，优化资源配置和产品结构，增产适销高效产品，开发特色新产品，不断提高效率效益。二零一六年第一季度，本集团共加工原油247.2百万桶，比上年同期下降2.5%，生产汽油、柴油和煤油2,231.2万吨，比上年同期下降4.4%；紧跟市场变化，优化调降生产柴汽比至1.44，比上年同期降低0.40。二零一六年第一季度，炼油与化工板块实现经营利润人民币146.51亿元，比上年同期经营亏损人民币50.65亿元扭亏增利人民币197.16亿元。其中炼油业务受益于毛利增加及产品结构调整，实现经营利润人民币115.41亿元，比上年同期经营亏损人民币37.85亿元扭亏增利人民币153.26亿元；化工业务抓住化工市场回暖、部分化工产品需求增加以及原料成本降低的有利时机，不断优化产品结构，增产增销厚利产品，实现经营利润人民币31.10亿元，比上年同期经营亏损人民币12.80亿元扭亏增利人民币43.90亿元。

销售业务面对国内成品油需求疲软、价格低迷以及市场竞争激烈的不利局面，突出高效地区、厚利产品销售，强化一体化营销，着力提高整体效益，销售汽油、柴油和煤油3,712.6万吨，比上年同期减少58.4万吨，下降1.5%；国际贸易有效控制市场风险，进一步提升运作水平和盈利能力。二零一六年第一季度，受部分产品毛利增加以及营销措施增效影响，销售板块实现经营利润人民币4.26亿元，比上年同期经营亏损人民币25.91亿元扭亏增利人民币30.17亿元。

天然气与管道业务统筹自产气、进口气和液化天然气(LNG)等多种资源，继续加强需求侧管理，有序推进新建管道和高效市场开发，有效保障销售效益。二零一六年第一季度，受天然气价格下降等因素影响，天然气与管道板块实现经营利润人民币47.17亿元，比上年同期人民币73.55亿元下降35.9%，其中，销售进口天然气及液化天然气净亏损人民币60.61亿元，比上年同期减亏人民币11.05亿元。

二零一六年第一季度，本集团原油平均实现价格为27.27美元/桶（其中国内实现价格为26.55美元/桶），比上年同期下降44.2%；本集团天然气平均实现价格为4.886美元/千立方英尺（其中国内实现价格为4.890美元/千立方英尺），比上年同期下降21.7%。

二零一六年第一季度主要生产经营情况如下表：

生产经营数据	单位	截至3月31日止3个月期间		同比增减 (%)
		2016年	2015年	
原油产量	百万桶	242.7	239.4	1.4
其中：国内	百万桶	194.3	199.3	(2.5)
海外	百万桶	48.4	40.1	20.6
可销售天然气产量	十亿立方英尺	891.4	850.8	4.8
其中：国内	十亿立方英尺	825.0	798.0	3.4
海外	十亿立方英尺	66.4	52.8	25.8
油气当量产量	百万桶	391.3	381.2	2.6
其中：国内	百万桶	331.8	332.3	(0.2)
海外	百万桶	59.5	48.9	21.5
原油加工量	百万桶	247.2	253.5	(2.5)
汽油、煤油、柴油产量	千吨	22,312	23,346	(4.4)
其中：汽油	千吨	8,533	7,773	9.8
煤油	千吨	1,480	1,308	13.1
柴油	千吨	12,299	14,265	(13.8)
汽油、煤油、柴油销售量	千吨	37,126	37,710	(1.5)
其中：汽油	千吨	15,448	15,328	0.8
煤油	千吨	3,867	3,982	(2.9)
柴油	千吨	17,811	18,400	(3.2)
主要化工产品产量				
乙烯	千吨	1,421	1,263	12.5
合成树脂	千吨	2,335	2,093	11.5
合成纤维原料及聚合物	千吨	371	323	14.6
合成橡胶	千吨	191	194	(1.1)
尿素	千吨	650	526	23.4

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

2016年后三个季度，预计全球石油市场供需仍将总体宽松，国际油价低位宽幅震荡。近期国际油价有所回升，成品油及化工产品市场逐渐回暖，进口气价格下降。本集团将继续坚持稳健发展，大力实施资源、市场、国际化和创新四大战略，不断优化业务布局和资产结构；加强资本运作，中亚管道合资项目计划二季度完成交割；深入开展开源节流降本增效，努力保持生产经营平稳向好，不断提高市场竞争力。

三、重要事项

3.1 公司主要会计报表项目、财务指标（中国企业会计准则）大幅度变动的情况及原因

适用 不适用

单位：人民币百万元

项目	2016年 3月31日	2015年 12月31日	变动 (%)	变动主要原因
货币资金	100,450	73,692	36.3	主要是由于本期公开发行两期公司债券和一期超短期融资券募集资金到账
短期借款	99,971	70,059	42.7	主要是本期发行超短期融资券以及海外子公司新增短期借款
应付职工薪酬	7,908	5,900	34.0	主要是由于应付未付职工薪酬较上年末增加

项目	截至3月31日止 3个月期间		变动 (%)	变动主要原因
	2016年	2015年		
资产减值损失	9	4	125.0	主要是部分存货跌价准备转回
投资收益	630	1,754	(64.1)	主要是由于2015年部分管道资产整合，本集团原合营公司转为子公司，按会计准则在合并报表中不确认其投资收益
营业(亏损)/利润	(8,999)	9,072	-	主要是由于原油、天然气等主要产品价格大幅下降影响收入减少
(亏损)/利润总额	(8,244)	10,012	-	
净(亏损)/利润	(10,942)	7,725	-	主要是由于原油、天然气等主要产品价格大幅下降影响收入减少，以及部分未合并纳税子公司盈利导致所得税费用增加
归属于母公司股东的净(亏损)/利润	(13,786)	6,149	-	主要是由于原油、天然气等主要产品价格大幅下降影响收入减少，部分未合并纳税子公司盈利导致所得税费用增加以及归属于少数股东净利润增加
归属于少数股东的净利润	2,844	1,576	80.5	主要是由于部分子公司盈利增加
基本每股(亏损)/收益(人民币元)	(0.08)	0.03	-	主要是由于原油、天然气等主要产品价格大幅下降导致本集团出现净亏损
稀释每股(亏损)/收益(人民币元)	(0.08)	0.03	-	
其他综合收益/(损失)	1,718	(4,986)	-	主要是由于部分海外资源国货币升值造成的外币报表折算差额同比增加

项目	截至 3 月 31 日止 3 个月期间		变动 (%)	变动主要原因
	2016 年	2015 年		
权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合损失中享有的份额	(407)	(141)	188.7	主要是部分联营、合营公司所持可供出售金融资产市值变化综合影响
可供出售金融资产公允价值变动损益	(60)	22	-	主要是由于部分分、子公司所持可供出售金融资产市值减少
外币报表折算差额	2,360	(4,645)	-	主要是由于部分海外资源国货币升值，海外子公司发生的外币报表折算差额同比增加
综合(损失)/收益总额	(9,224)	2,739	-	主要是由于原油、天然气等主要产品价格大幅下降以及部分海外资源国货币升值造成的外币报表折算差额同比增加综合影响
归属于母公司股东的综合(损失)/收益总额	(11,893)	1,385	-	主要是由于部分子公司盈利增加以及部分海外资源国货币升值造成的外币报表折算差额同比增加
归属于少数股东的综合收益总额	2,669	1,354	97.1	主要是由于部分子公司盈利增加以及部分海外资源国货币升值造成的外币报表折算差额同比增加
经营活动产生的现金流量净额	61,032	29,398	107.6	主要是由于本期继续深化开源节流降本增效，加强对应收、应付款项等营运资金管控
筹资活动产生的现金流量净额	17,261	30,218	(42.9)	主要是由于本集团加强债务管理，优化债务结构，本期新净增借款比上年同期减少

3.2 重大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，本公司按照当地诉讼程序进行了积极抗辩（详细情况请参见本公司披露的2014年半年度报告、2014年年度报告以及2015年半年度报告）。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（简称“第二巡回法院”）

提出上诉，并于2015年10月15日向第二巡回法院递交了《上诉状》。2015年11月19日，本公司针对《上诉状》递交了《反驳文件》。2015年12月3日，原告向第二巡回法院递交了《答复文件》。第二巡回法院于2016年3月16日举行了口头辩论。2016年3月21日，第二巡回法院合议庭以“简易法院令”方式作出“维持地区法院判决”的裁决，即支持地区法院驳回原告的起诉。原告自法院令之日起90日内有权以“申请调档”方式请求美国联邦最高法院审议第二巡回法院的裁决。

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、股东及实际控制人承诺事项履行情况

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

2016年一季度油气价格同比降幅较大，预计2016年二季度价格水平低位宽幅震荡，本集团2016年半年度归属于母公司的净利润同比可能将发生大幅下降。

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2016年半年度报告为准。

3.5 证券投资情况

适用 不适用

3.6 其他重大事项

适用 不适用

2016年1月13日，国家发改委发布了《关于进一步完善成品油价格形成机制有关问题的通知》（发改价格[2016]64号），自2016年1月13日起，设定成品油价格调控下限为40美元/桶，建立油价调控风险准备金，当国际市场原油价格低于40美元（含）调控下限时，国内成品油价格不再下调，未调金额全部纳入上述准备金，用于节能减排、提升油品质量及保障石油供应安全等方面。截至本报告披露之日，该具体管理办法尚未出台，本集团未就风险准备金提取任何准备。

该项事不影响本集团业务的连续性及管理层的稳定性。

承董事会命
中国石油天然气股份有限公司
王宜林
董事长
中国 北京
二零一六年四月二十八日

于本公告日，本公司董事会由王宜林先生担任董事长，汪东进先生担任副董事长、执行董事，由喻宝才先生、沈殿成先生、刘跃珍先生担任非执行董事，由刘宏斌先生、赵政璋先生担任执行董事，由陈志武先生、理查德·马茨基先生、林伯强先生及张必贻先生担任独立非执行董事。

本季度报告以中英文两种语言编制，在对两种文本的理解上发生歧义时，以中文文本为准。

四、附录

4.1 财务报表

4.1.1 按照中国企业会计准则编制之季度财务报表

1. 合并资产负债表

资产	2016年	2015年
	3月31日 人民币百万元	12月31日 人民币百万元
流动资产		
货币资金	100,450	73,692
应收票据	8,488	8,233
应收账款	57,807	52,262
预付款项	25,061	19,313
其他应收款	17,014	14,713
存货	119,186	126,877
其他流动资产	50,021	54,254
流动资产合计	378,027	349,344
非流动资产		
可供出售金融资产	2,785	2,832
长期股权投资	73,365	70,999
固定资产	668,109	681,561
油气资产	845,206	870,350
在建工程	231,779	225,566
工程物资	7,294	6,917
无形资产	70,503	71,049
商誉	45,552	45,589
长期待摊费用	27,300	27,534
递延所得税资产	17,112	16,927
其他非流动资产	26,446	25,426
非流动资产合计	2,015,451	2,044,750
资产总计	2,393,478	2,394,094

董事长 王宜林

副董事长兼总裁 汪东进

财务总监 赵东

1. 合并资产负债表（续）

负债及股东权益	2016年 3月31日	2015年 12月31日
	人民币百万元	人民币百万元
流动负债		
短期借款	99,971	70,059
应付票据	5,654	7,066
应付账款	168,634	202,885
预收款项	51,643	50,930
应付职工薪酬	7,908	5,900
应交税费	40,754	34,141
其他应付款	71,341	59,933
一年内到期的非流动负债	38,567	36,167
其他流动负债	4,262	4,326
流动负债合计	488,734	471,407
非流动负债		
长期借款	290,675	329,461
应付债券	134,155	105,014
预计负债	119,384	117,996
递延所得税负债	11,766	13,116
其他非流动负债	12,485	12,812
非流动负债合计	568,465	578,399
负债合计	1,057,199	1,049,806
股东权益		
股本	183,021	183,021
资本公积	128,012	128,008
专项储备	12,958	11,648
其他综合收益	(34,384)	(36,277)
盈余公积	186,840	186,840
未分配利润	692,942	706,728
归属于母公司股东权益合计	1,169,389	1,179,968
少数股东权益	166,890	164,320
股东权益合计	1,336,279	1,344,288
负债及股东权益总计	2,393,478	2,394,094

董事长 王宜林

副董事长兼总裁 汪东进

财务总监 赵东

2. 资产负债表

资产	2016年	2015年
	3月31日 人民币百万元	12月31日 人民币百万元
流动资产		
货币资金	32,813	12,970
应收票据	6,865	6,745
应收账款	10,202	7,362
预付款项	10,303	2,986
其他应收款	89,880	124,601
存货	81,537	91,912
其他流动资产	42,973	42,268
流动资产合计	274,573	288,844
非流动资产		
可供出售金融资产	1,452	1,528
长期股权投资	382,021	379,914
固定资产	348,093	356,658
油气资产	577,677	596,163
在建工程	120,372	116,889
工程物资	3,004	2,843
无形资产	52,465	53,336
长期待摊费用	20,968	21,411
递延所得税资产	13,695	13,490
其他非流动资产	12,645	12,312
非流动资产合计	1,532,392	1,554,544
资产总计	1,806,965	1,843,388

董事长 王宜林

副董事长兼总裁 汪东进

财务总监 赵东

2. 资产负债表（续）

负债及股东权益	2016 年 3 月 31 日	2015 年 12 月 31 日
	人民币百万元	人民币百万元
流动负债		
短期借款	103,884	111,045
应付票据	5,483	6,610
应付账款	95,395	122,318
预收款项	34,814	36,367
应付职工薪酬	5,579	3,812
应交税费	27,698	22,517
其他应付款	31,603	22,400
一年内到期的非流动负债	24,387	13,049
其他流动负债	2,619	2,550
流动负债合计	331,462	340,668
非流动负债		
长期借款	181,849	222,199
应付债券	127,630	98,630
预计负债	84,065	83,094
其他非流动负债	5,890	5,979
非流动负债合计	399,434	409,902
负债合计	730,896	750,570
股东权益		
股本	183,021	183,021
资本公积	127,834	127,834
专项储备	8,209	7,350
其他综合收益	494	528
盈余公积	175,748	175,748
未分配利润	580,763	598,337
股东权益合计	1,076,069	1,092,818
负债及股东权益总计	1,806,965	1,843,388

董事长 王宜林

副董事长兼总裁 汪东进

财务总监 赵东

3. 合并利润表

项目	截至 3 月 31 日止 3 个月期间	
	2016 年 人民币百万元	2015 年 人民币百万元
营业收入	352,830	410,336
减： 营业成本	(274,088)	(311,016)
营业税金及附加	(46,760)	(50,976)
销售费用	(14,740)	(15,141)
管理费用	(20,420)	(20,098)
财务费用	(6,460)	(5,791)
资产减值损失	9	4
加： 投资收益	630	1,754
营业（亏损）/利润	(8,999)	9,072
加： 营业外收入	1,954	2,230
减： 营业外支出	(1,199)	(1,290)
（亏损）/利润总额	(8,244)	10,012
减： 所得税费用	(2,698)	(2,287)
净（亏损）/利润	(10,942)	7,725
归属于：		
母公司股东	(13,786)	6,149
少数股东	2,844	1,576
每股（亏损）/收益		
基本每股（亏损）/收益（人民币元）	(0.08)	0.03
稀释每股（亏损）/收益（人民币元）	(0.08)	0.03
其他综合收益/（损失）	1,718	(4,986)
归属于母公司股东的其他综合收益/（损失）的税后净额	1,893	(4,764)
以后将重分类进损益的其他综合收益/（损失）		
其中：		
权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合损失中享有的份额	(407)	(141)
可供出售金融资产公允价值变动损益	(60)	22
外币报表折算差额	2,360	(4,645)
归属于少数股东的其他综合损失的税后净额	(175)	(222)
综合（损失）/收益总额	(9,224)	2,739
归属于：		
母公司股东	(11,893)	1,385
少数股东	2,669	1,354

董事长 王宜林

副董事长兼总裁 汪东进

财务总监 赵东

4. 利润表

项目	截至 3 月 31 日止 3 个月期间	
	2016 年	2015 年
	人民币百万元	人民币百万元
营业收入		
减： 营业成本	235,782	293,482
营业税金及附加	(180,633)	(228,059)
销售费用	(40,824)	(45,958)
管理费用	(10,345)	(10,228)
财务费用	(14,738)	(13,626)
资产减值损失	(5,051)	(4,857)
加： 投资（损失）/收益	1	2
	(2,476)	5,929
营业亏损		
加： 营业外收入	(18,284)	(3,315)
减： 营业外支出	1,590	5,016
	(1,056)	(1,191)
（亏损）/利润总额		
减： 所得税费用	(17,750)	510
	176	3,047
净（亏损）/利润		
	(17,574)	3,557
每股（亏损）/收益		
基本每股（亏损）/收益（人民币元）	(0.10)	0.02
稀释每股（亏损）/收益（人民币元）	(0.10)	0.02
其他综合损失		
以后将重分类进损益的其他综合损失	(34)	(120)
其中：		
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/（损失）中享有的份额	26	(139)
可供出售金融资产公允价值变动损益	(60)	19
综合（损失）/收益总额		
	(17,608)	3,437

董事长 王宜林

副董事长兼总裁 汪东进

财务总监 赵东

5. 合并现金流量表

项目	<u>截至 3 月 31 日止 3 个月期间</u>	
	<u>2016 年</u>	<u>2015 年</u>
	人民币百万元	人民币百万元
经营活动产生的现金流量		
销售商品、提供劳务收到的现金	404,504	470,087
收到的税费返还	100	4
收到其他与经营活动有关的现金	92	263
经营活动现金流入小计	<u>404,696</u>	<u>470,354</u>
购买商品、接受劳务支付的现金	(235,688)	(305,040)
支付给职工以及为职工支付的现金	(27,352)	(28,083)
支付的各项税费	(67,802)	(95,382)
支付其他与经营活动有关的现金	(12,822)	(12,451)
经营活动现金流出小计	<u>(343,664)</u>	<u>(440,956)</u>
经营活动产生的现金流量净额	<u>61,032</u>	<u>29,398</u>
投资活动产生的现金流量		
收回投资收到的现金	141	2,045
取得投资收益所收到的现金	924	1,365
处置固定资产、油气资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	84	18
投资活动现金流入小计	<u>1,149</u>	<u>3,428</u>
购建固定资产、油气资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	(52,135)	(54,877)
投资支付的现金	(450)	(673)
投资活动现金流出小计	<u>(52,585)</u>	<u>(55,550)</u>
投资活动产生的现金流量净额	<u>(51,436)</u>	<u>(52,122)</u>
筹资活动产生的现金流量		
吸收投资收到的现金	38	30
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	38	30
取得借款收到的现金	212,484	179,556
收到其他与筹资活动有关的现金	6	16
筹资活动现金流入小计	<u>212,528</u>	<u>179,602</u>
偿还债务支付的现金	(189,788)	(143,476)
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	(5,479)	(5,908)
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	(202)	(38)
筹资活动现金流出小计	<u>(195,267)</u>	<u>(149,384)</u>
筹资活动产生的现金流量净额	<u>17,261</u>	<u>30,218</u>
汇率变动对现金及现金等价物的影响	<u>(20)</u>	<u>341</u>
现金及现金等价物净增加额	<u>26,837</u>	<u>7,835</u>
加：期初现金及现金等价物余额	72,773	73,778
期末现金及现金等价物余额	<u>99,610</u>	<u>81,613</u>

董事长 王宜林

副董事长兼总裁 汪东进

财务总监 赵东

6. 现金流量表

项目	截至 3 月 31 日止 3 个月期间	
	2016 年	2015 年
	人民币百万元	人民币百万元
经营活动产生的现金流量		
销售商品、提供劳务收到的现金	268,926	327,932
收到的税费返还	99	4
收到其他与经营活动有关的现金	18,887	344
经营活动现金流入小计	287,912	328,280
购买商品、接受劳务支付的现金	(152,883)	(204,114)
支付给职工以及为职工支付的现金	(18,682)	(19,728)
支付的各项税费	(47,289)	(63,309)
支付其他与经营活动有关的现金	(295)	(8,606)
经营活动现金流出小计	(219,149)	(295,757)
经营活动产生的现金流量净额	68,763	32,523
投资活动产生的现金流量		
收回投资所收到的现金	24	79
取得投资收益所收到的现金	1,144	8,273
处置固定资产、油气资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	74	7
投资活动现金流入小计	1,242	8,359
购建固定资产、油气资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	(37,897)	(47,778)
投资支付的现金	(412)	(629)
投资活动现金流出小计	(38,309)	(48,407)
投资活动产生的现金流量净额	(37,067)	(40,048)
筹资活动产生的现金流量		
取得借款收到的现金	134,222	80,811
收到其他与筹资活动有关的现金	1	16
筹资活动现金流入小计	134,223	80,827
偿还债务支付的现金	(141,393)	(63,365)
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	(4,683)	(8,608)
筹资活动现金流出小计	(146,076)	(71,973)
筹资活动产生的现金流量净额	(11,853)	8,854
汇率变动对现金及现金等价物的影响		
现金及现金等价物净增加额	19,843	1,329
加：期初现金及现金等价物余额	12,970	38,507
期末现金及现金等价物余额	32,813	39,836

董事长 王宜林

副董事长兼总裁 汪东进

财务总监 赵东

4.1.2 按照国际财务报告准则编制之季度财务报表

1. 合并综合收益表

	截至 3 月 31 日止 3 个月期间	
	2016 年 人民币百万元	2015 年 人民币百万元
营业额	352,830	410,336
经营支出		
采购、服务及其他	(204,977)	(246,768)
员工费用	(29,360)	(30,072)
勘探费用（包括干井费用）	(4,431)	(4,983)
折旧、折耗及摊销	(52,149)	(46,836)
销售、一般性和管理费用	(17,293)	(16,615)
除所得税外的其他税赋	(48,068)	(52,282)
其他收入净值	775	1,111
经营支出总额	(355,503)	(396,445)
经营（亏损）/利润	(2,673)	13,891
融资成本		
外汇收益	1,841	1,429
外汇损失	(2,276)	(1,667)
利息收入	497	713
利息支出	(6,260)	(6,036)
融资成本净额	(6,198)	(5,561)
应占联营公司及合营公司的利润	627	1,683
税前（亏损）/利润	(8,244)	10,013
所得税费用	(2,696)	(2,287)
本期（亏损）/利润	(10,940)	7,726
可重分类至损益的其他综合收益/（损失）		
外币折算差额	2,187	(4,866)
可供出售金融资产公允价值变动损益（税后净额）	(62)	22
按照权益法核算的在被投资单位其他综合损失中所享有的份额	(407)	(142)
其他综合收益/（损失）（税后净额）	1,718	(4,986)
本期综合（损失）/收益总额	(9,222)	2,740
本期（亏损）/利润归属于：		
母公司股东	(13,785)	6,150
非控制性权益	2,845	1,576
	(10,940)	7,726
本期综合（损失）/收益总额归属于：		
母公司股东	(11,892)	1,386
非控制性权益	2,670	1,354
	(9,222)	2,740
归属于母公司股东的每股基本及摊薄（亏损）/盈利（人民币元）	(0.08)	0.03

2. 合并财务状况表

	2016 年 3 月 31 日 人民币百万元	2015 年 12 月 31 日 人民币百万元
非流动资产		
物业、厂房及机器设备	1,752,908	1,784,905
联营公司及合营公司的投资	73,337	70,976
可供出售金融资产	2,822	2,869
预付经营租赁款	70,298	70,551
无形资产和其他非流动资产	98,723	98,272
递延所得税资产	17,112	16,927
非流动资产总额	<u>2,015,200</u>	<u>2,044,500</u>
流动资产		
存货	119,186	126,877
应收账款	57,807	52,262
预付款和其他流动资产	92,096	88,280
应收票据	8,488	8,233
到期日为三个月以上一年以内的定期存款	840	919
现金及现金等价物	99,610	72,773
流动资产总额	<u>378,027</u>	<u>349,344</u>
流动负债		
应付账款及应计负债	309,442	331,040
应付所得税款	13,600	7,879
应付其他税款	27,154	26,262
短期借款	138,538	106,226
流动负债总额	<u>488,734</u>	<u>471,407</u>
流动负债净值	<u>(110,707)</u>	<u>(122,063)</u>
总资产减流动负债	<u>1,904,493</u>	<u>1,922,437</u>
权益		
母公司股东权益		
股本	183,021	183,021
留存收益	697,972	711,755
储备	288,144	284,940
母公司股东权益总额	<u>1,169,137</u>	<u>1,179,716</u>
非控制性权益	<u>166,889</u>	<u>164,318</u>
权益总额	<u>1,336,026</u>	<u>1,344,034</u>
非流动负债		
长期借款	424,830	434,475
资产弃置义务	119,384	117,996
递延所得税负债	11,768	13,120
其他长期负债	12,485	12,812
非流动负债总额	<u>568,467</u>	<u>578,403</u>
权益及非流动负债总额	<u>1,904,493</u>	<u>1,922,437</u>

董事长 王宜林

副董事长兼总裁 汪东进

财务总监 赵东

3. 合并现金流量表

	截至 3 月 31 日止 3 个月期间	
	2016 年	2015 年
	人民币百万元	人民币百万元
经营活动产生的现金流量		
本期（亏损）/利润	(10,940)	7,726
调整项目：		
所得税费用	2,696	2,287
折旧、折耗及摊销	52,149	46,836
干井费用	1,613	2,406
安全生产费	1,350	1,544
应占联营公司及合营公司利润	(627)	(1,683)
坏账准备冲销净额	(1)	(4)
存货跌价损失净额	(13)	-
可供出售金融资产减值损失	5	-
出售物业、厂房及机器设备的损失	11	52
出售其他长期资产的收益	(49)	(113)
利息收入	(497)	(713)
利息支出	6,260	6,036
营运资金的变动：		
应收账款、预付款和其他流动资产	(8,468)	(15,074)
存货	7,701	8,534
应付账款和应计负债	10,425	(22,874)
经营活动产生的现金	61,615	34,960
已付所得税款	(583)	(5,562)
经营活动产生的现金净额	61,032	29,398

3. 合并现金流量表（续）

	截至 3 月 31 日止 3 个月期间	
	2016 年	2015 年
	人民币百万元	人民币百万元
投资活动产生的现金流量		
资本性支出	(50,548)	(53,695)
收购联营公司及合营公司	(397)	(601)
收购可供出售金融资产	(51)	(72)
预付长期经营租赁款项	(605)	(447)
购买无形资产和其他非流动资产	(982)	(735)
出售物业、厂房及机器设备所得款项	84	18
出售其他长期资产所得款项	60	85
已收利息	382	579
已收股息	542	786
减少到期日为三个月以上的定期存款	79	1,960
投资活动使用的现金净额	(51,436)	(52,122)
融资活动产生的现金流量		
偿还短期借款	(74,114)	(110,115)
偿还长期借款	(115,674)	(33,361)
已付利息	(5,277)	(5,870)
支付非控制性权益股息	(202)	(38)
新增短期借款	103,934	127,633
新增长期借款	108,550	51,923
非控制性权益资本投入	38	30
其他长期负债增加	6	16
融资活动产生的现金净额	17,261	30,218
外币折算差额		
现金及现金等价物增加	(20)	341
现金及现金等价物期初余额	26,837	7,835
现金及现金等价物期末余额	72,773	73,778
	99,610	81,613

4. 分部财务信息

	截至 3 月 31 日止 3 个月期间	
	2016 年	2015 年
	人民币百万元	人民币百万元
营业额		
勘探与生产		
板块间销售	67,927	102,205
外部营业额	15,817	23,247
	83,744	125,452
炼油与化工		
板块间销售	106,271	126,655
外部营业额	33,874	34,842
	140,145	161,497
销售		
板块间销售	32,990	41,859
外部营业额	238,601	281,863
	271,591	323,722
天然气与管道		
板块间销售	6,834	6,738
外部营业额	64,278	70,110
	71,112	76,848
总部及其他		
板块间销售	31	80
外部营业额	260	274
	291	354
外部营业额总额	352,830	410,336
经营（亏损）/利润		
勘探与生产	(20,268)	17,299
炼油与化工	14,651	(5,065)
销售	426	(2,591)
天然气与管道	4,717	7,355
总部及其他	(2,199)	(3,107)
	(2,673)	13,891

4.2 审计报告

若季度报告经过注册会计师审计，则附录应披露审计报告正文。

适用 不适用