

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本文件的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不對因本文件全部或任何部份內容而產生或因倚賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



中國石油天然氣股份有限公司

PETROCHINA COMPANY LIMITED

(於中華人民共和國注冊成立之股份有限公司)

(股份代號：857)

海外監管公告

本公告乃根據香港聯合交易所有限公司證券上市規則第13.10B條作出。

茲載列中國石油天然氣股份有限公司在上海交易所網站刊登的《中國石油天然氣股份有限公司自2016年1月1日至2016年12月31日止年度財務報表》，僅供參閱。

特此公告

中國石油天然氣股份有限公司董事會

中國北京
2017年3月30日

於本公告日期，本公司董事會由王宜林先生擔任董事長，由章建華先生擔任副董事長及非執行董事、汪東進先生擔任副董事長及執行董事，由徐文榮先生、喻寶才先生、沈殿成先生、劉躍珍先生及劉宏斌先生擔任非執行董事，由趙政璋先生擔任執行董事，由陳志武先生、理查德·馬茨基先生、林伯強先生及張必貽先生擔任獨立非執行董事。

中国石油天然气股份有限公司

自 2016 年 1 月 1 日
至 2016 年 12 月 31 日止年度财务报表



KPMG Huazhen LLP
8th Floor, KPMG Tower
Oriental Plaza
1 East Chang An Avenue
Beijing 100738
China
Telephone +86 (10) 8508 5000
Fax +86 (10) 8518 5111
Internet kpmg.com/cn

毕马威华振会计师事务所
(特殊普通合伙)
中国北京
东长安街1号
东方广场毕马威大楼8层
邮政编码: 100738
电话 +86 (10) 8508 5000
传真 +86 (10) 8518 5111
网址 kpmg.com/cn



审计报告

毕马威华振审字第 1701239 号

中国石油天然气股份有限公司全体股东：

一、 审计意见

我们审计了后附的中国石油天然气股份有限公司（以下简称“贵公司”）财务报表，包括 2016 年 12 月 31 日的合并及公司资产负债表，2016 年度的合并及公司利润表、合并及公司现金流量表、合并及公司股东权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照中华人民共和国财政部颁布的企业会计准则（以下简称“企业会计准则”）的规定编制，公允反映了贵公司 2016 年 12 月 31 日的合并及公司财务状况以及 2016 年度的合并及公司经营成果及合并及公司现金流量。

二、 形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于贵公司，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、 关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。



审计报告 (续)

毕马威华振审字第 1701239 号

三、关键审计事项 (续)

评价油气储量的估计对于评估油气资产潜在减值及折旧、折耗和摊销的影响	
请参阅财务报表附注 “4 重要会计政策和会计估计” (27)(a) 对原油和天然气储量的估计所述的会计政策	
关键审计事项	在审计中如何应对该事项
油气储量的估计被识别为具有重大风险，主要是由于油气储量的估计涉及主观判断，且对贵公司及其子公司（以下统称“贵集团”）合并及公司财务报表具有广泛影响，特别是影响评估油气资产的潜在减值。油气储量的变化将影响油气资产按产量法计提的折旧、折耗和摊销。 油气证实储量是指以现有经济、作业方式和法规要求，可以合理确定油气藏经济可采的原油和天然气的估计量。贵集团已委聘第三方储量专家根据公认的行业标准并基于储量专家对油气藏经济生产能力的评估，估计于 2016 年 12 月 31 日的油气证实储量。 由于油气储量的估计存在固有不确定性，且该不确定性可能对财务报表产生重大影响，我们将评价油气储量的估计对于评估油气资产潜在减值及折旧、折耗和摊销的影响识别为关键审计事项。	与评价油气储量的估计对于评估油气资产潜在减值及折旧、折耗和摊销的影响相关的审计程序中包括以下程序： • 评价与油气储量的估计流程相关的关键内部控制的设计和运行有效性； • 评价贵集团委聘的估计油气储量的第三方储量专家的胜任能力、专业素质和客观性； • 评价储量专家就估计油气储量所采用的方法是否符合公认的行业标准； • 通过与原油和天然气的历史售价和历史经营成本进行比较，质疑储量专家所采用的关键假设，包括用以评估油气藏经济生产能力的原油和天然气价格和经营成本； • 将油气资产按产量法计提折旧、折耗和摊销计算表中采用的估计的油气储量与储量专家出具的储量报告进行比较； • 比较贵集团于 2016 年 12 月 31 日和 2015 年 12 月 31 日的油气证实储量，对于任何重大变动，向储量专家和管理层询问原因。



审计报告 (续)

毕马威华振审字第 1701239 号

三、关键审计事项 (续)

评估油气资产的减值	
请参阅财务报表附注 “4 重要会计政策和会计估计” (11) 油气资产和 (27)(b) 固定资产和油气资产的减值估计所述的会计政策及财务报表附注 “15 油气资产”	
关键审计事项	在审计中如何应对该事项
贵集团于 2015 年度合并及公司财务报表中确认了油气资产减值损失，其中合并财务报表中确认的减值损失为人民币 198.93 亿元，其主要是由于原油价格下跌以及生产成本和营运成本上涨所致。 于 2016 年 12 月 31 日，通过考虑可能表明若干资产组的账面金额无法收回的事项或变化，管理层审阅了与油气资产相关的资产组，以识别是否可能存在减值迹象。这些事项和变化包括油气价格下跌、生产成本上涨、油气产量和油气储量下降对这些资产组的经济影响。	与评价油气资产的减值相关的审计程序中包括以下程序： • 评价与对油气资产的减值评估流程相关的关键内部控制的设计和运行有效性； • 评价管理层对油气资产可能存在的减值迹象的识别、对资产组的识别和将资产分配至资产组的做法以及管理层采用的资产减值评估方法是否符合企业会计准则的要求；

审计报告 (续)

毕马威华振审字第 1701239 号

三、关键审计事项 (续)

评估油气资产的减值 (续)	
请参阅财务报表附注 “4 重要会计政策和会计估计” (11) 油气资产和 (27)(b) 固定资产和油气资产的减值估计所述的会计政策及财务报表附注 “15 油气资产”	
关键审计事项	在审计中如何应对该事项
对于已识别存在减值迹象的资产组，管理层将每个资产组的账面价值与其可收回金额进行比较，以确定减值损失金额 (如有)。可收回金额采用预计未来现金流量的现值计算所得。编制折现的现金流量预测涉及重大的管理层判断，特别是估计未来原油和天然气的销售价格、未来生产情况及确定恰当的折现率。 基于减值测试结果，管理层于 2016 年度合并财务报表中进一步确认油气资产减值损失人民币 7.11 亿元。 由于对油气资产的减值评估较为复杂，且在估计减值测试中使用的参数涉及重大的管理层判断，这些判断存在固有不确定性，并且有可能受到管理层偏向的影响，我们将评估油气资产的减值识别为关键审计事项。	- 通过参考贵集团的经营计划、外部数据和预测以及第三方储量专家出具的油气储量报告，质疑折现的现金流量预测中的关键参数，包括原油和天然气的未来售价以及未来生产情况，并考虑管理层在选择关键参数时是否存在管理层偏向的迹象； - 利用我们内部估值专家的工作，协助我们评价贵集团在折现的现金流量预测中采用的折现率是否在业内其他公司所采用的折现率范围内； - 将本年度的实际结果与管理层在上一年度编制的预测进行比较，以考虑过往管理层预测的准确性，并就识别出的任何重大差异向管理层询问原因，同时考虑相关因素是否已在本年度的预测中予以考虑； - 考虑在财务报表中有关油气资产的减值评估以及所采用的关键假设的披露是否符合企业会计准则的要求。



审计报告 (续)

毕马威华振审字第 1701239 号

三、关键审计事项 (续)

评估收购中石油管道联合有限公司形成的商誉的潜在减值	
请参阅财务报表附注 “4 重要会计政策和会计估计” (13) 无形资产和商誉所述的会计政策及财务报表附注 “19 商誉”	
关键审计事项	在审计中如何应对该事项
于 2016 年 12 月 31 日，贵集团的商誉为人民币 460.97 亿元，其主要是于 2015 年度因收购中石油管道联合有限公司形成的（“管道联合商誉”）。 管理层每年对管道联合商誉进行减值测试，并将含有管道联合商誉的资产组的账面价值与其可收回金额进行比较，以确定是否需要计提减值。可收回金额是采用预计未来现金流量的现值计算所得。	与评价管道联合商誉的潜在减值相关的审计程序中包括以下程序： • 评价管理层对被分配管道联合商誉的资产组的识别、将其他资产分配至该资产组的做法以及评价管理层在编制折现的现金流量预测时采用的方法是否符合企业会计准则的要求； • 基于我们对管道行业的了解、经验和知识，并参考贵集团的未来经营计划，通过将管理层编制的折现的现金流量预测中的预测收入、预测成本和预测其他费用等与经董事会批准的财务预算中的相关数据进行比较，评价管理层编制的折现的现金流量预测； • 将本年度的实际结果与管理层在上一年度编制的折现的现金流量预测中的预测收入和预测成本进行比较，以考虑过往管理层预测的准确性，并就识别出的任何重大差异向管理层询问原因，同时考虑相关因素是否已在本年度的预测中予以考虑；



审计报告 (续)

毕马威华振审字第 1701239 号

三、关键审计事项 (续)

评估收购中石油管道联合有限公司形成的商誉的潜在减值 (续)	
请参阅财务报表附注 “4 重要会计政策和会计估计” (13) 无形资产和商誉所述的会计政策及财务报表附注 “19 商誉”	
关键审计事项	在审计中如何应对该事项
编制折现的现金流量预测涉及重大的管理层判断，特别是估计长期收入增长率和确定采用的折现率。 由于管理层对管道联合商誉的减值评估较为复杂，其中包含若干涉及判断的假设，特别是对所采用的长期收入增长率和折现率的判断，有可能受到管理层偏向的影响，我们将评估贵集团管道联合商誉的潜在减值识别为关键审计事项。	• 利用我们内部估值专家的工作，协助我们评价贵集团在折现的现金流量预测中采用的折现率是否在业内其他公司所采用的折现率范围内； • 将在折现的现金流量预测中采用的长期收入增长率与可比公司和外部市场的相关数据进行比较； • 获取管理层对折现的现金流量预测中采用的折现率和长期收入增长率的敏感性分析，并评价关键假设的变化对减值评估结论的影响以及是否存在管理层偏向的迹象； • 考虑在财务报表中有关管道联合商誉的减值评估以及所采用的关键假设的披露是否符合企业会计准则的要求。



审计报告 (续)

毕马威华振审字第 1701239 号

三、关键审计事项 (续)

处置中石油中亚天然气管道有限公司 50%股权的会计处理	
请参阅财务报表附注 “13 长期股权投资” 及财务报表附注 “45 投资收益”	
关键审计事项	在审计中如何应对该事项
于本年度，贵集团向第三方国新国际投资有限公司处置贵集团原全资子公司中石油中亚天然气管道有限公司（“中亚管道”）50%股权，对价折合人民币 146.71 亿元。该项股权转让交易已于 2016 年度完成。 根据企业会计准则的规定，管理层确认由此次处置交易产生的收益为人民币 245.34 亿元，并自贵集团丧失对中亚管道的控制权之时起将剩余的中亚管道 50%股权作为对合营企业投资核算，并在合并财务报表中以丧失控制日剩余 50%股权的公允价值作为初始入账价值。	与评价处置中亚管道 50%股权的会计处理相关的审计程序中包括以下程序： - 通过检查与中亚管道的合资经营合同、更新的中亚管道公司章程、贵集团与国新国际投资有限公司（合营方）之间的沟通文件、中亚管道公司治理文件以及在贵集团处置中亚管道 50%股权完成后与中亚管道的管理和经营相关的中亚管道董事会会议记录，并按照企业会计准则的要求，评价在此次处置交易完成后贵集团是否已丧失对中亚管道的控制权； - 评价对处置收益的确认以及对合营企业投资的初始确认的会计处理是否符合企业会计准则的要求；



审计报告 (续)

毕马威华振审字第 1701239 号

三、关键审计事项 (续)

处置中石油中亚天然气管道有限公司 50%股权的会计处理 (续)	
请参阅财务报表附注 “13 长期股权投资” 及财务报表附注 “45 投资收益”	
关键审计事项	在审计中如何应对该事项
此次处置交易的协议包含复杂的条款，例如对于完成处置交易的若干先决条件，以及在处置交易完成后股东间对于参与管理中亚管道的战略性和经营性活动的协议安排。管理层评估了相关协议的详细条款，并考虑了与该处置交易相关的事实和情况，以确定会计处理的恰当性，包括对贵集团是否已丧失对中亚管道的控制权的评估以及处置收益的计算。 由于此次处置交易对合并财务报表具有重大的财务影响，且该处置交易的复杂性需要管理层在确定会计处理的恰当性时作出重大判断，我们将贵集团处置中亚管道 50%股权的会计处理识别为关键审计事项。	• 基于企业会计准则的要求，评价就确定剩余的中亚管道 50%股权的公允价值所采用的估值方法和参数，并将在确定剩余的中亚管道 50%股权的公允价值时所使用的参数与向国新国际投资有限公司处置中亚管道 50%股权时的交易对价作为参考进行比较； • 基于已收取对价、剩余的中亚管道 50%股权的公允价值以及中亚管道于处置日的净资产账面价值，重新计算处置收益； • 考虑在财务报表中有关此次处置交易的披露是否符合企业会计准则的要求。



审计报告 (续)

毕马威华振审字第 1701239 号

四、其他信息

贵公司管理层对其他信息负责。其他信息包括贵公司 2016 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

我们对财务报表发表的审计意见不涵盖其他信息，我们也不对其他信息发表任何形式的鉴证结论。

结合我们对财务报表的审计，我们的责任是阅读其他信息，在此过程中，考虑其他信息是否与财务报表或我们在审计过程中了解到的情况存在重大不一致或者似乎存在重大错报。

基于我们已执行的工作，如果我们确定其他信息存在重大错报，我们应当报告该事实。在这方面，我们无任何事项需要报告。

五、管理层和治理层对财务报表的责任

管理层负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时，管理层负责评估贵公司的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项(如适用)，并运用持续经营假设，除非贵公司计划进行清算、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督贵公司的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。



审计报告 (续)

毕马威华振审字第 1701239 号

六、注册会计师对财务报表审计的责任 (续)

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

- (1) 识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。
- (2) 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。
- (3) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。
- (4) 对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能对贵公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致贵公司不能持续经营。
- (5) 评价财务报表的总体列报、结构和内容（包括披露），并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。
- (6) 就集团中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

审计报告 (续)

毕马威华振审字第 1701239 号

六、注册会计师对财务报表审计的责任 (续)

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。

我们还就已遵守与独立性相关的职业道德要求向治理层提供声明，并与治理层沟通可能被合理认为影响我们独立性的所有关系和其他事项，以及相关的防范措施 (如适用)。

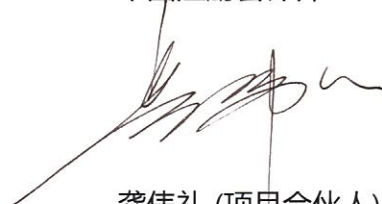
从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期财务报表审计最为重要，因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

毕马威华振会计师事务所(特殊普通合伙)

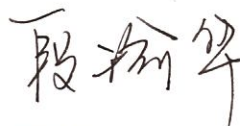


中国 北京

中国注册会计师



龚伟礼 (项目合伙人)



段瑜华



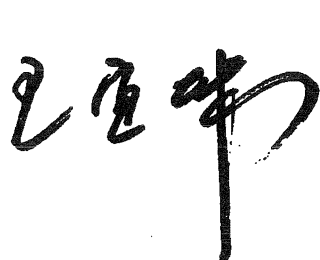
2017 年 3 月 30 日

中国石油天然气股份有限公司
2016 年 12 月 31 日合并及公司资产负债表

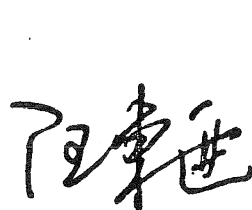
(除特别注明外, 金额单位为人民币百万元)

资产	附注	2016 年	2015 年	2016 年	2015 年
		12 月 31 日	12 月 31 日	12 月 31 日	12 月 31 日
		合并	合并	公司	公司
流动资产					
货币资金	7	98,617	73,692	15,201	12,970
应收票据	8	11,285	8,233	8,356	6,745
应收账款	9a	47,315	52,262	7,637	7,362
预付款项	10	16,479	19,313	3,495	2,986
其他应收款	9b	10,846	14,713	60,077	124,601
存货	11	146,865	126,877	96,982	91,912
其他流动资产		50,258	54,254	39,397	42,268
流动资产合计		381,665	349,344	231,145	288,844
非流动资产					
可供出售金融资产	12	2,031	2,832	1,318	1,528
长期股权投资	13	79,003	70,999	377,498	379,914
固定资产	14	670,801	681,561	344,905	356,658
油气资产	15	845,729	870,350	571,701	596,163
在建工程	17	215,209	225,566	111,600	116,889
工程物资	16	7,284	6,917	3,333	2,843
无形资产	18	71,490	71,049	53,423	53,336
商誉	19	46,097	45,589	-	-
长期待摊费用	20	26,013	27,534	21,076	21,411
递延所得税资产	33	20,360	16,927	17,248	13,490
其他非流动资产		31,268	25,426	11,387	12,312
非流动资产合计		2,015,285	2,044,750	1,513,489	1,554,544
资产总计		2,396,950	2,394,094	1,744,634	1,843,388

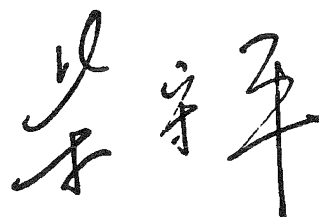
后附财务报表附注为财务报表的组成部分



董事长 王宜林



副董事长兼总裁 汪东进



财务总监 柴守平

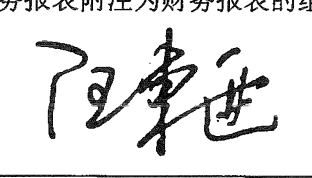
中国石油天然气股份有限公司
2016 年 12 月 31 日合并及公司资产负债表（续）

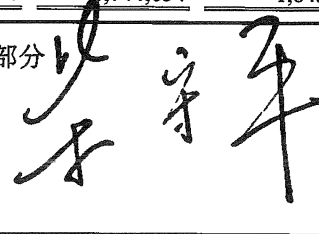
（除特别注明外，金额单位为人民币百万元）

		2016 年 12 月 31 日	2015 年 12 月 31 日	2016 年 12 月 31 日	2015 年 12 月 31 日
负债及股东权益	附注	合并	合并	公司	公司
流动负债					
短期借款	22	71,969	70,059	50,790	111,045
应付票据	23	9,933	7,066	9,024	6,610
应付账款	24	198,617	202,885	108,654	122,318
预收款项	25	60,590	50,930	39,653	36,367
应付职工薪酬	26	5,396	5,900	3,566	3,812
应交税费	27	45,199	34,141	30,908	22,517
其他应付款	28	28,195	59,933	23,438	22,400
一年内到期的非流动负债	30	71,415	36,167	45,020	13,049
其他流动负债		7,949	4,326	3,853	2,550
流动负债合计		499,263	471,407	314,906	340,668
非流动负债					
长期借款	31	243,675	329,461	146,625	222,199
应付债券	32	129,212	105,014	119,000	98,630
预计负债	29	125,392	117,996	88,006	83,094
递延所得税负债	33	13,646	13,116	-	-
其他非流动负债		12,734	12,812	6,335	5,979
非流动负债合计		524,659	578,399	359,966	409,902
负债合计		1,023,922	1,049,806	674,872	750,570
股东权益					
股本	34	183,021	183,021	183,021	183,021
资本公积	35	128,377	128,008	127,882	127,834
专项储备		13,188	11,648	7,792	7,350
其他综合收益	49	(28,320)	(36,277)	783	528
盈余公积	36	186,840	186,840	175,748	175,748
未分配利润	37	706,213	706,728	574,536	598,337
归属于母公司股东权益合计		1,189,319	1,179,968	1,069,762	1,092,818
少数股东权益	38	183,709	164,320	-	-
股东权益合计		1,373,028	1,344,288	1,069,762	1,092,818
负债及股东权益总计		2,396,950	2,394,094	1,744,634	1,843,388

后附财务报表附注为财务报表的组成部分


董事长 王宜林


副董事长兼总裁 汪东进


财务总监 柴守平

中国石油天然气股份有限公司

2016 年度合并及公司利润表

(除特别注明外, 金额单位为人民币百万元)

项目	附注	2016 年度 合并	2015 年度 合并	2016 年度 公司	2015 年度 公司
营业收入	39	1,616,903	1,725,428	996,876	1,085,254
减: 营业成本	39	(1,235,707)	(1,300,419)	(738,834)	(787,730)
税金及附加	40	(187,846)	(200,255)	(161,257)	(176,086)
销售费用	41	(63,976)	(62,961)	(44,733)	(43,432)
管理费用	42	(75,958)	(79,659)	(52,056)	(55,399)
财务费用	43	(20,652)	(23,826)	(18,856)	(20,628)
资产减值损失	44	(12,858)	(28,505)	(8,052)	(17,703)
加: 投资收益	45	28,968	26,627	14,215	30,280
营业利润 / (亏损)		48,874	56,430	(12,697)	14,556
加: 营业外收入	46a	10,635	12,956	7,182	12,970
减: 营业外支出	46b	(14,317)	(11,220)	(12,911)	(9,156)
利润 / (亏损) 总额		45,192	58,166	(18,426)	18,370
减: 所得税费用	47	(15,778)	(15,802)	2,875	2,659
净利润 / (亏损)		29,414	42,364	(15,551)	21,029
归属于:					
母公司股东		7,900	35,653	(15,551)	21,029
少数股东		21,514	6,711	-	-
每股收益 / (亏损)					
基本每股收益 / (亏损) (人民币元)	48	0.04	0.19	(0.08)	0.11
稀释每股收益 / (亏损) (人民币元)	48	0.04	0.19	(0.08)	0.11
其他综合收益 / (损失)		9,589	(20,239)	255	68
归属于母公司股东的其他综合收益 / (损失) 的税后净额		7,957	(16,552)	255	68
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收益中享有的份额		313	130	300	144
可供出售金融资产公允价值变动损益		(128)	270	(45)	(76)
外币财务报表折算差额		7,772	(16,952)	-	-
归属于少数股东的其他综合收益 / (损失) 的税后净额		1,632	(3,687)	-	-
综合收益 / (损失) 总额		39,003	22,125	(15,296)	21,097
归属于:					
母公司股东		15,857	19,111	(15,296)	21,097
少数股东		23,146	3,014	-	-

后附财务报表附注为财务报表的组成部分

王宜林

董事长 王宜林

汪东进

副董事长兼总裁 汪东进

柴守平

财务总监 柴守平

中国石油天然气股份有限公司
2016 年度合并及公司现金流量表

(除特别注明外, 金额单位为人民币百万元)

项目	附注	2016 年度 合并	2015 年度 合并	2016 年度 公司	2015 年度 公司
经营活动产生的现金流量					
销售商品、提供劳务收到的现金		1,885,956	2,005,109	1,150,520	1,260,617
收到的税费返还		3,100	4,749	1,144	2,986
收到其他与经营活动有关的现金		4,806	8,783	38,522	7,293
经营活动现金流入小计		1,893,862	2,018,641	1,190,186	1,270,896
购买商品、接受劳务支付的现金		(1,165,458)	(1,242,184)	(653,181)	(711,278)
支付给职工以及为职工支付的现金		(118,124)	(118,103)	(85,602)	(84,992)
支付的各项税费		(272,632)	(333,729)	(213,377)	(268,204)
支付其他与经营活动有关的现金		(72,469)	(63,313)	(50,776)	(75,475)
经营活动现金流出小计		(1,628,683)	(1,757,329)	(1,002,936)	(1,139,949)
经营活动产生的现金流量净额	51a	265,179	261,312	187,250	130,947
投资活动产生的现金流量					
收回投资收到的现金		1,315	22,858	65,731	1,311
取得投资收益所收到的现金		12,584	11,202	12,368	29,712
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		2,197	2,076	2,060	1,079
投资活动现金流入小计		16,096	36,136	80,159	32,102
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		(189,421)	(223,860)	(128,944)	(151,211)
投资支付的现金		(2,562)	(28,155)	(26,921)	(2,583)
投资活动现金流出小计		(191,983)	(252,015)	(155,865)	(153,794)
投资活动产生的现金流量净额		(175,887)	(215,879)	(75,706)	(121,692)
筹资活动产生的现金流量					
吸收投资收到的现金		940	1,596	-	-
其中: 子公司吸收少数股东投资收到的现金		940	1,596	-	-
取得借款收到的现金		707,907	793,571	310,252	409,604
收到其他与筹资活动有关的现金		84	185	71	53
筹资活动现金流入小计		708,931	795,352	310,323	409,657
偿还债务支付的现金		(744,299)	(781,553)	(393,763)	(395,077)
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		(30,127)	(55,096)	(25,807)	(49,062)
其中: 子公司支付给少数股东的股利、利润		(2,401)	(5,314)	-	-
子公司资本减少		(1)	(299)	-	-
支付其他与筹资活动有关的现金		(1,511)	(3,843)	(66)	(310)
筹资活动现金流出小计		(775,938)	(840,791)	(419,636)	(444,449)
筹资活动产生的现金流量净额		(67,007)	(45,439)	(109,313)	(34,792)
汇率变动对现金及现金等价物的影响		2,873	(999)	-	-
现金及现金等价物净增加/(减少)额	51b	25,158	(1,005)	2,231	(25,537)
加: 期初现金及现金等价物余额		72,773	73,778	12,970	38,507
期末现金及现金等价物余额	51c	97,931	72,773	15,201	12,970

后附财务报表附注为财务报表的组成部分

王宜林

董事长 王宜林

汪东进

副董事长兼总裁 汪东进

柴守平

财务总监 柴守平

中国石油天然气股份有限公司

2016 年度合并股东权益变动表

(除特别注明外, 金额单位为人民币百万元)

项目	归属于母公司股东权益							少数股东权益	股东权益合计
	股本	资本公积	专项储备	其他综合收益	盈余公积	未分配利润	小计		
2015 年 1 月 1 日余额	183,021	115,492	10,345	(19,725)	184,737	702,140	1,176,010	141,750	1,317,760
2015 年度增减变动额									
综合收益总额	-	-	-	(16,552)	-	35,653	19,101	3,024	22,125
专项储备-安全生产费									
本期提取	-	-	6,812	-	-	-	6,812	294	7,106
本期使用	-	-	(5,509)	-	-	-	(5,509)	(163)	(5,672)
利润分配									
提取盈余公积	-	-	-	-	2,103	(2,103)	-	-	-
对股东的分配	-	-	-	-	-	(29,005)	(29,005)	(5,515)	(34,520)
其他权益变动									
收购子公司	-	12,530	-	-	-	-	12,530	23,755	36,285
少数股东资本投入	-	-	-	-	-	-	-	2,040	2,040
其他	-	(14)	-	-	-	43	29	(865)	(836)
2015 年 12 月 31 日余额	183,021	128,008	11,648	(36,277)	186,840	706,728	1,179,968	164,320	1,344,288
2016 年 1 月 1 日余额	183,021	128,008	11,648	(36,277)	186,840	706,728	1,179,968	164,320	1,344,288
2016 年度增减变动额									
综合收益总额	-	-	-	7,957	-	7,900	15,857	23,146	39,003
专项储备-安全生产费									
本期提取	-	-	6,228	-	-	-	6,228	285	6,513
本期使用	-	-	(4,688)	-	-	-	(4,688)	(211)	(4,899)
利润分配									
提取盈余公积	-	-	-	-	-	-	-	-	-
对股东的分配	-	-	-	-	-	(8,450)	(8,450)	(4,282)	(12,732)
其他权益变动									
与少数股东的权益性交易	-	224	-	-	-	-	224	(2,061)	(1,837)
少数股东资本投入	-	-	-	-	-	-	-	1,087	1,087
其他	-	145	-	-	-	35	180	1,425	1,605
2016 年 12 月 31 日余额	183,021	128,377	13,188	(28,320)	186,840	706,213	1,189,319	183,709	1,373,028

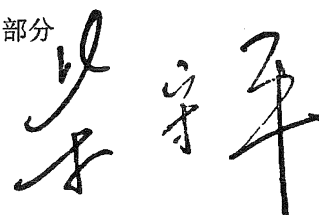
后附财务报表附注为财务报表的组成部分



董事长 王宜林



副董事长兼总裁 汪东进



财务总监 柴守平

中国石油天然气股份有限公司

2016 年度公司股东权益变动表

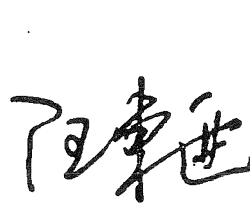
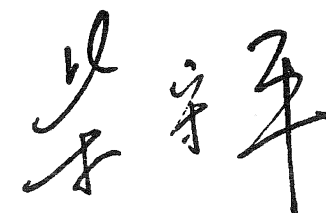
(除特别注明外, 金额单位为人民币百万元)

项目	股本	资本公积	专项储备	其他综合收益	盈余公积	未分配利润	股东权益合计
2015 年 1 月 1 日余额	183,021	127,830	7,027	460	173,645	608,423	1,100,406
2015 年度增减变动额							
综合收益总额	-	-	-	68	-	21,029	21,097
专项储备-安全生产费							
本期提取	-	-	5,120	-	-	-	5,120
本期使用	-	-	(4,797)	-	-	-	(4,797)
利润分配							
提取盈余公积	-	-	-	-	2,103	(2,103)	-
对股东的分配	-	-	-	-	-	(29,005)	(29,005)
其他	-	4	-	-	-	(7)	(3)
2015 年 12 月 31 日余额	183,021	127,834	7,350	528	175,748	598,337	1,092,818
2016 年 1 月 1 日余额	183,021	127,834	7,350	528	175,748	598,337	1,092,818
2016 年度增减变动额							
综合收益总额	-	-	-	255	-	(15,551)	(15,296)
专项储备-安全生产费							
本期提取	-	-	4,298	-	-	-	4,298
本期使用	-	-	(3,856)	-	-	-	(3,856)
利润分配							
提取盈余公积	-	-	-	-	-	-	-
对股东的分配	-	-	-	-	-	(8,450)	(8,450)
其他	-	48	-	-	-	200	248
2016 年 12 月 31 日余额	183,021	127,882	7,792	783	175,748	574,536	1,069,762

后附财务报表附注为财务报表的组成部分



董事长 王宜林

副董事长兼总裁 汪东进

财务总监 柴守平

1 公司简介

中国石油天然气股份有限公司(“本公司”)是由中国石油天然气集团公司(“中国石油集团”)根据中华人民共和国(“中国”)原国家经济贸易委员会《关于同意设立中国石油天然气股份有限公司的复函》(国经贸企改[1999]1024 号), 将核心业务及与这些业务相关的资产和负债进行重组, 并由中国石油集团作为独家发起人, 以发起方式于 1999 年 11 月 5 日注册成立的股份有限公司。中国石油集团为一家在中国注册成立的国有独资公司。本公司及其子公司统称为“本集团”。

本集团主要业务包括: (i) 原油及天然气的勘探、开发、生产和销售; (ii) 原油及石油产品的炼制, 基本及衍生化工产品、其他化工产品的生产和销售; (iii) 炼油产品的销售及贸易业务; 及(iv) 天然气、原油和成品油的输送及天然气的销售。本集团主要子公司的情况详见附注 6(1)。

本财务报表由本公司董事会于 2017 年 3 月 30 日批准报出。

2 编制基础

本财务报表按照中国财政部(“财政部”)颁布的企业会计准则及其他相关规定(“企业会计准则”)的要求编制。本公司以持续经营为基础编制财务报表。

3 遵循企业会计准则的声明

本公司 2016 年度财务报表符合企业会计准则的要求, 真实、完整地反映了本公司 2016 年 12 月 31 日的合并及公司财务状况以及 2016 年度的合并及公司经营成果和现金流量等有关信息。

此外, 本公司的财务报表同时符合中国证券监督管理委员会(“证监会”)2014 年修订的《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号—财务报告的一般规定》的披露规定。

4 重要会计政策和会计估计

(1) 会计年度

会计年度为公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

(2) 营业周期

本公司将从原油、天然气等资产的勘探或购买起, 经过开采、运输、加工等过程, 至实现现金及现金等价物的期间作为正常营业周期。

(3) 记账本位币

本公司及绝大多数子公司的记账本位币为人民币。本集团合并财务报表以人民币列示。

(4) 计量属性

除特别说明采用公允价值、可变现净值、现值等计量属性之外, 一般采用历史成本计量。

(5) 外币折算

(a) 外币交易

外币交易按交易发生日的即期汇率将外币金额折算为人民币入账。

于资产负债表日, 外币货币性项目采用资产负债表日的即期汇率折算为人民币, 为购建符合借款费用资本化条件的资产而借入的外币专门借款产生的汇兑差额在资本化期间内予以资本化; 其他汇兑差额直接计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目, 于资产负债表日采用交易发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额在现金流量表中单独列示。

(b) 外币财务报表的折算

境外经营的资产负债表中的资产和负债项目, 采用资产负债表日的即期汇率折算, 股东权益中除未分配利润项目外, 其他项目采用发生时的即期汇率折算。境外经营的利润表中的收入与费用项目, 采用交易发生日即期汇率的近似汇率进行折算。上述折算产生的外币报表折算差额, 在其他综合收益中列示。境外经营的现金流量项目, 采用现金流量发生日即期汇率的近似汇率折算。汇率变动对现金的影响额在现金流量表中单独列示。

(6) 现金及现金等价物

现金及现金等价物是指库存现金及可随时用于支付的存款, 以及持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金及价值变动风险很小的投资。

(7) 金融工具

(a) 金融资产

金融资产于初始确认时分类为: 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、应收款项、可供出售金融资产和持有至到期投资。金融资产的分类取决于本集团对金融资产的持有意图和持有能力。本集团主要有应收款项、可供出售金融资产及少量以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产, 具体会计政策列示如下:

(i) 应收款项

应收款项是指在活跃市场中没有报价、回收金额固定或可确定的非衍生金融资产, 包括应收账款、应收票据、其他应收款和货币资金等。

(ii) 可供出售金融资产

可供出售金融资产包括初始确认时即被指定为可供出售的非衍生金融资产及未被划分为其他类的金融资产。自资产负债表日起 12 个月内将出售的可供出售金融资产在资产负债表中列示为其他流动资产。

(iii) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产主要为为满足短期内出售目的而获得的金融资产, 该资产在资产负债表中以交易性金融资产列示。衍生工具通常归类为交易性金融资产。但是, 被指定且为有效套期工具的衍生工具除外。

(iv) 确认和计量

金融资产于本集团成为金融工具合同的一方时, 按公允价值在资产负债表内确认。以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产, 取得时发生的相关交易费用计入当期损益。应收款项及可供出售金融资产的相关交易费用计入初始确认金额。当收取某项金融资产现金流量的合同权利已终止或该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬已转移时, 终止确认该金融资产。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和可供出售金融资产按照公允价值进行后续计量, 但在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资, 按照成本计量; 应收款项采用实际利率法, 以摊余成本计量。

除减值损失及外币货币性金融资产形成的汇兑损益外, 可供出售金融资产公允价值变动计入其他综合收益, 待该金融资产终止确认时, 原直接计入权益的公允价值变动累计额转入当期损益。可供出售债务工具投资在持有期间按实际利率法计算的利息, 以及被投资单位已宣告发放的与可供出售权益工具投资相关的现金股利, 作为投资收益计入当期损益。

(v) 金融资产减值

本集团于资产负债表日对所持有的应收款项和可供出售金融资产的账面价值进行检查, 如果有客观证据表明某项金融资产发生减值的, 计提减值准备。

以摊余成本计量的金融资产发生减值时, 按预计未来现金流量 (不包括尚未发生的未来信用损失) 现值低于账面价值的差额, 计提减值准备。如果有客观证据表明该金融资产价值已恢复, 且客观上与确认该损失后发生的事项有关, 原确认的减值损失予以转回, 计入当期损益。

当有客观证据表明可供出售金融资产发生减值时, 原直接计入股东权益的因公允价值下降形成的累计损失予以转出并计入减值损失。对已确认减值损失的可供出售债务工具投资, 在期后公允价值上升且客观上与确认原减值损失后发生的事项有关的, 原确认的减值损失予以转回, 计入当期损益。对已确认减值损失的可供出售权益工具投资, 期后公允价值上升直接计入其他综合收益。但是, 在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资, 不得转回。

(b) 金融负债

金融负债于初始确认时分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。本集团的金融负债主要为其他金融负债, 包括应付款项、借款及应付债券等。

应付款项包括应付账款、其他应付款等, 以公允价值进行初始计量, 并采用实际利率法按摊余成本进行后续计量。

借款及应付债券按其公允价值扣除交易费用后的金额进行初始计量, 并采用实际利率法按摊余成本进行后续计量。

其他金融负债期限在一年以下(含一年)的, 列示为流动负债; 期限在一年以上但自资产负债表日起一年内(含一年)到期的, 列示为一年内到期的非流动负债; 其余列示为非流动负债。

当金融负债的现时义务全部或部分已经解除时, 终止确认该金融负债或义务已解除的部分。终止确认部分的账面价值与支付的对价之间的差额, 计入当期损益。

(c) 金融工具的公允价值确定

存在活跃市场的金融工具, 以市场参与者在计量日发生的有序交易中, 出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格确定其公允价值。不存在活跃市场的金融工具, 采用估值技术确定其公允价值。

在估计公允价值时, 考虑市场参与者在计量日对相关资产或负债进行定价时考虑的特征(包括资产状况及所在位置、对资产出售或者使用的限制等), 并采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术。使用的估值技术主要包括市场法、收益法和成本法。

(8) 存货

存货包括原油及其他原材料、在产品、产成品和周转材料等, 按成本与可变现净值孰低计量。

存货发出时的成本主要按加权平均法核算, 产成品和在产品成本包括原油及其他原材料、直接人工以及在正常生产能力下按照一定方法分配的制造费用。周转材料包括低值易耗品和包装物等, 低值易耗品采用分次摊销法、包装物采用一次转销法进行摊销。

存货跌价准备按存货成本高于其可变现净值的差额计提。可变现净值按日常活动中, 以存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额确定。

本集团的存货盘存制度为永续盘存制。

(9) 长期股权投资

长期股权投资包括本公司对子公司的股权投资、本集团对合营企业和联营企业的股权投资。

对于企业合并形成的长期股权投资：同一控制下企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为投资成本；非同一控制下企业合并取得的长期股权投资，按照合并成本作为长期股权投资的投资成本。

对于以企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资：支付现金取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本；发行权益性证券取得的长期股权投资，以发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

(a) 子公司

对子公司投资，在公司财务报表中按照成本法确定的金额列示，在编制合并财务报表时按权益法调整后进行合并。

采用成本法核算的长期股权投资，按照初始投资成本计量。被投资单位宣告分派的现金股利或利润，确认为投资收益计入当期损益。

本集团主要子公司见附注 6(1)。

(b) 合营企业和联营企业

合营企业是指本集团与其他合营方对其实施共同控制且仅对其净资产享有权利的一项安排；联营企业是指本集团对其财务和经营决策具有重大影响的被投资单位。

共同控制是指按照相关约定对某项安排所享有的控制，并且该安排的相关活动（即对安排的回报产生重大影响的活动）必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。

重大影响是指对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。

对合营企业和联营企业投资采用权益法核算。初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，以初始投资成本作为长期股权投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益，并相应调整长期股权投资成本。

采用权益法核算时, 本集团按应享有或应分担的被投资单位的净损益和其他综合收益的份额分别确认当期投资损益和其他综合收益。确认被投资单位发生的净亏损, 以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限, 但本集团负有承担额外损失义务且符合或有事项准则所规定的预计负债确认条件的, 继续确认投资损失并作为预计负债核算。被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外股东权益的其他变动, 在持股比例不变的情况下, 本集团按照持股比例计算应享有或承担的部分直接计入股东权益。被投资单位分派的利润或现金股利于宣告分派时按照本集团应分得的部分, 相应减少长期股权投资的账面价值。本集团与被投资单位之间未实现的内部交易损益按照应享有的比例计算归属于本集团的部分, 予以抵销, 在此基础上确认投资损益。本集团与被投资单位发生的内部交易损失, 属于资产减值损失的, 全额确认该损失, 相应的未实现损失不予抵销。

(c) 长期股权投资减值

对子公司、合营企业、联营企业的长期股权投资, 当其可收回金额低于其账面价值时, 账面价值减记至可收回金额(附注 4(16))。减值损失一经确认, 以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

(10) 固定资产

固定资产包括房屋及建筑物、机器设备、运输工具以及其他。购置或新建的固定资产按取得时的成本进行初始计量。本公司在进行公司制改建时, 国有股股东投入的固定资产, 按国有资产管理部门确认的评估值作为入账价值。

与固定资产有关的后续支出, 在相关的经济利益很可能流入本集团且其成本能够可靠的计量时, 计入固定资产成本; 对于被替换的部分, 终止确认其账面价值; 所有其他后续支出于发生时计入当期损益。

固定资产折旧采用年限平均法并按其入账价值减去预计净残值后的余额在预计可使用年限内计提。对计提了减值准备的固定资产, 则在未来期间按扣除已计提固定资产减值准备后的净额并依据尚可使用年限确定折旧额。

固定资产的预计使用年限、净残值率及年折旧率列示如下:

	预计使用年限	预计净残值率%	年折旧率%
房屋及建筑物	8 至 40 年	5	2.4 至 11.9
机器设备	4 至 30 年	3 至 5	3.2 至 24.3
运输工具	4 至 14 年	5	6.8 至 23.8
其他	5 至 12 年	5	7.9 至 19.0

对固定资产的预计使用年限、预计净残值和折旧方法于每年年度终了进行复核并作适当调整。

当固定资产的可收回金额低于其账面价值时, 账面价值减记至可收回金额(附注 4(16))。

当固定资产被处置、或者预期通过使用或处置不能产生经济利益时, 终止确认该固定资产。固定资产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的金额计入当期损益。

(11) 油气资产

油气资产是指持有的矿区权益和通过油气勘探与油气开发活动形成的油气井及相关设施。

为取得矿区权益而发生的成本在发生时予以资本化, 按照取得时的成本进行初始计量。矿区权益取得后发生的探矿权使用费、采矿权使用费和租金等维持矿区权益的支出计入当期损益。

中国国土资源部依据有关部门批准的储量报告向申请人颁发采矿许可证。

未证实矿区权益不计提折耗, 除此之外的油气资产以油田为单位按产量法进行摊销。产量法折耗率在采矿许可证的现有期限内、根据油气储量在现有设施中的预计可生产量决定。

除未证实矿区权益外的油气资产的可收回金额低于其账面价值时, 账面价值减记至可收回金额; 未证实矿区权益的公允价值低于账面价值时, 账面价值减记至公允价值(附注 4(16))。

(12) 在建工程

在建工程按实际发生的成本计量。实际成本包括建筑费用、其他为使在建工程达到预定可使用状态所发生的必要支出以及在资产达到预定可使用状态之前所发生的符合资本化条件的借款费用。在建工程在达到预定可使用状态时, 转入固定资产并自次月起开始计提折旧。

油气勘探支出包括钻井勘探支出和非钻井勘探支出, 钻井勘探支出的资本化采用成果法。油气勘探支出中的钻井勘探支出在完井后, 确定该井发现了证实储量的, 将钻探该井的支出结转为井及相关设施成本。确定该井未发现证实储量的, 将钻探该井的支出扣除净残值后计入当期损益。确定部分井段发现了证实储量的, 将发现证实储量的有效井段的钻井勘探支出结转为井及相关设施成本, 无效井段钻井勘探累计支出转入当期损益。未能确定该探井是否发现证实储量的, 在完井后一年内将钻探该井的支出暂时予以资本化。在完井一年时仍未能确定该探井是否发现证实储量的, 如果该井已发现足够数量的储量, 但要确定其是否属于证实储量, 还需要实施进一步的勘探活动, 并且进一步的勘探活动已在实施中或已有明确计划并即将实施, 则将钻探该井的资本化支出继续暂时资本化, 否则计入当期损益。钻井勘探支出已费用化的探井又发现了证实储量的, 已费用化的钻井勘探支出不作调整, 重新钻探和完井发生的支出予以资本化。非钻井勘探支出于发生时计入当期损益。油气开发活动所发生的支出, 应当根据其用途分别予以资本化, 作为油气开发形成的井及相关设施的成本。证实储量是指自给定日期至合同约定权利到期日(除非有证据合理保证该权利能够得到延期), 通过地球科学和工程数据的分析, 采用确定性评估或概率性评估, 以现有经济、作业和政府管制条件, 可以合理确定已知油气藏经济可采的原油、天然气的估计量。

(13) 无形资产和商誉

无形资产包括土地使用权、专利权等, 以成本计量。本公司在进行公司制改建时国有股股东投入的无形资产, 按国有资产管理部门确认的评估值作为入账价值。

土地使用权采用直线法按 30-50 年摊销。外购土地及建筑物的价款难以在土地使用权与建筑物之间合理分配的, 全部作为固定资产。

专利权及其他无形资产按实际支付的价款入账, 并根据各项资产预计可使用年限以直线法进行摊销。

当无形资产的可收回金额低于其账面价值时, 账面价值减记至可收回金额(附注 4(16))。对使用寿命有限的无形资产的预计使用年限及摊销方法于每年年度终了进行复核并作适当调整。

因非同一控制下企业合并形成的商誉, 其初始成本是合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额。

本集团对商誉不摊销, 以成本减累计减值准备(参见附注 4(16))在资产负债表内列示。商誉在其相关资产组或资产组组合处置时予以转出, 计入当期损益。

(14) 研究与开发

研究支出作为一项费用确认入账; 开发阶段的支出, 同时满足下列条件的, 予以资本化:

- 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性;
- 管理层具有完成该无形资产并使用或出售的意图;
- 能够证明该无形资产将产生经济利益;
- 有足够的技术、财务资源和其他资源支持, 以完成该无形资产的开发, 并有能力使用或出售该无形资产; 以及
- 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

不满足上述条件的开发阶段的支出, 于发生时计入当期损益。以前期间已计入损益的开发支出不在以后期间重新确认为资产。已资本化的开发阶段的支出在资产负债表上列示为开发支出, 自该项目达到预定用途之日起转为无形资产。

(15) 长期待摊费用

长期待摊费用包括预付经营租赁费用及其他已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用, 按预计受益期间分期平均摊销, 并以实际支出减去累计摊销后的净额列示。

(16) 长期资产减值

固定资产、除未证实矿区权益外的油气资产、使用寿命有限的无形资产、长期股权投资及长期待摊费用等, 于资产负债表日存在减值迹象的, 进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的, 按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产减值准备以单项资产为基础计算并确认, 如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的, 以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

在财务报表中单独列示的商誉, 无论是否存在减值迹象, 至少每年进行减值测试。测试结果表明包含分摊的商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的, 确认相应的减值损失。

对于未证实矿区权益, 每年进行一次减值测试。单个矿区取得成本较大的, 以单个矿区为基础进行减值测试, 并确定未证实矿区权益减值金额。单个矿区取得成本较小且与其他相邻矿区具有相同或类似地质构造特征或储层条件的, 按照若干具有相同或类似地质构造特征或储层条件的相邻矿区所组成的矿区组进行减值测试。

上述资产减值损失一经确认, 如果在以后期间价值得以恢复, 也不予转回。

(17) 借款费用

发生的可直接归属于需要经过相当长时间的购建活动才能达到预定可使用状态的购建固定资产及油气资产的借款费用, 在资产支出及借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用状态所必要的购建活动已经开始时, 开始资本化并计入该资产的成本。当购建的资产达到预定可使用状态时停止资本化, 其后发生的借款费用确认为财务费用计入当期损益。如果资产的购建活动发生非正常中断, 并且中断时间连续超过 3 个月, 暂停借款费用的资本化, 直至资产的购建活动重新开始。

对于为购建符合资本化条件的固定资产及油气资产而借入的专门借款, 以专门借款当期实际发生的利息费用减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额确定专门借款利息费用的资本化金额。

对于为购建符合资本化条件的固定资产及油气资产而占用的一般借款, 按照累计资产支出超过专门借款部分的资本支出加权平均数乘以所占用一般借款的加权平均实际利率计算确定一般借款利息费用的资本化金额。实际利率为将借款在预期存续期间或适用的更短期间内的未来现金流量折现为该借款初始确认金额所使用的利率。

(18) 职工薪酬

(a) 短期薪酬

短期薪酬是指在职工提供服务的期间, 将实际发生或按规定的基准和比例计提的职工工资、奖金、医疗保险费、工伤保险费和生育保险费等社会保险费和住房公积金, 确认为负债, 并计入当期损益或相关资产成本。

(b) 离职后福利-设定提存计划

离职后福利-设定提存计划是按照中国有关法规要求, 本集团职工参加的由政府机构设立管理的社会保障体系中的基本养老保险。基本养老保险的缴费金额按国家规定的基准和比例计算。本集团对其海外员工也有类似的设定提存计划。本集团在职工提供服务的期间, 将应缴存的金额确认为负债, 并计入当期损益或相关资产成本。

此外, 本集团还参与了由中国相关部门批准的企业年金计划, 向该等计划注入的资金于发生时计入当期损益。

除上述离职后福利外, 本集团目前没有为员工支付离职后福利的重大额外义务。

(19) 预计负债

因产品质量保证、亏损合同等形成的现时义务, 当其履行很可能导致经济利益的流出, 且该义务的金额能够可靠计量时, 确认为预计负债。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量, 并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。货币时间价值影响重大的, 通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数; 因随着时间推移所进行的折现还原而导致的预计负债账面价值的增加金额, 确认为利息费用。

满足预计负债确认条件的油气资产弃置义务确认为预计负债, 同时计入相关油气资产的原值, 金额等于根据当地条件及相关要求作出的预计未来支出的现值。这部分价值作为油气资产成本的一部分进行折耗。在油气资产的使用寿命内, 油气资产弃置义务采用实际利率法确定各期间应承担的利息费用。

不符合预计负债确认条件的, 在废弃时发生的拆卸、搬移、场地清理等支出在实际发生时作为清理费用计入当期损益。

(20) 递延所得税资产和递延所得税负债

递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(暂时性差异)计算确认。对于按照税法规定能够于以后年度抵减应纳税所得额的可抵扣亏损, 确认相应的递延所得税资产。对于既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)的非企业合并的交易中产生的资产或负债的初始确认形成的暂时性差异, 不确认相应的递延所得税资产和递延所得税负债。于资产负债表日, 递延所得税资产和递延所得税负债, 按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量。

递延所得税资产的确认以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的应纳税所得额为限。

对子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异, 确认递延所得税负债, 除非本集团能够控制该暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。对子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异, 当该暂时性差异在可预见的未来很可能转回且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额时, 确认递延所得税资产。

同时满足下列条件的递延所得税资产和递延所得税负债以抵销后的净额列示:

- 递延所得税资产和递延所得税负债与同一税收征管部门对本集团内同一纳税主体征收的所得税相关;
- 本集团内该纳税主体拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利。

(21) 收入确认

收入的金额按照本集团在日常经营活动中销售商品和提供劳务时, 已收或应收合同或协议价款的公允价值确定。收入按扣除销售折让及销售退回的净额列示。

满足下列各项经营活动的特定收入确认标准时, 确认相关的收入。

(a) 销售商品

在已将产品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方, 并不再对该产品实施继续管理和控制, 与交易相关的经济利益能够流入本集团, 相关的收入和成本能够可靠计量时确认销售收入的实现。

(b) 提供劳务

本集团对外提供劳务, 按照完工百分比确认收入。本集团根据已发生成本占估计总成本的比例确定完工进度。

(c) 让渡资产使用权

利息收入以时间比例为基础采用实际利率计算确定。

经营租赁收入按照直线法在租赁期内确认。

(22) 租赁

实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和报酬的租赁为融资租赁, 其他的租赁为经营租赁。本集团无重大融资租赁。

经营租赁的租金支出在租赁期内按照直线法计入当期损益。

(23) 股利分配

现金股利于股东大会批准的当期, 确认为负债。

(24) 企业合并**(a) 同一控制下的企业合并**

合并方在企业合并中取得的净资产按照合并日在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值的差额, 调整资本公积; 资本公积不足以冲减的, 调整留存收益。

为进行企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益。为企业合并而发行权益性证券或债务性证券的交易费用, 计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

(b) 非同一控制下的企业合并

购买方发生的合并成本及在合并中取得的可辨认净资产按购买日的公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方于购买日可辨认净资产公允价值份额的差额, 确认为商誉; 合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额, 计入当期损益。

为进行企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益。为企业合并而发行权益性证券或债务性证券的交易费用, 计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

(25) 合并财务报表的编制方法

合并财务报表的合并范围包括本公司及本公司控制的子公司。控制, 是指本集团拥有对被投资单位的权力, 通过参与被投资单位的相关活动而享有可变回报, 并且有能力运用对被投资单位的权力影响其回报金额。在判断本集团是否拥有对被投资单位的权力时, 本集团仅考虑与被投资单位相关的实质性权力(包括本集团自身所享有的及其他方所享有的实质性权力)。

从取得子公司的实际控制权之日起, 本集团开始将其予以合并; 从丧失实际控制权之日起停止合并。对于同一控制下企业合并取得的子公司, 自其与本公司同受最终控制方控制之日起纳入本公司合并范围, 并将其在合并日前实现的净利润在合并利润表中单列项目反映。

在编制合并财务报表时, 子公司与本公司采用的会计政策和会计期间不一致的, 按照本公司的会计政策和会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。对于因非同一控制下企业合并取得的子公司, 在编制合并财务报表时, 以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其个别财务报表进行调整。

集团内所有重大往来余额、交易及未实现利润在合并财务报表编制时予以抵销。子公司的股东权益及当期净损益中不属于本公司所拥有的部分分别作为少数股东权益及少数股东损益和综合收益总额在合并财务报表中股东权益、净利润及综合收益总额项下单独列示。

(26) 分部报告

本集团以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部, 以经营分部为基础确定报告分部并披露分部信息。

经营分部是指本集团内同时满足下列条件的组成部分: (1)该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用; (2)本集团管理层能够定期评价该组成部分的经营成果, 以决定向其配置资源、评价其业绩; (3)本集团能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。如果两个或多个经营分部具有相似的经济特征, 并且满足一定条件的, 本集团将其合并为一个经营分部。

本集团同时披露从中国大陆以外其他地区取得的对外交易收入总额以及位于中国大陆以外其他地区的非流动资产总额。

(27) 重要会计估计和判断

本集团根据历史经验和其他因素, 包括对未来事项的合理预期, 对所采用的重要会计估计和关键判断进行持续的评价。

下列重要会计估计及关键假设存在会导致下一会计年度资产和负债的账面价值出现重大调整的主要风险：

(a) 对原油和天然气储量的估计

原油和天然气储量对本集团投资决策至关重要，同时也是测试减值准备的重要因素。证实原油和天然气储量的变化，尤其是证实已开发储量的变化，将影响计入利润表的与油气生产活动相关资产的产量法折旧、折耗和摊销。证实已开发储量的减少将增加折旧、折耗和摊销金额。证实储量的估计需根据情况变化作出向上或向下调整，比如开发和生产活动的新情况或者经济因素的变化，包括产品价格、合同期限、技术进步或开发方案等。

(b) 固定资产和油气资产的减值估计

由于事件的发生或环境的变化使资产账面价值可能无法回收时，需对固定资产和油气资产进行减值测试。确定资产是否减值及减值金额的大小包含管理层的估计和判断，比如未来原油价格、炼油产品和化工产品的价格、生产成本、产品结构及产量、油气储量等。减值准备的测试和计算是考虑目前的经济形势，基于与本集团的经营计划一致的假设而做出的。某些假设没有变化或发生对其有利的变化，可能会使本集团免于对这些资产计提减值，对某些假设不利的变化则可能导致本集团对资产计提减值。例如，当预计未来现金流时所假设的未来原油价格与未来实际价格不一致或所假设的未来原油产量与未来实际产量不一致时，将可能导致本公司对资产多计提或少计提减值。

(c) 对资产弃置义务的估计

油气资产弃置义务的确认是针对油气资产未来的弃置支出，其金额等于预计未来支出的现值。对预计未来支出的估计是基于当地现有条件和相关要求做出的，包括法律要求、技术和价格水平等。除了这些因素外，对油气资产经济寿命和折现率的估计也会影响预计未来支出的现值。上述任何估计的变化将在油气资产的剩余可使用年限内影响本集团的经营成果和财务状况。

5 税费

本集团适用的主要税种及其税率列示如下:

税种	税率	计税基础及方法
增值税	6%、11%、13%或 17%	按应纳税增值额计算。应纳税额按应纳税销售额乘以适用税率扣除当期允许抵扣的进项税额后的余额计算
资源税	6%	按原油及天然气销售额计算
营业税	3%	2016 年 5 月 1 日前按输油输气劳务收入计算。根据财政部和国家税务总局联合发布的财税[2016]36 号文, 自 2016 年 5 月 1 日起全国范围内营业税纳税人全部纳入营业税改征增值税试点范围, 由缴纳营业税改为缴纳增值税
消费税	从量计征	按应税产品的销售数量计算缴纳。无铅汽油、石脑油、溶剂油和润滑油按每升 1.52 元, 柴油和燃料油按每升 1.2 元计算应纳税额
企业所得税	15%或 25%	按应纳税所得额计算
石油特别收益金	20%至 40%	按销售国产原油价格超过一定水平所获得的超额收入计算
城市维护建设税	1%、5%或 7%	按实际缴纳营业税额、增值税额和消费税额计算

2011 年 11 月 16 日, 财政部和国家税务总局发布了《营业税改征增值税试点方案》, 确定了试点方案的指导思想、基本原则和主要内容。据此, 分别自 2012 年 1 月 1 日、2012 年 9 月 1 日起, 在上海、北京等省市陆续开展交通运输业和部分现代服务业营业税改征增值税试点, 并自 2013 年 8 月 1 日起在全国范围内试点。

2016 年 3 月 23 日, 财政部和国家税务总局发布了《关于全面推开营业税改征增值税试点的通知》(财税[2016]36 号), 经国务院批准, 自 2016 年 5 月 1 日起, 在全国范围内全面推开营业税改征增值税试点, 由缴纳营业税改为缴纳增值税。本集团的部分管道运输服务和研发技术服务分别适用 11%和 6%的增值税率。

根据财政部、海关总署、国家税务总局《关于对 2011-2020 年期间进口天然气及 2010 年底前“中亚气”项目进口天然气按比例返还进口环节增值税有关问题的通知》(财关税[2011]39 号), 在经国家准许的进口天然气项目进口天然气价格高于国家天然气销售定价的情况下, 本集团进口天然气(包括液化天然气)的进口环节增值税将按该项目进口天然气价格和国家天然气销售定价的倒挂比例予以返还。

根据国家税务总局《关于调整原油、天然气资源税有关政策的通知》(财税

[2014]73 号)，从 2014 年 12 月 1 日起将原油、天然气矿产资源补偿费率降为零，相应将资源税适用税率由 5%提高至 6%。

根据财政部、国家税务总局《关于继续提高成品油消费税的通知》（财税[2015]11 号），自 2015 年 1 月 13 日起将汽油、石脑油、溶剂油和润滑油的消费税单位税额由 1.4 元/升提高到 1.52 元/升；将柴油、航空煤油和燃料油的消费税单位税额由 1.1 元/升提高到 1.2 元/升。航空煤油继续暂缓征收。

根据财政部、海关总署、国家税务总局《关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》（财税[2011]58 号），自 2011 年 1 月 1 日至 2020 年 12 月 31 日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15%的税率征收企业所得税，本公司设在西部地区的部分分公司及子公司适用 15%的优惠税率计算并缴纳企业所得税。

根据财政部《关于提高石油特别收益金起征点的通知》（财税[2014]115 号），经国务院批准，财政部决定从 2015 年 1 月 1 日起，将石油特别收益金起征点提高至 65 美元/桶，仍实行 5 级超额累进从价定率计征。

6 企业合并及合并财务报表

(1) 主要子公司情况

公司名称	取得方式	经营地/注册地	注册资本	业务性质及经营范围	企业类型	法人代表	年末实际出资额	直接持股比例 (%)	表决权比例 (%)	是否合并报表
大庆油田有限责任公司	设立	中国	47,500	原油和天然气的勘探、生产及销售	有限责任公司	孙龙德	66,720	100.00	100.00	是
中油勘探开发有限公司(i)	同一控制下企业合并	中国	16,100	在中国境内外从事原油和天然气的勘探、生产和销售	有限责任公司	吕功训	23,778	50.00	57.14	是
中石油香港有限公司	设立	香港	港币 75.92 亿元	从事投资活动, 其主要子公司、联营及合营企业的主要业务活动是在中国境内外从事原油勘探、生产和销售; 在中国境内从事天然气的销售和输送业务	有限责任公司	不适用	25,590	100.00	100.00	是
中石油国际投资有限公司	设立	中国	31,314	从事投资活动, 其主要子公司及合营企业的主要业务活动是在中国境外从事原油、天然气、油砂和煤层气的勘探、开发和生产	有限责任公司	吕功训	31,314	100.00	100.00	是
中国石油国际事业有限公司(ii)	设立	中国	18,096	在中国境内外从事原油和炼化产品的贸易、仓储, 炼化、储运设施、加油站、运输工具的投资及相关业务	有限责任公司	王立华	18,953	100.00	100.00	是
中石油管道有限责任公司(iii)	设立	中国	80,000	管道运输, 项目投资, 货物进出口, 代理进出口, 技术进出口, 技术推广服务, 专业承包, 施工总承包	有限责任公司	黄维和	109,216	72.26	72.26	是

(i) 本公司合并该企业的财务报表, 因为本公司拥有对该企业的权力, 通过参与相关活动而享有可变回报, 并且有能力运用对该企业的权力影响其回报金额。

(ii) 2016 年 6 月, 中国石油国际事业有限公司注册资本由 140.00 亿元增加至 180.96 亿元。

(iii) 2016 年 2 月, 中石油管道有限责任公司注册资本由 0.50 亿元增加至 800.00 亿元。

(2) 境外经营实体主要报表项目折算汇率

公司名称	资产负债表项目	
	2016 年 12 月 31 日	2015 年 12 月 31 日
哈萨克斯坦石油公司	1 美元=6.9370 人民币	1 美元=6.4936 人民币
中石油香港有限公司	1 港元=0.8945 人民币	1 港元=0.8378 人民币
Singapore Petroleum Company Limited	1 美元=6.9370 人民币	1 美元=6.4936 人民币

除未分配利润外的其他股东权益项目、收入、费用及现金流量项目采用交易发生日即期汇率的近似汇率折算。

7 货币资金

	2016 年 12 月 31 日	2015 年 12 月 31 日
库存现金	23	59
银行存款	97,081	72,479
其他货币资金	1,513	1,154
	<u>98,617</u>	<u>73,692</u>

于 2016 年 12 月 31 日货币资金中包括以下外币金额:

外币名称	外币金额	汇率	折合人民币
美元	7,450	6.9370	51,681
港币	1,831	0.8945	1,638
坚戈	9,603	0.0208	200
其他			<u>1,173</u>
			<u>54,692</u>

于 2015 年 12 月 31 日货币资金中包括以下外币金额:

外币名称	外币金额	汇率	折合人民币
美元	4,865	6.4936	31,591
港币	1,881	0.8378	1,576
坚戈	13,541	0.0190	257
其他			<u>889</u>
			<u>34,313</u>

本集团外币货币资金主要为银行存款。

8 应收票据

应收票据主要为销售商品或产品而收到的银行承兑汇票。

于 2016 年 12 月 31 日, 本集团应收票据均于一年内到期。

9 应收账款及其他应收款

(a) 应收账款

	本集团		本公司	
	2016 年 12 月 31 日	2015 年 12 月 31 日	2016 年 12 月 31 日	2015 年 12 月 31 日
应收账款	49,338	52,785	9,502	7,705
减: 坏账准备	(2,023)	(523)	(1,865)	(343)
	<u>47,315</u>	<u>52,262</u>	<u>7,637</u>	<u>7,362</u>

应收账款账龄及相应的坏账准备分析如下:

	本集团					
	2016 年 12 月 31 日			2015 年 12 月 31 日		
	金额	比例%	坏账准备	金额	比例%	坏账准备
一年以内	43,698	89	(12)	49,525	95	(32)
一至二年	2,749	6	(5)	2,307	4	(76)
二至三年	2,135	4	(1,698)	239	-	-
三年以上	756	1	(308)	714	1	(415)
	<u>49,338</u>	<u>100</u>	<u>(2,023)</u>	<u>52,785</u>	<u>100</u>	<u>(523)</u>

	本公司					
	2016 年 12 月 31 日			2015 年 12 月 31 日		
	金额	比例%	坏账准备	金额	比例%	坏账准备
一年以内	5,407	57	-	5,439	71	-
一至二年	1,976	21	-	1,704	22	-
二至三年	1,670	17	(1,618)	11	-	-
三年以上	449	5	(247)	551	7	(343)
	<u>9,502</u>	<u>100</u>	<u>(1,865)</u>	<u>7,705</u>	<u>100</u>	<u>(343)</u>

于 2016 年 12 月 31 日, 本集团应收账款前五名债务人欠款金额合计为 236.82 亿元, 占应收账款总额的 48%。

2016 年度及 2015 年度, 本集团未发生重大的应收账款坏账准备核销。

(b) 其他应收款

	本集团		本公司	
	2016 年 12 月 31 日	2015 年 12 月 31 日	2016 年 12 月 31 日	2015 年 12 月 31 日
其他应收款	13,206	17,124	60,602	125,192
减: 坏账准备	(2,360)	(2,411)	(525)	(591)
	10,846	14,713	60,077	124,601

其他应收款账龄及相应的坏账准备分析如下:

	本集团					
	2016 年 12 月 31 日			2015 年 12 月 31 日		
	金额	比例%	坏账准备	金额	比例%	坏账准备
一年以内	8,011	61	(10)	12,587	74	(27)
一至二年	1,358	10	(34)	546	3	(3)
二至三年	318	2	(4)	498	3	(1)
三年以上	3,519	27	(2,312)	3,493	20	(2,380)
	13,206	100	(2,360)	17,124	100	(2,411)

	本公司					
	2016 年 12 月 31 日			2015 年 12 月 31 日		
	金额	比例%	坏账准备	金额	比例%	坏账准备
一年以内	58,755	97	(1)	123,589	99	-
一至二年	532	1	-	318	-	(3)
二至三年	194	-	(4)	145	-	-
三年以上	1,121	2	(520)	1,140	1	(588)
	60,602	100	(525)	125,192	100	(591)

于 2016 年 12 月 31 日, 本集团其他应收款前五名债务人欠款金额合计为 68.58 亿元, 占其他应收款总额的 52%。

2016 年度及 2015 年度, 本集团未发生重大的其他应收款坏账准备核销。

10 预付款项

	2016 年 12 月 31 日	2015 年 12 月 31 日
预付款项	16,505	19,334
减: 坏账准备	(26)	(21)
	16,479	19,313

于 2016 年 12 月 31 日及 2015 年 12 月 31 日, 本集团预付账款账龄主要为一
年以内。

于 2016 年 12 月 31 日, 本集团预付款项前五名的预付款项合计为 92.58 亿元, 占预付款项总额的 56%。

11 存货

	2016 年 12 月 31 日	2015 年 12 月 31 日
账面余额		
原油及其他原材料	55,371	42,605
在产品	10,336	8,426
产成品	84,473	79,502
周转材料	51	45
	150,231	130,578
减: 存货跌价准备	(3,366)	(3,701)
账面价值	146,865	126,877

12 可供出售金融资产

	2016 年 12 月 31 日	2015 年 12 月 31 日
可供出售债务工具	3	383
可供出售权益工具	2,365	2,835
减: 减值准备	(337)	(386)
	2,031	2,832

13 长期股权投资

	本集团			2016 年 12 月 31 日
	2015 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	
联营企业和合营企业(a)	71,239	20,604	(12,591)	79,252
减: 长期股权投资减值准备(b)	(240)	(78)	69	(249)
	70,999			79,003

	本公司			2016 年 12 月 31 日
	2015 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	
子公司(c)	348,437	10,886	(8,845)	350,478
联营企业和合营企业	31,690	6,436	(10,893)	27,233
减: 长期股权投资减值准备	(213)			(213)
	379,914			377,498

于 2016 年 12 月 31 日, 以上投资不存在变现及收益汇回的重大限制。

(a) 本集团的主要联营企业和合营企业

企业名称	经营地/ 注册地	业务性质	注册 资本	持股比例%		表决权 比例 %	核算 方法	对本集团活 动是否具有 战略性
				直接	间接			
大连西太平洋石油 化工有限公司	中国	石油产品和石油化工 产品的生产和销售	2.58 亿 美元	28.44	-	28.44	权益法	否
中油财务有限责任 公司 (i)	中国	存款、贷款、结算、 拆借、票据承兑贴 现、担保等银行业务	8,331	32.00	-	32.00	权益法	否
中石油专属财产保险 股份有限公司	中国	财产损失保险、责任 保险、信用保险和保 证金保险; 以及上述 保险的再保险以及保 险资金运用业务	5,000	49.00	-	49.00	权益法	否
中国船舶燃料有限 责任公司	中国	油品进出口贸易、运 输、销售及仓储	1,000	-	50.00	50.00	权益法	否
Arrow Energy Holdings Pty Ltd.	澳大利亚	煤层气勘探开发和销 售	2 澳元	-	50.00	50.00	权益法	否
中石油中亚天然气管道 有限公司 (ii)	中国	施工总承包、项目投 资、投资管理、投资 咨询、企业管理咨 询、技术开发、推广 和技术咨询	5,000	-	50.00	50.00	权益法	否

(i) 2016 年 8 月, 中油财务有限责任公司(“中油财务公司”)的另一方股东中国石油集团以现金向中油财务公司增资 194.71 亿元, 其中 28.9 亿元计入注册资本, 165.81 亿元计入资本公积, 中油财务公司注册资本由 54.41 亿元增加至 83.31 亿元, 本公司持股比例由 49%下降至 32%, 所享有的净资产份额增加 3.07 亿元。

(ii) 本公司董事会于 2015 年 11 月 24 日批准本公司子公司中油勘探开发有限公司(“中油勘探”)转让其持有的中石油中亚天然气管道有限公司(“中亚管道”)50%的股权给国新国际投资有限公司, 交易对价折合 146.71 亿元。中油勘探已于 2016 年第二季度完成股权交割。

本集团对主要联营企业和合营企业投资列示如下:

	投资 成本	2015 年 12 月 31 日	本期 增加	本期 减少	按权益法 调整的 净损益	按权益法 调整的 其他权益 变动	宣告 分派的 现金股利	外币 折算 差额	2016 年 12 月 31 日
大连西太平洋石油 化工有限公司	566	-	-	-	-	-	-	-	-
中油财务有限责任 公司	9,917	21,698	-	-	3,345	589	(7,203)	-	18,429
中石油专属财产保 险股份有限公司	2,450	2,675	-	-	148	1	-	-	2,824
中国船舶燃料有限 责任公司	740	1,208	-	-	43	22	(9)	-	1,264
Arrow Energy Holdings Pty Ltd.	19,407	5,229	-	-	(1,859)	158	-	149	3,677
中石油中亚天然 气管道有限公司	14,527	-	14,527	-	(310)	53	-	-	14,270

联营企业

本集团的主要联营企业的简明财务信息及调节至投资账面价值列示如下:

	大连西太平洋石油化工 有限公司		中油财务 有限责任公司		中石油专属财产保险 股份有限公司	
	2016 年 12 月 31 日	2015 年 12 月 31 日	2016 年 12 月 31 日	2015 年 12 月 31 日	2016 年 12 月 31 日	2015 年 12 月 31 日
持股比例 (%)	28.44	28.44	32.00	49.00	49.00	49.00
流动资产	3,597	4,214	148,916	351,516	996	2,272
非流动资产	4,373	4,180	270,507	288,537	10,362	8,095
流动负债	8,329	8,248	332,923	544,674	5,594	4,907
非流动负债	5,217	7,000	29,998	51,809	1	-
净 (负债) / 资产	(5,576)	(6,854)	56,502	43,570	5,763	5,460
集团应享有的净资产份额	-	-	18,080	21,349	2,824	2,675
商誉	-	-	349	349	-	-
对联营公司投资账面价值	-	-	18,429	21,698	2,824	2,675

简明综合收益及本集团收到的股利列示如下:

	大连西太平洋石油化工 有限公司		中油财务 有限责任公司		中石油专属财产保险 股份有限公司	
	2016 年	2015 年	2016 年	2015 年	2016 年	2015 年
营业收入	19,029	18,170	8,555	10,335	563	480
净利润 / (亏损)	1,475	(984)	7,524	5,839	302	286
其他综合收益	-	-	655	294	2	1
综合收益 / (损失) 总额	1,475	(984)	8,179	6,133	304	287
本集团应占综合收益总额	-	-	3,628	3,005	149	141
本集团收到的股利	-	-	7,203	631	-	-

合营企业

本集团的主要合营企业的简明资产负债表及调节至投资账面价值列示如下:

	中国船舶燃料 有限责任公司		Arrow Energy Holdings Pty Ltd.		中石油中亚天然气 管道有限公司
	2016 年 12 月 31 日	2015 年 12 月 31 日	2016 年 12 月 31 日	2015 年 12 月 31 日	2016 年 12 月 31 日
持股比例 (%)	50.00	50.00	50.00	50.00	50.00
非流动资产	1,974	2,076	32,733	34,902	27,009
流动资产	6,453	4,653	708	597	4,045
其中: 现金及现金等价物	1,461	1,703	368	355	4,025
非流动负债	749	691	25,308	23,595	2,100
流动负债	4,902	3,399	690	1,365	414
净资产	2,776	2,639	7,443	10,539	28,540
归属于母公司的净资产	2,528	2,416	7,443	10,539	28,540
本集团享有的净资产的份额	1,264	1,208	3,722	5,270	14,270
抵销与本集团之间的往来款项	-	-	(45)	(41)	-
对合营企业投资的账面价值	1,264	1,208	3,677	5,229	14,270

简明综合收益及本集团收到的股利列示如下:

	中国船舶燃料 有限责任公司		Arrow Energy Holdings Pty Ltd.		中石油中亚天然气 管道有限公司 交割日 至 2016 年 12 月 31 日止期间
	2016 年	2015 年	2016 年	2015 年	
营业收入	23,336	27,587	1,135	971	84
财务费用	(28)	(45)	(1,559)	(2,567)	(1)
其中: 利息收入	9	35	5	6	55
利息支出	(45)	(56)	(1,307)	(1,189)	(32)
所得税费用	(47)	(33)	-	-	(1)
净利润 / (亏损)	101	93	(3,718)	(10,753)	88
其他综合收益 / (损失)	70	83	316	(2,181)	106
综合收益 / (损失) 总额	171	176	(3,402)	(12,934)	194
应占综合收益 / (损失)					
总额的份额	68	67	(1,701)	(6,467)	97
抵消未实现利润	-	-	-	-	(354)
本集团应占综合收益 / (损失) 总额的份额	68	67	(1,701)	(6,467)	(257)
本集团收到的股利	9	18	-	-	-

(b) 长期股权投资减值准备

	2016 年 12 月 31 日	2015 年 12 月 31 日
联营企业和合营企业		
华油钢管有限公司	(78)	-
甘肃宏洋化工产业有限公司	-	(69)
中油首汽石油销售有限公司	(60)	(60)
中油北汽石油产品销售有限公司	(49)	(49)
其他	(62)	(62)
	<u>(249)</u>	<u>(240)</u>

(c) 子公司

本公司对子公司投资列示如下:

	投资成本	2015 年 12 月 31 日	本期 增加	本期 减少	2016 年 12 月 31 日
大庆油田有限责任公司	66,720	66,720	-	-	66,720
中油勘探开发有限公司	23,778	23,778	-	-	23,778
中石油香港有限公司	25,590	25,590	-	-	25,590
中石油国际投资有限公司	31,314	31,314	-	-	31,314
中国石油国际事业有限公司	18,953	14,857	4,096	-	18,953
中石油管道有限责任公司	109,216	109,216	-	-	109,216
其他		76,962	6,790	(8,845)	74,907
合计		<u>348,437</u>	<u>10,886</u>	<u>(8,845)</u>	<u>350,478</u>

本公司拥有少数股东权益的主要子公司的主要财务信息列示如下:

简明资产负债表列示如下:

	中油勘探开发有限公司		中石油管道有限责任公司	
	2016 年 12 月 31 日	2015 年 12 月 31 日	2016 年 12 月 31 日	2015 年 12 月 31 日
持股比例(%)	50.00	50.00	72.26	72.26
流动资产	26,489	36,052	19,193	16,268
非流动资产	135,177	112,383	235,023	263,268
流动负债	15,504	28,551	26,186	54,297
非流动负债	11,644	15,414	12,344	30,492
净资产	<u>134,518</u>	<u>104,470</u>	<u>215,686</u>	<u>194,747</u>

简明综合收益列示如下:

	中油勘探开发有限公司		中石油管道有限责任公司 ^(注)	
	2016 年	2015 年	2016 年	2015 年
营业收入	28,196	33,541	41,794	2,796
净利润	24,151	3,332	20,420	1,015
综合收益 / (损失) 总额	30,458	(6,663)	20,420	1,015
归属于少数股东的利润	12,414	1,431	5,664	282
分配予少数股东的股利	444	775	-	720

注: 中石油管道有限责任公司于 2015 年 11 月成立。

简明现金流量表列示如下:

	中油勘探开发有限公司		中石油管道有限责任公司 ^(注)	
	2016 年	2015 年	2016 年	2015 年
经营活动产生的现金净流入量	9,053	8,293	30,270	2,554

注: 中石油管道有限责任公司于 2015 年 11 月成立。

14 固定资产

	2015 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2016 年 12 月 31 日
原值				
房屋及建筑物	205,204	12,079	(2,573)	214,710
机器设备	953,331	44,282	(6,781)	990,832
运输工具	29,586	668	(1,027)	29,227
其他	21,018	1,517	(267)	22,268
合计	1,209,139	58,546	(10,648)	1,257,037
累计折旧				
房屋及建筑物	(73,384)	(9,825)	1,411	(81,798)
机器设备	(393,029)	(48,167)	4,684	(436,512)
运输工具	(18,553)	(1,777)	928	(19,402)
其他	(10,640)	(1,435)	219	(11,856)
合计	(495,606)	(61,204)	7,242	(549,568)
账面净值				
房屋及建筑物	131,820			132,912
机器设备	560,302			554,320
运输工具	11,033			9,825
其他	10,378			10,412
合计	713,533			707,469
减值准备				
房屋及建筑物	(3,520)	(63)	58	(3,525)
机器设备	(28,286)	(5,494)	817	(32,963)
运输工具	(66)	(1)	1	(66)
其他	(100)	(15)	1	(114)
合计	(31,972)	(5,573)	877	(36,668)
账面价值				
房屋及建筑物	128,300			129,387
机器设备	532,016			521,357
运输工具	10,967			9,759
其他	10,278			10,298
合计	681,561			670,801

2016 年度固定资产计提影响损益的折旧金额为 588.75 亿元, 由在建工程转入固定资产的原值为 518.25 亿元。

2016 年度, 固定资产计提影响损益的减值准备金额为 55.73 亿元, 主要是由于生产运营成本较高和市场低迷导致部分化工和液化天然气资产减值。这些资产的账面价值已经减记至可回收金额。

于 2016 年 12 月 31 日, 本集团经营性租出固定资产账面净值为 7.53 亿元, 主要为机器设备。

于 2016 年 12 月 31 日, 本集团没有重大已作抵押的固定资产。

15 油气资产

	2015 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2016 年 12 月 31 日
原值				
证实矿区权益	34,318	1,732	(164)	35,886
未证实矿区权益	33,966	1,910	(526)	35,350
井及相关设施	1,731,825	128,731	(22,357)	1,838,199
合计	1,800,109	132,373	(23,047)	1,909,435
累计折耗				
证实矿区权益	(5,305)	(2,541)	-	(7,846)
井及相关设施	(889,108)	(145,507)	14,243	(1,020,372)
合计	(894,413)	(148,048)	14,243	(1,028,218)
账面净值				
证实矿区权益	29,013			28,040
未证实矿区权益	33,966			35,350
井及相关设施	842,717			817,827
合计	905,696			881,217
减值准备				
证实矿区权益	(355)	(74)	-	(429)
未证实矿区权益	(4,212)	(511)	-	(4,723)
井及相关设施	(30,779)	(850)	1,293	(30,336)
合计	(35,346)	(1,435)	1,293	(35,488)
账面价值				
证实矿区权益	28,658			27,611
未证实矿区权益	29,754			30,627
井及相关设施	811,938			787,491
合计	870,350			845,729

2016 年度, 油气资产计提影响损益的折耗金额为 1,411.78 亿元。

本公司在判断油气资产是否有减值迹象时, 考虑的内部因素主要为部分油区已进入开采后期产量储量下降, 部分油区在低油价的情况下经济效益大幅下滑; 外部因素主要为国际原油供需不平衡导致国际原油价格大幅下跌。本集团对具有减值迹象的油区进行减值测试, 并对减值的油气资产账面价值分别减记至其可收回金额。可收回金额是根据资产预计未来现金流量的贴现值所确定的, 采用的折现率参考油气行业的加权平均资本成本, 并根据不同国家或地区的特定风险进行相应的调整。

于 2016 年 12 月 31 日, 油气资产原值中与资产弃置义务相关的部分为 950.56 亿元。2016 年度, 对该部分计提的折耗为 98.86 亿元。

16 工程物资

本集团工程物资主要是为工程建设采购的物资。

17 在建工程

工程名称	预算数	2015 年 12 月 31 日	本期 增加	本期转入 固定资产 及油气 资产	其他 减少	2016 年 12 月 31 日	工程投 入占预 算比例 %	借款 费用 资本化 金额	其中: 本 期借款费 用资本化 金额	资金 来源
华北石化炼油 质量升级安全 环保技术改造 项目	10,059	1,058	1,119	-	-	2,177	23	177	38	自筹及 贷款
锦郑成品油管 道工程	8,241	6,017	951	-	-	6,968	85	293	80	自筹及 贷款
西气东输三线 天然气管道东 段干线(吉安- 福州)工程	14,830	9,379	1,755	(5)	-	11,129	75	87	59	自筹及 贷款
其他		212,904	159,018	(160,991)	(9,689)	201,242		5,635	2,402	
		229,358	162,843	(160,996)	(9,689)	221,516		6,192	2,579	
减: 在建工程 减值准备		(3,792)				(6,307)				
		225,566				215,209				

2016 年度, 借款费用资本化金额为 25.79 亿元(2015 年度: 27.73 亿元), 用于确定资本化金额的资本化率为年利率 4.28%。

18 无形资产

	2015 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2016 年 12 月 31 日
原值				
土地使用权	64,539	3,267	(243)	67,563
专利权	4,470	48	(75)	4,443
其他(i)	29,813	1,901	(172)	31,542
合计	98,822	5,216	(490)	103,548
累计摊销				
土地使用权	(11,337)	(2,127)	39	(13,425)
专利权	(3,146)	(228)	39	(3,335)
其他	(12,604)	(2,132)	126	(14,610)
合计	(27,087)	(4,487)	204	(31,370)
账面净值				
土地使用权	53,202			54,138
专利权	1,324			1,108
其他	17,209			16,932
合计	71,735			72,178
减值准备合计	(686)	(4)	2	(688)
账面价值合计	71,049			71,490

(i) 其他无形资产主要包括非专利技术及商标使用权等。

2016 年度无形资产影响损益的摊销金额为 43.07 亿元。

2016 年度计入当期损益的研究与开发支出共计 112.27 亿元 (2015 年度: 118.56 亿元)。

19 商誉

	2016 年 12 月 31 日	2015 年 12 月 31 日
中石油管道联合有限公司	37,994	37,994
英力士炼油有限公司	4,692	4,392
Singapore Petroleum Company	3,055	2,859
其他	356	344
	46,097	45,589

商誉主要与 2009 年、2011 年及 2015 年分别收购 Singapore Petroleum Company、英力士炼油有限公司 (Petroineos Trading Limited) 及中石油管道联合有限公司有关。商誉的减值应当结合与其相关的资产组进行减值测试。资产组的可收回金额根据资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。现金流量预测建立在经管理层批准的财务预算基础之上。使用的税前折现率同时也反映了与资产组相关的特定风险。根据估计的可收回金额, 未发现减值。

20 长期待摊费用

	2015 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2016 年 12 月 31 日
预付经营租赁款(i)	17,841	2,692	(2,833)	17,700
其他	9,693	3,120	(4,500)	8,313
合计	27,534	5,812	(7,333)	26,013

(i) 预付经营租赁款主要是预付的土地使用权租金。

2016 年度长期待摊费用影响损益的摊销金额为 52.91 亿元。

21 资产减值准备

	2015 年 12 月 31 日	本期增加	本期转回	本期转销及其他	2016 年 12 月 31 日
坏账准备	2,955	1,671	(62)	(155)	4,409
其中: 应收账款坏账准备	523	1,633	(36)	(97)	2,023
其他应收款坏账准备	2,411	20	(26)	(45)	2,360
预付账款坏账准备	21	18	-	(13)	26
存货跌价准备	3,701	2,709	(75)	(2,969)	3,366
可供出售金融资产减值准备	386	-	(2)	(47)	337
长期股权投资减值准备	240	78	-	(69)	249
固定资产减值准备	31,972	5,573	-	(877)	36,668
油气资产减值准备	35,346	711	-	(569)	35,488
在建工程减值准备	3,792	2,186	-	329	6,307
无形资产减值准备	686	4	-	(2)	688
其他非流动资产减值准备	97	65	-	-	162
合计	79,175	12,997	(139)	(4,359)	87,674

22 短期借款

	2016 年 12 月 31 日	2015 年 12 月 31 日
保证-人民币	16	-
保证-美元	-	1,128
信用-人民币	29,640	46,516
信用-美元	37,993	17,212
信用-日元	2,897	2,926
信用-其他外币	1,423	2,277
	<u>71,969</u>	<u>70,059</u>

于 2016 年 12 月 31 日, 上述保证借款主要由中国石油集团及其子公司提供保证。

于 2016 年 12 月 31 日, 短期借款的加权平均年利率为 2.22% (2015 年 12 月 31 日: 2.51%)。

23 应付票据

于 2016 年 12 月 31 日和 2015 年 12 月 31 日, 本集团应付票据主要为商业承兑汇票, 均于一年内到期。

24 应付账款

于 2016 年 12 月 31 日, 账龄超过一年的应付账款为 409.81 亿元 (2015 年 12 月 31 日: 332.50 亿元), 主要为与供应商尚未结清的往来款。

25 预收款项

于 2016 年 12 月 31 日, 预收账款主要为收到的天然气、原油及成品油销售款项等, 账龄超过一年的预收账款为 47.02 亿元 (2015 年 12 月 31 日: 40.07 亿元)。

26 应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

	2015 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2016 年 12 月 31 日
短期薪酬	5,707	102,156	(102,725)	5,138
离职后福利-设定提存计划	178	17,570	(17,503)	245
辞退福利	15	42	(44)	13
	<u>5,900</u>	<u>119,768</u>	<u>(120,272)</u>	<u>5,396</u>

(2) 短期薪酬

	2015 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2016 年 12 月 31 日
工资、薪金及津贴	1,904	76,006	(76,924)	986
职工福利费	1	7,310	(7,311)	-
社会保险费	663	7,998	(8,045)	616
其中: 医疗保险费	627	6,995	(7,042)	580
工伤保险费	28	655	(655)	28
生育保险费	8	330	(330)	8
住房公积金	55	7,900	(7,911)	44
工会经费和职工教育经费	2,923	2,894	(2,328)	3,489
其他短期薪酬	<u>161</u>	<u>48</u>	<u>(206)</u>	<u>3</u>
	<u>5,707</u>	<u>102,156</u>	<u>(102,725)</u>	<u>5,138</u>

(3) 离职后福利 - 设定提存计划

	2015 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2016 年 12 月 31 日
基本养老保险	117	13,345	(13,267)	195
失业保险费	32	715	(717)	30
企业年金缴费	<u>29</u>	<u>3,510</u>	<u>(3,519)</u>	<u>20</u>
	<u>178</u>	<u>17,570</u>	<u>(17,503)</u>	<u>245</u>

于 2016 年 12 月 31 日, 应付职工薪酬中没有属于拖欠性质的金额。

27 应交税费

	2016 年 12 月 31 日	2015 年 12 月 31 日
应交增值税	6,893	3,390
应交企业所得税	8,743	7,879
应交消费税	18,621	13,593
其他	<u>10,942</u>	<u>9,279</u>
	<u>45,199</u>	<u>34,141</u>

28 其他应付款

于 2016 年 12 月 31 日, 其他应付款主要为收到的押金、定金、保证金及应付代垫款项等, 账龄超过一年的其他应付款为 143.85 亿元 (2015 年 12 月 31 日: 124.04 亿元)。

29 预计负债

	2015 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2016 年 12 月 31 日
资产弃置义务	117,996	8,068	(672)	125,392

资产弃置义务与油气资产相关。

30 一年内到期的非流动负债

	2016 年 12 月 31 日	2015 年 12 月 31 日
一年内到期的长期借款		
保证 - 人民币	21	735
保证 - 美元	38	5,921
保证 - 其他外币	26	25
质押 - 人民币	45	47
信用 - 人民币	22,923	18,983
信用 - 美元	13,732	9,956
信用 - 其他外币	-	2
	36,785	35,669
一年内到期的应付债券	34,630	498
	71,415	36,167

上述保证借款主要由中国石油集团及其子公司提供保证。

31 长期借款

	2016 年 12 月 31 日	2015 年 12 月 31 日
保证 - 人民币	82	780
保证 - 美元	25,509	30,612
保证 - 其他外币	85	105
质押 - 人民币	251	104
信用 - 人民币	185,142	266,495
信用 - 美元	66,465	64,844
信用 - 其他外币	2,926	2,190
	280,460	365,130
减: 一年内到期的长期借款 (附注 30)	(36,785)	(35,669)
	243,675	329,461

上述保证借款主要由中国石油集团及其子公司提供保证。

长期借款到期日分析如下：

	2016 年 12 月 31 日	2015 年 12 月 31 日
一至二年	54,463	64,459
二至五年	116,560	186,009
五年以上	72,652	78,993
	<u>243,675</u>	<u>329,461</u>

于 2016 年 12 月 31 日，长期借款的加权平均年利率为 3.75%（2015 年 12 月 31 日：3.76%）。

长期借款的公允价值为 2,784.22 亿元（2015 年 12 月 31 日：3,590.59 亿元），该公允价值根据贴现后的现金流量计算，贴现率按本集团可取得的金融工具（条款及特点与上述借款大致相同）于资产负债表日的现行市场利率确定。

32 应付债券

债券名称	发行日期	债券期限	年利率 %	2015 年 12 月 31 日	本期 增加	本期 减少	2016 年 12 月 31 日
中国石油天然气股份有限公司 2010 年度第一期中期票据	2010 年 2 月 5 日	7 年	4.60	11,000	-	-	11,000
中国石油天然气股份有限公司 2010 年度第二期中期票据(i)	2010 年 5 月 19 日	7 年	3.65	7,630	-	-	7,630
中国石油天然气股份有限公司 2012 年公司债券(第一期)-五年期产品	2012 年 11 月 22 日	5 年	4.55	16,000	-	-	16,000
中国石油天然气股份有限公司 2012 年公司债券(第一期)-十年期产品	2012 年 11 月 22 日	10 年	4.90	2,000	-	-	2,000
中国石油天然气股份有限公司 2012 年公司债券(第一期)-十五年期产品	2012 年 11 月 22 日	15 年	5.04	2,000	-	-	2,000
中国石油天然气股份有限公司 2013 年公司债券(第一期)-五年期产品	2013 年 3 月 15 日	5 年	4.47	16,000	-	-	16,000
中国石油天然气股份有限公司 2013 年公司债券(第一期)-十年期产品	2013 年 3 月 15 日	10 年	4.88	4,000	-	-	4,000
中国石油天然气股份有限公司 2015 年度第一期中期票据	2015 年 5 月 4 日	3 年	4.03	20,000	-	-	20,000
中国石油天然气股份有限公司 2015 年度第二期中期票据	2015 年 10 月 9 日	5 年	3.85	20,000	-	-	20,000
昆仑能源有限公司优先票据-五年期产品	2015 年 5 月 13 日	5 年	2.88	3,192	239	-	3,431
昆仑能源有限公司优先票据-十年期产品	2015 年 5 月 13 日	10 年	3.75	3,192	239	-	3,431
中国石油天然气股份有限公司 2016 年公司债券(第一期)-五年期产品	2016 年 1 月 19 日	5 年	3.03	-	8,800	-	8,800
中国石油天然气股份有限公司 2016 年公司债券(第一期)-十年期产品	2016 年 1 月 19 日	10 年	3.50	-	4,700	-	4,700
中国石油天然气股份有限公司 2016 年公司债券(第二期)-五年期产品	2016 年 3 月 3 日	5 年	3.15	-	12,700	-	12,700
中国石油天然气股份有限公司 2016 年公司债券(第二期)-十年期产品	2016 年 3 月 3 日	10 年	3.70	-	2,300	-	2,300
中国石油天然气股份有限公司 2016 年公司债券(第三期)-五年期产品	2016 年 3 月 24 日	5 年	3.08	-	9,500	-	9,500
中国石油天然气股份有限公司 2016 年公司债券(第三期)-十年期产品	2016 年 3 月 24 日	10 年	3.60	-	2,000	-	2,000
中国石油天然气股份有限公司 2016 年度第一期中期票据	2016 年 5 月 11 日	5 年	3.45	-	15,000	-	15,000
昆仑能源有限公司可转换债券(ii)	2016 年 7 月 25 日	3 年	1.63	-	3,350	-	3,350
其他				498	-	(498)	-
				105,512	58,828	(498)	163,842
减: 一年内到期的应付债券(附注 30)				(498)			(34,630)
				105,014			129,212

(i) 中国石油天然气股份有限公司 2010 年度第二期中期票据期限为 7 年, 附第 5 年末发行人利率选择权及投资者回售选择权。

(ii) 昆仑能源有限公司可转换债券期限为 3 年, 债券持有人有权于 2016 年 9 月 4 日或之后起, 直至到期日前第 10 日止随时行使债券的换股权。

上述债券均以面值发行, 无溢价或折价。

于 2016 年 12 月 31 日, 上述债券由中国石油集团及其子公司提供保证的金额为 400.00 亿元 (2015 年 12 月 31 日: 400.00 亿元)。

上述债券的公允价值为 1,603.83 亿元 (2015 年 12 月 31 日: 1,067.89 亿元), 该公允价值根据贴现后的现金流量计算, 贴现率按本集团可取得的金融工具 (条款及特点与上述应付债券大致相同) 于资产负债表日的现行市场利率确定。

33 递延所得税资产和负债

未经抵销的递延所得税资产和负债列示如下:

(a) 递延所得税资产

	2016 年 12 月 31 日		2015 年 12 月 31 日	
	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异
资产减值准备	8,907	46,333	8,179	37,333
工资及福利	870	4,019	1,005	4,522
可结转以后年度的亏损	30,438	264,551	29,712	252,872
其他	12,744	55,343	15,127	62,133
	<u>52,959</u>	<u>370,246</u>	<u>54,023</u>	<u>356,860</u>

(b) 递延所得税负债

	2016 年 12 月 31 日		2015 年 12 月 31 日	
	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异
资产折旧折耗	32,633	109,452	37,032	139,988
其他	13,612	71,536	13,180	59,242
	<u>46,245</u>	<u>180,988</u>	<u>50,212</u>	<u>199,230</u>

抵销后的递延所得税资产和负债净额列示如下:

	2016 年 12 月 31 日	2015 年 12 月 31 日
递延所得税资产	20,360	16,927
递延所得税负债	13,646	13,116

34 股本

	2016 年 12 月 31 日	2015 年 12 月 31 日
H 股	21,099	21,099
A 股	<u>161,922</u>	<u>161,922</u>
	<u>183,021</u>	<u>183,021</u>

1999 年, 中国石油集团投入的资产和负债经中企华资产评估有限公司进行资产评估, 中国石油集团投入的净资产折为本公司的国家股 16,000,000 万股, 每股面值人民币 1 元, 未折入股本的部分计入资本公积。

经证监会的批准, 本公司于 2000 年 4 月 7 日完成发行每股面值人民币 1 元的 1,758,241.8 万股境外上市外资股, 其中包括原由中国石油集团所持有的 175,824.2 万股国家股转为外资股的部分。

上述外资股包括 1,344,789.7 万股 H 股及 4,134.521 万份美国存托凭证 (每份美国存托凭证等于 100 股 H 股), H 股及美国存托凭证已分别于 2000 年 4 月 7 日及 2000 年 4 月 6 日在香港联合交易所及纽约证券交易所上市。

本公司于 2005 年 9 月 1 日增发了每股面值人民币 1 元的 319,680.2 万股境外上市外资股 (H 股), 同时中国石油集团将其所持有的 31,968.0 万股国家股转为外资股 (H 股) 出售。

本公司于 2007 年 10 月 31 日完成发行每股面值为人民币 1 元的 400,000.0 万股普通股 (A 股), 并于 2007 年 11 月 5 日在上海证券交易所上市。

A 股发行后, 中国石油集团在 2007 年 11 月 5 日前持有的国家股已在中国证券登记结算有限责任公司登记为 A 股。

35 资本公积

	2015 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2016 年 12 月 31 日
股本溢价	85,656	224	-	85,880
其他资本公积				
原制度资本公积转入	40,955	-	-	40,955
其他	1,397	145	-	1,542
	<u>128,008</u>	<u>369</u>	<u>-</u>	<u>128,377</u>

36 盈余公积

	2015 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2016 年 12 月 31 日
法定盈余公积金	186,800	-	-	186,800
任意盈余公积金	40	-	-	40
	<u>186,840</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>186,840</u>

根据《中华人民共和国公司法》、本公司章程及董事会的决议, 本公司按年度净利润的 10% 提取法定盈余公积金, 当法定盈余公积金累计额达到注册资本的 50% 以上时, 可不再提取。法定盈余公积金经批准后可用于弥补亏损, 或者增加股本。

本公司任意盈余公积金的提取额由董事会提议, 经股东大会批准。任意盈余公积金经批准后可用于弥补以前年度亏损或增加股本。本公司 2016 年度未提取任意盈余公积金 (2015 年度: 未提取)。

37 未分配利润

	2016 年度
期初未分配利润	706,728
加: 本期归属于母公司股东的净利润	7,900
减: 提取法定盈余公积	-
应付普通股股利	(8,450)
其他	35
期末未分配利润	706,213

根据 2017 年 3 月 30 日董事会决议, 董事会提议本公司向全体股东派发 2016 年度末期股利每股人民币 0.03801 元, 按已发行股份 1,830.21 亿股计算, 拟派发现金股利共计 69.57 亿元, 上述提议尚待股东大会批准, 不确认为 2016 年 12 月 31 日的负债。

38 少数股东权益

归属于各子公司少数股东的权益

	少数股东的 持股比例%	本期归属于少数 股东的损益	本期向少数股东 宣告分派的股利	年末少数股东 权益余额
中油勘探开发有限公司	50.00	12,414	444	68,668
中石油管道有限责任公司	27.74	5,664	-	59,831
昆仑能源有限公司	41.67	2,356	2,756	37,459
哈萨克斯坦石油公司	33.00	(295)	-	2,583
其他				15,168
				183,709

39 营业收入和营业成本

	本集团	
	2016 年度	2015 年度
主营业务收入(a)	1,573,096	1,684,644
其他业务收入(b)	43,807	40,784
	<u>1,616,903</u>	<u>1,725,428</u>

	本集团	
	2016 年度	2015 年度
主营业务成本(a)	1,193,057	1,260,147
其他业务成本(b)	42,650	40,272
	<u>1,235,707</u>	<u>1,300,419</u>

	本公司	
	2016 年度	2015 年度
主营业务收入(a)	966,825	1,056,783
其他业务收入(b)	30,051	28,471
	<u>996,876</u>	<u>1,085,254</u>

	本公司	
	2016 年度	2015 年度
主营业务成本(a)	708,093	758,747
其他业务成本(b)	30,741	28,983
	<u>738,834</u>	<u>787,730</u>

(a) 主营业务收入和主营业务成本

	本集团			
	2016 年度		2015 年度	
	收入	成本	收入	成本
勘探与生产	398,794	360,861	462,631	346,120
炼油与化工	576,046	329,134	635,669	417,590
销售	1,285,702	1,218,291	1,369,225	1,314,525
天然气与管道	241,633	213,962	276,896	241,842
总部及其他	302	154	346	157
板块间抵销数	<u>(929,381)</u>	<u>(929,345)</u>	<u>(1,060,123)</u>	<u>(1,060,087)</u>
合计	<u>1,573,096</u>	<u>1,193,057</u>	<u>1,684,644</u>	<u>1,260,147</u>

	本公司			
	2016 年度		2015 年度	
	收入	成本	收入	成本
勘探与生产	302,809	296,471	353,673	299,066
炼油与化工	534,061	310,613	600,784	397,740
销售	586,256	545,514	651,140	618,345
天然气与管道	204,764	219,901	215,679	213,980
总部及其他	127	122	106	92
板块间抵销数	(661,192)	(664,528)	(764,599)	(770,476)
合计	966,825	708,093	1,056,783	758,747

(b) 其他业务收入和其他业务成本

	本集团			
	2016 年度		2015 年度	
	收入	成本	收入	成本
材料销售	3,839	3,723	4,808	4,609
其他	39,968	38,927	35,976	35,663
合计	43,807	42,650	40,784	40,272

	本公司			
	2016 年度		2015 年度	
	收入	成本	收入	成本
材料销售	2,473	1,965	3,291	2,722
其他	27,578	28,776	25,180	26,261
合计	30,051	30,741	28,471	28,983

40 税金及附加

	2016 年度	2015 年度
城市维护建设税	15,073	16,122
教育费附加	10,586	11,314
消费税	140,268	149,323
资源税	14,472	18,584
其他(i)	7,447	4,912
	187,846	200,255

(i) 根据财政部于 2016 年 12 月 3 日发布的《增值税会计处理规定》的通知(财会[2016]22 号), 本集团将经营活动发生的房产税、土地使用税、车船税和印花税从“管理费用”项目重分类至“税金及附加”项目, 比较数据不予调整。

41 销售费用

	2016 年度	2015 年度
职工薪酬	20,742	20,320
折旧、折耗及摊销	8,208	8,185
运输费	15,033	15,944
租赁包装及仓储保管费	7,707	7,065
其他	12,286	11,447
	<u>63,976</u>	<u>62,961</u>

42 管理费用

	2016 年度	2015 年度
职工薪酬	28,653	28,959
折旧、折耗及摊销	7,398	8,165
修理费	9,535	8,242
租赁包装及仓储保管费	6,982	5,426
安全生产费用	6,460	6,937
其他税费	968	4,370
技术服务费	1,571	2,056
其他	14,391	15,504
	<u>75,958</u>	<u>79,659</u>

43 财务费用

	2016 年度	2015 年度
利息支出	23,348	24,328
减: 利息收入	(2,491)	(2,019)
汇兑损失	11,571	10,168
减: 汇兑收益	(12,828)	(9,536)
其他	1,052	885
	<u>20,652</u>	<u>23,826</u>

44 资产减值损失

	2016 年度	2015 年度
坏账损失	1,609	(23)
存货跌价损失	2,634	3,335
可供出售金融资产减值损失	(2)	74
固定资产及油气资产减值损失	6,284	21,468
在建工程减值损失	2,186	3,554
其他非流动资产减值损失	147	97
	<u>12,858</u>	<u>28,505</u>

45 投资收益

	本集团	
	2016 年度	2015 年度
可供出售金融资产收益	244	465
按权益法享有或分担的被投资公司净损益的份额	4,105	1,504
处置联营企业及合营企业(损失)/收益	(40)	1,258
处置子公司收益(i)	24,674	280
重新计量原持有的对被收购方的投资的公允价值产生的利得	-	22,807
其他	(15)	313
	<u>28,968</u>	<u>26,627</u>

(i) 2015 年 11 月 24 日, 本公司董事会批准本公司之子公司中油勘探出售其全资子公司中亚管道 50% 股权给国新国际投资有限公司。该项交易已于 2016 年第二季度完成交割, 与此同时中油勘探丧失对中亚管道的控制权。处置投资收益 245.34 亿元为收到的处置股权对价折合 146.71 亿元与剩余股权公允价值 145.27 亿元之和与原享有的净资产份额 40.34 亿元的差额, 及转入当期损益的与中亚管道相关的其他综合损失 6.30 亿元。

	本公司	
	2016 年度	2015 年度
可供出售金融资产收益	160	438
按权益法享有或分担的被投资公司净损益的份额	4,114	7,682
子公司宣布分派的股利	2,770	21,819
处置子公司收益	7,122	261
其他	49	80
	<u>14,215</u>	<u>30,280</u>

2016 年度, 占本公司利润总额比例最高的前五家权益法核算的长期股权投资的投资收益金额合计为 38.30 亿元(2015 年度: 74.82 亿元)。

46 营业外收入及营业外支出

(a) 营业外收入

	2016 年度	2015 年度	计入 2016 年度 非经常性损益的金额
处置固定资产及油气资产收益	346	275	346
政府补助 (i)	8,509	7,906	5,779
转让天然气储气库剩余天然气储量资产利得	-	2,618	-
其他	1,780	2,157	1,780
	<u>10,635</u>	<u>12,956</u>	<u>7,905</u>

(i) 政府补助包含政府对进口天然气(包括液化天然气)按一定比例返还的进口环节增值税 21.90 亿元以及营改增增值税即征即退 32.15 亿元。其中, 进口环节增值税返还政策适用于 2011 年 1 月 1 日至 2020 年 12 月 31 日期间, 经国家准许的进口天然气项目的进口天然气价格高于国家天然气销售定价的情况。

(b) 营业外支出

	2016 年度	2015 年度	计入 2016 年度 非经常性损益的金额
处置固定资产及油气资产损失	8,318	4,936	8,318
罚款支出	167	419	167
捐赠支出	276	926	276
非常损失	258	177	258
其他	5,298	4,762	5,298
	<u>14,317</u>	<u>11,220</u>	<u>14,317</u>

47 所得税费用

	2016 年度	2015 年度
当期所得税	19,762	18,998
递延所得税	<u>(3,984)</u>	<u>(3,196)</u>
	<u>15,778</u>	<u>15,802</u>

本集团的所得税费用与按照适用于本集团的中国企业所得税税率所计算的税款并不相同, 差额如下:

	2016 年度	2015 年度
利润总额	45,192	58,166
按 25%计算的所得税费用	11,298	14,542
以前年度税收清算调整	1,887	2,008
海外业务税率高于中国法定税率的税务影响	1,797	910
优惠税率的影响	(2,418)	(5,436)
非应纳税收入的税务影响	(4,935)	(2,875)
不得税前扣除的成本、费用和损失的税务影响	8,149	6,653
所得税费用	15,778	15,802

48 每股收益

2016 年度和 2015 年度, 基本及稀释每股收益以归属于母公司普通股股东的合并净利润除以母公司发行在外普通股股数 1,830.21 亿股计算。

本公司不存在稀释性潜在普通股, 稀释每股收益等于基本每股收益。

49 其他综合收益

归属于母公司股东的其他综合 (损失) / 收益	2015 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2016 年 12 月 31 日
以后将重分类进损益的其他综合 (损失) / 收益				
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中享有的份额	279	313	-	592
可供出售金融资产公允价值变动损益	553	39	(167)	425
外币财务报表折算差额	(37,066)	12,270	(4,498)	(29,294)
其他	(43)	-	-	(43)
合计	(36,277)	12,622	(4,665)	(28,320)

50 利润表补充资料

对本集团利润表中的费用按性质分类的信息如下:

	2016 年度	2015 年度
营业收入	1,616,903	1,725,428
减: 产成品及在产品的存货变动	9,029	(21,551)
耗用的原材料	(968,669)	(1,035,244)
职工薪酬费用	(117,662)	(118,082)
折旧、折耗和摊销费用	(209,651)	(177,858)
非流动资产减值损失	(8,615)	(25,193)
租金费用	(16,992)	(14,861)
财务费用	(20,652)	(23,826)
其他费用	(234,817)	(252,383)
营业利润	48,874	56,430

51 现金流量表附注**(a) 将净利润调节为经营活动现金流量**

	本集团		本公司	
	2016 年度	2015 年度	2016 年度	2015 年度
净利润	29,414	42,364	(15,551)	21,029
加: 资产减值损失	12,858	28,505	8,052	17,703
固定资产折旧、油气资产折耗	200,053	169,201	127,561	106,578
无形资产摊销	4,307	4,166	3,534	3,521
长期待摊费用摊销	5,291	4,491	4,476	3,807
处置固定资产、油气资产、无形资产和其他长期资产的损失	8,079	4,620	7,025	4,219
干井费用	9,689	9,608	8,208	8,483
安全生产费	1,614	1,434	442	323
财务费用	20,857	22,309	19,119	19,295
投资收益	(28,968)	(26,627)	(14,215)	(30,280)
递延所得税减少	(3,984)	(3,196)	(3,752)	(3,309)
存货的(增加)/减少	(22,638)	36,256	(7,715)	27,590
经营性应收项目的减少/(增加)	5,281	5,581	32,576	(35,674)
经营性应付项目的增加/(减少)	23,326	(37,400)	17,490	(12,338)
经营活动产生的现金流量净额	265,179	261,312	187,250	130,947

(b) 现金及现金等价物净变动情况

	本集团		本公司	
	2016 年度	2015 年度	2016 年度	2015 年度
现金的期末余额	97,931	72,773	15,201	12,970
减: 现金的期初余额	(72,773)	(73,778)	(12,970)	(38,507)
加: 现金等价物的期末余额	-	-	-	-
减: 现金等价物的期初余额	-	-	-	-
现金及现金等价物增加 / (减少) 额	25,158	(1,005)	2,231	(25,537)

(c) 现金及现金等价物

	本集团		本公司	
	2016 年 12 月 31 日	2015 年 12 月 31 日	2016 年 12 月 31 日	2015 年 12 月 31 日
货币资金	98,617	73,692	15,201	12,970
减: 到期日为三个月以上定期存款	(686)	(919)	-	-
现金及现金等价物期末余额	97,931	72,773	15,201	12,970

52 分部报告

本集团主要经营与石油相关的产品、服务与活动。本集团的经营分部包括: 勘探与生产板块、炼油与化工板块、销售板块及天然气与管道板块。公司管理层按照该划分评价板块经营业绩, 并分配公司资源。各业务板块之间的销售主要按市场价格进行。此外, 本集团根据具有相同风险的主体所在区域列示区域信息。

勘探与生产板块从事原油及天然气的勘探、开发、生产和销售。

炼油与化工板块从事原油及石油产品的炼制, 基本及衍生化工产品、其他化工产品的生产和销售。

销售板块从事炼油产品的销售以及贸易业务。

天然气与管道板块从事天然气、原油和成品油的输送及天然气的销售。

总部及其他板块从事资金管理、融资、总部管理、研究开发及为本集团其他业务板块提供商务服务。

每个经营性板块的会计政策与附注 4 所述会计政策相同。

(1) 经营分部

(a) 2016 年度及 2016 年 12 月 31 日分部信息

	勘探与生产	炼油与化工	销售	天然气与管道	总部及其他	合计
板块收入	412,484	582,510	1,301,616	247,477	2,197	2,546,284
减: 板块间交易收入	(335,716)	(438,853)	(126,344)	(27,784)	(684)	(929,381)
对外交易收入	76,768	143,657	1,175,272	219,693	1,513	1,616,903
板块费用(i)	(369,202)	(274,438)	(848,499)	(58,676)	(12,672)	(1,563,487)
板块利润	(14,626)	48,157	11,972	18,644	(10,731)	53,416
不可分配费用						(4,542)
营业利润						48,874
板块资产	1,302,623	325,693	394,587	549,790	1,455,688	4,028,381
其他资产						25,766
板块间抵销(ii)						(1,657,197)
资产总额						2,396,950
板块负债	536,284	124,076	183,159	150,855	668,353	1,662,727
其他负债						58,845
板块间抵销(ii)						(697,650)
负债总额						1,023,922
折旧、折耗和摊销费用	(154,262)	(22,124)	(12,882)	(18,540)	(1,843)	(209,651)
资产减值损失	929	5,826	75	6,028	-	12,858
资本性支出	130,248	12,847	7,983	20,340	968	172,386

(b) 2015 年度及 2015 年 12 月 31 日分部信息

	勘探与生产	炼油与化工	销售	天然气与管道	总部及其他	合计
板块收入	475,412	642,428	1,383,426	281,778	2,507	2,785,551
减: 板块间交易收入	(384,423)	(502,007)	(146,719)	(26,259)	(715)	(1,060,123)
对外交易收入	90,989	140,421	1,236,707	255,519	1,792	1,725,428
板块费用(i)	(354,657)	(326,166)	(879,541)	(70,069)	(12,861)	(1,643,294)
板块利润	58,185	9,168	(8)	25,349	(10,560)	82,134
不可分配费用						(25,704)
营业利润						56,430
板块资产	1,254,521	312,474	353,247	600,664	1,542,858	4,063,764
其他资产						28,043
板块间抵销(ii)						(1,697,713)
资产总额						2,394,094
板块负债	511,098	114,888	148,556	206,920	727,579	1,709,041
其他负债						47,257
板块间抵销(ii)						(706,492)
负债总额						1,049,806
折旧、折耗和摊销费用	(126,042)	(22,561)	(12,786)	(14,415)	(2,054)	(177,858)
资产减值损失	22,930	1,899	1,289	2,387	-	28,505
资本性支出	157,822	15,725	7,061	20,360	1,270	202,238

(i) 板块费用包括营业成本、税金及附加、销售费用和管理费用。

(ii) 板块间抵销主要是抵销板块间的往来和投资。

(2) 区域信息

对外交易收入	2016 年度	2015 年度
中国大陆	1,101,055	1,185,189
其他	515,848	540,239
	1,616,903	1,725,428

非流动资产(i)	2016 年 12 月 31 日	2015 年 12 月 31 日
中国大陆	1,757,772	1,812,079
其他	235,122	212,912
	1,992,894	2,024,991

(i) 非流动资产主要包括除金融工具、递延所得税资产外的其他非流动资产。

53 财务风险管理

1. 财务风险

本集团的经营活动面临一系列财务风险, 包括市场风险、信用风险和流动性风险。

(1) 市场风险

市场风险指汇率、利率以及油气产品价格的变动对资产、负债和预计未来现金流量产生不利影响的可能性。

(a) 外汇风险

本集团在国内主要以人民币开展业务, 但仍保留部分外币资产以用于进口原油、天然气、机器设备和其它原材料, 以及用于偿还外币金融负债。本集团可能面临多种外币与人民币汇率变动风险。人民币是受中国政府管制的非自由兑换货币。中国政府在外币汇兑交易方面的限制可能导致未来汇率相比现行或历史汇率波动较大。

此外, 本集团在全球范围内开展业务活动, 未来发生的企业收购、贸易业务或确认的资产、负债及净投资以记账本位币之外的货币表示时, 就会产生外汇风险。本集团的部分子公司可能利用货币衍生工具来规避上述外汇风险。

(b) 利率风险

本集团的有息资产不面临重大的利率风险。本集团的利率风险主要来自借款。浮动利率借款使本集团面临现金流利率风险, 固定利率借款使本集团面临公允价值利率风险, 但这些风险对于本集团并不重大。对本集团借款及其利率、到期日的详细分析载于附注 31。

(c) 价格风险

本集团从事广泛的与油气产品相关的业务。油气产品价格受本集团无法控制的诸多国内国际因素影响。油气产品价格变动将对本集团产生有利或不利影响。本年度, 本集团无对冲价格风险的重大交易。

(2) 信用风险

信用风险主要来自于货币资金及应收客户款项。

本集团大部分货币资金存放于中国国有银行和金融机构, 本集团相信该类金融资产信用风险较低。

本集团对客户信用质量进行定期评估, 并根据客户的财务状况和历史信用记录设定信用限额。本集团对超过三年的应收款项计提了充分的准备, 一年以内的应收款项一般未逾期亦无减值迹象。应收款项及坏账准备的账龄分析列示于附注 9。本集团未逾期亦无减值的应收账款乃与近期无拖欠记录的客户有关。

合并资产负债表所载之货币资金、应收账款、其他应收款、应收票据的账面价值体现本集团所面临的重大信用风险。其他金融资产并不面临重大信用风险。

本集团报告期内无集中重大信用风险。

(3) 流动性风险

流动性风险是指本集团在未来发生金融负债偿付困难的风险。

流动性风险管理方面, 本集团可通过权益和债券市场以市场利率融资, 包括动用未使用的信用额度, 以满足可预见的借款需求。

鉴于较低的资本负债率以及持续的融资能力, 本集团相信其无重大流动性风险。

本集团于资产负债表日的长期借款到期日的分析列示于附注 31。

2. 资本风险管理

本集团资本管理目标是优化资本结构, 降低资本成本, 确保持续经营能力以回报股东。为此, 本集团可能会增发新股、增加或减少负债、调整短期与长期借款的比例等。

本集团主要根据资本负债率监控资本。资本负债率=有息债务/(有息债务+权益总额)。于 2016 年 12 月 31 日, 本集团资本负债率为 27.3% (2015 年 12 月 31 日: 28.7%)。

3. 公允价值估计

于 2016 年 12 月 31 日及 2015 年 12 月 31 日, 用于确定本集团各类金融资产、金融负债的公允价值的方法和假设列示于相应的会计政策中。

鉴于下列金融资产和金融负债都是短期性质, 其账面价值与公允价值大致相同。这些金融资产和金融负债包括: 货币资金、应收账款、其他应收款、应付账款、其他应付款和短期借款。固定利率的长期借款的账面价值可能会与其公允价值不同。关于长期借款的账面价值与公允价值的分析载于附注 31。

54 关联方关系及其交易

(1) 母公司情况

(a) 母公司基本情况

中国石油集团是本公司控股母公司, 是中国政府直接控制的国有企业。

企业类型	注册地	法人代表	业务性质
中国石油天然气集团公司 国有及国有控股企业	中国	王宜林	油气勘探开发、炼油化工、油品销售、油气储运、石油贸易、工程技术服务和石油装备制造等

(b) 母公司对本公司的持股比例和表决权比例

	2016 年 12 月 31 日		2015 年 12 月 31 日	
	持股比例%	表决权比例%	持股比例%	表决权比例%
中国石油天然气集团公司	86.17	86.17	86.51	86.51

(2) 子公司情况

子公司的基本情况及相关信息见附注 6(1)。

(3) 不存在控制关系的主要关联方的性质

企业名称	与本公司的关系
大连西太平洋石油化工有限公司	联营企业
中国船舶燃料有限责任公司	合营企业
Arrow Energy Holdings Pty Ltd.	合营企业
中石油中亚天然气管道有限公司	合营企业
中国石油渤海钻探工程有限责任公司	与本公司同受母公司控制
中国石油集团东方地球物理勘探有限责任公司	与本公司同受母公司控制
中国石油川庆钻探工程有限责任公司	与本公司同受母公司控制
大庆石油管理局	与本公司同受母公司控制
辽河石油勘探局	与本公司同受母公司控制
中国石油天然气管道局	与本公司同受母公司控制
中国石油天然气运输公司	与本公司同受母公司控制
中国石油物资公司	与本公司同受母公司控制
中油财务公司	与本公司同受母公司控制
中国石油天然气勘探开发公司	与本公司同受母公司控制
中国联合石油有限责任公司	与本公司同受母公司控制
中石油专属财产保险股份有限公司	与本公司同受母公司控制

(4) 与重大关联方的交易**(a) 与中国石油集团及其子公司之间的关联交易:**

在 2008 年签订的产品和服务互供总协议的基础上, 本公司于 2011 年 8 月 25 日与中国石油集团重新签订了产品与服务互供总协议, 协议有效期三年, 并自 2012 年 1 月 1 日起生效。根据本协议, 本集团与中国石油集团及其子公司相互提供有关产品和服务。中国石油集团向本集团提供产品及服务包括工程技术服务、生产服务、物资供应、社会服务、生活服务及金融服务。本集团与中国石油集团相互提供的产品及服务按照以下原则定价: (1) 政府定价; 或 (2) 无政府规定价格, 则参照市场价格; 或 (3) 如 (1) 和 (2) 的情况均不适用, 则采用成本价或协议价格。本公司于 2014 年 8 月 28 日与中国石油集团在原协议的基础上重新签订了产品与服务互供总协议, 协议有效期 3 年, 并自 2015 年 1 月 1 日起生效, 新签订的产品与服务互供总协议中已包含了 2011 年签订的总协议中的全部条款。

在 2000 年签订的土地使用权租赁合同的基础上, 本公司与中国石油集团于 2011 年 8 月 25 日签订了土地使用权租赁合同的补充协议, 协议自 2012 年 1 月 1 日起生效。据此, 本公司从中国石油集团租赁分布在中国各地总面积约为 17.83 亿平方米的土地, 租赁土地的年租金 (不含税费) 不超过 38.92 亿元。经补充协议签订的土地使用权租赁合同终止期限与原土地使用权租赁合同相同。双方可参考公司生产经营情况及市场价格约每三年对租赁土地面积及租金协商调整。本公司与中国石油集团于 2014 年 8 月 28 日分别出具了确认函, 双方对租赁土地的面积及租金进行了重新调整, 本公司同意向中国石油集团租赁面积合计约 17.77 亿平方米的土地, 双方根据重新确认的土地租赁面积及土地市场情况对土地总租金进行了调整, 并同意将租赁土地的年租金调整为约 48.31 亿元。除租赁土地面积及租金外, 土地使用权租赁合同及其补充协议其他条款不变。该确认函自 2015 年 1 月 1 日起生效。

在原房产租赁合同及房产租赁合同补充协议的基础上, 本公司与中国石油集团于 2011 年 8 月 25 日重新签署经修订的房产租赁合同, 该合同即日起生效。据此, 本公司从中国石油集团租赁面积合计约 734,316 平方米的房产, 租金为平均每年每平方米 1,049 元, 修订后的房产租赁合同的租赁终止期限与原房产租赁合同约定相同。双方可参考公司生产经营情况及市场变化约每三年对租赁房产面积及租金进行适当调整, 但任何调整均应确保不超过市场可比公允价格。本公司与中国石油集团于 2014 年 8 月 28 日分别出具了确认函, 对租赁房产的面积及租金进行了重新调整, 本公司同意向中国石油集团租赁面积合计约 1,179,586 平方米的房屋, 双方根据重新确认的房屋租赁面积及市场情况对总租金进行了调整, 并同意将房屋租赁的年租金调整为约 7.08 亿元。除租赁房产面积及租金外, 房屋租赁合同其他条款不变。该确认函自 2015 年 1 月 1 日起生效。

	注释	2016 年度	2015 年度
向中国石油集团及其子公司提供的产品和服务	(1)	91,094	80,045
由中国石油集团及其子公司提供的产品和服务:			
工程技术服务	(2)	103,572	121,188
生产服务	(3)	138,845	134,729
社会服务	(4)	3,379	3,330
生活服务	(5)	4,134	4,297
物资供应	(6)	21,196	23,740
金融服务			
利息收入	(7)	224	304
利息支出	(8)	11,388	13,769
其他金融服务支出	(9)	751	970
融资租赁支付的租金及其他费用	(10)	819	238
支付中国石油集团的租金支出	(11)	5,368	4,195
从中国石油集团及其子公司的资产采购	(12)	1,058	1,141

注:

- (1) 指原油、天然气、炼油产品、化工产品、供水、供电、供气、供暖、计量、质量检验及其他相关或类似产品或服务。
- (2) 工程技术服务主要指地质勘探、钻井、固井、录井、测井、试油、油田建设、炼化建设、工程设计、工程监理和装置维修和检修等及其他相关或类似产品或服务。
- (3) 生产服务包括机器设备维修和供应水、电及煤气, 也包括其他相关或类似产品或服务, 如提供通讯、运输、消防、资产租赁、环境保护及卫生、道路维修、制造机器设备和零件等。
- (4) 社会服务主要指保安系统、教育、医院和幼儿园等服务。
- (5) 生活服务主要指物业管理以及提供培训中心、旅馆、员工餐厅、公共浴室等服务。
- (6) 物资供应主要指物料采购、质量检验、存储、发送等产品或服务。
- (7) 于 2016 年 12 月 31 日, 本集团在中国石油集团及其子公司的存款余额为 326.26 亿元 (2015 年 12 月 31 日: 199.61 亿元)。
- (8) 于 2016 年 12 月 31 日, 中国石油集团及其子公司向本集团提供的包括在关联方借款中的长期借款、一年内到期的长期借款及短期借款余额为 2,552.85 亿元 (2015 年 12 月 31 日: 3,266.71 亿元)。
- (9) 其他金融服务支出主要指保险和其他业务的费用。
- (10) 融资租赁支付的租金及其他费用是根据本集团与中国石油集团及其子公司达成的融资租赁协议对应到本期间内所有本集团的应付款项 (包括所有租金、租赁服务费及行使购买选择的价格等)。
- (11) 租赁费用是按照本集团与中国石油集团达成的房屋与土地租赁合同计算并缴纳的。
- (12) 资产采购主要指制造设备、办公设备、交通设备的购置。

(b) 与联营企业及合营企业之间的关联交易:

本集团与联营企业及合营企业的交易按照政府定价或市场价格定价。

	2016 年度	2015 年度
(a) 产品销售		
—原油	1,050	1,983
—炼油产品	15,982	30,341
—化工产品	773	817
—天然气	159	-
(b) 服务销售	29	37
(c) 购买产品	20,159	22,780
(d) 购买服务	883	11,964

(5) 委托贷款

本公司与子公司之间以市场利率通过中油财务公司及其他金融机构进行委托贷款, 本公司与子公司间的贷款已在本合并财务报表中抵销。于 2016 年 12 月 31 日, 上述已抵销的委托贷款总计 450.25 亿元, 其中短期委托贷款 382.76 亿元, 一年内到期委托贷款 3.37 亿元, 长期委托贷款 64.12 亿元。

(6) 担保事项

中国石油集团及其子公司对本集团的部分借款及债券提供担保, 详见附注 30、附注 31 及附注 32。

(7) 关联方应收、应付往来款项余额

(a) 应收关联方往来款项

	2016 年 12 月 31 日	2015 年 12 月 31 日
中国石油集团及其子公司		
应收账款	5,450	5,500
其他应收款	4,712	4,586
预付账款	3,919	2,561
其他非流动资产	7,582	8,237
联营及合营企业		
应收账款	1,214	1,175
预付账款	492	106
其他流动资产	4,486	-
其他非流动资产	3,502	3,382

于 2016 年 12 月 31 日, 本集团应收关联方款项的坏账准备余额为 0.07 亿元 (2015 年 12 月 31 日: 0.17 亿元)。

于 2016 年 12 月 31 日, 本集团应收关联方款项占应收款项总额 33% (2015 年 12 月 31 日: 26%)。

(b) 应付关联方往来款项

	2016 年 12 月 31 日	2015 年 12 月 31 日
中国石油集团及其子公司		
应付账款	58,530	60,659
其他应付款	4,320	16,495
预收账款	427	512
应付票据	472	392
其他非流动负债	3,755	3,406
联营及合营企业		
应付账款	786	571
其他应付款	121	113
预收账款	116	60

于 2016 年 12 月 31 日, 本集团应付关联方款项占应付款项总额 23% (2015 年 12 月 31 日: 25%)。

(8) 主要管理人员薪酬

	2016 年度 人民币千元	2015 年度 人民币千元
主要管理人员薪酬	14,261	13,171

55 或有事项

(1) 银行和其他担保

于 2016 年 12 月 31 日及 2015 年 12 月 31 日, 本集团不存在为其他企业提供银行或其他担保的事项。

(2) 环保责任

中国已全面实行环保法规, 该等法规均影响到油气营运。但是, 根据现有法规, 本公司管理层认为, 除已计入合并财务报表的数额外, 并不存在其他可能对本集团财务状况产生重大负面影响的环保责任。

(3) 法律方面的或有责任

在报告期内, 本公司遵守境内外重大法律、法规及监管规定。本公司管理层相信本集团日常业务中一些不重大的诉讼案件及其他诉讼程序所产生的法律责任将不会对本集团的财务状况产生重大负面影响。

(4) 集团保险

本集团已对车辆和有些带有重要营运风险的资产进行有限保险; 已购买意外事故导致的个人伤害、财产和环境损害而产生的第三者责任保险; 并购买雇主责任险。本集团其他未被保险保障而将来可能产生的责任对财务状况的潜在影响于现时未能合理预计。

56 承诺事项

(1) 经营租赁承诺事项

本集团经营租赁主要指土地、房屋及设备租赁, 租赁期限从 1 年至 50 年不等, 通常没有续租选择权。于 2016 年 12 月 31 日及 2015 年 12 月 31 日, 本集团根据已签订且不可撤销的经营租赁合同而需在未来支付的最低租赁费用如下:

	2016 年 12 月 31 日	2015 年 12 月 31 日
一年以内	10,108	9,859
一年至两年	8,355	8,479
两年至三年	8,151	7,849
三年以上	163,212	166,150
	<u>189,826</u>	<u>192,337</u>

2016 年度的经营租赁费用为 169.92 亿元 (2015 年度: 148.61 亿元)。

(2) 资本性承诺事项

于 2016 年 12 月 31 日, 本集团已签约但尚未执行的资本承诺款项为 596.64 亿元 (2015 年 12 月 31 日: 563.10 亿元)。

上述经营租赁和资本承诺款项主要来自于与中国石油集团及其子公司之间的交易承诺。

(3) 勘探和采矿许可证

本公司每年需向国土资源部支付勘探和采矿许可证费用。2016 年度该项费用 6.39 亿元 (2015 年度: 6.43 亿元)。

预计未来 5 年每年度需支付的金额如下：

	2016 年 12 月 31 日	2015 年 12 月 31 日
一年以内	800	800
一年至两年	800	800
两年至三年	800	800
三年至四年	800	800
四年至五年	800	800