



**SSC**

**中石化石油工程技術服務股份有限公司**  
**Sinopec Oilfield Service Corporation**

(股票代號 A股：600871；H股：1033)

2017 年度報告



# 重要提示

- 一、 本公司董事會、監事會及董事、監事、高級管理人員保證年度報告內容的真實、準確、完整，不存在虛假記載、誤導性陳述或者重大遺漏，並承擔個別和連帶的法律責任。
- 二、 2017年年度報告已經本公司第九屆董事會第二次會議審議通過。本公司共有7位董事出席了本次董事會會議，董事路保平先生和獨立非執行董事張化橋先生因公請假，分別委託董事陳錫坤先生和獨立非執行董事姜波女士出席會議並行使權利。
- 三、 本公司按中國企業會計準則及《國際財務報告準則》編製的2017年年度財務報告已分別經致同會計師事務所（特殊普通合夥）和致同（香港）會計師事務所有限公司進行審計並出具標準無保留意見的審計報告。
- 四、 本公司董事長焦方正先生，副董事長、總經理孫清德先生，總會計師李天先生及財務資產部經理裴德芳先生聲明：保證年度報告中的財務報告真實、準確、完整。
- 五、 經董事會審議的報告期利潤分配預案或公積金轉增股本預案：

2017年度，經致同會計師事務所（特殊普通合夥）審計，按中國企業會計準則，歸屬於上市公司股東的淨利潤為人民幣 - 10,582,541千元（按《國際財務報告準則》的歸屬於本公司股東的淨利潤為人民幣 - 10,556,132千元），2017年末母公司未分配利潤為人民幣 - 1,496,150千元。由於年末母公司未分配利潤為負值，董事會建議2017年度不進行現金股利分配，也不進行資本公積金轉增股本，該預案尚需提交股東大會審議。
- 六、 本年度報告內容涉及的未來計劃、發展戰略等前瞻性陳述，因存在不確定性，不構成本公司對投資者的實質承諾，敬請投資者注意投資風險。
- 七、 本公司不存在被控股股東及其關聯方非經營性佔用資金情況。
- 八、 本公司不存在違反規定決策程序對外提供擔保的情況。
- 九、 重大風險提示

因本公司2016年、2017年連續兩年淨虧損，本公司A股股票將於2018年3月29日被實施退市風險警示（\*ST）。如本公司2018年繼續發生淨虧損，本公司A股股票將被暫停上市。為此，本公司將採取深化內部改革、大力開拓市場、從嚴控制成本等一系列措施，努力實現經營業績扭虧為盈。

# 目錄

第一節	釋義	2
第二節	公司簡介和主要財務指標	4
第三節	公司業務概要	9
第四節	董事長致辭	10
第五節	董事會報告	12
第六節	重要事項	27
第七節	監事會報告	36
第八節	普通股股份變動及股東情況	38
第九節	董事、監事、高級管理人員和員工情況	43
第十節	公司治理	52
第十一節	財務報告	59
	按中國企業會計準則編製	59
	按《國際財務報告準則》編製	158
第十二節	備查文件目錄	228

## 第一節 釋義

在本年度報告中，除非文義另有所指，下列詞語應具有以下含義：

本公司	指	中石化石油工程技術服務股份有限公司，一家於中國成立的股份有限公司，其A股於上交所上市（股票代號：600871），H股於香港聯交所主板上市（股票代號：1033）
本集團	指	本公司及其附屬公司
董事會	指	本公司董事會
公司章程	指	本公司公司章程，以及不時的修改、修訂和補充
中國石化集團公司	指	中國石油化工集團公司，一家於中國註冊成立的國有獨資企業，為本公司之控股股東
中國石化	指	中國石油化工股份有限公司，一家於中國成立的股份有限公司，並於香港聯交所主板、紐約、倫敦及上海上市，為中國石油化工集團公司之附屬公司
A股	指	在上交所上市的本公司流通股份，每股面值為人民幣1元
H股	指	在香港聯交所主板上市的本公司境外上市外資股，每股面值為人民幣1元
上交所	指	上海證券交易所
香港聯交所	指	香港聯合交易所有限公司
上市規則	指	《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》
標準守則	指	上市規則附錄十中的《上市公司董事進行證券交易的標準守則》
中國證監會	指	中國證券監督管理委員會
香港結算	指	香港中央結算（代理人）有限公司
股權激勵計劃	指	本公司A股股票期權激勵計劃
本次授予	指	本公司根據股權激勵計劃授予激勵對象總量不超過5,085萬份股票期權的行為
中信有限	指	中國中信有限公司
石油工程公司	指	中石化石油工程技術服務有限公司，本公司之附屬公司
盛駿公司	指	中國石化盛駿國際投資有限公司
國調基金	指	中國國有企業結構調整基金股份有限公司
齊心共贏計劃	指	中石化石油工程技術服務股份有限公司管理層齊心共贏計劃
物探、地球物理	指	應用物理學原理勘查地下礦產、研究地質構造的一種方法和理論，如人工地震勘探、電、磁勘探等
鑽井	指	利用機械設備，將地層鑽成具有一定深度的圓柱形孔眼的工程
完井	指	鑽井工程的最後環節，在石油開採中，完井包括鑽開油層，完井方法的選擇和固井、射孔作業等
測井	指	利用特殊工具及技術在井下獲取反映地層各種特性的參數，並用於發現油氣藏及其他礦產資源的技術

錄井	指	記錄、錄取鑽井過程中的各種相關信息。錄井技術是油氣勘探開發活動中最基本的技術，是發現、評估油氣藏最及時、最直接的手段，具有獲取地下信息及時、多樣，分析解釋快捷的特點
井下特種作業	指	在油田開發過程中，根據油田調整、改造、完善、挖潛的需要，按照工藝設計要求，利用一套地面和井下設備、工具，對油、水井採取各種井下技術措施，達到提高注採量，改善油層滲流條件及油、水井技術狀況，提高採油速度和最終採收率的目的一系列井下施工工藝技術
二維	指	一種搜集地震資料的方法，使用一組聲源和一個或以上收集點；二維一般用繪製地理結構，供初步分析
三維	指	一種搜集地震資料的方法，使用兩組聲源和兩個或以上收集點；三維一般用於取得精密的地震資料，並提高成功鑽探油氣井的機會
中國石油	指	中國石油天然氣集團公司
中海油	指	中國海洋石油總公司
新星公司	指	中國石化集團新星石油有限責任公司
延長集團	指	陝西延長石油（集團）有限責任公司
EPC	指	設計、採購及施工；一種項目承包模式，主要服務內容包括項目的設計、採購及施工
中國	指	中華人民共和國

## 第二節 公司簡介和主要財務指標

### 一、公司信息

公司的中文名稱	中石化石油工程技術服務股份有限公司
公司的中文名稱簡稱	石化油服
公司的外文名稱	Sinopec Oilfield Service Corporation
公司的外文名稱縮寫	SSC
公司的法定代表人	焦方正

### 二、聯繫人和聯繫方式

	董事會秘書	證券事務代表
姓名	李洪海	沈澤宏
聯繫地址	中國北京市朝陽區吉市口路9號董事會辦公室	
電話	86-10-59965998	
傳真	86-10-59965997	
電子信箱	ir.ssc@sinopec.com	

### 三、基本情況簡介

公司註冊地址	中國北京市朝陽區朝陽門北大街22號
公司註冊地址的郵政編碼	100728
公司辦公地址	中國北京市朝陽區吉市口路9號
公司辦公地址的郵政編碼	100728
公司網址	http://ssc.sinopec.com
電子信箱	ir.ssc@sinopec.com

### 四、信息披露及備置地點

公司選定的境內信息披露報紙名稱	《中國證券報》、《上海證券報》、《證券時報》
登載年度報告的中國證監會指定網站的網址	www.sse.com.cn
香港聯交所指定的信息披露國際互聯網網址	http://www.hkexnews.hk
公司年度報告備置地地點	本公司董事會辦公室

### 五、公司股票簡況

股票種類	股票上市交易所	股票簡稱	股票代碼	變更前股票簡稱
A股	上交所	石化油服	600871	
H股	香港聯交所	中石化油服	1033	

## 六、其他相關資料

公司聘請的會計師事務所（境內）	名稱 辦公地址 簽字會計師姓名	致同會計師事務所（特殊普通合夥） 北京市朝陽區建國門外大街22號賽特廣場五層 劉志增、王濤
公司聘請的會計師事務所（境外）	名稱 辦公地址 簽字會計師姓名	致同（香港）會計師事務所有限公司 中國香港灣仔軒尼詩道28號12樓 邵子傑
公司聘請的境內法律顧問名稱	北京市海問律師事務所	
辦公地址	中國北京市朝陽區東三環中路5號財富金融中心20層	
公司聘請的境外法律顧問名稱	史密夫斐爾律師事務所	
辦公地址	香港中環皇后大道中15號告羅士打大廈23樓	
股票過戶登記處	A股 辦公地址 H股 辦公地址	中國證券登記結算有限責任公司上海分公司 上海市浦東新區陸家嘴東路166號中國保險大廈36樓 香港證券登記有限公司 香港皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716室

## 七、公司近三年主要會計數據和財務指標（節錄自按中國企業會計準則編製之合併財務報表）

## （一）主要會計數據

	2017年 人民幣千元	2016年 人民幣千元	本年比上年增減 (%)	2015年 人民幣千元
營業收入	48,485,788	42,923,500	13.0	60,349,334
營業利潤（虧損以「-」號填列）	-10,196,367	-16,080,264	不適用	125,445
利潤總額（虧損以「-」號填列）	-10,344,082	-15,803,702	不適用	505,740
歸屬於上市公司股東的淨利潤（虧損以「-」號填列）	-10,582,541	-16,114,763	不適用	24,478
歸屬於上市公司股東的扣除非經常性損益後的淨利潤 （虧損以「-」號填列）	-10,399,296	-16,173,871	不適用	-58,509
經營活動產生的現金流量淨額（使用以「-」號填列）	419,456	-3,907,318	不適用	2,575,929
	2017年末 人民幣千元	2016年末 人民幣千元	本年末比上年末增減 (%)	2015年末 人民幣千元
歸屬於上市公司股東的淨資產	-2,102,628	8,442,868	-124.9	24,638,094
總資產	61,942,629	74,493,166	-16.8	85,307,777

## 6 第二節 公司簡介和主要財務指標

### (二) 主要財務指標

	2017年	2016年	本年比上年增減(%)	2015年
基本每股收益(人民幣元/股) (虧損以「-」號填列)	-0.748	-1.139	不適用	0.002
稀釋每股收益(人民幣元/股) (虧損以「-」號填列)	-0.748	-1.139	不適用	0.002
扣除非經常性損益後的基本每股收益(人民幣元/股) (虧損以「-」號填列)	-0.735	-1.144	不適用	-0.004
加權平均淨資產收益率(%)	-335.78	-97.19	減少238.59個百分點	0.10
扣除非經常性損益後的加權平均淨資產收益率(%)	-329.97	-97.55	減少232.42個百分點	-0.24

## 八、按中國企業會計準則和按《國際財務報告準則》編製的本公司合併財務報表之間的差異

	歸屬於上市公司股東的淨利潤 (虧損以「-」號填列)		歸屬於上市公司股東的淨資產	
	2017年	2016年	2017年末	2016年末
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
中國企業會計準則	-10,582,541	-16,114,763	-2,102,628	8,442,868
差異項目及金額:				
專項儲備(a)	26,409	-83,479	—	—
《國際財務報告準則》	-10,556,132	-16,198,242	-2,102,628	8,442,868

境內外會計準則差異的說明:

### (a) 專項儲備

按中國企業會計準則，按國家規定提取的安全生產費，記入當期損益並在所有者權益中的專項儲備單獨反映。發生與安全生產相關的費用性支出時，直接沖減專項儲備。使用形成與安全生產相關的固定資產時，按照形成固定資產的成本沖減專項儲備，並確認相同金額的累計折舊，相關資產在以後期間不再計提折舊。而按《國際財務報告準則》，費用性支出於發生時計入損益，資本性支出於發生時確認為固定資產，按相應的折舊方法計提折舊。



## 九、2017年分季度主要財務數據（按中國企業會計準則編製）

單位：人民幣千元

	第一季度 (1-3月份)	第二季度 (4-6月份)	第三季度 (7-9月份)	第四季度 (10-12月份)
營業收入	8,815,250	11,027,068	10,184,646	18,458,824
歸屬於上市公司股東的淨利潤（虧損以「-」號填列）	-1,345,366	-939,958	-1,020,681	-7,276,536
歸屬於上市公司股東的扣除非經常性損益後的淨利潤 （虧損以「-」號填列）	-1,357,638	-971,036	-1,011,757	-7,058,865
經營活動產生的現金流量淨額（使用以「-」號填列）	-1,312,169	-676,145	-388,644	2,796,414

季度數據與已披露定期報告數據差異說明

適用 不適用

## 十、非經常性損益項目和金額（節錄自按中國企業會計準則編製之合併財務報表）

單位：人民幣千元

非經常損益項目	2017年	2016年	2015年
非流動資產處置損益	-172,607	-68,312	262
計入當期損益的政府補助	150,674	74,863	111,106
債務重組損益	14,481	-	-
對外委託貸款取得的損益	67	27,555	2,406
除上述各項之外的其他營業外收入和支出	-162,195	25,703	-1,656
所得稅影響額	-13,665	-701	-29,131
合計	-183,245	59,108	82,987

## 十一、節錄自按《國際財務報告準則》編製之財務報表

單位：人民幣千元

	於12月31日				
	2017年	2016年	2015年	2014年	2013年
總資產	61,942,629	74,493,166	85,307,777	81,295,708	92,736,669
總負債	64,046,629	66,051,574	60,670,824	62,599,570	62,003,460
本公司權益持有人應佔權益	(2,102,628)	8,442,868	24,638,094	18,697,120	30,648,271
歸屬於本公司權益持有人的每股淨資產（人民幣元） <sup>3</sup>	(0.15)	0.60	1.74	1.46	2.39
權益持有人權益比例	(3.39%)	11.33%	28.88%	23.00%	33.05%
淨資產收益率	(502.04%)	(191.89%)	(0.05%)	12.93%	4.78%

## 8 第二節 公司簡介和主要財務指標

	截至12月31日止年度				
	2017年	2016年	2015年	2014年	2013年
營業收入 <sup>1</sup>	48,485,788	42,923,500	60,349,334	78,993,315	89,729,072
稅前(虧損)/利潤 <sup>1</sup>	(10,317,673)	(15,887,181)	469,719	3,320,072	2,179,996
所得稅費用 <sup>1</sup>	238,555	311,196	481,421	900,930	687,350
本公司權益持有人應佔(虧損)/利潤					
其中：持續經營業務 <sup>2</sup>	(10,556,132)	(16,198,242)	(11,543)	2,416,928	1,464,987
已終止經營業務 <sup>2</sup>	—	—	—	(1,159,620)	(1,450,019)
基本及攤薄每股(虧損)/盈利(人民幣元)					
其中：持續經營業務 <sup>2</sup>	(0.746)	(1.145)	(0.001)	0.159	0.096
已終止經營業務 <sup>2</sup>	—	—	—	(0.076)	(0.095)

- 1、 2017年、2016年、2015年、2014年和2013年的數據只包括持續經營業務。
- 2、 於合併綜合收益表，石油工程業務已分類為「持續經營業務」，而化纖業務已分類為「已終止經營業務」。
- 3、 每股資料以各報告年度末的股數為基數計算。

## 一、報告期內公司所從事的主要業務、經營模式及行業情況說明

本集團是中國最大的綜合油氣工程與技術服務專業公司，擁有超過50年的經營業績和豐富的項目執行經驗，是一體化全產業鏈油服領先者。截至2017年底，本集團在中國的20多個省，76個盆地，561個區塊開展油氣工程技術服務；同時海外業務規模不斷提高，在38個國家和地區執行364個項目。

本集團共有五大業務板塊，分別是：地球物理、鑽井工程、測錄井、井下特種作業和工程建設，五大業務板塊涵蓋了從勘探、鑽井、完井、油氣生產、油氣集輸到棄井的全產業鏈過程。

本集團擁有涵蓋油氣勘探和生產全產業鏈的技術研發支撐體系，擁有2名中國工程院院士等一批工程技術專家，3個研究院，3個設計公司等一批科研機構，能夠為高酸性油氣田、緻密油氣藏、頁岩氣、稠油油藏等各類油氣田提供一體化服務，並曾獲得中國國家科技進步獎，川氣東送管道項目獲得國家優質工程金質獎。本集團擁有國內領先的頁岩氣石油工程配套技術，形成了3,500米以上頁岩儲層的鑽井、測錄井、壓裂試氣、裝備製造和工程建設五大技術系列，關鍵核心技術基本實現國產化。

本集團秉承「市場是根、服務是魂、效益為本、合作共贏」發展理念，大力實施「專業化、市場化、特色化、高端化、國際化」五大戰略，謀求從陸上到海上、從國內到國外、從常規到非常規、從單一工程項目施工到綜合油藏服務的四個拓展，努力實現「建設成為世界一流的綜合油服公司」的企業願景。

本報告期內，本集團主營業務範圍未發生重大變化。

## 二、報告期內公司主要資產發生重大變化情況的說明

2017年，本集團繼續盤活存量、優化增量，進一步整合內部資源，清理處置低效無效資產，改善了資產結構、減少了無效資產佔用。截至2017年底，本集團共有678台陸地鑽機，14座海上鑽井平台，78台地震儀主機，127套成像測井儀，401套綜合錄井儀，150台2500及3000型壓裂車，52台750以上修井機。

2017年，本集團不斷深化結構調整，大力壓減落後過剩產能，全年壓減專業隊伍179支，較上年末的1,978支減少9.0%。

於2017年12月31日，按中國企業會計準則，本集團總資產為人民幣61,942,629千元，比上年末減少16.8%；歸屬於本公司股東的淨資產為人民幣-2,102,628千元，比上年末減少124.9%；資產負債率為103.4%，比上年末增加14.7個百分點。

## 三、報告期內核心競爭力分析

本集團擁有覆蓋整個油田服務行業鏈的服務能力，能夠為油氣田提供從勘探到開發和生產的全生命週期內的服務，可以為石油公司帶來價值。

本集團擁有50多年的油田服務經驗，是中國最大的石油工程和油田技術綜合服務提供商，且具有強大的項目執行能力，擁有普光氣田、涪陵頁岩氣、元壩氣田、塔河油田等代表性項目。

本集團擁有先進的勘探開發技術和強大的研發能力，並擁有頁岩氣、高酸性油氣藏、超深井鑽完井等一批具有自主知識產權的高端特色技術，持續為公司的服務帶來較高附加值。

本集團擁有經驗豐富的管理層和組織高效的運營團隊。

本集團擁有穩定增長的客戶群，在國內擁有以中國石化集團公司為代表的穩固客戶基礎，同時在海外的客戶群也不斷發展壯大。



焦方正  
董事長

### 尊敬的各位股東：

首先，我謹代表石化油服董事會向各位股東與社會各界對本公司的關心和支持表示衷心的感謝！

2017年，是本公司「戰寒冬、求生存、謀發展」攻堅戰中極其艱難的一年，也是我們臨危奮起、砥礪奮進的一年。一年來，面對油田服務行業緩慢復蘇及市場競爭激烈的經營環境，本公司一方面以客戶需求為導向，依靠自身優勢繼續為客戶提供優質高效的服務，保持了拓市創效的強大攻勢，形成了全員拓市的良好局面；一方面持續深化內部改革，大力壓縮過剩產能，推進輔助業務專業化發展，做精做優主營業務。在董事會、監事會、管理層和全體員工的共同努力下，2017年本公司經受住了持續寒冬的嚴峻考驗，生產經營走出低谷，實現恢復性增長。

2017年，按中國企業會計準則，本公司實現合併營業收入人民幣484.9億元，同比增加13.0%，扭轉了連續三年下滑的局面；歸屬於本公司股東的淨利潤為人民幣-105.8億元，虧損同比大幅減少人民幣55.3億元；實現經營淨現金流人民幣4.2億元，確保了本公司債務規模受控。由於2017年末母公司未分配利潤為負，董事會建議2017年度不進行現金股利分配，也不進行資本公積金轉增股本，該預案尚需提交股東大會審議。

2017年，本公司繼續高效服務中國石化集團公司內部市場，全年新簽合同額人民幣303億元，同比增長27.8%。全面推進順北特深油氣田、西南天然氣、鄂爾多斯緻密油氣田勘探開發，全力保障文23儲氣庫、潛江至韶關輸氣管道等重點工程建設，高效保障涪陵頁岩氣田二期產能建設，開展難動用儲量合作試點並取得良好成效。

2017年，本公司主動對接客戶需求，完善市場開發體系，大力開拓外部市場，國內外市場實現新的增產，海外市場逆勢求進。在國內外市場，本公司全年新簽合同額人民幣106億元，同比增長70.9%；高效完成中國地質調查局在鄂西地區頁岩氣地質勘查；在東海油田為中海油提供船舶服務；先後中標合同額人民幣26.3億元日照-京博管道項目和人民幣9億元國儲庫建設項目等。在海外市場，全年新簽合同額19.0億美元，完成合同額20.2億美元，本公司進一步鞏固擴大了沙特和科威特市場，連續三年成為沙特阿美公司和科威特勘探開發公司最大的陸上鑽井承包商；非洲市場取得突破，成功簽約尼日利亞2個鑽井平台日費項目，合同額1.5億美元。

2017年，本公司深入實施創新驅動戰略，一批關鍵技術取得了新突破，集成配套了一批特色成熟技術，創出了一批高新指標。涪陵大型海相頁岩氣田高效勘探開發技術，榮獲國家科技進步一等獎；本公司集成應用超深井鑽井技術，連續創出順北評1井8,430米、順北評2井8,433米亞洲最深井記錄，有效支撐了順北特深油氣田開發建設；本公司不斷深化內部改革，大力壓減過剩產能，重組整合輔助生產業務，推進輔助業務專業化發展，做精做優主營業務取得新進展；加強全過程、全業務鏈的成本管控，全年完成挖潛增效人民幣15.1億元；加強投資優化管控，從嚴從緊控制投資規模，全年實際投資人民幣7.4億元，較2017年初計劃優化調減人民幣16.9億元。

2017年，本公司進一步完善公司治理，按照加強黨的領導與完善公司治理有機統一的要求，本公司順利把黨建工作總體要求寫入公司章程。本公司注重利用資本市場助推企業發展，在廣大投資者和社會各界的支持下，通過非公開發行A股和H股，共實現股本融資人民幣76.6億元，募集資金已於2018年1月全部到賬，改善了資本結構，降低了資產負債率，為本公司2018年扭虧為盈提供了有力支撐。2018年2月，本公司順利完成了董事會換屆，借此機會，我代表公司對第八屆董事會全體成員為公司發展做出的重要貢獻表示誠摯謝意。新一屆董事會選舉我本人繼續擔任公司董事長，我將兢兢業業、積極盡忠實勤勉之責，與各位董事共同確保公司良性發展，積極提升企業價值。

展望2018年，國際油價預計保持企穩回升態勢，中國石化集團公司等重要客戶上游勘探開發資本支出繼續增加，同時國內天然氣需求快速大幅增長，有助於油田服務行業恢復性增長，本公司經營環境將持續好轉。本公司瘦身健體、去產能、調結構、強管理等深化改革措施取得了良好成效，同時市場開發體系不斷完善，特色技術、集成技術成果轉化加快，提升了本公司在行業中的成本競爭力，為本公司實現2018年扭虧為盈奠定了堅實基礎，堅定了我們戰勝各種挑戰、實現持續健康發展的信心和決心。

2018年，是本公司深化改革的攻堅之年，也是本公司實現扭虧為盈的決勝之年。本公司的重點工作：一是要全力拼搶市場，實現增收增效，全年計劃新签合同額人民幣578億元；二是要持續深化改革，推進轉型發展，做精做優主營業務、有效發展技術服務和新興業務、分離搞活輔助業務，實現結構優化升級；三是要強化內部管理，壓實降本增效責任，提升管理創效水平；四是要強化勘探開發、市場需求對科技創新的導向作用，加快推進技術的產業化和系列化，提升服務品質，增強核心競爭實力。

本人及董事會成員相信，在各位股東和社會各界的大力支持下，在董事會、監事會、管理層和全體員工的共同努力下，2018年本公司各項工作必將取得更大的進步，有效推動公司持續健康有效發展，為股東和社會創造更大的價值。

焦方正

董事長

中國北京，2018年3月27日

## 一、經營情況討論與分析

本部分所述財務數據，除非特別註明，均節錄自按中國企業會計準則編製之合併財務報表。

### 市場回顧

2017年，世界經濟復蘇加快，油氣消費增長出現緩慢增長，中國經濟保持穩定較快增長，國內生產總值(GDP)同比增長6.9%；受主要產油國達成減產協議的影響，全球原油市場逐步趨向平衡，國際原油價格震盪回升，全年北海布倫特原油現貨平均價格為54.1美元/桶，同比增長24.1%；國際原油價格回升推動境內外油公司增加上游勘探開發資本支出。受此影響，油田服務行業呈現企穩回升態勢，油田服務業務有所活躍，油田服務市場經營環境正逐步趨向好轉。

### 業務回顧

2017年，本公司合併營業收入為人民幣48,485,788千元，同比增加13.0%，扭轉了連續三年下滑的局面；歸屬於本公司股東的淨利潤為人民幣-10,582,541千元，虧損同比大幅減少人民幣5,532,222千元。本公司2017年虧損的主要原因是：由於固定成本較高，主營業務毛利率為-6.0%；2017年第四季度實施去產能措施，壓減隊伍、顯現富餘裝備，並根據資產減值測試的結果，對固定資產計提資產減值準備人民幣1,149,494千元；2017年大力清收利庫，應收賬款餘額下降明顯，經營現金流實現為正，但仍有部分債權逾期，存在回收風險，計提應收賬款壞賬準備人民幣1,268,868千元。

面對競爭異常激烈的經營環境，本公司根據油服行業的特點，科學組織生產運行，在穩固和擴大中國石化集團公司內部市場的基礎上，持續加大激勵力度，全力開拓外部市場，全年新签合同額人民幣532億元，同比增長27.2%；深化內部改革，大力壓縮過剩產能，加快輔助業務專業化發展，做精做強主營業務；進一步強化成本費用控制，挖潛增效；優化調減投資規模，全力減少經營虧損。

#### 1、物探服務

2017年，本公司物探服務業務實現主營業務收入人民幣3,980,069千元，較去年同期的人民幣3,605,915千元增加10.4%。全年完成二維地震22,155千米，同比增加56.3%；全年完成三維地震13,686平方千米，同比增加8.3%。本公司規模化推廣可控震源高效採集技術，地震資料質量顯著提升，二維、三維資料記錄合格率为100%；全力開拓國內外市場和國際市場，先後中標中國地質調查局、中國地科院18個陸上地震項目，合同額人民幣1.2億元；中標了阿爾及利亞4個物探項目，合同額7,181萬美元，繼續保持了阿爾及利亞最大的國際地球物理承包商地位，孟加拉、緬甸物探項目高效施工，並在孟加拉實現了由灘海向陸地的拓展。

#### 2、鑽井服務

2017年，本公司鑽井服務業務實現主營業務收入人民幣24,718,771千元，較去年同期的人民幣19,368,752千元增加27.6%。全年完成鑽井進尺736萬米，同比增加33.6%。本公司高效保障中國石化集團公司的勘探開發任務，全面推進順北特深油氣田、西南天然氣、鄂爾多斯緻密油氣田勘探開發，全力推進涪陵頁岩氣田二期、文23儲氣庫等重點工程項目建設；高效完成中國地質調查局鄂西地區頁岩氣地質勘查，繼續保持沙特阿美公司、科威特石油勘探開發公司和阿爾及利亞國家石油公司最大的陸上鑽井承包商。

#### 3、測錄井服務

2017年，本公司測錄井服務業務實現營業收入人民幣1,810,868千元，較去年同期的人民幣1,537,768千元增加17.8%。全年完成測井20,683萬標準米，同比增加30.3%；完成錄井進尺666萬米，同比增加25.4%。2017年，本公司整合發展測錄井技術服務業務，服務能力和市場競爭力得到顯著提升；有效保障了中國石化集團公司涪陵頁岩氣田二期產能建設、川西及順北等油氣田的勘探開發，在中石油冀東、延長、地方煤層氣和頁岩氣等國內外市場開拓方面取得積極進展，在科威特市場獲得錄井5+1年合同，合同額為人民幣1.7億元。

#### 4、井下特種作業服務

2017年，本公司井下特種作業服務業務實現主營業務收入人民幣4,189,002千元，較去年同期的人民幣3,867,913千元增加8.3%。全年完成井下作業5,144井次，同比增加17.0%。2017年本公司持續發揮專業化和一體化的優勢，大力推進技術裝備國產化，水平井細分壓裂、大型酸壓、酸性氣試氣、高溫高壓油氣井測試、水平井修井、高壓帶壓作業和連續油管等技術服務能力持續增強，高端業務服務能力不斷提高，為中國石化高效勘探、有效開發和天然氣大發展作出了貢獻；與中國石化集團公司開展難動用儲量合作開發試點並取得顯著成效，承攬了15個難動用區塊，全年累計增產原油約7,000噸。

#### 5、工程建設服務

2017年，本公司工程建設服務業務實現主營業務收入人民幣11,740,711千元，較去年同期的人民幣12,827,062千元減少8.5%。2017年累計新簽合同額187.2億元，同比增加66.9%；完成合同額人民幣118.9億元，同比減少1.9%；本公司全力推進中國石化新疆煤制天然氣外輸管道有限責任公司潛江至韶關輸氣管道工程項目，先後中標該項目施工總承包招標的六個標段，中標金額約為人民幣31.6億元；積極拓展地方市政、油氣管道、成品油庫等地面EPC工程，先後中標人民幣26.3億元日照-京博管道項目、人民幣9億元國儲庫項目、人民幣13億元泰國5號長輸管線一期項目等；加納西部走廊天然氣工程榮獲中國建設工程魯班獎，塔河油田四號聯合站及原油外輸配套工程等三項工程獲得國家優質工程獎。

#### 6、國際業務

2017年，本公司國際業務實現主營業務收入人民幣12,936,519千元，較去年同期的人民幣12,702,961千元增加1.8%，佔本公司當年營業收入的26.7%，同比減少2.9個百分點。本公司一直以來都在堅定不移地實施國際化戰略，經過多年發展，本公司國際業務已形成中東、非洲、美洲、中亞蒙古及東南亞五大規模市場。2017年，海外市场新签合同額19億美元，完成合同額20.2億美元。中東市場鞏固擴大，沙特市場新簽、續簽19部鑽機項目，合同總額為4.7億美元；科威特市場續簽26部鑽（修）井機，合同總額為2億美元；非洲市場取得突破，在尼日利亞市場，成功簽約2個海洋鑽井平台日費項目，合同總額1.5億美元；厄瓜多爾市場成功續約ITT鑽井大包項目，增加35口井工作量，合同額1.5億美元；成功簽約土耳其地熱發電鑽井項目，合同額8,461萬美元。

#### 7、科技開發

2017年，本公司深入實施創新驅動戰略，不斷加強技術攻關，提升勘探開發服務保障能力。全年申請國內外專利494件，獲得國內外專利授權322件，「涪陵大型海相頁岩氣田高效勘探開發」項目榮獲國家科技進步一等獎。集成應用超深井鑽井技術，連續創出順北評1井8,430米、順北評2井8,433米亞洲最深井紀錄，支撐了順北油氣田開發建設；單點高密度三維地震技術在東部老區工業化生產，新型寬頻加速度檢波器初步具備了產業化條件；隨鑽測控等關鍵技術研發、生產、服務一體化實質推進，近鑽頭地質導向系統實現系列化；天然氣水合物鑽探取芯技術獲得成功，在南海完成全球首例24"隔水管開窗施工，海洋工程設計實現從40米向100米跨越發展。

#### 8、內部改革和管理

2017年，本公司深化內部改革，改革舉措蹄疾步穩，取得了明顯成效，組織機構和員工隊伍更加精幹高效，主營業務更加突出，公司經營活力、發展動力和效率效益得到持續提升。通過精簡管理層級和機構，推進瘦身健體；持續深化結構調整，有序壓減過剩產能，全年壓減專業隊伍179支，同比減少9.0%；重組整合輔助業務，推進輔助業務專業化發展，探索建立承包經營機制，搞活輔助業務；大力挖潛增效，全年完成降本減費人民幣15.1億元；地下管網探測檢測、土地確權、海洋測繪等新興業務快速推進，新簽合同額人民幣1.1億元，同比增長31.0%；固廢處置、土壤修復等節能環保業務積極拓展，新簽合同額人民幣1.7億元，同比增長133.0%。

#### 9、資本支出

2017年計劃安排投資人民幣24.3億元，實際完成投資人民幣7.4億元，其中用於非安裝設備人民幣5.0億元、工程項目人民幣0.7億元、計算機信息項目人民幣0.4億元、安全隱患治理項目人民幣0.4億元。2017年，本公司堅持優化投向、用好增量、盤活存量，從嚴從緊控制投資，全年實際投資規模較2017年初計劃優化調減人民幣16.9億元。

## 二、報告期內主要經營情況

### (一) 主營業務分析

#### 1、利潤表及現金流量表相關科目變動分析表

	2017年 人民幣千元	2016年 人民幣千元	變動率(%)
營業收入	48,485,788	42,923,500	13.0
營業成本	50,976,270	53,516,744	-4.7
銷售費用	59,615	58,558	1.8
管理費用	4,134,373	3,756,029	10.1
財務費用	580,079	477,258	21.5
經營活動產生的現金流量淨額	419,456	-3,907,318	不適用
投資活動產生的現金流量淨額	-1,011,597	-235,956	不適用
籌資活動產生的現金流量淨額	748,034	4,461,521	-83.2
研發支出	517,599	362,586	42.8

#### 2、收入和成本分析

##### (1) 主營業務分行業、分產品情況

分行業	2017年 營業收入	2017年 營業成本	毛利率 (%)	營業收入比 上年增減 (%)	營業成本比 上年增減 (%)	毛利率比上年增減
	人民幣千元	人民幣千元				
地球物理	3,980,069	3,755,549	5.6	10.4	-10.8	增加22.3個百分點
鑽井	24,718,771	26,506,528	-7.2	27.6	6.7	增加21.1個百分點
測錄井	1,810,868	2,064,068	-14.0	17.8	0.6	增加19.4個百分點
井下特種作業	4,189,002	4,521,604	-7.9	8.3	-5.3	增加15.6個百分點
工程建設	11,740,711	12,392,692	-5.6	-8.5	-22.7	增加19.3個百分點
其他	1,145,703	1,190,582	-3.9	6.3	5.0	增加1.4個百分點
合計	47,585,124	50,431,023	-6.0	12.5	-4.9	增加19.4個百分點

##### (2) 主營業務分地區情況

地區名稱	2017年 營業收入	2017年 營業成本	毛利率 (%)	營業收入比 上年增減 (%)	營業成本比 上年增減 (%)	毛利率比上年增減(%)
	人民幣千元	人民幣千元				
中國大陸	34,648,605	38,358,394	-10.7	17.1	-1.2	增加20.5個百分點
港澳台及海外	12,936,519	12,072,629	6.7	1.8	-15.1	增加18.6個百分點



## (3) 成本分析表

單位：人民幣千元

分行業	成本構成項目	本期金額	本期佔 總成本比例(%)	上年同期金額	上年同期佔 總成本比例(%)	本期金額較上年 同期變動比例(%)
地球物理服務	原材料	337,687	9.0	377,725	9.0	-10.6
	燃料及動力	146,894	3.9	158,708	3.8	-7.4
	職工薪酬	1,314,818	35.0	1,424,607	33.8	-7.7
	折舊及攤銷	527,920	14.1	611,287	14.5	-13.6
	分包成本及外包勞務支出	222,568	5.9	187,718	4.5	18.6
	其他	1,205,662	32.1	1,448,646	34.4	-16.8
	小計	3,755,549	100.0	4,208,691	100.0	-10.8
鑽井服務	原材料	5,068,908	19.1	4,305,929	17.3	17.7
	燃料及動力	1,220,724	4.6	986,175	4.0	23.8
	職工薪酬	7,344,133	27.7	6,836,890	27.5	7.4
	折舊及攤銷	3,656,427	13.8	3,332,374	13.4	9.7
	分包成本及外包勞務支出	1,919,371	7.2	2,172,957	8.8	-11.7
	其他	7,296,965	27.6	7,206,754	29.0	1.3
	小計	26,506,528	100.0	24,841,079	100.0	6.7
測錄井服務	原材料	513,291	24.9	464,005	22.6	10.6
	燃料及動力	23,999	1.2	24,037	1.2	-0.2
	職工薪酬	1,156,215	56.0	1,162,798	56.7	-0.6
	折舊及攤銷	242,115	11.7	267,933	13.1	-9.6
	分包成本及外包勞務支出	84,396	4.1	85,090	4.1	-0.8
	其他	44,052	2.1	47,654	2.3	-7.6
	小計	2,064,068	100.0	2,051,517	100.0	0.6
井下特種作業服務	原材料	1,270,507	28.1	1,531,158	32.1	-17.0
	燃料及動力	203,958	4.5	207,663	4.3	-1.8
	職工薪酬	1,120,241	24.8	1,111,552	23.3	0.8
	折舊及攤銷	556,018	12.3	532,258	11.1	4.5
	分包成本及外包勞務支出	732,327	16.2	759,765	15.9	-3.6
	其他	638,553	14.1	633,378	13.3	0.8
	小計	4,521,604	100.0	4,775,774	100.0	-5.3
工程建設服務	原材料	2,125,633	17.2	2,915,731	18.2	-27.1
	燃料及動力	131,536	1.1	119,742	0.7	9.8
	職工薪酬	2,159,598	17.4	2,331,204	14.5	-7.4
	折舊及攤銷	229,116	1.8	239,804	1.5	-4.5
	分包成本及外包勞務支出	1,253,098	10.1	2,666,647	16.6	-53.0
	其他	6,493,711	52.4	7,752,965	48.5	-16.2
	小計	12,392,692	100.0	16,026,093	100.0	-22.7

## (4) 主要銷售客戶及供應商的情況

本報告期內，本公司前五名客戶的合計營業收入為人民幣36,372,118千元，佔2017年度營業收入75.0%，其中前五名客戶營業收入中關聯方銷售額為人民幣28,369,837千元，佔2017年度營業收入58.5%。2017年前五名客戶的營業收入具體情況如下：

客戶名稱	金額	佔營業收入比例
	(人民幣千元)	(%)
中國石化集團公司及其附屬公司	28,369,837	58.5
SAUDI ARABIAN OIL COMPANY	3,277,843	6.8
KUWAIT OIL COMPANY	2,502,450	5.2
中國石油天然氣股份有限公司	1,379,543	2.8
Halliburton Energy Services inc. saudi branch	842,445	1.7
合計	36,372,118	75.0

本報告期內，本公司從前五大供應商合計採購金額為人民幣7,615,774千元，佔本公司2017年度採購總額的36.0%，其中前五名供應商採購額中關聯方採購額人民幣5,797,473千元，佔2017年度採購總額27.4%。向最大供應商採購金額約佔本公司採購總額的27.4%，最大供應商為中國石化集團公司及其子公司。

本報告期內，除了本年報重要事項章節之關聯交易部分所披露的與控股股東及其附屬公司的關聯交易以外，本公司董事、監事及其緊密聯繫人或任何持有本公司股本5%以上的股東未發現擁有上述主要銷售客戶及供應商的任何權益。

## 3、費用

項目	2017	2016	變動率	
	人民幣千元	人民幣千元	(%)	變動原因
管理費用	4,134,373	3,756,029	10.1	主要是研發費用、ERP費用增加所致
銷售費用	59,615	58,558	1.8	主要是加大市場開拓力度所致
財務費用	580,079	477,258	21.5	主要是貸款規模和綜合融資成本增加導致本年利息支出增加所致
資產減值損失	2,735,857	754,346	262.7	主要是2017年去過剩產能、壓減隊伍，對富餘裝備計提資產減值準備以及計提壞賬準備所致
所得稅費用	238,555	311,196	-23.3	主要是子公司盈利變動及確認遞延所得稅資產所致

## 4、研發投入情況表

單位：人民幣千元

2017年費用化研發投入	517,599
2017年資本化研發投入	—
2017年研發投入合計	517,599
研發投入總額佔營業收入比例(%)	1.1
公司研發人員的數量	3,058
研發人員數量佔公司總人數的比例(%)	3.9
研發投入資本化的比重(%)	—

2017年，本公司研發支出為人民幣517,599元，比上年的人民幣362,586千元增加42.8%，主要是科技投入同比增加所致。

## 5、現金流量表項目變動情況表

單位：人民幣千元

項目	2017年	2016年	增減額	變動率 (%)	變化主要原因
經營活動產生的現金流量淨額 (使用以「-」填列)	419,456	-3,907,318	增加流入4,326,774	增加流入110.7%	本年稅前虧損大幅減少
投資活動產生的現金流量淨額 (使用以「-」填列)	-1,011,597	-235,956	增加流出775,641	增加流出328.7%	去年收回委託貸款資金，本年沒有發生
籌資活動產生的現金流量淨額	748,034	4,461,521	減少流入3,713,487	減少流入83.2%	本年取得借款收到的現金減少

## (二) 非主營業務導致利潤重大變化的說明

□適用 √不適用

## (三) 資產、負債情況分析

## 1、資產及負債狀況

項目名稱	本期期末數	本期期末數佔 總資產的比例	上期期末數	上期期末數佔 總資產的比例	本期期末金額較 上期期末變動比例
	人民幣千元	(%)	人民幣千元	(%)	(%)
貨幣資金	2,537,894	4.1	2,449,935	3.3	3.6
應收票據	1,209,147	2.0	851,624	1.1	42.0
應收賬款	16,961,936	27.4	23,907,534	32.1	-29.1
存貨	7,803,074	12.6	9,318,377	12.5	-16.3
其他流動資產	885,473	1.4	416,676	0.6	112.5
長期股權投資	207,046	0.3	221,329	0.3	-6.5
固定資產	25,582,509	41.3	28,807,257	38.7	-11.2
在建工程	237,638	0.4	866,846	1.2	-72.6
無形資產	281,534	0.5	185,325	0.2	51.9
短期借款	17,510,830	28.3	17,033,731	22.9	2.8
應付票據	3,045,393	4.9	2,013,497	2.7	51.2
其他應付款	6,359,459	10.3	5,541,678	7.4	14.8
一年內到期的非流動負債	28,844	0.0	220,908	0.3	-86.9
長期借款	455,826	0.7	763,070	1.0	-40.3
遞延收益	136,312	0.2	112,171	0.2	21.5

## 2、截止報告期末主要資產受限情況

√適用 □不適用

於2017年12月31日，本公司保證金存款等使用受限制資金人民幣14,538千元（2016年12月31日：人民幣3,012千元）。

## 3、說明：

- (1) 應收票據同比增加人民幣357,523千元，主要是由於部分客戶增加以票據結算所致。
- (2) 應收賬款同比減少人民幣6,945,598千元，主要是由於2017年加大應收賬款的清收力度以及計提應收賬款壞賬準備同比增加所致。
- (3) 其他流動資產同比增加人民幣468,797千元，主要是由於年末增值稅留抵稅額增加所致。
- (4) 在建工程同比減少人民幣629,208千元，主要是由於部分在建項目轉成固定資產所致。
- (5) 無形資產同比增加人民幣96,209千元，主要是由於境外油田綜合服務項目本年投入形成的未來收益權所致。
- (6) 應付票據同比增加人民幣1,031,896千元，主要是本公司加大票據使用力度所致。
- (7) 一年內到期的非流動負債同比減少人民幣192,064千元，主要是由於一年內到期的長期借款到期歸還所致。
- (8) 長期借款同比減少人民幣307,244千元，主要是由於歸還部分到期長期借款所致。

## （四）行業經營性信息分析

### 1、原油、天然氣市場

2017年，國際原油價格震盪上行突破50美元／桶關口，北海布倫特原油現貨年平均價格為54.1美元／桶，較2016年的43.6美元／桶增長24.1%，較2015年的52.4美元／桶增長3.2%。

2017年，中國石油消費增速回升，中國原油產量連續兩年下降，根據國家統計局數據，2017年中國原油產量約為1.9億噸，同比下降4.0%；石油表觀消費量繼續保持中低速增長，石油表觀消費量約為6.1億噸，同比增長5.5%。

2017年，隨著煤炭減量替代政策的實施、「煤改氣」工程的推進，國內天然氣消費需求持續增加。根據國家發展和改革委員會數據，2017年國內天然氣產量1,487億立方米，同比增長8.5%，增速同比提高6.3個百分點；全年天然氣表觀消費量約為2,373億立方米，同比增長15.3%，增速同比提高6.0個百分點；國內天然氣需求缺口增加，天然氣進口量920億立方米，同比增長27.6%。

### 2、國內外油公司勘探開發支出

受國際原油價格企穩回升影響，2017年國內外油公司有所增加上游勘探開發資本支出，如國際油公司埃克森美孚和殼牌勘探開發資本性支出分別較2016年增加38.7%和4.2%；受境內外油公司資本開支增加的影響，本公司2017年的工作量出現不同程度上升，其中鑽井業務工作量同比增加33.6%。

### 3、油服行業經營情況

受境內外油公司增加上游勘探開發資本支出的影響，2017年全球油田服務行業經營環境得到一定改善，油服公司經營業績均出現大幅減虧的情況，如中海油田服務股份有限公司2017年扣除非經常損益後的淨虧損預計為人民幣4.8億元，較2016年同比減少虧損人民幣111.9億元。

## (五) 投資狀況分析

### 1、重大的股權投資情況

本報告期內，本公司無重大的股權投資事項。

### 2、重大的非股權投資情況

本報告期內，本公司沒有重大的非股權投資情況。

### 3、以公允價值計量的金融資產情況

適用  不適用

## (六) 重大資產和股權出售

本報告期內，本公司無重大資產和股權出售情況。

## (七) 本公司主要子公司、參股公司情況

公司名稱	註冊資本	持股比例	資產總額	負債總額	淨資產總額	淨利潤	主營業務
		%	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	
中石化石油工程技術服務有限公司	人民幣40億元	100	61,705,884	68,206,422	-6,500,538	-10,525,907	石油工程技術服務
中石化勝利石油工程有限公司*	人民幣7億元	100	11,203,766	12,854,740	-1,650,974	-2,704,370	石油工程技術服務
中石化中原石油工程有限公司*	人民幣4.5億元	100	9,639,025	10,704,681	-1,065,656	-2,391,248	石油工程技術服務
中石化江漢石油工程有限公司*	人民幣2.5億元	100	5,299,299	4,334,777	964,522	-561,001	石油工程技術服務
中石化華東石油工程有限公司*	人民幣8.6億元	100	2,712,001	3,298,393	-586,392	-941,825	石油工程技術服務
中石化華北石油工程有限公司*	人民幣8.9億元	100	4,314,802	2,337,607	1,977,195	-357,508	石油工程技術服務
中石化西南石油工程有限公司*	人民幣3億元	100	5,784,213	2,627,911	3,156,302	-238,560	石油工程技術服務
中石化石油工程地球物理有限公司*	人民幣3億元	100	3,660,992	3,551,946	109,046	-452,418	地球物理勘探
中石化石油工程建設有限公司*	人民幣5億元	100	14,934,484	22,826,558	-7,892,074	-2,399,845	工程建設
中石化海洋石油工程有限公司*	人民幣20億元	100	5,393,937	1,627,941	3,765,996	-312,087	海洋石油工程技術服務
中國石化集團國際石油工程有限公司*	人民幣7億元	100	3,439,136	2,497,937	941,199	-89,707	石油工程技術服務

公司名稱	營業收入	營業利潤
	人民幣千元	人民幣千元
中石化石油工程技術服務有限公司	48,485,788	-10,139,637
中石化勝利石油工程有限公司*	10,268,961	-2,701,931
中石化中原石油工程有限公司*	7,523,832	-2,219,635
中石化江漢石油工程有限公司*	3,446,486	-595,709
中石化華東石油工程有限公司*	2,084,932	-944,212
中石化華北石油工程有限公司*	3,751,855	-319,108
中石化西南石油工程有限公司*	3,688,139	-275,027
中石化石油工程地球物理有限公司*	3,886,339	-395,513
中石化石油工程建設有限公司*	12,116,577	-2,296,949
中石化海洋石油工程有限公司*	886,378	-318,007
中國石化集團國際石油工程有限公司*	1,232,360	4,073

\*註：本公司通過中石化石油工程技術服務有限公司持有股份。

**關於中石化勝利石油工程有限公司經營情況的說明**

2017年，中石化勝利石油工程有限公司（「勝利工程」）淨虧損為人民幣27.0億元，較上年減少虧損人民幣11.6億元。主要原因如下：一是受國際原油價格回升和工作量增加影響，2017年收入較上年的人民幣81.1億元增加了26.6%，實現同比減虧，但收入總量與歷史最好水平相比差距仍然較大，固定成本攤薄效應有限，造成當期經營虧損；二是勝利工程加大供給側結構性改革，去過剩產能、壓減隊伍規模，對顯現的富裕裝備計提了資產減值人民幣1.3億元。

**關於中石化石油工程建設有限公司經營情況的說明**

2017年，中石化石油工程建設有限公司淨虧損為人民幣24.0億元，較上年減少虧損人民幣25.5億元。主要原因如下：一是上年部分工程建設項目因工期延長、成本費用增加以及變更索賠未達預期等原因形成虧損約人民幣30億元，這些項目本年基本收尾同比減少虧損；二是2017年收入與歷史最好水平相比差距仍然較大，收入總量不足造成當期經營虧損。

**關於中石化中原石油工程有限公司經營情況的說明**

2017年，中石化中原石油工程有限公司淨虧損為人民幣23.9億元，較上年減少虧損人民幣9.8億元。主要原因如下：一是受國際原油價格回升和工作量增加影響，2017年收入較上年的人民幣68.1億元增加了10.4%，實現同比減虧，但收入總量與歷史最好水平相比差距仍然較大，固定成本攤薄效應有限，造成當期經營虧損；二是公司加大供給側結構性改革，去過剩產能、壓減隊伍規模，對顯現的富裕裝備計提了資產減值人民幣3.5億元。

**三、公司關於未來發展的討論與分析****（一）行業競爭格局和發展趨勢**

展望2018年，世界經濟將繼續穩健復蘇，中國經濟將延續穩中向好的發展態勢；在國際原油供求關係逐步趨向平衡的影響下，國際原油價格預計保持企穩回升態勢；國際原油價格的回暖將增加境內外油公司上游勘探開發資本支出；隨著國內大氣污染防治行動計劃的持續推進，天然氣等低碳清潔能源需求將持續增加，中國石化集團公司等境內油公司將持續加大天然氣的勘探開發投資。受此影響，油田服務行業將呈現恢復性增長的態勢，油田服務行業經營環境將持續好轉。

**（二）公司2018年經營計劃**

2018年，本公司將抓住油田服務行業恢復性增長的有利時機，發揮綜合油氣服務能力和特色技術優勢，在保障中國石化集團公司勘探開發的同時，全力開拓外部市場，實現增收增效，全年計劃新簽合同額人民幣578億元，其中中國石化集團公司內部市場人民幣332億元，國內外部市場人民幣100億元，海外市場人民幣146億元；持續深化改革，推進瘦身健體，提高競爭能力；狠抓成本管控，大力挖潛增效；持續加強科技攻關，提高創新創效能力，努力實現經營業績扭虧為盈。重點做好以下幾個方面的工作。

**1、物探服務**

2018年，本公司將繼續擴大可控震源高效採集技術應用，最高效的服務中國石化集團公司的勘探部署，全面做好塔里木盆地、四川盆地、准格爾盆地及東部各重點探區、開發區勘探工作；繼續增強採集、處理、解釋一體化服務能力，持續加強與中國地質調查局、延長石油等重點客戶戰略合作；持續運行好阿爾及利亞、孟加拉、玻利維亞、緬甸等國外在建項目；持續擴大阿爾及利亞、玻利維亞、尼日利亞等傳統國外市場規模；持續推動測繪地理信息、無人機巡線、地質鑽孔取芯等新興業務的發展。全年計劃完成二維地震採集16,200千米，較2017年實際完成數減少26.9%；計劃完成三維地震採集14,520平方千米，較2017年實際完成數增長6.1%。

**2、鑽井服務**

2018年，本公司將主動跟進中國石化集團公司勘探開發部署，掌握勘探開發需求，靈活調整工程服務能力佈局，鞏固內部市場，重點保障順北特深油氣田、西南天然氣、涪陵頁岩氣田二期、平橋永川及威榮頁岩氣開發、鄂爾多斯緻密油氣田、文23儲氣庫等重點工程建設；繼續發揮本公司特色技術和服務優勢，積極擴大中石油塔里木、冀東、長慶鑽井市場，加快拓展中海油和延長油田市場，進一步擴大地方頁岩氣市場；繼續擴大境外市場份額，進一步優化海外市場佈局，重點做好沙特、科威特等市場在建項目的實施和續簽工作，整體強化阿爾及利亞鑽機高效運行，抓好厄瓜多爾油藏綜合服務項目的運行。全年計劃完成鑽井進尺850萬米，較2017年實際完成數增長15.5%。

### 3、測錄井服務

2018年，本公司將繼續以勘探開發需求為導向，鞏固和擴大中國石化集團公司內部市場份額的同時，積極增加外部市場收入。在中國石化集團公司內部市場，重點保障順北、川西、川東南等重點區域項目實施；在外部市場，強化對鄂爾多斯、延長油礦、中東等市場拓展；繼續優化調整隊伍、裝備和人員，推進內部資源優化配置，做精做強測錄井技術服務業務。全年計劃完成測井23,500萬標準米，較2017年實際完成數增長13.6%；計劃完成錄井進尺750萬米，較2017年實際完成數增長12.6%。

### 4、井下特種作業服務

2018年，本公司將不斷完善井下特種作業工程技術體系，努力提高勘探開發服務保障能力，重點保障四川盆地常壓及深層頁岩氣和海相油氣、鄂爾多斯緻密氣、塔里木超深油氣藏、海上油氣田等勘探開發和增儲上產，努力推進東部老區和酸性氣田穩產增產工程，做精做強做大高壓帶壓作業和智能連續油管等高端業務，發展無水壓裂和智能完井等新業務。繼續與中國石化集團公司開展難動用儲量合作開發，並進一步擴大規模；持續做大做強科威特等中東、中亞地區修井市場，不斷拓展外部市場和國際市場，提升高端業務服務能力，努力降本增效，擴大市場佔有率。全年計劃完成井下作業5,500井次，較2017年實際完成數增長6.9%。

### 5、工程建設服務

2018年，本公司將以強化項目管理為核心，全面控制項目風險，提升項目盈利能力；重點抓好文23儲氣庫、潛江至韶關輸氣管道工程項目、威榮頁岩氣項目、日照-京博EPC項目、泰國5號管線一期、國儲庫項目等重點工程的建設；發揮技術優勢，全力抓好日濮洛原油管線、鄂安滄天然氣管道等重點工程施工；在國際市場上，繼續緊跟國家「一帶一路」建設，精選目標市場，強化項目風險評估，積極開拓境外油氣水管道、油氣場站、道路橋樑、罐體等項目，持續優化境外市場佈局。全年計劃新簽合同額人民幣146億元，完成合同額人民幣140億元。

### 6、國際業務

2018年，本公司將一如既往地大力實施「國際化」經營戰略，全力保持傳統業務市場份額，採取有效措施拓展新的業務領域，緊跟國家「一帶一路」戰略加快拓展相關國家市場。鑽井業務重點關注沙特、科威特已投標的鑽修井項目，厄瓜多爾ITT鑽完井大包項目新增工作量；油田綜合服務要充分發揮綜合一體化優勢，加大市場開發力度，重點關注科威特一體化服務項目，力爭取得新突破；物探業務要落實分層次市場開發和深耕重點市場策略，以阿爾及利亞、玻利維亞、沙特、緬甸等重點市場為依託，積極拓展周邊國家市場；工程建設業務要以在建項目為依託，有效整合開發力量，持續滾動開發，努力擴大市場份額。全年計劃新簽合同額22億美元，完成合同額21億美元。

### 7、科技開發

2018年，本公司將繼續推進研發體系建設，持續完善研發中心、技術中心建設實施方案，加快技術中心建設，成熟一個，掛牌一個。堅持創新導向、效益導向、問題導向、需求導向，力爭在重點項目服務保障、關鍵技術突破上取得新進展，力求在前瞻性、系統性、原創性方面取得新突破。在項目支撐保障上，圍繞順北特深油氣田、四川盆地天然氣、鄂爾多斯緻密氣田的高效勘探和效益開發，持續開展特深井安全高效鑽井、高溫高密度鑽井液、難鑽地層鑽井提速、小井眼窄間隙固井、特深目的層段資料錄取等適應性技術研究，提升服務保障能力。在關鍵技術上，重點開展鑽井旋轉導向、高溫MWD工具、高溫高壓存儲式測井儀器、CO<sub>2</sub>幹法壓裂、節點地震儀等技術攻關，加快完善具有自主知識產權的網絡成像測井儀器、測井資料解釋系統、地震資料採集監控系統等軟硬件產品，打造科技利器；著力推動鑽機自動化改造、寬頻加速度檢波器推廣、大口徑高鋼級長輸管道建設、中深水海洋工程設計等技術的工業化應用。

## 8、內部改革和管理

2018年，本公司將全面深化改革，全面推進結構優化升級。按照做精做強主營業務、推進轉型發展、有效發展技術服務業務和新興業務、分離搞活輔助業務的總體思路，加快推進去過剩產能、技術服務業務優化整合、輔助業務專業化發展等重點舉措，提高各業務板塊的生存發展和市場競爭能力；加快推進以薪酬分配制度為核心的三項制度改革，充分發揮資產裝備租賃平台、人力資源優化平台、研發資源優化共享平台的作用，推動資產、人才、技術等要素向創效領域聚集，提高資源配置效率；大力降本減費，深入推進全員成本目標管理，加強全要素、全過程成本管控，全年計劃完成降本減費人民幣31億元。

## 9、資本支出

2018年，本公司計劃安排資本支出人民幣15億元，主要用於保障有效市場開拓、新興業務發展、設備改造提升、安全隱患治理、ERP系統建設等。本公司將堅持以市場為導向，以效益為中心，加大資源整合和統籌調劑力度，大力外拓市場，嚴把立項論證審核關，嚴格投資項目決策程序，進一步促進資源整合、發展方式轉變、市場結構調整，培育核心競爭力，大力提高投資效益。

### （三）可能面對的風險

本公司在生產經營過程中，積極採取各種措施規避各類風險，但在實際生產經營過程中並不可能完全排除下述各類風險和不確定性因素的發生。

#### 1、國際原油價格波動風險

2017年四季度以來，受全球經濟復蘇和主要產油國達成減產協議等因素影響，國際油價穩中有升。油價回升有助於油公司加大上游勘探開發資本支出，從而帶動油田服務行業復蘇。但由於非歐佩克資源國增產願望強烈、去庫存壓力仍然較大，加上美聯儲政策和地緣政治變化等因素，將加劇油價波動，油價的後續走勢存在不確定因素。

#### 2、市場競爭風險

近年來，面臨國際油價低位運行，國內外油服公司加大去過剩產能力度，油服行業逐步走出低谷，但油田服務行業供大於求的局面還沒有得到根本改善，國際國內油田服務市場競爭形勢仍然激烈。本公司主要競爭對手包括各種規模的國內公司及大型跨國公司，許多競爭對手在研發能力、客戶基礎、品牌及知名度等方面都具有較強的實力。本公司將在市場、價格、人才、技術、管理等全方面面臨激烈的競爭。

#### 3、環境損害、安全隱患和不可抗力風險

油田服務涉及若干風險，可能導致人員傷亡、財產損失、環境損害及作業中斷等不可預料或者危險的情況發生。當前環境保護要求不斷提高，如本公司因作業事故等原因造成對環境的污染，將可能受到訴訟並導致損失。同時，隨著經營規模的逐步擴大，本公司面臨的安全風險也相應增加，以及近年來國家頒佈實施的新法規對安全生產提出了更高要求。此外，地震、颶風等自然災害以及突發性公共衛生事件會對本公司的財產、人員造成損害，並有可能影響本公司的正常生產經營。本公司已實行了嚴格的HSE管理體系，努力規避各類事故的發生，但仍不能完全避免此類突發事件可能帶來的經濟損失。

#### 4、海外經營風險

本公司在世界多個國家經營，受經營所在國各種政治、法律及監管環境影響。由於國際政治、經濟和其他條件的複雜性，包括制裁、進入壁壘、財稅政策的不穩定、合同違約等，都可能加大本公司境外業務拓展及經營的風險。

#### 5、匯率風險

目前人民幣匯率實行的是以市場供求為基礎、參考一攬子貨幣進行調節、有管理的浮動匯率制度。由於本公司國際業務採用外幣支付，並且合同簽訂主要以美元價格進行結算，所以人民幣兌換美元價格及其他貨幣的價格變動會影響公司的收入。



## 四、資產、負債、權益及現金流量（節錄自按照國際財務報告準則編製之合併財務報表）

本集團的主要資金來源是經營活動、短期及長期借貸，而資金主要用途為經營支出、資本開支及償還短期和長期借款。

### （一）資產、負債及權益情況

	於2017年12月31日	於2016年12月31日	變化率
	人民幣千元	人民幣千元	%
總資產	61,942,629	74,493,166	-16.8
流動資產	31,838,497	40,155,491	-20.7
非流動資產	30,104,132	34,337,675	-12.3
總負債	64,046,629	66,051,574	-3.0
流動負債	63,377,575	65,115,489	-2.7
非流動負債	669,054	936,085	-28.5
本公司股東應佔總權益	(2,102,628)	8,442,868	-124.9

總資產人民幣61,942,629千元，比2016年末減少人民幣12,550,537千元。其中：流動資產人民幣31,838,497千元，比2016年末減少人民幣8,316,994千元，主要是由於應收客戶合同工程款項減少人民幣1,254,613千元以及應收票據及貿易應收款減少人民幣6,588,075千元所致。非流動資產人民幣30,104,132千元，比上年末減少人民幣4,233,543千元，主要是由於物業、廠房及設備減少人民幣3,853,956千元以及其他長期資產減少人民幣983,110千元所致。

總負債人民幣64,046,629千元，比2016年末減少人民幣2,004,945千元。其中：流動負債人民幣63,377,575千元，比2016年末減少人民幣1,737,914千元，主要是由於應付客戶合同工程款項減少人民幣2,218,598千元所致。非流動負債人民幣669,054千元，比2016年末減少人民幣267,031千元，主要是由於長期借款減少人民幣287,771千元所致。

本公司股東應佔總權益為人民幣-2,102,628千元，比2016年末減少人民幣10,545,496千元，主要是由於2017年本公司權益持有人應佔虧損人民幣10,556,132千元所致。

於2017年12月31日，本集團資產負債率為103.4%，而於2016年12月31日為88.7%。

### （二）現金流量情況

下表列示了本集團2017年及2016年現金流量表主要項目。

現金流量主要項目	2017年	2016年
	人民幣千元	人民幣千元
經營活動所得／（所用）現金淨額	419,456	(3,907,318)
投資活動所用現金淨額	(1,011,597)	(235,956)
融資活動所得現金淨額	748,034	4,461,521
現金及現金等價物增加淨額	155,893	318,247
匯率變動影響	(79,460)	135,467
年初結存的現金及現金等價物	2,446,923	1,993,209
年末結存的現金及現金等價物	2,523,356	2,446,923

2017年，本集團經營活動產生的現金淨流入為人民幣419,456千元，同比增加現金流入人民幣4,326,774千元。主要原因是由於2017年本集團稅前虧損同比減少人民幣5,569,508千元所致。

2017年，本集團投資活動產生的現金淨流出為人民幣1,011,597千元，同比增加現金流出人民幣775,641千元，主要原因是由於2016年收回委託貸款增加現金流入人民幣951,000千元，而2017年沒有發生此類事項所致。

2017年，本集團融資活動產生的現金淨流入為人民幣748,034千元，同比減少現金流入人民幣3,713,487千元，主要是由於2017年本集團取得借款收到的現金同比減少人民幣14,235,378千元，而償還借款支付的現金同比減少人民幣10,789,511千元所致。

### (三) 銀行及關聯公司借款

於2017年12月31日，本集團銀行及關聯公司借款為人民幣17,966,656千元（2016年：人民幣18,000,349千元）。上述借款中短期借款為人民幣17,510,830千元，一年以上到期的長期借款為人民幣455,826千元；固定利率借款人民幣9,495,000千元，浮動利率借款人民幣8,471,656千元。於2017年12月31日的借款中，人民幣借款餘額約佔52.8%，美元借款餘額佔47.2%。

### (四) 資本負債比率

本集團2017年12月31日的資本負債比率為115.6%（2016年12月31日：64.9%）。資本負債比率的計算方法為： $(\text{有息債務} - \text{現金及現金等價物}) / (\text{有息債務} - \text{現金及現金等價物} + \text{股東權益})$ 。

## 五、香港聯交所上市規則要求披露的信息

### (一) 資產押記

截至2017年12月31日止年度，本集團不存在資產押記情況。

### (二) 外匯風險管理

本年報按《國際財務報告準則》編製之財務報表附註41。

### (三) 財務摘要

本集團於過往五年之業績及資產負債摘要（節錄自按《國際財務報告準則》編製之財務報表）列載於本年報「公司簡介和主要財務指標」章節。

本集團於過往三年之業績及資產負債摘要（節錄自按中國企業會計準則編製之財務報表）列載於本年報「公司簡介和主要財務指標」章節。

### (四) 儲備

本報告期內，本集團及本公司之儲備變動詳情分別列載於本年報按《國際財務報告準則》編製之第\*頁合併權益變動表及合併財務報表附註29和30。

### (五) 固定資產

本報告期內，本集團固定資產變動情況列載於本年報按《國際財務報告準則》編製之財務報表附註17。

### (六) 銀行貸款及其他借貸

本集團截至2017年12月31日止的銀行貸款及其他借貸詳情載於本年報按《國際財務報告準則》編製之財務報表附註36。

### (七) 退休計劃

有關本集團退休計劃之運作詳情列載於本年報按《國際財務報告準則》編製之財務報表附註16。

## (八) 所得稅稅率

於截至2017年12月31日止十二個月，本集團所得稅費用為人民幣238,555千元（2016年：人民幣311,196千元）。實際所得稅率變動主要是由於：本集團及部分子公司存在虧損，本集團在海外的業務擴張和本集團的海外附屬公司所在的不同國家間稅法規定的稅率的計算方法不同，以及本集團若干享受所得稅優惠待遇的附屬公司收入貢獻發生波動。此外，本集團在其有業務活動的境外國家及地區繳納稅款。

## (九) 資本化之利息

本報告期內，本集團資本化之利息之詳情已載於按《國際財務報告準則》編製的財務報表附註6。

## (十) 公司的環境政策及表現

- (1) 本公司以生態文明建設和綠色低碳戰略為引領，持續開展清潔生產、節能減排、破資產盤查與核查和「能效倍增」計劃，深入開展碧水藍天環保專項行動，能源環境工作成效持續提升。
- (2) 2017年，本公司未被列入中國環保部門公佈的污染嚴重企業名單，不存在重大環保或其他重大社會安全問題。
- (3) 本公司已建立全面的環境影響評估系統，以進一步加強環境管控。2017年本公司並無發生環境污染事故，亦未因環境污染或違反環境法規受到投訴、罰款及制裁。

## (十一) 法律及規例遵守情況

- (1) 對本公司有重大影響的有關法律及規例的詳情請參見本公司於上交所網站www.sse.com.cn和香港聯交所網站日期為2014年10月27日有關本次重大資產重組之通函中附錄一監管綜述對主要法律法規的披露。
- (2) 2017年本公司嚴格遵守了對本公司有重大影響的有關法律及規例，並未因違反重大法律及規例受到投訴、罰款及制裁的情況。

## (十二) 本公司重要僱員、顧客及供貨商

- (1) 本公司僱員、顧客及供貨商對本公司的興盛沒有重大影響。
- (2) 本公司主要銷售客戶及供應商的情況請參見本年報第五節「董事會報告 – 主要銷售客戶及供應商的情況」。

## (十三) 管理合約

本報告期內，本公司並無就整體或任何重要業務的管理及行政工作簽訂或存在任何合約。

#### (十四) 優先購買權

本公司《公司章程》或中國法律均無訂明關於優先購買權的條款。

#### (十五) 股份回購、出售及贖回

本公司在截至2017年12月31日止十二個月內概無購回、出售或贖回本公司之任何上市股份。

#### (十六) 董事於競爭業務的利益

本報告期內，中國石化集團公司（及其子公司）有少量業務與本集團存在同業競爭。本公司部分董事在中國石化集團公司及其子公司有任職情況。詳情請參見本年報「董事、監事、高級管理人員和員工情況」章節。

#### (十七) 董事的合約權益

本報告期內，董事概無在對本集團業務有重大影響的任何合約（本公司、本公司控股公司、本公司附屬公司或同系附屬公司為合約訂約方）中直接或間接擁有重大權益。

#### (十八) 董事服務合約

本公司董事與本公司或其任何附屬公司之間概無訂立本公司於一年內不能免付賠償（法定賠償除外）而終止的合約。

#### (十九) 獲准許補償條文

本報告期內，本公司為董事購買責任保險以減少董事在正當履職過程中的損失。獲准許補償條文的規定載於為董事購買的責任保險內，有關保險會就董事履職中的過失行為可能面對法律訴訟產生的相關費用而作出賠償。

#### (二十) 股票掛鈎協議

截至2017年12月31日止，除本公司本年報「重要事項 – 公司股權激勵計劃、員工持股計劃和其他員工激勵情況及其影響」披露的股權激勵計劃以外，本公司並無訂立任何股票掛鈎協議。

承董事會命

焦方正

董事長

中國北京，2018年3月27日

## 一、普通股利潤分配或資本公積金轉增預案

### (一) 現金分紅政策的制定、執行或調整情況

本公司現行的現金分紅政策為：公司年度報告期內盈利，及公司累計未分配利潤為正，且公司現金流可以滿足公司正常經營和可持續發展情況下，公司應進行現金分紅，公司每年現金分紅不低於當期實現的歸屬於母公司股東的淨利潤的40%。具體的現金分紅數額由本公司董事會提出建議，並由股東大會最終批准。在本公司現金分紅政策的制定及執行過程中，獨立董事盡職履責並發揮了應有的作用，充分反映了中小股東的意見和訴求並維護其合法權益。

由於2017年末母公司未分配利潤為負，故沒有進行現金分紅。但是本公司將嚴格執行《公司章程》的分紅政策，一旦具備分紅能力，本公司會按照相關規定履行決策程序，發揮獨立董事作用，切實維護好中小股東的合法權益。

### (二) 公司近三年（含報告期）的普通股利潤分配方案或預案、資本公積金轉增股本方案或預案 （按中國企業會計準則編製）

分紅年度	每10股派息數	現金分紅的數額	每10股轉增數	分紅年度合併報表中歸屬於上市公司股東的淨利潤（淨虧損以「-」填列）	佔合併報表中歸屬於上市公司股東的淨利潤的比率
	（人民幣元） （含稅）	（人民幣元） （含稅）	（股）	（人民幣千元）	（%）
2017	—	—	—	-10,582,541	—
2016	—	—	—	-16,114,763	—
2015	—	—	—	24,478	—

### (三) 報告期內盈利且母公司可供普通股股東分配利潤為正，但未提出普通股現金利潤分配預案的，公司應當詳細披露原因以及未分配利潤的用途和使用計劃

適用 不適用

## 二、承諾事項履行情況

### (一) 公司實際控制人、股東、關聯方、收購人以及公司等承諾相關方在報告期內或持續到報告期內的承諾事項

承諾背景	承諾類型	承諾方	承諾內容	承諾時間及期限	是否有	是否及時嚴格履行
					履行期限	
與重大資產重組相關的承諾	解決同業競爭	中國石化集團公司	<p>出具了關於避免同業競爭的承諾：1、中國石化集團公司承諾不會、且將通過行使股東權利確保下屬企業不會從事與本公司的生產、經營相競爭的活動。2、本次重大資產重組完成後，新星公司如有任何與本公司主營業務構成或可能構成直接或間接競爭的新業務機會，將優先將上述商業機會賦予本公司。本次重大資產重組完成後5年內，中國石化集團公司將在綜合考慮國家法律規定、行業發展規範、國際政治經濟等相關因素後擇機向本公司出售新星公司下屬「勘探四號」鑽井平台所從事的石油工程服務業務。3、本次重大資產重組完成後，如果中國石化集團公司或其下屬企業發現任何與本公司主營業務構成或可能構成直接或間接競爭的新業務機會，中國石化集團公司將優先將上述商業機會賦予本公司；如果中國石化集團公司擬向第三方轉讓、出售、出租、許可使用或以其他方式處置獲得的任何可能會與本公司生產經營構成競爭的業務，將賦予本公司優先選擇權。以此避免與本公司存在同業競爭。4、中國石化集團公司同意依法承擔並賠償因違反上述承諾而給上市公司造成的損失。</p>	承諾時間：2014年9月12日期限：長期	是	報告期內，中國石化集團公司未出現違背該承諾的行為。
與重大資產重組相關的承諾	解決關聯交易	中國石化集團公司	<p>出具了關於規範關聯交易的承諾：中國石化集團公司及其控制的其他企業將依法規範與本公司之間的關聯交易。對於有合理理由存在的關聯交易，中國石化集團公司及其控制的其他企業將與本公司簽訂規範的關聯交易協議，並按照相關法律法規和本公司《公司章程》的規定履行批准程序及信息披露義務；關聯交易價格的確定將遵循公平、合理、公允的原則確定。</p>	承諾時間：2014年9月12日期限：長期	是	報告期內，中國石化集團公司未出現違背該承諾的行為。

承諾背景	承諾類型	承諾方	承諾內容	承諾時間及期限	是否有 履行期限	是否及時嚴格履行
與重大資產重組 相關的承諾	其他	中國石化集團公司	出具了《中國石化集團公司關於規範關聯交易、保持上市公司獨立性的承諾函》，主要內容如下：1、中國石化集團公司及其控制的其他企業保證在資產、人員、財務、機構和業務方面繼續與本公司保持分開，並嚴格遵守中國證監會關於上市公司獨立性的相關規定，不利用控制權違反上市公司規範運作程序，干預本公司經營決策，損害本公司和其他股東的合法權益。2、中國石化集團公司及其控制的其他企業保證不以任何方式違規佔用本公司及其控股企業的資金。3、如中國石化集團公司違反上述承諾，中國石化集團公司將依法承擔及賠償因此給本公司造成的損失。	承諾時間：2014年9月12日期 限：長期	是	報告期內，中國石化集團公司未出現違背該承諾的行為。

## （二）公司資產或項目存在盈利預測，且報告期仍處於盈利預測期間，公司就資產或項目是否達到原盈利預測及其原因作出說明

已達到  未達到  不適用

## 三、報告期內資金被佔用情況及清欠進展情況

本報告期內，本公司不存在控股股東及其他關聯方非經營性佔用上市公司情況。

## 四、公司對會計師事務所「非標準意見審計報告」的說明

適用  不適用

## 五、公司對會計政策、會計估計變更或重大會計差錯更正原因和影響的分析說明

### (一) 公司對會計政策、會計估計變更原因和影響的分析說明

適用 不適用

根據《企業會計準則第16號－政府補助》(2017)，政府補助的會計處理方法從總額法改為允許採用淨額法，將與資產相關的政府補助相關遞延收益的攤銷方式從在相關資產使用壽命內平均分配改為按照合理、系統的方法分配，並修改了政府補助的列報項目。2017年1月1日尚未攤銷完畢的政府補助和2017年取得的政府補助適用修訂後的準則。

上述會計政策變更對期初、期末淨資產和留存收益無影響，利潤表增加其他收益人民幣372,433千元，減少營業外收入人民幣372,433千元。

根據《關於修訂印發一般企業財務報表格式的通知》(財會[2017]30號)，在利潤表中新增「資產處置收益」項目，反映企業出售劃分為持有待售的非流動資產(金融工具、長期股權投資和投資性房地產除外)或處置組時確認的處置利得或損失，處置未劃分為持有待售的固定資產、在建工程、生產性生物資產及無形資產而產生的處置利得或損失，以及債務重組中因處置非流動資產產生的利得或損失和非貨幣性資產交換產生的利得或損失。相應的刪除「營業外收入」和「營業外支出」項下的「其中：非流動資產處置利得」和「其中：非流動資產處置損失」項目，反映企業發生的營業利潤以外的收益，主要包括債務重組利得或損失、與企業日常活動無關的政府補助、公益性捐贈支出、非常損失、盤盈利得或損失、捐贈利得、非流動資產毀損報廢損失等。

上述會計政策變更對期初、期末淨資產和留存收益無影響，利潤表中資產處置收益減少人民幣172,607千元，營業外收入減少人民幣109,106千元，營業外支出減少人民幣281,713千元。

### (二) 公司對重大會計差錯更正的原因及影響的分析說明

適用 不適用

## 六、聘任、解聘會計師事務所情況

	現聘任
境內會計師事務所名稱	致同會計師事務所(特殊普通合夥)
境內會計師事務所審計年限	3
境外會計師事務所名稱	致同(香港)會計師事務所有限公司
境內及境外會計師事務所報酬合計	人民幣960萬元
境外會計師事務所審計年限	3
內部控制審計會計師事務所	致同會計師事務所(特殊普通合夥)
內部控制審計會計師事務所報酬	人民幣200萬元

註：致同稅務諮詢有限公司2017年度就申報香港利得稅向本公司提供稅務服務，其報酬為港幣1萬元。

聘任、解聘會計師事務所情況說明：

經本公司審計委員會建議，本公司董事會決議，建議聘任致同會計師事務所(特殊普通合夥)及致同(香港)會計師事務所有限公司為公司2017年度境內外審計師。該建議已經在2017年6月29日召開的本公司2016年年度股東大會上獲得了本公司股東的批准。

2018年3月27日，本公司董事會建議續聘致同會計師事務所(特殊普通合夥)及致同(香港)會計師事務所有限公司分別為本公司2018年度之境內及境外審計師。該建議須待股東於2017年年度股東大會上批准後，方可作實。



## 七、面臨暫停上市風險的情況

### (一) 導致暫停上市的原因

適用  不適用

### (二) 公司擬採取的應對措施

適用  不適用

## 八、面臨終止上市的情況和原因

適用  不適用

## 九、破產重整相關事項

本報告期內，本公司無破產重整相關事項。

## 十、重大訴訟、仲裁事項

本報告期內，本公司無重大訴訟、仲裁事項發生。

## 十一、公司及其董事、監事、高級管理人員、控股股東、實際控制人處罰及整改情況

在報告期內，本公司及董事、監事、高級管理人員、控股股東、實際控制人沒有受到有權機關調查、被司法機關或紀檢部門採取強制措施、被移送司法機關或追究刑事責任、被中國證監會立案調查或行政處罰、被採取市場禁入、被認為不適當人選、被其他行政管理部門處罰以及被證券交易所公開譴責的情形。

## 十二、報告期內公司及其控股股東、實際控制人誠信狀況的說明

本報告期內，本公司及其控股股東、實際控制人誠實守信，未發生失信情況。

## 十三、公司股權激勵計劃情況及其影響

### (一) 本次授予日期及數量

股票期權授予日：2016年11月1日

股票期權授予數量：4,905萬份

股票期權授予人數：477人

### (二) 董事、最高行政人員或主要股東授予期權的情況

本公司向副董事長兼總經理孫清德先生、董事路保平先生、原董事兼副總經理周世良先生、監事黃松偉先生、副總經理張永杰先生、黨委副書記劉汝山先生、副總經理左堯久先生，副總經理張錦宏先生、董事會秘書李洪海先生以及原總會計師王紅晨先生等10人授予185萬份的A股股票期權，佔本次授予股票期權總數的3.8%，佔本次授予時總股本的0.0131%。

### (三) 在核心崗位就職的業務骨幹獲授期權的情況說明

本次授予共向467名在核心崗位就職的業務骨幹授予共計4,720萬份的股票期權，佔本次授予股票期權總數的96.2%，佔本次授予時總股本的0.3337%。報告期內，上述獲授期權均未可行權，亦沒有期權在報告期內被注銷或失效。

### (四) 本次授予的行權價格

根據本公司已披露的行權價格的確定原則，本次授予的行權價格為5.63元/股（期權有效期內發生派息、資本公積金轉增股本、派發股票紅利、股份拆細或縮股、配股等事宜時，將根據股權激勵計劃對行權價格進行調整）。

### (五) 本次授予的有效期及行權安排

股票期權的有效期自授權日起為期五年，但受以下行權安排所規限。授權日的2周年期滿之日起的3年為期權行權期。股票期權計劃設三個行權期（每一年為一個行權期，以下同），在第一、第二和第三個行權期內分別有授予期權總量為30%、30%和40%的期權在行權條件滿足時可以行權。

階段名稱	時間安排	行權比例上限
授權日	激勵計劃規定的授予條件達成之後董事會確定	
第一個行權期	自授權日起24個月後的首個交易日起至授權日起36個月的最後一個交易日止	30%
第二個行權期	自授權日起36個月後的首個交易日起至授權日起48個月的最後一個交易日止	30%
第三個行權期	自授權日起48個月後的首個交易日起至授權日起60個月的最後一個交易日止	40%

## 十四、重大關聯交易

### (一) 與日常經營相關的關聯交易

關聯交易內容	關聯方	交易金額	佔同類交易金額
		人民幣千元	(%)
採購原材料及設備	中國石化集團公司及其附屬公司	5,797,473	28.9
提供工程服務	中國石化集團公司及其附屬公司	28,018,646	58.2
綜合服務支出	中國石化集團公司及其附屬公司	1,583,799	100
其他綜合服務支出	中國石化集團公司及其附屬公司	293,071	100
科技研發收入	中國石化集團公司及其附屬公司	265,207	92.9
租賃支出	中國石化集團公司及其附屬公司	117,136	25.0
利息支出	中國石化集團公司及其附屬公司	639,109	98.9
取得借款	中國石化集團公司及其附屬公司	37,416,244	100
償還借款	中國石化集團公司及其附屬公司	36,929,663	100
安保基金支出	中國石化集團公司	79,326	100
安保基金返還	中國石化集團公司	87,111	100

本公司認為進行上述有關的關聯交易及選擇關聯方進行交易是必要的，同時仍將持續發生。關聯交易協議的簽訂也是從本公司生產經營需要和市場實際出發。向中國石化集團公司及其附屬公司購買原材料及設備將確保本公司原料安全穩定的供應，向中國石化集團公司及其附屬公司提供工程服務是由中國石油開發的經營制度以及中國石化集團公司的發展歷史決定的，並構成了本公司主要業務收入來源，及向中國石化集團公司借入資金可滿足本公司在資金短缺時獲得必要的財務資源，因而對本公司是有利的。上述交易乃主要按市場價格定價以及根據公開招投標或議標確定合同價格，體現了公平、公正、公開的原則，有利於公司主營業務的發展，有利於確保股東利益最大化。上述關聯交易對本公司利潤及本公司的獨立性沒有不利影響。

本公司獨立非執行董事已審核本公司各項持續關聯交易，並認為：1、上述交易是本公司於日常業務中訂立；2、上述交易是按照一般商業條款訂立，或如無可比較的條款，則以不遜於獨立第三者提供或給予獨立第三者的條款訂立；3、上述交易是按照有關協議執行，條款公平合理並且符合本公司股東的整體利益；4、上述交易的年度總值並不超過獨立股東協定的每類關聯交易的有關年度限額。

根據香港《上市規則》第14A.56條，本公司核數師已就報告期內本公司披露的持續關聯交易，發出無保留意見的函件，並載有其發現和結論。

本公司於本報告期內進行的有關關聯交易詳情見按中國企業會計準則編製的本年度財務報表之註釋十。

## (二) 資產或股權收購、出售發生的關聯交易

本報告期內，本公司無資產或股權收購、出售發生的關聯交易。

## (三) 共同對外投資的重大關聯交易

本報告期內，本公司無共同對外投資的重大關聯交易。

## (四) 關聯債權債務往來

單位：人民幣千元

關聯方	向關聯方提供資金			關聯方向本公司提供資金		
	期初餘額	發生額	期末餘額	期初餘額	發生額	期末餘額
中國石化集團公司及其附屬公司	14,850,879	-5,400,936	9,449,943	20,846,055	-7,183,894	13,662,161
中國石化財務有限責任公司	—	—	—	1,260,000	5,735,000	6,995,000
中國石化盛駿國際投資公司	—	—	—	9,720,074	-1,248,418	8,471,656
合計	14,850,879	-5,400,936	9,449,943	31,826,129	-2,697,312	29,128,817
關聯債權債務形成原因						正常生產經營形成
關聯債權債務對公司的影響						無重大不利影響

## 十五、重大合同及履行情況

### (一) 託管、承包、租賃事項

本報告期內，本公司沒有發生為公司帶來的利潤達到公司當期利潤總額的10%（含10%）的託管、承包、租賃其他公司資產的事項。

### (二) 擔保情況

本報告期內，本公司沒有發生擔保或抵押等事項。

### (三) 委託他人進行現金資產管理的情況

本報告期內，本公司無委託理財、委託貸款、其他投資理財及衍生品投資事項。

### (四) 其他重大合同

本報告期內，本公司不存在其他需要披露的重大合同。

## 十六、其他重大事項說明

經本公司2017年11月16日召開的2017年第一次臨時股東大會、2017年第一次A股類別股東大會和2017年第一次H股類別股東大會決議，並經中國證券監督管理委員會證監許可[2018]142號文核准，本公司分別向中國石化集團公司和齊心共贏計劃非公開發行了1,503,568,702股和23,148,854股新A股股份。本次非公開發行人民幣普通股（A股）每股發行價為人民幣2.62元，截至2018年1月19日，本公司已收到認繳股款人民幣3,987,867,324.96元（已扣除各項發行費用人民幣12,132,671.76元）。致同會計師事務所（特殊普通合伙）對前述募集資金到位情況進行了驗資，並於2018年1月19日出具了致同驗字(2018)第110ZC0018號《驗資報告》。2018年1月25日，本公司在中國證券登記結算有限責任公司上海分公司辦理完畢本次非公開發行A股股份的登記託管手續。

經本公司2017年11月16日召開的2017年第一次臨時股東大會、2017年第一次A股類別股東大會和2017年第一次H股類別股東大會決議，並經中國證券監督管理委員會證監許可[2018]130號文核准，本公司分別向盛駿公司和國調基金非公開發行了2,595,786,987股和719,174,495股新H股股份。本次非公開發行境外上市外資股（H股）每股發行價為港幣1.35元，截至2018年1月24日，本公司已收到發行對象認繳股款港幣4,464,700,300.49元（已扣除發行費用人民幣8,650,000元），折合人民幣3,649,847,848.64元。致同會計師事務所（特殊普通合伙）對前述募集資金到位情況進行了驗資，並於2018年1月30日出具了致同驗字(2018)第110ZC0039號《驗資報告》。

## 十七、積極履行社會責任的工作情況

### （一）上市公司扶貧工作情況

適用  不適用

### （二）社會責任工作情況

社會責任工作情況請參見本公司《2017年度環境、社會及管治報告》。

### （三）屬於國家環境保護部門規定的重污染行業的上市公司及其子公司的環保情況說明

2017年，本公司未被列入環保部門公佈的污染嚴重企業名單，不存在重大環保或其他重大社會安全問題。

## 致各位股東：

2017年，本公司監事會全體監事遵照《中華人民共和國公司法》、《公司章程》等有關規定，遵守誠信守法原則，積極參與公司經營過程監督，認真審議重大決策，切實履行監督職責，努力維護股東權益和公司利益，較好地發揮了監督、保障和服務作用。現就2017年度監事會工作情況報告如下：

### 一、監事會召開會議情況

2017年度監事會共組織召開6次會議，審議27項議案。本著對全體股東負責的態度，監事會對每項議案進行認真審議，確保議案合法合規。具體情況為：

- 1、於2017年3月28日召開本公司第八屆監事會第十一次會議，審議通過了《2016年度監事會工作報告》、《2016年度財務報告》、《2016年年度報告》、《2016年度日常關聯交易的決議案》、《2016年度利潤分配預案》、《2016年度內部控制評價報告》、《關於2016年度募集資金存放與使用情況的專項報告》以及《監事會關於會計估計變更的決議案》。
- 2、於2017年4月27日以書面議案方式召開本公司第八屆監事會第十二次會議，審議通過了《2017年度第一季度報告》、《關於使用部分閒置募集資金暫時補充流動資金的決議案》以及《關於修訂2015產品互供框架協議項下之有關本集團向中國石化集團公司提供產品持續關聯交易截至2018年12月31日止兩個年度上限的決議案》。
- 3、於2017年6月27日以書面議案方式召開本公司第八屆監事會第十三次會議，審議通過了《關於選舉公司第八屆監事會主席的決議案》。
- 4、於2017年8月28日召開本公司第八屆監事會第十四次會議，審議通過了《2017年半年度報告》、《2017年半年度財務報告》、《關於不派發2017年中期股利的決議案》、《關於2017年半年度募集資金存放與實際使用情況的專項報告》。
- 5、於2017年9月20日以書面議案方式召開本公司第八屆監事會第十五次會議，審議通過了《關於公司符合非公開發行A股股票條件的議案》、《關於公司非公開發行A股股票和非公開發行H股股票方案的議案》、《關於公司與特定對象簽署附條件生效的非公開發行股份認購協議的議案》、《關於公司本次非公開發行涉及關聯交易事項的議案》、《關於公司非公開發行A股股票預案的議案》、《關於公司非公開發行A股股票募集資金使用可行性分析報告的議案》、《關於公司前次募集資金使用情況報告的議案》、《關於公司未來三年（2017-2019年）股東回報規劃的議案》、《關於中石化石油工程技術服務股份有限公司管理層齊心共贏計劃（草案）及其摘要的議案》、《關於公司與長江養老保險股份有限公司簽訂〈長江盛世華章集合型團體養老保障管理產品受託管理合同〉及補充協議的議案》。
- 6、於2017年10月30日以書面議案方式召開本公司第八屆監事會第十六次會議，審議通過了公司《2017年第三季度報告》。

## 二、履行職責情況

2017年本公司共召開9次董事會，4次股東大會。監事依法履行監督職責，通過列席股東大會和董事會，對股東大會和董事會決策程序的合法合規性進行監督。同時監事出席公司內部相關會議，加強與管理層和相關職能部門的溝通和交流，密切關注本公司運營狀態及內部改革等重大決策。監事會認為：2017年各項決議得到了有效落實，股東大會和董事會的決策程序合法合規。對2017年度監督事項無異議。

### 1、 依法運作情況

報告期內，公司董事會和管理層能夠嚴格按照《中華人民共和國公司法》、《公司章程》及上市地有關法規規範運作，本著誠信和勤勉態度履行自己的職責，認真執行股東大會的各項決議；決策和各項經營活動符合法律法規及《公司章程》的規定。報告期內，未發現本公司董事、高級管理人員存在違反法律、法規、《公司章程》或損害本公司、股東利益的行為。

### 2、 檢查公司財務情況

本公司2017年編製的財務報告公允地反映了公司財務狀況、經營成果和現金流量，符合境內外證券監管機構的有關規定，財務報告真實公允，未發現報告編製與審議人員有違反保密規定行為。

### 3、 檢查公司募集資金實際使用情況

報告期內，監事會對本公司募集資金的使用情況進行了監督，監事會認為：募集資金的使用嚴格執行本公司《募集資金管理辦法》，符合監管要求和公司治理制度的有關規定，有利於公司的持續發展，不存在變相改變募集資金投向、損害公司股東權益的情形。

### 4、 關聯交易情況

本公司與中國石化集團公司及其附屬公司發生的關聯交易，符合香港聯交所和上交所的有關規定，並符合公司生產經營的需要，交易條款公平合理，未發現損害本公司利益及股東權益的行為。

### 5、 內控體系建設情況

本公司已建立了內部控制體系並有效執行，未發現本公司存在內部控制重大缺陷。內部控制體系建設是一項持續性工作，本公司要根據業務發展的需要不斷完善。

2018年，監事會和各位監事將繼續秉承勤勉誠信原則，認真履行監管職責，積極參與重大決策事項的過程監督，加大公司運營監督檢查工作力度，竭力維護公司利益和股東權益。

監事會主席

李焯

中國北京，2018年3月27日

## 第八節 普通股股份變動及股東情況

### 一、普通股股本變動情況

#### (一) 普通股股份變動情況表

##### 1、普通股股份變動情況表

報告期內，本公司普通股股份總數及股本結構未發生變化。

##### 2、普通股股份變動情況說明

適用 不適用

##### 3、普通股股份變動對最近一年和最近一期每股收益、每股淨資產等財務指標的影響

適用 不適用

##### 4、公司認為必要或證券監管機構要求披露的其他內容

於2018年1月2日，中國石化集團公司持有的9,224,327,662股有限售條件A股股份限售期結束並上市流通。

2018年1月24日，本公司分別向盛駿公司和國調基金非公開發行了2,595,786,987股和719,174,495股新H股股份；2018年1月25日，本公司分別向中國石化集團公司和齊心共贏計劃非公開發行了1,503,568,702股和23,148,854股新A股股份，並在中國證券登記結算有限責任公司上海分公司辦理了登記託管手續。上述非公開發行完成後，本公司已發行的股份總數由14,142,660,995股增加至18,984,340,033股。

#### (二) 限售股份變動情況

適用 不適用

### 二、證券發行與上市情況

#### (一) 截至報告期內證券發行情況

本報告期內，本公司未發行普通股票、可轉換公司債券、分離交易可轉債、公司債券或其他衍生證券。

#### (二) 公司普通股股份總數及股東結構變動及公司資產和負債結構的變動情況

適用 不適用

#### (三) 現存的內部職工股情況

本報告期末，本公司無內部職工股。



### 三、股東和實際控制人情況

#### (一) 股東總數

於2017年12月31日，本公司的股東總數為163,677戶，其中境內A股股東163,338戶，境外H股記名股東339戶。本公司最低公眾持股量已滿足香港聯交所《上市規則》的要求。

於2018年2月28日，本公司的股東總數為166,406戶，其中境內A股股東166,062戶，境外H股記名股東344戶。

#### (二) 報告期末前十名股東、前十名無限售條件股東持股情況表

前10名股東持股情況 股東名稱	股東性質	報告期內增減 <sup>1</sup> (股)	期末持股數量 (股)	持股比例(%)	持有有限售條件 股份數量(股)	質押或凍結的 股份數量
中國石化集團公司	國有法人	0	9,224,327,662	65.22	9,224,327,662	0
香港中央結算(代理人)有限公司 <sup>2</sup>	境外法人	385,000	2,086,835,496	14.76	0	0
中信有限	國有法人	0	1,035,000,000	7.32	0	0
迪瑞資產管理(杭州)有限公司	其他	0	133,333,333	0.94	0	133,333,300
北京嘉實元興投資中心(有限合夥)	其他	-52,597,750	71,409,910	0.50	0	未知
東海基金-興業銀行-華鑫信託-慧智投資49號 結構化集合資金信託計劃	其他	0	66,666,666	0.47	0	未知
東海基金-興業銀行-華鑫信託-慧智投資47號結 構化集合資金信託計劃	其他	0	66,666,666	0.47	0	未知
華安基金-興業銀行-中國對外經濟貿易信託有限公司	其他	0	13,333,300	0.09	0	未知
財通基金-光大銀行-中國銀河證券股份有限公司	其他	0	10,842,727	0.08	0	未知
中國銀河證券股份有限公司	其他	3,321,200	8,200,113	0.06	0	未知

前10名無限售條件流通股股東持股情況股東名稱	期末持有無限售 條件流通股的 數量(股)	股份種類
香港中央結算(代理人)有限公司 <sup>2</sup>	2,086,835,496	H股
中信有限	1,035,000,000	A股
迪瑞資產管理(杭州)有限公司	133,333,333	A股
北京嘉實元興投資中心(有限合夥)	71,409,910	A股
東海基金-興業銀行-華鑫信託-慧智投資49號結構化集合資金信託計劃	66,666,666	A股
東海基金-興業銀行-華鑫信託-慧智投資47號結構化集合資金信託計劃	66,666,666	A股
華安基金-興業銀行-中國對外經濟貿易信託有限公司	13,333,300	A股
財通基金-光大銀行-中國銀河證券股份有限公司	10,842,727	A股
中國銀河證券股份有限公司	8,200,113	A股
胡旭倉	6,200,189	A股
上述股東關聯關係或一致行動的說明	除東海基金-興業銀行-華鑫信託-慧智投資49號結構化集合資金信託計劃及東海基金-興業銀行-華鑫信託-慧智投資47號結構化集合資金信託計劃同屬東海基金管理有限責任公司外，本公司未知上述股東之間是否存在關聯關係或屬一致行動人	

註： 1、與2016年12月31日相比

2、代理不同客戶持有。

## (三) 前十名有限售條件股東持股數量及限售條件

有限售條件股東名稱	持有的有限售條件股份數量(股)	可上市交易時間	新增可上市交易股份數量(股)	限售條件
中國石化集團公司	9,224,327,662	2018年1月2日	9,224,327,662	三年

## 四、控股股東及實際控制人情況

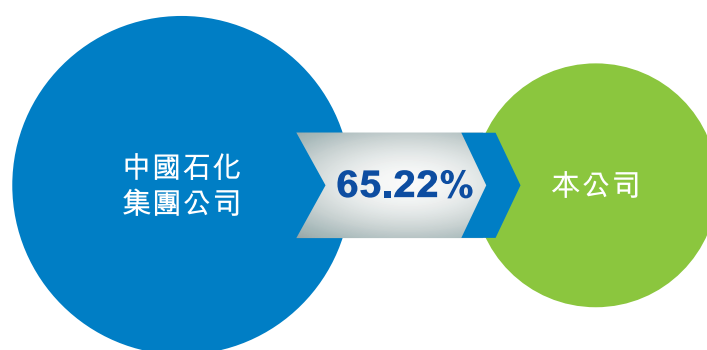
## (一) 控股股東情況

## 1、法人

名稱	中國石化集團公司
法定代表人	王玉普
成立日期	1983年9月14日
組織機構代碼	10169286-X
註冊資本	人民幣2,748.67億元
主要經營業務	中國石化集團公司於2000年通過重組，將其石油化工的主要業務投入中國石化，其繼續經營保留的若干石化設施、小規模的煉油廠；提供鑽井服務、測井服務、井下作業服務、生產設備製造及維修、工程建設服務及水、電等公用工程服務及社會服務等。

報告期內控股和參股的其他境內外上市公司的股權情況	公司名稱	持股數(股)	持股比例
	中國石化	85,792,671,101	70.86%
	中石化煉化工程(集團)股份有限公司	2,907,856,000	65.67%
	中石化石油機械股份有限公司	351,351,000	58.74%
	招商局能源運輸股份有限公司	912,886,426	17.23%

## 2、公司與控股股東之間的產權及控制關係的方框圖



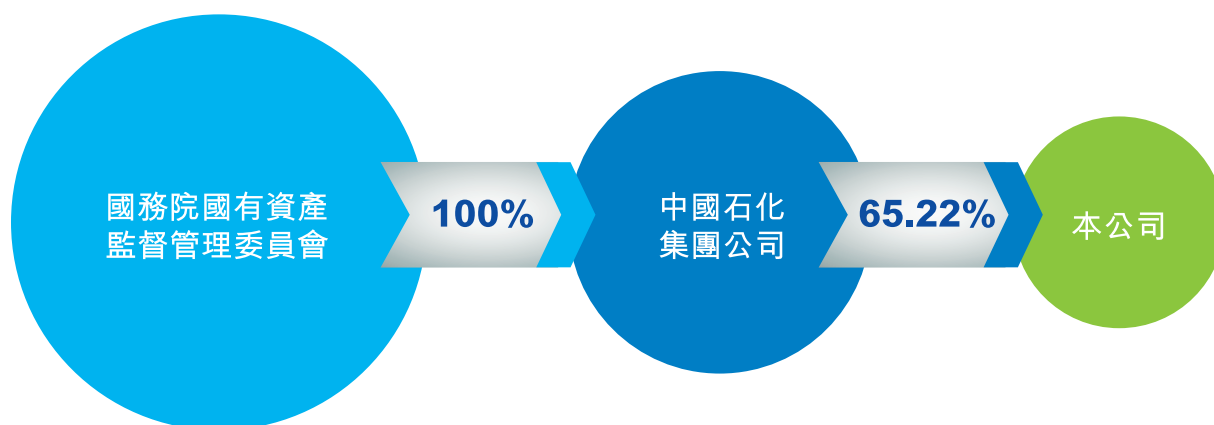
註： 在本公司非公開發行A股和H股完成後，於2018年1月25日，中國石化集團公司除直接持有本公司10,727,896,364股A股股份外，還通過盛駿公司持有本公司2,595,786,987股H股股份。因此，中國石化集團公司直接和間接持有本公司13,323,683,351股股份，佔本公司總股份的70.18%。

## (二) 實際控制人情況

### 1、法人

本公司實際控制人仍為中國石化集團公司，相關情況見本節控股股東部分。

### 2、公司與實際控制人之間的產權及控制關係的方框圖



## 五、其他持股在百分之十以上的法人股東

截止本報告期末，本公司無其他持股在百分之十以上的法人股東。

## 六、本公司的主要股東和其它人員在公司股份及相關股份的權益和淡倉

於2017年12月31日，就本公司董事、監事及高級管理人員所知悉，除本公司董事、監事及高級管理人員之外的下述人士擁有根據《證券及期貨條例》第XV部第2和第3分部之規定須向本公司及香港聯交所披露的本公司任何之股本權益：

股東名稱	持股數量 (股)	佔本公司 已發行股本 總數的百分比 (%)	佔本公司 已發行內資股 總數的百分比 (%)	佔本公司 已發行H股 總數的百分比 (%)	淡倉
中國石化集團公司	9,224,327,662	65.22	76.60	不適用	—
中信有限	1,035,000,000	7.32	8.59	不適用	—

除上文所披露者外，就本公司董事、監事及高級管理人員所知悉，於2017年12月31日，沒有其它任何人士於本公司股份或相關股份（視情況而定）中擁有根據《證券及期貨條例》第XV部第2和第3分部之規定須向本公司及香港聯交所披露的權益或淡倉，或者是本公司的主要股東（定義見香港聯交所《上市規則》）。

## 七、管理合約

本報告期內，本公司並無就整體或任何重要業務的管理及行政工作簽訂或存在任何合約。

## 八、優先購買權

本公司《公司章程》或中國法律均無訂明關於優先購買權的條款。

## 九、股份回購、出售及贖回

本公司在截至2017年12月31日止十二個月內概無購回、出售或贖回本公司之任何上市股份。

## 一、持股變動情況及報酬情況

### (一) 現任及報告期內離任董事、監事和高級管理人員持股變動及報酬情況

姓名	職務	性別	年齡	任期起始日期	任期終止日期	年初持股數	年末持股數	變動原因	報告期內從公司獲得的稅前報酬總額(人民幣元)	是否在公司關聯方獲取報酬
焦方正	董事長	男	55	2015年2月9日	2021年2月7日	0	0	無變化	—	是
孫清德	副董事長 總經理	男	56	2016年6月6日 2016年3月11日	2021年2月7日	0	0	無變化	570,900	否
陳錫坤	董事、副總經理 原常務副總經理	男	53	2018年2月8日 2017年6月27日	2021年2月7日 2018年2月8日	0	0	無變化	243,150	否
葉國華	董事	男	49	2018年2月8日	2021年2月7日	0	0	無變化	—	是
路保平	董事 原副總經理	男	56	2018年2月8日 2016年8月30日	2021年2月7日 2017年12月20日	0	0	無變化	—	是
樊中海	董事	男	52	2018年2月8日	2021年2月7日	0	0	無變化	—	是
姜波	獨立非執行董事	女	62	2015年2月9日	2021年2月7日	0	0	無變化	200,000	否
張化橋	獨立非執行董事	男	54	2015年2月9日	2021年2月7日	0	0	無變化	200,000	否
潘穎	獨立非執行董事	男	48	2015年12月16日	2021年2月7日	0	0	無變化	200,000	否
李煒	監事會主席	男	40	2017年6月27日	2021年2月7日	0	0	無變化	243,150	否
鄒惠平	監事	男	57	2015年2月9日	2021年2月7日	0	0	無變化	—	是
杜江波	監事	男	53	2015年6月16日	2021年2月7日	0	0	無變化	—	是
張琴	監事	女	55	2015年2月9日	2021年2月7日	0	0	無變化	—	是
張劍波	監事	男	55	2018年2月8日	2021年2月7日	0	0	無變化	—	是
張洪山	監事	男	57	2017年2月23日	2021年2月7日	0	0	無變化	522,670	否
黃松偉	監事 原副總經理	男	53	2017年6月27日 2015年4月28日	2021年2月7日 2017年6月27日	0	0	無變化	503,300	否
張永杰	副總經理	男	54	2015年2月9日	2021年2月7日	0	0	無變化	603,000	否
左堯久	副總經理	男	55	2017年6月27日	2021年2月7日	0	0	無變化	264,300	否
張錦宏	副總經理	男	55	2015年4月28日	2021年2月7日	0	0	無變化	486,300	否
李天	總會計師	男	43	2017年8月29日	2021年2月7日	0	0	無變化	162,100	否
李洪海	董事會秘書	男	54	2015年2月9日	2021年2月7日	0	0	無變化	387,100	否
張鴻	原董事	男	59	2015年6月16日	2017年6月15日	0	0	無變化	—	是
周世良	原董事、副總經理	男	60	2015年2月9日	2018年2月8日	0	0	無變化	570,900	否
李聯五	原董事	男	60	2015年2月9日	2018年2月8日	0	0	無變化	—	是
胡國強	原監事會主席	男	53	2015年4月28日	2017年6月27日	0	0	無變化	243,150	否
叢培信	原監事	男	55	2015年2月9日	2017年6月27日	0	0	無變化	—	是
杜廣義	原監事	男	52	2015年2月9日	2017年6月27日	0	0	無變化	274,950	否
許衛華	原監事	男	54	2015年2月9日	2017年2月22日	0	0	無變化	104,500	否
劉汝山	原副總經理	男	56	2015年2月9日	2017年6月27日	0	0	無變化	264,300	否
王紅晨	原總會計師	男	54	2015年2月9日	2017年8月29日	0	0	無變化	324,200	否

- 註：
- 孫清德先生、周世良先生、張永杰先生、張錦宏先生、李洪海先生2017年均領取12個月薪酬。
  - 陳錫坤先生、李煒先生、左堯久先生自2017年6月27日開始任職，2017年均領取6個月薪酬。
  - 李天先生自2017年8月29日開始任職，2017年領取4個月薪酬。
  - 黃松偉先生自2017年6月27日離任副總經理，並自2017年6月27日任職本公司監事，2017年共領取12個月薪酬。
  - 張洪山先生自2017年2月23日開始任職，2017年領取10個月薪酬。
  - 劉汝山先生、胡國強先生、杜廣義先生自2017年6月27日分別離任副總經理、監事會主席、監事，2017年均領取6個月薪酬。
  - 王紅晨先生自2017年8月29日離任總會計師，2017年領取8個月薪酬。
  - 許衛華先生自2017年2月22日離任監事，2017年領取2個月薪酬。

## 現任董事、監事、高級管理人員簡介

### 董事

**焦方正\***，55歲，董事長。焦先生是教授級高級工程師，博士研究生畢業。1999年1月任中國石化集團中原石油勘探局總地質師；2000年2月任中國石化中原油田分公司副經理兼總地質師；2000年7月任中國石化石油勘探開發研究院副院長；2001年3月任中國石化油田勘探開發事業部副主任；2004年6月任中國石化集團西北石油局局長、中國石化西北油田分公司總經理；2006年10月任中國石化副總裁；2010年7月兼任中國石化油田勘探開發事業部主任；2014年7月起任中國石化集團公司副總經理；2015年5月起任中國石化董事、高級副總裁。2012年8月任石油工程公司董事；2014年9月任石油工程公司董事長；2015年2月起任本公司董事長。

**孫清德#**，56歲，副董事長、總經理。孫先生是教授級高級工程師，博士研究生畢業。在中國石化集團中原石油勘探局先後擔任過鑽井總公司副總經理、阿根廷中原公司經理、鑽井三公司副經理、鑽井二公司經理等職務；2001年12月任中國石化集團中原石油勘探局副局長；2012年12月任中國石化中原石油工程有限公司執行董事、總經理；2014年9月任中國石化集團河南石油勘探局局長、中國石化河南油田分公司總經理。2016年3月起任本公司總經理，2016年6月任本公司副董事長。

**陳錫坤#**，53歲，董事、副總經理。陳先生是教授級高級會計師，碩士研究生畢業。2003年1月任中國石化江蘇油田分公司總會計師；2006年4月任中國石化勝利油田分公司副經理、總會計師；2008年12月任中國石化勝利油田分公司副總經理、總會計師；2011年12月任中國石化油田勘探開發事業部總會計師，2015年3月兼任中國石化油田勘探開發事業部副主任。2015年6月起任中石油石油機械股份有限公司董事。2017年6月至2018年2月任本公司常務副總經理。2018年1月起任本公司黨委書記。2018年2月起任本公司董事、副總經理。

**葉國華\***，49歲，董事。葉先生是高級會計師，大學本科畢業。1991年加入上海高橋石油化工公司，2001年10月任中國石化上海高橋分公司副總會計師兼財務部部長，2009年10月任中國石化上海石油化工股份有限公司（「上海石化」）財務總監，2016年8月任上海石化副總經理，期間2011年6月至2017年1月任上海石化董事。2017年1月起任中國石化集團公司財務部主任，2017年1月起任中國石化盛駿國際投資有限公司董事長，2017年11月起任中石油保險有限公司董事長。2018年2月起任本公司董事。

**路保平\***，56歲，董事。路先生是教授級高級工程師，博士研究生畢業。2001年9月任新星石油有限責任公司副總經理；2003年6月任中國石化集團公司國際石油勘探開發有限公司副總經理；2009年4月任中國石化石油工程技術研究院院長。2012年12月至2014年9月任石油工程公司副總經理，2016年8月至2017年12月任本公司副總經理。2018年2月起任本公司董事。

**樊中海\***，52歲，董事。樊先生是教授級高級工程師，碩士研究生畢業。樊先生1989年加入河南石油勘探局，歷任河南石油勘探局勘探開發研究院副總地質師、總地質師、副院長等職務，2000年9月任中國石化集團公司河南石油勘探局副總地質師，2001年11月任中國石化河南油田分公司副總經理。2016年6月起任中國石化油田勘探開發事業部副主任。2018年2月起任本公司董事。

**姜波+**，62歲，獨立非執行董事。姜女士是高級會計師、高級經濟師，博士研究生畢業。1983年8月起先後在中國農業銀行總行辦公室、財會稽核處、國際部工作；1993年10月任中國光大銀行國際部總經理；1996年5月任中國光大銀行常務董事、副行長；2007年4月任中國光大銀行常務董事、副行長、首席審計官；2007年11月任中國光大銀行副行長、首席審計官；2009年8月至2017年1月任中國光大（集團）總公司首席財務官、工會主席。2010年12月起任申銀萬國證券公司董事；2011年1月起任光大金控資產管理公司董事；2014年1月起任中國光大集團有限公司（香港）董事；2014年6月起任光大永明人壽保險公司董事。2017年6月起任中國神華能源股份有限公司獨立非執行董事。2015年2月起任本公司獨立非執行董事。

張化橋<sup>+</sup>，54歲，獨立非執行董事。張先生先後獲得中國人民銀行總行金融研究所和澳洲國立大學經濟碩士學位。張先生曾在中國人民銀行總行計劃司工作，在香港的外國投資銀行工作15年（其中11年在瑞士銀行UBS）。現為中國支付通集團控股有限公司(HK8325)董事長，並任紐約證券交易所上市公司信而富(XRF)獨立非執行董事，及香港聯交所上市公司複星國際有限公司(HK656)、山東綠葉製藥股份有限公司(HK2186)、眾安房產有限公司(HK0672)、中國匯融金融控股有限公司(HK1290)、龍光地產控股有限公司(HK3380)和萬達酒店發展有限公司(HK0169)的獨立非執行董事，及博耳電力控股有限公司(HK1685)的非執行董事。2015年2月起任本公司獨立非執行董事。

潘穎<sup>+</sup>，48歲，獨立非執行董事。美國國籍，大學本科畢業。潘先生1991年進入國家外匯管理局工作，1994年負責籌建國家外匯管理局香港華安投資公司，1997年任美國洛杉磯Seagate基金管理公司合夥人，2004年任光大海基資產管理公司CEO；2008年10月至2017年1月任光大安石（北京）房地產投資顧問有限公司首席執行官，現任中國光大控股有限公司首席投資官兼管理決策委員會委員，首譽光控投資決策委員會委員、執行委員會委員、風險審計委員會委員。2015年12月起任本公司獨立非執行董事。

# 為執行董事  
\* 為非執行董事  
+ 為獨立非執行董事

## 監事

李煒，40歲，監事會主席。李先生是高級經濟師，工商管理專業碩士。2003年7月任中國石化北京石油分公司業務處副處長；2004年7月任中國石化北京石油分公司經營管理處副處長；2007年2月任中國石化北京石油分公司經營管理處處長；2009年12月任中國石化陝西石油分公司副總經理；2014年5月任中國石化青海石油分公司黨委書記、紀委書記、工會主席。2017年6月起任本公司黨委副書記、紀委書記、工會主席。2017年6月起任本公司職工代表監事、監事會主席。

鄒惠平，57歲，監事。鄒先生是教授級高級會計師，大學文化。1998年11月任中國石化集團廣州石油化工總廠總會計師；2000年2月任中國石化集團公司財務資產部副主任；2001年12月任中國石化集團公司財務計劃部副主任；2006年3月任中國石化集團資產經營管理有限公司財務資產部主任；2006年3月起任中國石化集團公司審計局局長；2006年5月起任中國石化監事。2012年8月任石油工程公司監事；2015年2月起任本公司監事。

杜江波，53歲，監事。杜先生是教授級高級經濟師，碩士研究生畢業。2006年9月任中國石化川氣東送建設工程指揮部法律事務部主任；2010年11月任中國石化集團公司法律事務部副主任；2015年3月起任中國石化集團公司法律部主任。2015年6月起任本公司監事。

張琴，55歲，監事。張女士是教授級高級政工師，碩士研究生畢業。1998年12月任中國石化集團公司思想政治工作部宣傳思想工作處處長；2008年12月任中國石化集團公司思想政治工作部副主任，並於2009年1月起任中國石化集團公司直屬黨委副書記、直屬紀委書記，2015年3月起任中國石化集團公司黨群工作部（黨組辦公室）副主任。2014年9月任石油工程公司監事；2015年2月起任本公司監事。

張劍波，55歲，監事。張先生是教授級高級政工師，大學本科畢業。張先生1985年加入勝利石油管理局。1999年後在中國石化集團公司人教部，先後擔任副處長、處長等職務。2013年8月任上海石化黨委副書記，並先後兼任紀委書記、工會主席、監事會主席等職務。2017年6月起任中國石化集團公司監察局副局長。2018年2月起任本公司監事。

張洪山，57歲，職工代表監事。張先生是教授級高級工程師，碩士學位。2005年4月任中國石化集團勝利石油管理局副總工程師兼生產管理部主任；2007年8月任中國石化集團勝利石油管理局局長助理兼生產管理部主任；2010年7月任中國石化勝利油田分公司副總經理，2016年12月起任中石化勝利石油工程有限公司黨委書記、副總經理。2017年2月起任本公司職工代表監事。

黃松偉，53歲，職工代表監事。黃先生是教授級高級工程師，碩士學位。2000年6月任中國石化集團中原石油勘探局鑽井一公司總工程師；2002年5月任中國石化集團中原石油勘探局鑽井一公司副經理；2004年4月任中國石化集團中原石油勘探局塔里木中原鑽井公司黨委書記；2005年2月任中國石化集團中原石油勘探局鑽井四公司經理；2011年7月任中國石化集團中原石油勘探局副總工程師兼西南鑽井公司經理、黨委書記；2013年1月任中石化中原石油工程有限公司副總經理；2015年4月至2017年6月任本公司副總經理；2017年6月起任中石化中原石油工程有限公司執行董事、總經理、黨委副書記。2017年6月起任本公司職工代表監事。

### 高級管理人員

張永杰，54歲，副總經理。張先生是高級工程師，碩士研究生畢業。2002年4月起先後擔任中國石化集團中原石油勘探局對外經濟貿易總公司副總經理、總經理；2003年12月任中國石化集團國際石油工程公司副總經理；2010年11月起任中國石化集團國際石油工程公司董事、總經理。2012年6月任石油工程公司副總經理；2015年2月起任本公司副總經理。

左堯久，55歲，副總經理。左先生是教授級高級工程師，大學本科畢業。2003年12月任中國石化集團國際石油工程公司副總經理，2010年11月兼任中國石化集團巴西有限公司總經理、中國石油化工集團公司南美代表處總代表；2012年8月任中石化石油工程建設公司黨委書記、副總經理；2014年9月任中石化石油工程建設公司執行董事、總經理。2014年9月至2015年3月曾任本公司副總經理；2017年6月起任本公司副總經理。

張錦宏，55歲，副總經理。張先生是教授級高級經濟師，碩士學位。2000年10月任中國石化集團江蘇石油勘探局副總經濟師兼鑽井處處長；2004年7月任中國石化集團江蘇石油勘探局副總經濟師兼工程技術管理處處長；2008年6月任中國石化集團華東石油局副局長，2012年12月任中石化華東石油工程公司執行董事、總經理、黨委書記。2015年4月起任本公司副總經理。

李天，43歲，總會計師。李先生是高級會計師，工商管理碩士。參加工作後一直在中國石化集團公司總部從事財務管理工作，2010年6月任中國石化集團公司財務部會計管理處處長；2013年7月任中國石化集團公司財務部財務管理處處長；2016年6月任中國石化集團公司財務部副主任。2017年8月起任本公司總會計師。

李洪海，54歲，董事會秘書。李先生是教授級高級經濟師，博士研究生畢業。2000年6月任中國石化中原油氣高新股份有限公司副經理、董事會秘書、董事長助理；2002年4月任中國石化中原油田分公司副總經濟師；2004年12月任中國石化中原油氣高新股份有限公司經理；2007年5月任中國石化集團公司企業改革部綜合管理處處長，並於同年8月兼任資產運作處處長；2008年6月任中國石化集團公司企業改革管理部資本運作處處長；2010年7月起任中國石化集團公司資本運營部資本運作處處長。2014年9月任石油工程公司董事會秘書；2015年2月起任本公司董事會秘書。



## (二) 董事、高級管理人員報告期內被授予的股權激勵情況

√適用 □不適用

單位：股

姓名	職務	年初持有股票期權數量	報告期新授予股票期權數量	報告期內可行權股份	報告期股票期權行權股份	股票期權行權價格(元/股)	期末持有股票期權數量	報告期末市價(元/股)
孫清德	副董事長、總經理	210,000	0	0	0	5.63	210,000	2.67
路保平	董事(原副總經理)	190,000	0	0	0	5.63	190,000	2.67
黃松偉	監事	180,000	0	0	0	5.63	180,000	2.67
張永杰	副總經理	190,000	0	0	0	5.63	190,000	2.67
劉汝山	黨委副書記	190,000	0	0	0	5.63	190,000	2.67
左堯久	副總經理	180,000	0	0	0	5.63	180,000	2.67
張錦宏	副總經理	180,000	0	0	0	5.63	180,000	2.67
李洪海	董事會秘書	140,000	0	0	0	5.63	140,000	2.67
周世良	原董事、副總經理	210,000	0	0	0	5.63	210,000	2.67
王紅晨	原總會計師	180,000	0	0	0	5.63	180,000	2.67
合計		1,850,000	0	0	0	/	1,850,000	/

## 二、現任及報告期內離任董事、監事和高級管理人員的任職情況

## (一) 在股東單位任職情況

姓名	任職的股東單位	在股東單位擔任的職務	任職起始日期	任職終止日期
焦方正	中國石化集團公司	黨組成員、副總經理	2014年7月	—
葉國華	中國石化集團公司	財務部主任	2017年1月	—
鄒惠平	中國石化集團公司	審計局局長	2006年3月	—
杜江波	中國石化集團公司	法律部主任	2015年3月	—
張琴	中國石化集團公司	黨群工作部副主任	2015年3月	—
張劍波	中國石化集團公司	監察局副局長	2017年6月	—
張鴻	中國中信有限公司	稽核審計部副主任	2011年12月	—
叢培信	中國石化集團公司	監察局副局長	2013年4月	2017年6月

## (二) 在其他單位任職情況

任職人員姓名	其他單位名稱	在其他單位擔任的職務	任期起始日期	任期終止日期
焦方正	中國石化	董事、高級副總裁	2015年5月	—
陳錫坤	中石化石油機械股份有限公司	董事	2015年6月	—
路保平	中國石化石油工程技術研究院	院長	2009年4月	—
樊中海	中國石化	油田勘探開發事業部副主任	2016年6月	—
鄒惠平	中國石化	監事	2006年5月	—
李聯五	中國石化	中石化油氣勘探開發公司黨委書記、 油田勘探開發事業部副主任	2014年9月	2017年8月

## 三、董事、監事及高級管理人員報酬情況

董事、監事、高級管理人員報酬的決策程序	董事、監事的薪酬須經股東大會批准，高級管理人員的薪酬經董事會批准
董事、監事、高級管理人員報酬確定依據	主要是董事、監事、高級管理人員的職責、責任以及公司的業績決定
董事、監事和高級管理人員報酬的應付報酬情況	人民幣6,367,970元
報告期末全體董事、監事和高級管理人員實際獲得的報酬合計	人民幣6,367,970元

## 四、董事、監事、高級管理人員變動情況

姓名	擔任的職務	變動情形	變動原因
張鴻	董事	離任	個人原因
胡國強	監事會主席	離任	工作變動
許衛華	職工代表監事	離任	工作變動
叢培信	監事	離任	工作變動
杜廣義	職工代表監事	離任	工作變動
劉汝山	副總經理	離任	工作變動
黃松偉	副總經理	離任	工作變動
王紅晨	總會計師	離任	工作變動
張洪山	職工代表監事	選舉為職工代表監事	職工代表大會選舉
李煒	職工代表監事、監事會主席	選舉為職工代表監事及 監事會主席	職工代表大會及監事會選舉
黃松偉	職工代表監事	選舉為職工代表監事	職工代表大會選舉
陳錫坤	常務副總經理	聘任為常務副總經理	董事會聘任
左堯久	副總經理	聘任為副總經理	董事會聘任
李天	總會計師	聘任為總會計師	董事會聘任

本公司董事張鴻先生因其全職工作職務繁忙，以及有其他社會及家庭責任等個人原因申請辭任董事職務，自2017年6月15日起生效。

本公司監事會主席胡國強先生、職工代表監事許衛華先生、監事叢培信先生、職工代表監事杜廣義分別因工作變動原因申請辭任監事職務。許衛華先生的辭任自2017年2月22日起生效，胡國強先生、叢培信先生及杜廣義先生的辭任自2017年6月27日起生效。

本公司副總經理劉汝山先生和黃松偉先生分別因工作變動原因申請辭任副總經理，自2017年6月27日起生效。

本公司總會計師王紅晨先生因工作變動原因申請辭任總會計師，自2017年8月29日起生效。

本公司對張鴻先生、胡國強先生、許衛華先生、叢培信先生、杜廣義先生、劉汝山先生、王紅晨先生及黃松偉先生在任職期間的辛勤工作及所作的貢獻表示衷心的感謝。

經本公司職工代表大會選舉，張洪山先生獲選為第八屆監事會職工代表監事。張洪山先生任期自2017年2月23日至第八屆監事會屆滿之日止。

經本公司職工代表大會選舉，李焯先生和黃松偉先生獲選為第八屆監事會職工代表監事。李焯先生和黃松偉先生的任期自2017年6月27日至第八屆監事會屆滿之日止。

根據總經理提名，董事會決議，決定聘任陳錫坤先生為本公司常務副總經理及聘任左堯久先生為本公司副總經理，任期自2017年6月27日至第八屆董事會屆滿之日止。

根據總經理提名，董事會決議，決定聘任李天先生為本公司總會計師，任期自2017年8月29日至第八屆董事會屆滿之日止。

經2018年2月8日召開的本公司2018年第一次臨時股東大會選舉，焦方正先生、孫清德先生、陳錫坤先生、葉國華先生、路保平先生、樊中海先生、姜波女士、潘穎先生及張化橋先生獲委任為第九屆董事會董事，鄒惠平先生、杜江波先生、張琴女士、張劍波先生獲委任為第九屆監事會監事；經2018年2月1日召開的本公司職工代表大會選舉，李焯先生、張洪山先生和黃松偉先生獲委任為第九屆監事會職工代表監事。

本公司董事周世良先生和李聯五先生因其任期屆滿及到達法定退休年齡，自2018年2月8日起不再擔任本公司董事。本公司對周世良先生和李聯五先生在任職期間的辛勤工作及所作的重要貢獻表示衷心的感謝。

經2018年2月8日召開的第九屆董事會第一次會議決議：(1)選舉焦方正先生為本公司董事長，孫清德先生為本公司副董事長；(2)決定聘任孫清德先生為本公司總經理，聘任陳錫坤先生、張永杰先生、左堯久先生、張錦宏先生為本公司副總經理，聘任李天先生為本公司總會計師，聘任李洪海先生為本公司董事會秘書。上述人員任職期限為三年，自2018年2月8日起。

## 五、近三年受證券監管機構處罰的情況說明

適用 不適用

## 六、母公司和主要子公司的員工情況

### (一) 員工情況

母公司在職員工的數量	125
主要子公司在職員工的數量	79,250
在職員工的數量合計	79,375
母公司及主要子公司需承擔費用的離退休職工人數	8,008
專業構成	
專業構成類別	專業構成人數
生產人員	41,658
技術人員	24,603
科研人員	3,058
財務人員	2,108
市場與行政人員	6,456
其他人員	1,492
合計	79,375
教育程度	
教育程度類別	數量(人)
碩士及以上	2,186
大學本科	24,630
大學專科	15,590
其他	36,969
合計	79,375

### (二) 薪酬政策

本公司執行以基本薪酬為基礎，績效獎金、津補貼與中長期激勵相結合的薪酬分配體系。根據公司經營業績情況和市場變化，針對不同的崗位層級和人員類別採取差異化的薪酬激勵計劃，建立與崗位相適應的績效考評體系，在合理體現公平的同時充分發揮績效考核的激勵約束作用，合理拉開員工的薪酬收入差距。

### (三) 培訓計劃

本公司高度重視員工培訓工作，以促進全員崗位履職能力提升和人才梯隊建設為核心，建立了分層分級的培訓管理體系，圍繞生產經營中心任務，開展管理人員、專業技術、技能操作和國際化人才等各類培訓項目，突出市場開發、海外關鍵崗位、國內項目經理等培訓重點，扎實開展一線員工轉崗強化培訓和補缺提升培訓，有效利用在崗培訓、脫產培訓、遠程培訓等多種形式，不斷提升員工崗位履職能力，努力實現全體員工與公司發展同步伐、共進步。

## 七、董事、監事在公司股本中的權益

截至2017年12月31日止，除前述披露外，本公司所有董事及監事概無擁有本公司或《證券及期貨條例》第XV部所指的相關法團的任何股份、相關股份或債券證的權益及淡倉，而該等權益及淡倉屬應記錄於《證券及期貨條例》第352條所指的登記冊或應根據《標準守則》由董事及監事通知本公司和香港聯交所者。

## 八、董事及監事服務合約

現任董事及監事與本公司訂立書面合約，主要方面如下：

- 1、 第九屆董事會董事和第九屆監事會監事每份合約的期限詳見本節「現任及報告期內離任董事、監事和高級管理人員持股變動及報酬情況」部分。
- 2、 第九屆執行董事及職工代表監事在服務合同項下提供服務的報酬，按國家有關規定及公司高層管理人員薪酬實施辦法確定。根據前述薪酬實施辦法，薪酬由基薪、業績獎金和中長期激勵組成並參考相應人員的職能、責任和公司的業績確定。獨立非執行董事的袍金為每年人民幣20萬元（稅前）。非執行董事和非由職工代表出任的監事不在公司領取薪酬。

另外，為了保護董事及監事利益，本公司為董事及監事購買責任保險。

本公司各董事及監事概無與本公司簽訂任何一年內若由本公司終止合約時須作賠償之服務合約（法定賠償除外）。

## 九、董事及監事之合約利益

各董事及監事在本公司或任何附屬公司於年內及年度結束時所訂立或存在之重大交易、安排或合約中，概無擁有任何實際直接或間接的重大權益。

## 十、董事、監事及高級管理人員特殊待遇

於本報告期內，本公司董事、監事及高級管理人員概無獲享任何特殊待遇。

## 一、公司治理相關情況說明

報告期內，本公司遵守境內外法律法規和《公司章程》，規範運作。為進一步完善公司治理，按照加強黨的領導與完善公司治理有機統一的要求，經2017年6月29日召開的2016年年度股東大會批准，本公司順利把黨建工作總體要求寫入《公司章程》；規範高效組織股東大會、董事會和監事會會議；以投資者需求為導向，強化雙向溝通，及時、真實、準確、完整地進行各項信息披露，確保所有股東享有平等的機會獲取本公司相關信息，提升公司治理的透明度。

報告期內，公司治理的實際情況符合各上市地監管機構及證券交易所發佈的有關上市公司治理的規範性文件要求。本公司通過股東大會、董事會以及相應的專門委員會、監事會和總經理負責的管理層協調運轉，有效制衡，加之實施有效的內部控制管理體系，使公司內部管理運作進一步規範，管理水平不斷提升。

2017年，本公司繼續做好內幕信息知情人登記和提示工作，強化公司年報信息正式對外披露前等內幕信息的保密工作。報告期內，《公司信息披露制度》和《公司內幕信息知情人登記管理制度》得到了本公司管理層的有效執行，未發現內幕信息知情人違規買賣公司股票的情況，也未發生年報重大差錯的情況。

本公司將繼續嚴格按照《公司法》、《證券法》、《上市公司信息披露管理辦法》、境內外《上市規則》等法律、法規及相關規章的要求，不斷完善公司各項管理制度，提升公司的規範運作和治理水平，維護公司及全體股東合法利益，促進公司持續健康的發展。

## 二、股東大會情況簡介

本報告期內，本公司於2017年6月29日在北京市召開了本公司2016年年度股東大會，於2017年11月16日在北京市召開了本公司2017年第一次臨時股東大會、2017年第一次A股類別股東大會以及2017年第一次H股類別臨時股東大會。詳情如下：

會議屆次	召開日期	決議刊登的指定網站的查詢索引	決議刊登的披露日期
2016年年度股東大會	2017年6月29日	www.sse.com.cn www.hkexnews.hk	2017年6月30日
2017年第一次臨時股東大會	2017年11月16日	www.sse.com.cn www.hkexnews.hk	2017年11月17日
2017年第一次A股類別股東大會	2017年11月16日	www.sse.com.cn www.hkexnews.hk	2017年11月17日
2017年第一次H股類別臨時股東大會	2017年11月16日	www.sse.com.cn www.hkexnews.hk	2017年11月17日

### 三、董事履行職責情況

#### (一) 董事參加董事會和股東大會的情況

董事姓名	是否獨立董事	本年應參加董事會次數	參加董事會情況					是否連續兩次未親自參加會議	參加股東大會情況 出席股東大會的次數
			親自出席次數	以通訊方式參加次數	委託出席次數	缺席次數			
焦方正	否	9	1	7	1	0	否	4	
孫清德	否	9	2	7	0	0	否	4	
周世良	否	9	2	7	0	0	否	4	
李聯五	否	9	1	7	1	0	否	0	
張鴻	否	2	1	1	0	0	否	0	
姜波	是	9	2	7	0	0	否	4	
張化橋	是	9	1	7	1	0	否	0	
潘穎	是	9	1	7	1	0	否	3	
年內召開董事會會議次數								9	
其中：現場會議次數								2	
通訊方式召開會議次數								7	
現場結合通訊方式召開會議次數								0	

#### (二) 獨立董事對公司有關事項提出異議的情況

本報告期內，本公司獨立董事未對本公司本年度的董事會議案及其他非董事會議案事項提出異議。有關獨立董事履職情況詳見刊載於上交所和香港聯交所網站的《2017年度本公司獨立董事述職報告》。

### 四、董事會下設專門委員會在報告期內履行職責時所提出的重要意見和建議

審計委員會提出的重要建議如下：

- 一是高度關注公司流動性風險，進一步加大兩金清收力度，全面落實掛牌督辦機制，加大考核獎懲力度，確保兩金清理取得實效；
- 二是進一步加強項目管理，提高發展質量，建立重大項目的全生命週期跟蹤評價機制，做實項目投標前盡職調查和風險評估，強化項目執行過程管控，切實防範項目運行損失風險；
- 三是持續關注匯兌風險，合理運用金融衍生工具，有效防範匯率波動風險；
- 四是進一步重視公司稅務優化問題，同時降低稅收風險。

## 五、監事會發現公司存在風險的說明

本公司監事會對報告期內的監督事項無異議。

## 六、公司就其與控股股東在業務、人員、資產、機構、財務等方面存在的不能保證獨立性、不能保持自主經營能力的情況說明

本公司相對於控股股東在業務、人員、資產、機構、財務等各方面具有獨立性。本公司具有獨立完整的業務及自主經營能力。

### 與控股股東存在同業競爭方面的情況

適用  不適用

具體內容參見重大事項章節的中國石化集團公司承諾事項履行情況。

## 七、報告期內對高級管理人員的考評機制，以及激勵機制的建立、實施情況

本公司薪酬委員會根據董事會確定的年度經營目標、工作管理目標，對高級管理人員進行考核和檢查，並提交董事會審議，逐步建立並不斷嘗試完善對高級管理人員的績效評價標準和激勵約束機制。

根據經本公司2016年第一次臨時股東大會、2016年第一次A股類別股東大會以及2016年第一次臨時股東大會審議通過的公司股權激勵計劃及其配套規定。根據該計劃，本公司已於2016年11月1日向合資格的激勵對象（包括董事、高級管理人員在內）共計477人授予A股股票期權4,905萬份，有關股票期權詳情請見重大事項章節「公司股權激勵相關情況的說明」。

## 八、是否披露內部控制自我評價報告

是否披露內部控制自我評價報告：是

2017年，本公司持續完善內部控制體系以及風險管理體系，通過評估風險，強化管控措施，加強監督評價等手段，使本公司各項工作更加規範化、制度化、科學化。本公司董事會對建立和維護充分的財務報告相關內部控制以及保證其有效實施負責。監事會對董事會建立和實施內部控制進行監督。經理層負責組織領導企業內部控制的日常運行。2017年，董事會已按照《企業內部控制基本規範》、《企業內部控制應用指引》和《企業內部控制評價指引》要求對公司本年度的內部控制進行了評價，於2017年12月31日，不存在重要缺陷和重大缺陷。本公司與財務報告相關的內部控制制度健全、執行有效。

董事會於2018年3月27日批准了本公司2017年度內部控制評價報告。有關報告詳情請登錄香港聯交所或上交所網站查閱。董事會全體成員保證本報告內容真實、準確和完整，不存在任何虛假記載、誤導性陳述或重大遺漏。

### 報告期內內部控制存在重大缺陷情況的說明

適用  不適用



## 九、內部控制審計報告的相關情況說明

是否披露內部控制審計報告：是

致同會計師事務所（特殊普通合伙）對本公司截止2017年12月31日的內部控制進行了審計，並出具了標準無保留意見的內部控制審計報告，詳情請參見本公司於2018年3月28日披露的《2017年內部控制審計報告》。

## 十、執行香港聯交所《企業管治守則》

於本報告期內，本公司遵照執行香港聯交所《企業管治守則》。主要情況概述如下：

### A.1 董事會

- (1) 本公司董事會定期召開會議，履行職責。2017年度第八屆董事會共召開九次會議，其中定期會議四次。董事出席會議情況詳見本章節之三「董事履行職責情況」。
- (2) 本公司董事會各成員可以提出董事會議案列入會議議程，各位董事有權要求獲得其他相關資料。
- (3) 本公司董事會定期會議在14天前發出會議通知，其它董事會會議通知通常提前10天發出。
- (4) 本公司董事會秘書負責對董事會及其轄下專業委員會會議進行記錄並保管會議記錄。公司章程規定了會議記錄的內容，並規定了會議記錄於會後提交董事審閱簽署的程序。
- (5) 本公司董事會秘書負責持續向董事提供、提醒並確保其了解境內外監管機構有關規定。

### A.2 主席及行政總裁

- (1) 焦方正先生現擔任本公司董事長，由本公司董事會選舉產生；孫清德先生擔任本公司總經理，由本公司董事會聘任。本公司章程明確規定了本公司董事長和總經理的各自職責。
- (2) 《董事會議事規則》規定了董事獲取決策所需的必要信息和數據的途徑和方法。董事可要求總經理或通過總經理要求公司有關部門提供其決策所需要的數據及解釋。如獨立非執行董事認為必要，可以聘請獨立機構出具獨立意見作為其決策的依據，聘請獨立機構的費用由公司承擔。

### A.3 董事會組成

- (1) 目前，本公司董事會由9名成員組成，其中一名為女性（具體情況請參見本年報董事、監事、高級管理人員和員工情況）。各董事會成員均擁有豐富的專業、管治經驗。9名成員中，有2名執行董事、4名非執行董事、3名獨立非執行董事。獨立非執行董事人數佔董事會總人數的三分之一。本公司執行董事和非執行董事具有石油石化專業、大型企業管理經驗背景；獨立非執行董事分別具有財務專家、國際資本運作和投資方面的背景。董事會構成合理，體現了多元化的特點。本公司已於2015年2月9日召開的第八屆董事會第一次會議審議通過了《中石化石油工程技術服務股份有限公司董事會多元化政策》。
- (2) 本公司已收到各位獨立非執行董事按照香港《上市規則》第3.13條之要求提交的獨立性確認聲明書，本公司董事會認為全體獨立非執行董事均具有獨立性。
- (3) 本公司在所有載有董事姓名的公司通訊中，均明確注明獨立非執行董事身份。本公司現任董事會成員名單已載於本公司網站及香港聯交所網站。

#### A.4 委任、重選和罷免

- (1) 本公司所有董事均需經過股東大會選舉，每屆任期均不超過三年，可連選連任。董事會沒有權力委任臨時董事。
- (2) 本公司獨立非執行董事連任時間不得超過六年。

#### A.5 提名委員會

本公司未設立提名委員會。《企業管治守則》中規定的提名委員會的職責將由本公司董事會執行。《公司章程》對董事的提名進行了詳細規定。根據《公司章程》規定，本公司獨立非執行董事候選人由本公司董事會、監事會、單獨或者合併持有本公司已發行股份百分之一以上的股東提名，其餘的董事候選人由本公司董事會、監事會、單獨或合併持有本公司已發行股份百分之三以上的股東提名，由本公司股東大會選舉產生。董事會提名董事候選人時，須事先經過獨立非執行董事發表獨立意見。

#### A.6 董事責任

- (1) 本公司所有非執行董事均享有與執行董事同等職權，另外，非執行董事特別是獨立非執行董事具有某些特定職權。本公司《公司章程》和《董事會議事規則》就董事、非執行董事包括獨立非執行董事的職權有明確規定，均登載於本公司網站<http://ssc.sinopec.com>。
- (2) 本公司全體董事均能付出足夠時間及精力處理公司事務。本公司董事因利益衝突需回避表決。
- (3) 本公司全體董事已確認其在本報告期內一直遵守《標準守則》。同時本公司編製了《董事、監事及高級管理人員所持本公司股份及其變動管理規定》與《公司僱員證券交易守則》以規範有關人員買賣本公司證券的有關活動。
- (4) 本公司組織安排董事培訓，並提供有關經費，本公司董事積極參與持續專業發展。報告期內，董事、監事參加了不少於8學時的專業培訓。

#### A.7 數據提供及使用

- (1) 本公司定期向各位董事提供公司相關數據，以幫助各位董事進一步了解公司，並在董事提出查詢時及時提供其要求的相關數據。
- (2) 本公司董事一般於董事會召開前三個工作日獲得會議資料及能幫助其作出正確判斷的詳細說明。
- (3) 董事會秘書為所有董事提供持續的服務，所有董事均可隨時查閱董事會文件及相關數據。

### B. 董事及高級管理人員的薪酬

- (1) 本公司已成立薪酬委員會，第八屆董事會薪酬委員會由獨立非執行董事潘穎任主任委員，非執行董事李聯五、獨立非執行董事姜波任委員，並制定了工作規則。薪酬委員會工作規則可在公司網站和香港聯交所網站查詢。
- (2) 根據股東大會確定的董事薪酬原則及本公司與各位董事、監事簽訂的《服務合約》，本公司董事會根據薪酬委員會的提議，並結合年度經營業績決定本年度董事、監事及高級管理人員薪酬。本報告期內，本公司董事薪酬，詳見本年報董事、監事、高級管理人員和員工情況章節。
- (3) 薪酬委員會成員按規定可諮詢董事長或總經理，亦可尋求獨立專業意見，並由本公司支付費用。

## C. 問責與核數

### C.1 財務匯報

- (1) 本公司已確保管理層向董事會及審計委員會提供充分的財務數據。
- (2) 董事負責監督編製每個財政期間的帳目，使該份帳目能真實兼公平反映本公司在該段期間的業務狀況、業績及現金流向表現。於編製截至2017年12月31日止帳目時，董事已選擇適合的會計政策並貫徹應用且已作出審慎合理判斷及估計，並按持續經營基準編製帳目。本公司董事會及董事保證年度報告內容的真實、準確、完整，不存在虛假記載、誤導性陳述或者重大遺漏，並承擔個別和連帶的法律責任。
- (3) 本公司已根據香港聯交所《上市規則》的要求，及時準確地發佈年度、中期、季度業績及其它涉及股價敏感性數據的通告。
- (4) 本公司外部核數師在財務報告中的核數師報告書中對他們的申報責任作出了聲明。

### C.2 風險管理及內部監控

- (1) 本公司已建立並不斷完善風險管理和內部控制制度，以防範經營風險、財務風險和合規風險。董事會是內部控制及風險管理的決策機構，負責檢討本公司內部監控系統及風險管理程序的成效。董事會以及審計委員會定期（每年至少一次）收到管理層有關公司內部控制及風險管理資料。重大的內部控制及風險事項均會向董事會以及審計委員會匯報。本公司已建立內部審計部門，並配備足夠的專業人員，內部控制與風險管理和內部審計部門定期（每年至少兩次）向審計委員會匯報。
- (2) 內部控制方面，本公司採用國際通行的COSO（反對虛假財務報告委員會的贊助組織委員會）報告提出的內部控制框架結構，以《公司章程》和現行管理制度為基礎，結合境內外監管規則，制定並不斷完善《內部控制手冊》，實現內部環境、風險評估、控制活動、信息與溝通、內部監督的全要素內部控制。同時，本公司持續對本公司的內部控制進行監督和評價，通過定期測試、企業自查、審計檢查等全方位、各層級檢查，將公司本部及各地區公司全部納入內部控制評價範圍，並編製內部控制評價報告。董事會每年審議公司內部控制評價報告。本報告期內，本公司內部控制的有關情況請參見本公司編製的2017年內部控制評價報告。

本公司制訂並實施信息披露制度和內幕知情人登記制度。本公司對制度實施情況定期進行評估並按相關規定披露。信息披露制度的詳情請參見公司網站。

- (3) 風險管理方面，本公司採用美國COSO委員會制定的企業風險管理框架，制定風險管理制度並建立了風險管理組織體系。本公司每年組織開展年度風險評估，識別重大重要風險，落實風險管理責任，結合內部控制組織制定重大重要風險應對策略和措施，定期跟蹤重大風險應對措施實施情況，以確保本公司重大風險能得到足夠的關注、監控與應對。
- (4) 本報告期內公司董事會審議評價了內部控制與風險管理，董事會認為本公司內部控制與風險管理有效。

### C.3 審計委員會

- (1) 本公司第八屆董事會審計委員會由獨立非執行董事姜波任主任委員，非執行董事李聯五和獨立非執行董事潘穎任委員。經核實，審計委員會成員不存在曾擔任現任核數師合夥人或前任合夥人的情況。
- (2) 本公司已制定並公佈了審計委員會工作規則。根據其職權範圍，審計委員會協助董事會履行其有關財務報告、風險管理及內部監控的職責。審計委員會的書面職權範圍可在公司網站和香港聯交所網站查閱。
- (3) 審計委員會履行職責時可聘請專業人員，所發生的合理費用由本公司承擔。委員會的工作經費列入本公司預算。另外本公司規定，公司高級管理人員及有關部門應積極配合審計委員會的工作。
- (4) 本報告期內，董事會審計委員會召開6次會議。會議均出具審閱意見，經委員簽署後呈報董事會。本報告期內，本公司董事會及審計委員會沒有不同意見。

經本公司第九屆董事會審計委員會第一次會議出具的建議意見，第九屆董事會第二次會議決議，建議續聘致同會計師事務所（特殊普通合伙）及致同（香港）會計師事務所有限公司為本公司2018年度境內外核數師，並建議聘任致同會計師事務所（特殊普通合伙）為本公司2018年度內部控制審計師，並提議由股東大會授權董事會決定其酬金。此項建議將提呈2017年年度股東大會批准。

關於審計服務薪酬的相關分析載於本年報「重要事項」章節第6項。

#### D. 董事會權力的轉授

- (1) 本公司董事會下設戰略委員會、審計委員會及薪酬委員會，各專業委員會根據董事會的授權在各自的職權範圍內行使權利，並向董事會匯報。
- (2) 本公司董事會、管理層及董事會下設各專業委員會均各自擁有明確的職權範圍。本公司《公司章程》及其附件《股東大會議事規則》和《董事會議事規則》就董事會、管理層的職權及授權有明確規定。
- (3) 本報告期內本公司第八屆董事會各專業委員會召開會議及委員出席情況如下：

##### 審計委員會

委員姓名	親自出席次數	委託出席次數	缺席次數
姜波	6	—	—
李聯五	6	—	—
潘穎	6	—	—

##### 薪酬委員會

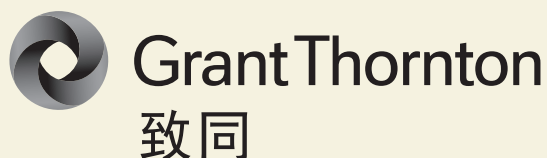
委員姓名	親自出席次數	委託出席次數	缺席次數
潘穎	1	—	—
姜波	1	—	—
李聯五	1	—	—

#### E. 與股東的溝通

- (1) 本報告期內，會議主席在股東大會上就每項實際獨立的事宜個別提出決議案。所有議案均以投票方式表決，以確保全體股東的利益。公司在股東大會召開45日（不含會議召開當天）前向股東發送會議通知。
- (2) 在致本公司股東的股東通告中，清楚載明有權出席會議的股東及其權利、大會的議程、投票表決程序等。
- (3) 董事長作為股東大會會議主席出席會議，並安排出席股東大會的本公司董事會成員、高級管理人員回答股東的提問。本公司外聘核數師均出席2016年年度股東大會。

#### F. 董事會秘書

- (1) 本公司董事會秘書為香港聯交所認可的公司秘書，由董事長提名，董事會聘任，是公司高級管理人員，對公司和董事會負責。董事會秘書向董事會提供公司管治方面意見，並安排董事的入職培訓及專業發展。
- (2) 本公司董事會秘書積極進行職業發展培訓。本報告期內，本公司董事會秘書李洪海先生參加了香港特許秘書公會組織的專業培訓，培訓時間達15小時以上。



## 一、按中國企業會計準則編製之財務報告

### 審計報告

致同審字(2018)第110ZA3833號

中石化石油工程技術服務股份有限公司全體股東：

#### 一、審計意見

我們審計了後附的中石化石油工程技術服務股份有限公司（以下簡稱石化油服公司）財務報表，包括2017年12月31日的合併及公司資產負債表，2017年度的合併及公司利潤表、合併及公司現金流量表、合併及公司股東權益變動表以及財務報表附註。

我們認為，後附的財務報表在所有重大方面按照企業會計準則的規定編製，公允反映了石化油服公司2017年12月31日的合併及公司財務狀況以及2017年度的合併及公司經營成果和合併及公司現金流量。

#### 二、形成審計意見的基礎

我們按照中國註冊會計師審計準則的規定執行了審計工作。審計報告的「註冊會計師對財務報表審計的責任」部分進一步闡述了我們在這些準則下的責任。按照中國註冊會計師職業道德守則，我們獨立於石化油服公司，並履行了職業道德方面的其他責任。我們相信，我們獲取的審計證據是充分、適當的，為發表審計意見提供了基礎。

#### 三、關鍵審計事項

關鍵審計事項是根據我們的職業判斷，認為對本期財務報表審計最為重要的事項。這些事項的應對以對財務報表整體進行審計並形成審計意見為背景，我們不對這些事項單獨發表意見。

## (一) 石油工程技術服務收入和成本確認

### 1、事項描述

石化油服公司主要向海內外油氣勘探開發企業提供油田工程技術服務，包括地球物理勘探、鑽井工程、測錄井、井下特種作業和工程建設等服務項目，並取得相關的勞務收入。根據企業會計準則，該等項目在交易的結果能夠可靠估計的情況下，應當在資產負債表日按完工百分比法確認營業收入和營業成本。在應用完工百分比法時，營業收入及營業成本的確定主要依賴管理層的重大估計和判斷，包含合同預計總收入和預計總成本、剩餘合同成本、預計完成工作量和合同執行風險等。合同最終結算金額或實際執行情況如有變化，其實際收益都可能與管理層初始估計產生偏差。因此，我們將其作為關鍵審計事項。

關於石油工程技術服務收入和成本確認的會計政策、重大會計判斷和估計的披露，請參閱財務報表附註三、26收入和財務報表附註三、32(5)重大會計判斷和估計，其他詳細信息請參閱財務報表附註五、35和財務報表附註十四、5。

### 2、審計應對

我們對石油工程技術服務收入和成本確認實施的審計程序主要包括：

對照公司業務及合同條款具體情況，結合會計準則相關規定，檢查收入確認和成本核算的會計政策是否恰當。

了解、評估和測試了管理層確定合同預計收入、合同預計成本、實際發生的成本和合同剩餘成本、以及完工進度的關鍵內部控制的設計和執行，以確認內部控制的有效性。

通過審閱業務合同及與管理層的訪談，了解和評估了預計總收入和預計總成本的編製方法及假設的合理性，並檢查各類項目的編製方法及假設條件的一致性。對截至2017年12月31日止累計發生的成本與預計總成本進行對比，並檢查資產負債表日後入帳的大額成本，分析和評估管理層對未來工作量及合同剩餘成本估計的合理性。

針對完工百分比法的應用進行了抽樣測試，核對至相關業務合同中主要條款和客戶出具的結算書或驗收單、完工進度統計表等支持性文件；並對分項工程的預計收入、預計成本和毛利進行分析、計算，以確認其合理性。此外，抽樣測試了收入和成本確認金額及期間，分析其是否已根據完工進度在資產負債表日準確確認，在抽樣的基礎上將預算成本與截止資產負債表日的實際成本總額進行比較，以檢查是否存在成本超支。

基於我們已執行的審計程序，獲取的證據能夠支持管理層在確定完工進度及預計總成本時作出的判斷。

## (二) 固定資產及石油工程專用工具減值

### 1、事項描述

於2017年12月31日，石化油服公司經營性長期資產包括固定資產賬面價值為255.82億元，石油工程專用工具（包含在長期待攤費用項目中）為30.65億元。管理層根據《企業會計準則第8號－資產減值》的規定對固定資產、石油工程專用工具是否存在減值跡象進行判斷。由於原油價格長期在低位運行，主要客戶油氣勘探投資下降，導致石化油服公司工作量持續下降，2017年度和2016年度連續產生經營虧損，管理層認為公司固定資產和石油工程專用工具存在減值跡象。

對於存在減值跡象的固定資產、長期待攤費用，管理層按照《企業會計準則第8號－資產減值》相關要求進一步測算可收回金額。其中，在預計未來現金流量現值時，管理層需要對該資產（或資產組）的收入增長率、服務價格、相關經營成本費用增長率以及計算現值時使用的折現率等作出重大判斷。經測算，管理層本期計提資產減值準備11.49億元。鑒於固定資產和石油工程專用工具減值測試需要運用大量估計和判斷，且資產金額重大，故我們將該事項確定為關鍵審計事項。

關於資產減值的會計政策、重大會計判斷和估計的披露，請參閱財務報表附註三、21資產減值和財務報表附註三、32(3)重大會計判斷和估計，其他詳細信息請參閱財務報表附註五、12和財務報表附註五、15。

## 2、審計應對

我們對固定資產及石油工程專用工具減值實施的審計程序主要包括：了解並評估了石化油服公司與識別資產減值跡象和測算可收回金額相關的內部控制，並測試了關鍵控制執行的有效性。

實地抽樣檢查了相關資產，並實施了監盤程序，以了解資產是否存在減值跡象。

對第三方估值專家的勝任能力、專業素質和客觀性進行了評價；利用了第三方估值專家的工作，評估了石化油服公司管理層對各資產組所使用估值方法的適當性；覆核了石化油服公司管理層對現金流量預測所採用的關鍵假設和重要參數，包括將這些假設和參數與支持性證據進行比較，將這些假設和參數與同行業公司的公開信息顯示的趨勢進行比較，以考慮預測所包含的假設是否恰當，並考慮了預算的合理性。

獲取管理層對折現的現金流量預測中採用的折現率和長期收入增長率的敏感性分析，並評價關鍵假設的變化對減值評估結論的影響以及是否存在管理層偏向的跡象。

基於我們已執行的審計程序，管理層關於固定資產和石油工程專用工具減值測試的判斷和估計是可接受的。

### （三）單項金額重大的應收賬款減值

#### 1、事項描述

於2017年度，石化油服公司對某一客戶應收賬款餘額為9.74億元，按個別認定法累計計提應收賬款壞賬準備9.74億元，其中本年計提8.04億元。確定應收賬款的可收回金額需要管理層進行估計和判斷，且本年計提金額重大，故我們將該事項確定為關鍵審計事項。

關於應收賬款減值的會計政策、重大會計判斷和估計的披露，請參閱財務報表附註三、12應收款項和財務報表附註三、32(1)重大會計判斷和估計，其他詳細信息請參閱財務報表附註五、3。

#### 2、審計應對

我們對單項金額重大的應收賬款減值實施的審計程序主要包括：了解並評估了石化油服公司與測算單項金額重大的應收賬款可收回金額相關的內部控制，並測試了關鍵控制執行的有效性。

檢查石化油服公司對該重大應收款項形成壞賬風險的可能性評估的依據，評估其充分性和適當性。

檢查該客戶資料及過往歷史付款記錄，對管理層對該客戶的信用風險判斷進行覆核；通過公開渠道查詢與客戶有關的信息，以識別是否存在影響石化油服應收賬款壞賬準備評估結果的情形。

考慮資產負債表日後發生的事項，並結合信用風險特徵，評價管理層對可收回金額測算的合理性。

基於我們已執行的審計程序，管理層關於單項金額重大的應收賬款減值測試的判斷和估計是可接受的。

## 四、其他信息

石化油服公司管理層對其他信息負責。其他信息包括石化油服公司2017年年度報告中涵蓋的信息，但不包括財務報表和我們的審計報告。

我們對財務報表發表的審計意見並不涵蓋其他信息，我們也不對其他信息發表任何形式的鑒證結論。

結合我們對財務報表的審計，我們的責任是閱讀其他信息，在此過程中，考慮其他信息是否與財務報表或我們在審計過程中了解到的情況存在重大不一致或者似乎存在重大錯報。

基於我們已經執行的工作，如果我們確定其他信息存在重大錯報，我們應當報告該事實。在這方面，我們無任何事項需要報告。

## 五、管理層和治理層對財務報表的責任

管理層負責按照企業會計準則的規定編製財務報表，使其實現公允反映，並設計、執行和維護必要的內部控制，以使財務報表不存在由於舞弊或錯誤導致的重大錯報。

在編製財務報表時，管理層負責評估石化油服公司的持續經營能力，披露與持續經營相關的事項（如適用），並運用持續經營假設，除非管理層計劃清算石化油服公司、停止營運或別無其他現實的選擇。

治理層負責監督石化油服公司的財務報告過程。

## 六、註冊會計師對財務報表審計的責任

我們的目標是對財務報表整體是否不存在由於舞弊或錯誤導致的重大錯報獲取合理保證，並出具包含審計意見的審計報告。合理保證是高水平的保證，但並不能保證按照審計準則執行的審計在某一重大錯報存在時總能發現。錯報可能由於舞弊或錯誤導致，如果合理預期錯報單獨或匯總起來可能影響財務報表使用者依據財務報表作出的經濟決策，則錯報是重大的。

在按照審計準則執行審計的過程中，我們運用了職業判斷，保持了職業懷疑。我們同時：

- (1) 識別和評估由於舞弊或錯誤導致的財務報表重大錯報風險；對這些風險有針對性地設計和實施審計程序；獲取充分、適當的審計證據，作為發表審計意見的基礎。由於舞弊可能涉及串通、偽造、故意遺漏、虛假陳述或凌駕於內部控制之上，未能發現由於舞弊導致的重大錯報的風險高於未能發現由於錯誤導致的重大錯報的風險。
- (2) 了解與審計相關的內部控制，以設計恰當的審計程序。
- (3) 評價管理層選用會計政策的恰當性和作出會計估計及相關披露的合理性。
- (4) 對管理層使用持續經營假設的恰當性得出結論。同時，根據獲取的審計證據，就可能導致對石化油服公司的持續經營能力產生重大疑慮的事項或情況是否存在重大不確定性得出結論。如果我們得出結論認為存在重大不確定性，審計準則要求我們在審計報告中提請報表使用者注意財務報表中的相關披露；如果披露不充分，我們應當發表非無保留意見。我們的結論基於截至審計報告日可獲得的信息。然而，未來的事項或情況可能導致石化油服公司不能持續經營。
- (5) 評價財務報表的總體列報、結構和內容（包括披露），並評價財務報表是否公允反映相關交易和事項。
- (6) 就石化油服公司中實體或業務活動的財務信息獲取充分、適當的審計證據，以對財務報表發表意見。我們負責指導、監督和執行集團審計，並對審計意見承擔全部責任。

我們與治理層就計劃的審計範圍、時間安排和重大審計發現等事項進行溝通，包括溝通我們在審計中識別出的值得關注的內部控制缺陷。

我們還就已遵守與獨立性相關的職業道德要求向治理層提供聲明，並與治理層溝通可能被合理認為影響我們獨立性的所有關係和其他事項，以及相關的防範措施（如適用）。

從與治理層溝通過的事項中，我們確定哪些事項對本期財務報表審計最為重要，因而構成關鍵審計事項。我們在審計報告中描述這些事項，除非法律法規禁止公開披露這些事項，或在極少數情形下，如果合理預期在審計報告中溝通某事項造成的負面後果超過在公眾利益方面產生的益處，我們確定不應在審計報告中溝通該事項。

致同會計師事務所（特殊普通合夥）

中國註冊會計師（項目合夥人） 劉志增  
中國註冊會計師 王濤

中國·北京

二〇一八年三月二十七日



## 合併資產負債表

2017年12月31日

編製單位：中石化石油工程技術服務股份有限公司

單位：人民幣千元

項目	附註	期末數	期初數
<b>流動資產：</b>			
貨幣資金	五、1	2,537,894	2,449,935
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產		—	—
應收票據	五、2	1,209,147	851,624
應收賬款	五、3	16,961,936	23,907,534
預付款項	五、4	424,731	352,972
應收利息		—	—
應收股利		188	23
其他應收款	五、5	1,999,912	2,822,409
存貨	五、6	7,803,074	9,318,377
一年內到期的非流動資產		—	—
其他流動資產	五、7	885,473	416,676
<b>流動資產合計</b>		<b>31,822,355</b>	<b>40,119,550</b>
<b>非流動資產：</b>			
可供出售金融資產	五、8	24,389	24,389
持有至到期投資		—	—
長期應收款	五、9	233,061	—
長期股權投資	五、10	207,046	221,329
投資性房地產		—	—
固定資產	五、11	25,582,509	28,807,257
在建工程	五、12	237,638	866,846
工程物資		—	—
固定資產清理		1,644	2,066
生產性生物資產		—	—
油氣資產		—	—
無形資產	五、13	281,534	185,325
開發支出		—	—
商譽		—	—
長期待攤費用	五、14	3,080,269	4,082,856
遞延所得稅資產	五、15	472,184	183,548
其他非流動資產		—	—
<b>非流動資產合計</b>		<b>30,120,274</b>	<b>34,373,616</b>
<b>資產總計</b>		<b>61,942,629</b>	<b>74,493,166</b>

## 合併資產負債表 (續)

2017年12月31日

編製單位：中石化石油工程技術服務股份有限公司

單位：人民幣千元

項目	附註	期末數	期初數
流動負債：			
短期借款	五、16	17,510,830	17,033,731
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融負債		—	—
應付票據	五、17	3,045,393	2,013,497
應付賬款	五、18	26,442,482	28,296,730
預收款項	五、19	8,538,959	10,673,978
應付職工薪酬	五、20	381,240	171,657
應交稅費	五、21	1,033,201	1,050,339
應付利息	五、22	10,927	73,627
應付股利		—	—
其他應付款	五、23	6,359,459	5,541,678
一年內到期的非流動負債	五、24	28,844	220,908
其他流動負債	五、25	11,744	15,267
<b>流動負債合計</b>		<b>63,363,079</b>	<b>65,091,412</b>
非流動負債：			
長期借款	五、26	455,826	763,070
應付債券		—	—
長期應付款	五、27	67,533	57,641
長期應付職工薪酬		—	—
專項應付款		—	—
預計負債		—	—
遞延收益	五、28	136,312	112,171
遞延所得稅負債	五、15	23,879	27,280
其他非流動負債		—	—
<b>非流動負債合計</b>		<b>683,550</b>	<b>960,162</b>
<b>負債合計</b>		<b>64,046,629</b>	<b>66,051,574</b>
股本	五、29	14,142,661	14,142,661
資本公積	五、30	8,907,868	8,897,232
減：庫存股		—	—
其他綜合收益		—	—
專項儲備	五、31	202,477	176,068
盈餘公積	五、32	200,383	200,383
未分配利潤	五、33	-25,556,017	-14,973,476
歸屬於母公司股東權益合計		-2,102,628	8,442,868
少數股東權益		-1,372	-1,276
<b>股東（或所有者）權益合計</b>		<b>-2,104,000</b>	<b>8,441,592</b>
<b>負債和股東（或所有者）權益總計</b>		<b>61,942,629</b>	<b>74,493,166</b>

後附財務報表附註為財務報表的組成部分。

董事長：焦方正

總經理：孫清德

總會計師：李天

會計機構負責人：裴德芳

## 公司資產負債表

2017年12月31日

編製單位：中石化石油工程技術服務股份有限公司

單位：人民幣千元

項目	附註	期末數	期初數
<b>流動資產：</b>			
貨幣資金	十五、1	236,745	382,997
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產		—	—
應收票據		—	—
應收賬款		—	—
預付款項		—	—
應收利息		—	—
應收股利		—	—
其他應收款	十五、2	5,313,186	5,179,627
存貨		—	—
一年內到期的非流動資產		—	—
其他流動資產		—	—
<b>流動資產合計</b>		<b>5,549,931</b>	<b>5,562,624</b>
<b>非流動資產：</b>			
可供出售金融資產		—	—
持有至到期投資		—	—
長期應收款		—	—
長期股權投資	十五、3	20,215,327	20,215,327
投資性房地產		—	—
固定資產		—	—
在建工程		—	—
工程物資		—	—
固定資產清理		—	—
生產性生物資產		—	—
油氣資產		—	—
無形資產		—	—
開發支出		—	—
商譽		—	—
長期待攤費用		—	—
遞延所得稅資產		—	—
其他非流動資產		—	—
<b>非流動資產合計</b>		<b>20,215,327</b>	<b>20,215,327</b>
<b>資產總計</b>		<b>25,765,258</b>	<b>25,777,951</b>

## 公司資產負債表（續）

2017年12月31日

編製單位：中石化石油工程技術服務股份有限公司

單位：人民幣千元

項目	附註	期末數	期初數
流動負債：			
短期借款		—	—
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融負債		—	—
應付票據		—	—
應付賬款		—	—
預收款項		—	—
應付職工薪酬		—	—
應交稅費		26,231	189
應付利息		—	—
應付股利		—	—
其他應付款	十五、4	1,127,163	1,119,802
一年內到期的非流動負債		—	—
其他流動負債		—	—
<b>流動負債合計</b>		<b>1,153,394</b>	<b>1,119,991</b>
非流動負債：			
長期借款		—	—
應付債券		—	—
長期應付款		—	—
長期應付職工薪酬		—	—
專項應付款		—	—
預計負債		—	—
遞延收益		—	—
遞延所得稅負債		—	—
其他非流動負債		—	—
<b>非流動負債合計</b>		<b>—</b>	<b>—</b>
<b>負債合計</b>		<b>1,153,394</b>	<b>1,119,991</b>
股本	十五、5	14,142,661	14,142,661
資本公積	十五、6	11,764,970	11,754,334
減：庫存股		—	—
其他綜合收益		—	—
專項儲備		—	—
盈餘公積	十五、7	200,383	200,383
未分配利潤	十五、8	-1,496,150	-1,439,418
<b>歸屬於母公司股東權益合計</b>		<b>24,611,864</b>	<b>24,657,960</b>
少數股東權益		—	—
<b>股東（或所有者）權益合計</b>		<b>24,611,864</b>	<b>24,657,960</b>
<b>負債和股東（或所有者）權益總計</b>		<b>25,765,258</b>	<b>25,777,951</b>

後附財務報表附註為財務報表的組成部分。

董事長：焦方正

總經理：孫清德

總會計師：李天

會計機構負責人：裴德芳

## 合併利潤表

2017年度

編製單位：中石化石油工程技術服務股份有限公司

單位：人民幣千元

項目	附註	本期金額	上期金額
<b>一、營業收入</b>	五、34	<b>48,485,788</b>	42,923,500
減：營業成本	五、34	50,976,270	53,516,744
税金及附加	五、35	382,876	401,551
銷售費用	五、36	59,615	58,558
管理費用	五、37	4,134,373	3,756,029
財務費用	五、38	580,079	477,258
資產減值損失	五、39	2,735,857	754,346
加：公允價值變動收益（損失以「-」號填列）		—	—
投資收益（損失以「-」號填列）	五、40	-12,911	29,034
其中：對聯營企業和合營企業的投資收益		-13,578	979
資產處置收益（損失以「-」號填列）	五、41	-172,607	-68,312
其他收益	五、42	372,433	—
<b>二、營業利潤（損失以「-」號填列）</b>		<b>-10,196,367</b>	-16,080,264
加：營業外收入	五、43	126,167	319,556
減：營業外支出	五、44	273,882	42,994
<b>三、利潤總額（損失以「-」號填列）</b>		<b>-10,344,082</b>	-15,803,702
減：所得稅費用	五、45	238,555	311,196
<b>四、淨利潤（損失以「-」號填列）</b>		<b>-10,582,637</b>	-16,114,898
（一）按經營持續性分類：		—	—
其中：持續經營淨利潤（淨虧損以「-」號填列）		-10,582,637	-16,114,898
終止經營淨利潤（淨虧損以「-」號填列）		—	—
（二）按所有權歸屬分類：			
其中：少數股東損益		-96	-135
歸屬於母公司股東的淨利潤		-10,582,541	-16,114,763
<b>五、其他綜合收益的稅後淨額</b>		<b>—</b>	—
歸屬於母公司股東的其他綜合收益的稅後淨額		—	—
歸屬於少數股東的其他綜合收益的稅後淨額		—	—
<b>六、綜合收益總額</b>		<b>-10,582,637</b>	-16,114,898
歸屬於母公司股東的綜合收益總額		-10,582,541	-16,114,763
歸屬於少數股東的綜合收益總額		-96	-135
<b>七、每股收益</b>			
（一）基本每股收益		-0.748	-1.139
（二）稀釋每股收益		-0.748	-1.139

後附財務報表附註為財務報表的組成部分。

董事長：焦方正

總經理：孫清德

總會計師：李天

會計機構負責人：裴德芳

## 公司利潤表

2017年度

編製單位：中石化石油工程技術服務股份有限公司

單位：人民幣千元

項目	附註	本期金額	上期金額
<b>一、營業收入</b>		—	—
減：營業成本		—	—
税金及附加	十五、9	25,922	34
銷售費用		—	—
管理費用	十五、10	35,450	22,180
財務費用	十五、11	-4,640	-5,069
資產減值損失		—	—
加：公允價值變動收益（損失以「—」號填列）		—	—
投資收益（損失以「—」號填列）		—	—
其中：對聯營企業和合營企業的投資收益		—	—
資產處置收益（損失以「—」號填列）		—	—
其他收益		—	—
<b>二、營業利潤（損失以「—」號填列）</b>		<b>-56,732</b>	<b>-17,145</b>
加：營業外收入		—	—
減：營業外支出		—	—
<b>三、利潤總額（損失以「—」號填列）</b>		<b>-56,732</b>	<b>-17,145</b>
減：所得稅費用		—	—
<b>四、淨利潤（損失以「—」號填列）</b>		<b>-56,732</b>	<b>-17,145</b>
（一）按經營持續性分類：		—	—
其中：持續經營淨利潤（淨虧損以「—」號填列）		-56,732	—
終止經營淨利潤（淨虧損以「—」號填列）		—	—
（二）按所有權歸屬分類：		—	—
其中：少數股東損益		—	—
歸屬於母公司股東的淨利潤		-56,732	-17,145
<b>五、其他綜合收益的稅後淨額</b>		—	—
歸屬於母公司股東的其他綜合收益的稅後淨額		—	—
歸屬於少數股東的其他綜合收益的稅後淨額		—	—
<b>六、綜合收益總額</b>		<b>-56,732</b>	<b>-17,145</b>
歸屬於母公司股東的綜合收益總額		-56,732	-17,145
歸屬於少數股東的綜合收益總額		—	—
<b>七、每股收益</b>		—	—
（一）基本每股收益		—	—
（二）稀釋每股收益		—	—

後附財務報表附註為財務報表的組成部分。

董事長：焦方正

總經理：孫清德

總會計師：李天

會計機構負責人：裴德芳

## 合併現金流量表

2017年度

編製單位：中石化石油工程技術服務股份有限公司

單位：人民幣千元

項目	附註	本期金額	上期金額
<b>一、經營活動產生的現金流量：</b>			
銷售商品、提供勞務收到的現金		47,929,847	47,690,251
收到的稅費返還		322,777	224,461
收到其他與經營活動有關的現金	五、46	3,265,506	3,307,468
經營活動現金流入小計		51,518,130	51,222,180
購買商品、接受勞務支付的現金		30,861,433	33,405,999
支付給職工以及為職工支付的現金		13,336,997	13,858,573
支付的各项稅費		1,910,900	3,274,857
支付其他與經營活動有關的現金	五、46	4,989,344	4,590,069
經營活動現金流出小計		51,098,674	55,129,498
經營活動產生的現金流量淨額	五、47	419,456	-3,907,318
<b>二、投資活動產生的現金流量：</b>			
收回投資收到的現金		—	951,000
取得投資收益收到的現金		1,178	28,055
處置固定資產、無形資產和其他長期資產收回的現金淨額		162,626	17,146
處置子公司及其他營業單位收到的現金淨額		—	—
收到其他與投資活動有關的現金		—	—
投資活動現金流入小計		163,804	996,201
購置固定資產、無形資產和其他長期資產支付的現金		1,175,401	1,228,157
投資支付的現金		—	4,000
取得子公司及其他營業單位支付的現金淨額		—	—
支付其他與投資活動有關的現金		—	—
投資活動現金流出小計		1,175,401	1,232,157
投資活動產生的現金流量淨額		-1,011,597	-235,956

## 合併現金流量表 (續)

2017年度

編製單位：中石化石油工程技術服務股份有限公司

單位：人民幣千元

項目	附註	本期金額	上期金額
<b>三、籌資活動產生的現金流量：</b>			
吸收投資收到的現金		—	—
其中：子公司吸收少數股東權益性投資收到的現金		—	—
取得借款收到的現金		37,253,867	52,017,245
發行債券收到的現金		—	—
收到其他與籌資活動有關的現金	五、46	532,641	5,071
籌資活動現金流入小計		37,786,508	52,022,316
償還債務支付的現金		36,256,236	47,074,937
分配股利、利潤或償付利息支付的現金		709,622	431,845
其中：子公司支付少數股東的現金股利		—	—
支付其他與籌資活動有關的現金	五、46	72,616	54,013
其中：子公司減資支付給少數股東的現金		—	—
籌資活動現金流出小計		37,038,474	47,560,795
<b>籌資活動產生的現金流量淨額</b>		<b>748,034</b>	<b>4,461,521</b>
<b>四、匯率變動對現金及現金等價物的影響</b>			
		<b>-79,460</b>	<b>135,467</b>
<b>五、現金及現金等價物淨增加額</b>			
		<b>76,433</b>	<b>453,714</b>
加：期初現金及現金等價物餘額	五、47	2,446,923	1,993,209
<b>六、期末現金及現金等價物餘額</b>	五、47	<b>2,523,356</b>	<b>2,446,923</b>

後附財務報表附註為財務報表的組成部分。

董事長：焦方正

總經理：孫清德

總會計師：李天

會計機構負責人：裴德芳



## 公司現金流量表

2017年度

編製單位：中石化石油工程技術服務股份有限公司

單位：人民幣千元

項目	附註	本期金額	上期金額
<b>一、經營活動產生的現金流量：</b>			
銷售商品、提供勞務收到的現金		—	—
收到的稅費返還		—	—
收到其他與經營活動有關的現金		13,245	412,093
經營活動現金流入小計		13,245	412,093
購買商品、接受勞務支付的現金		—	—
支付給職工以及為職工支付的現金		—	—
支付的各项稅費		—	34
支付其他與經營活動有關的現金	十五、12	164,138	453,251
經營活動現金流出小計		164,138	453,285
<b>經營活動產生的現金流量淨額</b>	十五、13	<b>-150,893</b>	<b>-41,192</b>
<b>二、投資活動產生的現金流量：</b>			
收回投資收到的現金		—	—
取得投資收益收到的現金		—	—
處置固定資產、無形資產和其他長期資產收回的現金淨額		—	—
處置子公司及其他營業單位收到的現金淨額		—	—
收到其他與投資活動有關的現金		—	—
投資活動現金流入小計		—	—
購置固定資產、無形資產和其他長期資產支付的現金		—	—
投資支付的現金		—	—
取得子公司及其他營業單位支付的現金淨額		—	—
支付其他與投資活動有關的現金		—	—
投資活動現金流出小計		—	—
<b>投資活動產生的現金流量淨額</b>		<b>—</b>	<b>—</b>

## 公司現金流量表（續）

2017年度

編製單位：中石化石油工程技術服務股份有限公司

單位：人民幣千元

項目	附註	本期金額	上期金額
<b>三、籌資活動產生的現金流量：</b>			
吸收投資收到的現金		—	—
其中：子公司吸收少數股東權益性投資收到的現金		—	—
取得借款收到的現金		—	—
發行債券收到的現金		—	—
收到其他與籌資活動有關的現金	十五、12	4,641	5,071
籌資活動現金流入小計		4,641	5,071
償還債務支付的現金		—	—
分配股利、利潤或償付利息支付的現金		—	—
其中：子公司支付少數股東的現金股利		—	—
支付其他與籌資活動有關的現金	十五、12	—	—
其中：子公司減資支付給少數股東的現金		—	—
籌資活動現金流出小計		—	—
<b>籌資活動產生的現金流量淨額</b>		<b>4,641</b>	<b>5,071</b>
<b>四、匯率變動對現金及現金等價物的影響</b>			
		—	—
<b>五、現金及現金等價物淨增加額</b>			
		<b>-146,252</b>	<b>-36,121</b>
加：期初現金及現金等價物餘額	十五、13	382,997	419,118
<b>六、期末現金及現金等價物餘額</b>	十五、13	<b>236,745</b>	<b>382,997</b>

後附財務報表附註為財務報表的組成部分。

董事長：焦方正

總經理：孫清德

總會計師：李天

會計機構負責人：裴德芳

## 合併股東權益變動表

2017年度

編製單位：中石化石油工程技術服務股份有限公司

單位：人民幣千元

項目	本期金額								少數 股東權益	股東 權益合計
	歸屬於母公司股東權益									
	股本	資本公積	減：庫存股	其他 綜合收益	專項儲備	盈餘公積	一般 風險準備	未分配利潤		
<b>一、上年年末餘額</b>	14,142,661	8,897,232	—	—	176,068	200,383	—	-14,973,476	-1,276	8,441,592
加：會計政策變更	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
前期差錯更正	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
同一控制下企業合併	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<b>二、本年年初餘額</b>	14,142,661	8,897,232	—	—	176,068	200,383	—	-14,973,476	-1,276	8,441,592
<b>三、本年增減變動金額</b> (減少以「-」號填列)	—	10,636	—	—	26,409	—	—	-10,582,541	-96	-10,545,592
(一) 綜合收益總額	—	—	—	—	—	—	—	-10,582,541	-96	-10,582,637
(二) 股東投入和減少資本	—	10,636	—	—	—	—	—	—	—	10,636
1. 股東投入的普通股	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2. 股份支付計入股東權益的金額	—	10,636	—	—	—	—	—	—	—	10,636
3. 其他	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
(三) 利潤分配	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1. 提取盈餘公積	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2. 對股東的分配	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3. 其他	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
(四) 股東權益內部結轉	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1. 資本公積轉增股本	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2. 盈餘公積轉增股本	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3. 盈餘公積彌補虧損	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4. 其他	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
(五) 專項儲備	—	—	—	—	26,409	—	—	—	—	26,409
1. 本期提取	—	—	—	—	702,477	—	—	—	—	702,477
2. 本期使用(以負號填列)	—	—	—	—	-676,068	—	—	—	—	-676,068
(六) 其他	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<b>四、本年年末餘額</b>	14,142,661	8,907,868	—	—	202,477	200,383	—	-25,556,017	-1,372	-2,104,000

後附財務報表附註為財務報表的組成部分。

董事長：焦方正

總經理：孫清德

總會計師：李天

會計機構負責人：裴德芳

## 合併股東權益變動表（續）

2017年度

編製單位：中石化石油工程技術服務股份有限公司

單位：人民幣千元

項目	本期金額								少數股東權益	股東權益合計
	歸屬於母公司股東權益									
	股本	資本公積	減：庫存股	其他綜合收益	專項儲備	盈餘公積	一般風險準備	未分配利潤		
<b>一、上年年末餘額</b>	14,142,661	8,894,216	—	—	259,547	200,383	—	1,141,287	-1,141	24,636,953
加：會計政策變更	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
前期差錯更正	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
同一控制下企業合併	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<b>二、本年年初餘額</b>	14,142,661	8,894,216	—	—	259,547	200,383	—	1,141,287	-1,141	24,636,953
<b>三、本年增減變動金額</b> (減少以「-」號填列)	—	3,016	—	—	-83,479	—	—	-16,114,763	-135	-16,195,361
(一) 綜合收益總額	—	—	—	—	—	—	—	-16,114,763	-135	-16,114,898
(二) 股東投入和減少資本	—	3,016	—	—	—	—	—	—	—	3,016
1. 股東投入的普通股	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2. 股份支付計入股東權益的金額	—	3,016	—	—	—	—	—	—	—	3,016
3. 其他	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
(三) 利潤分配	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1. 提取盈餘公積	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2. 對股東的分配	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3. 其他	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
(四) 股東權益內部結轉	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
1. 資本公積轉增股本	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
2. 盈餘公積轉增股本	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
3. 盈餘公積彌補虧損	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
4. 其他	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
(五) 專項儲備	—	—	—	—	-83,479	—	—	—	—	-83,479
1. 本期提取	—	—	—	—	615,847	—	—	—	—	615,847
2. 本期使用（以負號填列）	—	—	—	—	-699,326	—	—	—	—	-699,326
(六) 其他	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
<b>四、本年年末餘額</b>	14,142,661	8,897,232	—	—	176,068	200,383	—	-14,973,476	-1,276	8,441,592

後附財務報表附註為財務報表的組成部分。

董事長：焦方正

總經理：孫清德

總會計師：李天

會計機構負責人：裴德芳

## 公司股東權益變動表

2017年度

編製單位：中石化石油工程技術服務股份有限公司

單位：人民幣千元

項目	本期金額							
	股本	資本公積	減：庫存股	其他綜合收益	專項儲備	盈餘公積	未分配利潤	股東權益合計
一、上年年末餘額	14,142,661	11,754,334	—	—	—	200,383	-1,439,418	24,657,960
加：會計政策變更	—	—	—	—	—	—	—	—
前期差錯更正	—	—	—	—	—	—	—	—
同一控制下企業合併	—	—	—	—	—	—	—	—
二、本年年初餘額	14,142,661	11,754,334	—	—	—	200,383	-1,439,418	24,657,960
三、本年增減變動金額（減少以「-」號填列）	—	10,636	—	—	—	—	-56,732	-46,096
（一）綜合收益總額	—	—	—	—	—	—	-56,732	-56,732
（二）股東投入和減少資本	—	10,636	—	—	—	—	—	10,636
1.股東投入的普通股	—	—	—	—	—	—	—	—
2.股份支付計入股東權益的金額	—	10,636	—	—	—	—	—	10,636
3.其他	—	—	—	—	—	—	—	—
（三）利潤分配	—	—	—	—	—	—	—	—
1.提取盈餘公積	—	—	—	—	—	—	—	—
2.對股東的分配	—	—	—	—	—	—	—	—
3.其他	—	—	—	—	—	—	—	—
（四）股東權益內部結轉	—	—	—	—	—	—	—	—
1.資本公積轉增股本	—	—	—	—	—	—	—	—
2.盈餘公積轉增股本	—	—	—	—	—	—	—	—
3.盈餘公積彌補虧損	—	—	—	—	—	—	—	—
4.其他	—	—	—	—	—	—	—	—
（五）專項儲備	—	—	—	—	—	—	—	—
1.本期提取	—	—	—	—	—	—	—	—
2.本期使用（以負號填列）	—	—	—	—	—	—	—	—
（六）其他	—	—	—	—	—	—	—	—
四、本年年末餘額	14,142,661	11,764,970	—	—	—	200,383	-1,496,150	24,611,864

後附財務報表附註為財務報表的組成部分。

董事長：焦方正

總經理：孫清德

總會計師：李天

會計機構負責人：裴德芳

## 公司股東權益變動表（續）

2017年度

編製單位：中石化石油工程技術服務股份有限公司

單位：人民幣千元

項目	上期金額							
	股本	資本公積	減：庫存股	其他綜合收益	專項儲備	盈餘公積	未分配利潤	股東權益合計
一、上年年末餘額	14,142,661	11,751,318	—	—	—	200,383	-1,422,273	24,672,089
加：會計政策變更	—	—	—	—	—	—	—	—
前期差錯更正	—	—	—	—	—	—	—	—
同一控制下企業合併	—	—	—	—	—	—	—	—
二、本年年初餘額	14,142,661	11,751,318	—	—	—	200,383	-1,422,273	24,672,089
三、本年增減變動金額（減少以「-」號填列）	—	3,016	—	—	—	—	-17,145	-14,129
（一）綜合收益總額	—	—	—	—	—	—	-17,145	-17,145
（二）股東投入和減少資本	—	3,016	—	—	—	—	—	3,016
1.股東投入的普通股	—	—	—	—	—	—	—	—
2.股份支付計入股東權益的金額	—	3,016	—	—	—	—	—	3,016
3.其他	—	—	—	—	—	—	—	—
（三）利潤分配	—	—	—	—	—	—	—	—
1.提取盈餘公積	—	—	—	—	—	—	—	—
2.對股東的分配	—	—	—	—	—	—	—	—
3.其他	—	—	—	—	—	—	—	—
（四）股東權益內部結轉	—	—	—	—	—	—	—	—
1.資本公積轉增股本	—	—	—	—	—	—	—	—
2.盈餘公積轉增股本	—	—	—	—	—	—	—	—
3.盈餘公積彌補虧損	—	—	—	—	—	—	—	—
4.其他	—	—	—	—	—	—	—	—
（五）專項儲備	—	—	—	—	—	—	—	—
1.本期提取	—	—	—	—	—	—	—	—
2.本期使用（以負號填列）	—	—	—	—	—	—	—	—
（六）其他	—	—	—	—	—	—	—	—
四、本年年末餘額	14,142,661	11,754,334	—	—	—	200,383	-1,439,418	24,657,960

後附財務報表附註為財務報表的組成部分。

董事長：焦方正

總經理：孫清德

總會計師：李天

會計機構負責人：裴德芳

## 財務報表附註

### 一、公司基本情況

#### 1、公司概況

中石化石油工程技術服務股份有限公司（以下簡稱本公司，包含子公司簡稱本集團）原名稱為中國石化儀徵化纖股份有限公司，是一家在中華人民共和國註冊的股份有限公司，於1993年12月31日由儀化集團公司（以下簡稱儀化）獨家發起設立。本公司總部位於北京市朝陽區朝陽門北大街22號。

本公司於1994年3月、1995年1月和1995年4月分別發行1,000,000,000股H股、200,000,000股A股和400,000,000股新H股。本公司的H股和新H股分別於1994年3月29日和1995年4月26日在香港聯合交易所上市，A股於1995年4月11日在上海證券交易所上市。

於1997年11月19日，根據國務院以及中國政府有關部門發佈的對本公司和儀化在內的有關公司進行重組的指示，中國東聯石化集團有限責任公司（以下簡稱「東聯集團公司」）承繼以前由儀化持有的本公司1,680,000,000股國有法人股股份（佔本公司現發行總股份42%），成為本公司的最大股東。中國中信集團有限公司（以下簡稱「中信」，原名「中信集團公司」）繼續持有其在重組前已持有的佔本公司現已發行總股份18%的國有法人股股份計720,000,000股，而餘下的40%股份計1,600,000,000股由國內外公眾A股股東和H股股東持有。

根據國務院1998年7月21日批准的中國石油化工集團公司（以下簡稱「石化集團」）的重組方案，東聯集團公司加入石化集團。重組完成以後，儀化取代東聯集團公司持有本公司已發行股份的42%。

於2000年2月25日，石化集團完成重組，並成立中國石油化工股份有限公司（以下簡稱中國石化）。自該日起，以前由儀化持有的本公司1,680,000,000股國有法人股股份（佔本公司現已發行總股份42%）轉讓給中國石化，中國石化成為本公司的最大股東。

於2011年12月27日，中信設立中國中信股份有限公司（以下簡稱「中信股份」），並與其簽訂了重組協議。根據該重組協議，中信將其持有的本公司720,000,000股非流通股作為出資額的一部分於2013年2月25日投入中信股份，自此中信股份持有本公司18%的股權。

根據國務院國有資產監督管理委員會（以下簡稱國務院國資委）國資產權[2013]442號文《關於中國石化儀徵化纖股份有限公司股權分置改革有關問題的批覆》和財政部財金函[2013]61號文《財政部關於中國石化儀徵化纖股份有限公司股權分置改革方案的批覆》，本公司於2013年進行股權分置改革。本公司全體非流通股股東向股權分置改革方案所約定的股份變更登記日（2013年8月16日）登記在冊的流通A股股東每10股支付5股對價股份，共計支付100,000,000股。該等股份支付之後，中國石化和中信股份持有本公司的股權比例分別自42%和18%下降至40.25%和17.25%。自2013年8月22日起，本公司所有企業法人股即獲得上海證券交易所上市流通權。同時根據約定的限售條件，於2016年8月22日，由原非流通股東中信股份所持有的1,035,000,000股企業法人股上市流通。經本公司股東大會批准，本公司以H股記錄日期（2013年11月13日）的H股總股本和A股股權登記日（2013年11月20日）的A股總股本為基準，以資本公積金每10股轉增5股，新增H股股份計700,000,000股和A股股份計1,300,000,000股，該項交易已於2013年11月22日完成。

根據國務院國有資產監督管理委員會國資產權[2014]1015號文《關於中國石化儀徵化纖股份有限公司資產重組及配套融資有關問題的批覆》和中國證券監督管理委員會證監許可[2014]1370號文《關於核准中國石化儀徵化纖股份有限公司重大資產重組及向中國石化集團發行股份購買資產並募集配套資金的批覆》，本公司於2014年進行重大資產重組，以現有全部資產和負債（以下簡稱置出資產）為對價回購中國石化持有的本公司股權並注銷，同時本公司向石化集團定向增發股份收購石化集團持有的中石化石油工程技術服務有限公司100%股權（以下簡稱置入資產或石油工程有限，合稱重大資產重組）。於2014年12月22日，本公司與中國石化簽署《置出資產交割確認函》，與石化集團簽署《置入資產交割確認函》，本公司將置出資產交割至中國石化，石化集團將置入資產交割至本公司。本公司於2014年12月30日向中國石化購回A股股份2,415,000,000股並予以注銷，向石化集團發行代價股份9,224,327,662股A股股份。2015年2月13日，本公司向迪瑞資產管理（杭州）有限公司等七名特定投資者發行A股股份1,333,333,333股。

## 一、公司基本情況（續）

### 1、公司概況（續）

本集團原經營範圍包括化纖、化工產品及原輔材料、紡織機械的生產，紡織技術開發與技術服務，各類設備、設施安裝檢修，電力生產，計算機和軟件服務；住宿、餐飲、文化娛樂服務（限分公司經營）等業務。

現變更為：為陸上和海洋石油和天然氣的勘探開採提供地球物理勘探、鑽井、測錄井、井下特種作業等石油工程技術服務，以及承包境內外石油工程、天然氣工程、化工工程、橋樑工程、公路工程、房屋建築工程、水利水電工程、市政公用工程、工業裝置工程等工程。

本財務報表及財務報表附註業經本公司第九屆董事會第二次會議於2018年3月27日批准。

### 2、合併財務報表範圍

本集團合併財務報表範圍包括本公司所有子公司，與上年相比無重大變化，詳見本附註六、合併範圍的變動及本附註七、在其他主體中的權益。

## 二、財務報表的編製基礎

本財務報表按照財政部頒佈的企業會計準則及其應用指南、解釋及其他有關規定（統稱「企業會計準則」）編製。此外，本集團還按照中國證監會《公開發行證券的公司信息披露編報規則第15號－財務報告的一般規定》（2014年修訂）披露有關財務信息。

本財務報表以持續經營為基礎列報。截至2017年12月31日，本集團的累計虧損人民幣25,556,017千元，流動負債超過流動資產約人民幣31,540,724千元（2016年：流動負債已超過流動資產24,971,862千元），已承諾的資本性支出約為1.3億元，歸屬於母公司股東權益合計－2,102,628千元（2016年：歸屬於母公司股東權益合計8,442,868千元）。本集團治理層已作出評估，預計將於未來十二個月能夠產生充足的經營活動現金流；且本集團主要借款均來自於中石化集團及其子公司，本集團一直與其保持著長期良好的關係，從而使得本集團能從該等機構獲得充足的財務支持，於2017年11月和2018年3月，本集團從中石化集團及其所屬子公司獲得的借款授信額度為人民幣123億元及等值14.5億美元，承兌票據開立授信額度為人民幣40億元，管理層及治理層相信，這些授信額度足以確保本集團持續經營。本公司於2018年1月分別增發A股股份1,526,717,556股、H股股份3,314,961,482股，募集資金折合人民幣7,637,715千元，全部用於補充流動資金，具體內容參見附註十三，2018年1月，本集團未經審計的資產負債率已降至90.9%（2017年12月31日：103.4%）。本集團將拓寬融資渠道，發展與各上市及國有金融機構的良好關係，以獲得更為充足的授信額度。2018年度，本集團將抓住油田服務行業恢復性增長的有利時機，發揮綜合油氣服務能力和特色技術優勢，全力開拓市場，實現增收增效；持續深化改革，推進瘦身健體，提高競爭能力；狠抓成本管控，大力挖潛增效；持續加強科技攻關，提高創新創效能力，努力實現經營業績扭虧為盈。本集團治理層認為上述措施足以滿足本集團償還債務、日常經營及資本性承諾的資金需要，確保本集團持續經營。因此，本集團以持續經營為基礎編製本報告期的財務報表。

本集團會計核算以權責發生制為基礎。除某些金融工具外，本財務報表均以歷史成本為計量基礎。資產如果發生減值，則按照相關規定計提相應的減值準備。



### 三、重要會計政策及會計估計

本集團根據自身生產經營特點，確定固定資產折舊、無形資產攤銷、長期待攤費用攤銷以及收入確認政策，具體會計政策參見附註三、16、附註三、19、附註三、22和附註三、26。

#### 1、遵循企業會計準則的聲明

本財務報表符合企業會計準則的要求，真實、完整地反映了本公司2017年12月31日的合併及公司財務狀況以及2017年度的合併及公司經營成果和合併及公司現金流量等有關信息。

#### 2、會計期間

本集團會計期間採用公曆年度，即每年自1月1日起至12月31日止。

#### 3、營業週期

本集團的營業週期為12個月。

#### 4、記帳本位幣

本公司及境內子公司以人民幣為記帳本位幣。本集團編製本財務報表時所採用的貨幣為人民幣。

本公司下屬子公司、合營企業及聯營企業，根據其經營所處的主要經濟環境自行決定其記帳本位幣，編製財務報表時折算為人民幣。

#### 5、同一控制下和非同一控制下企業合併的會計處理方法

##### (1) 同一控制下的企業合併

對於同一控制下的企業合併，合併方在合併中取得的被合併方的資產、負債，除因會計政策不同而進行的調整以外，按合併日被合併方在最終控制方合併財務報表中的賬面價值計量。合併對價的賬面價值與合併中取得的淨資產賬面價值的差額調整資本公積，資本公積不足沖減的，調整留存收益。

通過多次交易分步實現同一控制下的企業合併

在個別財務報表中，以合併日持股比例計算的合併日應享有被合併方淨資產在最終控制方合併財務報表中的賬面價值的份額作為該項投資的初始投資成本；初始投資成本與原持有投資的賬面價值加上合併日新增投資成本之和的差額，調整資本公積，資本公積不足沖減的，調整留存收益。

在合併財務報表中，合併方在合併中取得的被合併方的資產、負債，除因會計政策不同而進行的調整以外，按合併日在最終控制方合併財務報表中的賬面價值計量；原持有投資的賬面價值加上合併日新增投資成本之和，與合併中取得的淨資產賬面價值的差額，調整資本公積，資本公積不足沖減的，調整留存收益。合併方在達到合併之前持有的長期股權投資，在取得日與合併方與被合併方同處於同一方最終控制之日孰晚日與合併日之間已確認有關損益、其他綜合收益和其他所有者權益變動，應分別沖減比較報表期間的期初留存收益或當期損益。

### 三、重要會計政策及會計估計（續）

#### 5、同一控制下和非同一控制下企業合併的會計處理方法（續）

##### (2) 非同一控制下的企業合併

對於非同一控制下的企業合併，合併成本為購買日為取得對被購買方的控制權而付出的資產、發生或承擔的負債以及發行的權益性證券的公允價值。在購買日，取得的被購買方的資產、負債及或有負債按公允價值確認。

對合併成本大於合併中取得的被購買方可辨認淨資產公允價值份額的差額，確認為商譽，按成本扣除累計減值準備進行後續計量；對合併成本小於合併中取得的被購買方可辨認淨資產公允價值份額的差額，經覆核後計入當期損益。

通過多次交易分步實現非同一控制下的企業合併

在個別財務報表中，以購買日之前所持被購買方的股權投資的賬面價值與購買日新增投資成本之和，作為該項投資的初始投資成本。購買日之前持有的股權投資因採用權益法核算而確認的其他綜合收益，應當在處置該項投資時採用與被投資單位直接處置相關資產或負債相同的基礎進行會計處理；因被投資方除淨損益、其他綜合收益和利潤分配以外的其他所有者權益變動而確認的所有者權益，應當在處置該項投資時轉入處置期間的當期損益。購買日之前持有的股權投資按照《企業會計準則第22號——金融工具確認和計量》的有關規定進行會計處理的，原計入其他綜合收益的累計公允價值變動應當在改按成本法核算時轉入當期損益。

在合併財務報表中，合併成本為購買日支付的對價與購買日之前已經持有的被購買方的股權在購買日的公允價值之和；對於購買日之前已經持有的被購買方的股權，按照購買日的公允價值進行重新計量，公允價值與其賬面價值之間的差額計入當期收益；購買日之前已經持有的被購買方的股權涉及其他綜合收益、其他所有者權益變動應當轉為購買日當期收益，由於被投資方重新計量設定收益計劃淨負債或淨資產變動而產生的其他綜合收益除外。

##### (3) 企業合併中有關交易費用的處理

為進行企業合併發生的審計、法律服務、評估諮詢等中介費用以及其他相關管理費用，於發生時計入當期損益。作為合併對價發行的權益性證券或債務性證券的交易費用，計入權益性證券或債務性證券的初始確認金額。

#### 6、合併財務報表編製方法

##### (1) 合併範圍

合併財務報表的合併範圍以控制為基礎予以確定。控制是指本集團擁有對被投資單位的權力，通過參與被投資單位的相關活動而享有可變回報，並且有能力運用對被投資單位的權力影響其回報金額。子公司，是指被本公司控制的主體（含企業、被投資單位中可分割的部分，以及企業所控制的結構化主體等）。

##### (2) 合併財務報表的編製方法

合併財務報表以本公司和子公司的財務報表為基礎，根據其他有關資料，由本公司編製。在編製合併財務報表時，本公司和子公司的會計政策和會計期間要求保持一致，公司間的重大交易和往來餘額予以抵銷。

在報告期內因同一控制下企業合併增加的子公司以及業務，視同該子公司以及業務自同受最終控制方控制之日起納入本集團的合併範圍，將其自同受最終控制方控制之日起的經營成果和現金流量納入合併利潤表和合併現金流量表中。

因非同一控制下企業合併增加的子公司以及業務，將該子公司以及業務自購買日至報告期末的收入、費用、利潤納入合併利潤表，將其現金流量納入合併現金流量表。

子公司的股東權益中不屬於本公司所擁有的部分作為少數股東權益在合併資產負債表中股東權益項下單獨列示。子公司當期淨損益中屬於少數股東權益的份額，在合併利潤表中淨利潤項目下以「少數股東損益」項目列示。少數股東分擔的子公司的虧損超過了少數股東在該子公司期初所有者權益中所享有的份額，其餘額仍沖減少數股東權益。

### 三、重要會計政策及會計估計（續）

#### 6、合併財務報表編製方法（續）

##### (3) 購買子公司少數股東股權

對於購買子公司少數股權或因處置部分股權投資但沒有喪失對該子公司控制權的交易，作為權益性交易核算，調整歸屬於母公司所有者權益和少數股東權益的賬面價值以反映其在子公司中相關權益的變化。少數股東權益的調整額與支付／收到對價的公允價值之間的差額調整資本公積，資本公積不足沖減的，調整留存收益。

##### (4) 喪失子公司控制權的處理

因處置部分股權投資或其他原因喪失了對原有子公司控制權的，剩餘股權按照其在喪失控制權日的公允價值進行重新計量；處置股權取得的對價與剩餘股權公允價值之和，減去按原持股比例計算應享有原子公司自購買日開始持續計算的淨資產的份額之間的差額，計入喪失控制權當期的投資收益，同時沖減商譽。

與原有子公司的股權投資相關的其他綜合收益、其他所有者權益變動，應當在喪失控制權時轉入當期損益，由於被投資方重新計量設定收益計劃淨負債或淨資產變動而產生的其他綜合收益除外。

##### (5) 分步處置股權至喪失控制權的特殊處理

分步處置股權至喪失控制權的各項交易的條款、條件以及經濟影響符合以下一種或多種情況，本集團將多次交易事項作為一攬子交易進行會計處理：

- ① 這些交易是同時或者在考慮了彼此影響的情況下訂立的；
- ② 這些交易整體才能達成一項完整的商業結果；
- ③ 一項交易的發生取決於其他至少一項交易的發生；
- ④ 一項交易單獨看是不經濟的，但是和其他交易一併考慮時是經濟的。

分步處置股權至喪失控制權的各項交易，在個別財務報表中，相應結轉每一次處置股權相對應的長期股權投資的賬面價值，所得價款與處置長期股權投資賬面價值之間的差額計入當期投資收益。

在合併財務報表中，分步處置股權至喪失控制權時，剩餘股權的計量以及有關處置股權損益的核算比照上述「喪失子公司控制權的處理」。在喪失控制權之前每一次處置價款與處置投資對應的享有該子公司淨資產份額的差額：

- ① 屬於「一攬子交易」的，確認為其他綜合收益。在喪失控制權時一併轉入喪失控制權當期的損益。
- ② 不屬於「一攬子交易」的，作為權益性交易計入資本公積。在喪失控制權時不得轉入喪失控制權當期的損益。

### 三、重要會計政策及會計估計（續）

#### 7、合營安排的分類及共同經營的會計處理方法

合營安排，是指一項由兩個或兩個以上的參與方共同控制的安排。本集團合營安排分為共同經營和合營企業。

##### (1) 共同經營

共同經營是指本集團享有該安排相關資產且承擔該安排相關負債的合營安排。

本集團確認與共同經營中利益份額相關的下列項目，並按照相關企業會計準則的規定進行會計處理：

- A、 確認單獨所持有的資產，以及按其份額確認共同持有的資產；
- B、 確認單獨所承擔的負債，以及按其份額確認共同承擔的負債；
- C、 確認出售其享有的共同經營產出份額所產生的收入；
- D、 按其份額確認共同經營因出售產出所產生的收入；
- E、 確認單獨所發生的費用，以及按其份額確認共同經營發生的費用。

##### (2) 合營企業

合營企業是指本集團僅對該安排的淨資產享有權利的合營安排。

本集團按照長期股權投資有關權益法核算的規定對合營企業的投資進行會計處理。

#### 8、現金及現金等價物的確定標準

現金是指庫存現金以及可以隨時用於支付的存款。現金等價物，是指本集團持有的期限短、流動性強、易於轉換為已知金額現金、價值變動風險很小的投資。

#### 9、外幣業務和外幣報表折算

##### (1) 外幣業務

本集團發生外幣業務，採用按照系統合理的方法確定的、與交易發生日期即期匯率近似的匯率折算為記帳本位幣金額。

資產負債表日，對外幣貨幣性項目，採用資產負債表日即期匯率折算。因資產負債表日即期匯率與初始確認時或者前一資產負債表日即期匯率不同而產生的匯兌差額，計入當期損益；對以歷史成本計量的外幣非貨幣性項目，仍採用交易發生日的即期匯率折算；對以公允價值計量的外幣非貨幣性項目，採用公允價值確定日的即期匯率折算，折算後的記帳本位幣金額與原記帳本位幣金額的差額，計入當期損益。

##### (2) 外幣財務報表的折算

資產負債表日，對境外子公司外幣財務報表進行折算時，資產負債表中的資產和負債項目，採用資產負債表日的即期匯率折算，股東權益項目除「未分配利潤」外，其他項目採用發生日的即期匯率折算。

利潤表中的收入和費用項目，採用按照系統合理的方法確定的、與交易發生日期即期匯率近似的匯率折算。

現金流量表所有項目均按照系統合理的方法確定的、與現金流量發生日期即期匯率近似的匯率折算。匯率變動對現金的影響額作為調節項目，在現金流量表中單獨列示「匯率變動對現金及現金等價物的影響」項目反映。

由於財務報表折算而產生的差額，在資產負債表股東權益項目下的「其他綜合收益」項目反映。

處置境外經營並喪失控制權時，將資產負債表中股東權益項目下列示的、與該境外經營相關的外幣報表折算差額，全部或按處置該境外經營的比例轉入處置當期損益。

## 三、重要會計政策及會計估計（續）

### 10、金融工具

金融工具是指形成一個企業的金融資產，並形成其他單位的金融負債或權益工具的合同。

#### (1) 金融工具的確認和終止確認

本集團於成為金融工具合同的一方時確認一項金融資產或金融負債。

金融資產滿足下列條件之一的，終止確認：

- ① 收取該金融資產現金流量的合同權利終止；
- ② 該金融資產已轉移，且符合下述金融資產轉移的終止確認條件。

金融負債的現時義務全部或部分已經解除的，終止確認該金融負債或其一部分。本集團（債務人）與債權人之間簽訂協議，以承擔新金融負債方式替換現存金融負債，且新金融負債與現存金融負債的合同條款實質上不同的，終止確認現存金融負債，並同時確認新金融負債。

以常規方式買賣金融資產，按交易日進行會計確認和終止確認。

#### (2) 金融資產分類和計量

本集團的金融資產於初始確認時分為以下四類：以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產、持有至到期投資、貸款和應收款項、可供出售金融資產。金融資產在初始確認時以公允價值計量。對於以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產，相關交易費用直接計入當期損益，其他類別的金融資產相關交易費用計入其初始確認金額。

以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產

以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產，包括交易性金融資產和初始確認時指定為以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產。對於此類金融資產，採用公允價值進行後續計量，公允價值變動形成的利得或損失以及與該等金融資產相關的股利和利息收入計入當期損益。

持有至到期投資

持有至到期投資，是指到期日固定、回收金額固定或可確定，且本集團有明確意圖和能力持有至到期的非衍生金融資產。持有至到期投資採用實際利率法，按照攤余成本進行後續計量，其終止確認、發生減值或攤銷產生的利得或損失，均計入當期損益。

應收款項

應收款項，是指在活躍市場中沒有報價、回收金額固定或可確定的非衍生金融資產，包括應收賬款和其他應收款等（附註三、12）。應收款項採用實際利率法，按攤余成本進行後續計量，在終止確認、發生減值或攤銷時產生的利得或損失，計入當期損益。

可供出售金融資產

可供出售金融資產，是指初始確認時即指定為可供出售的非衍生金融資產，以及除上述金融資產類別以外的金融資產。可供出售金融資產採用公允價值進行後續計量，其折溢價採用實際利率法攤銷並確認為利息收入。除減值損失及外幣貨幣性金融資產的匯兌差額確認為當期損益外，可供出售金融資產的公允價值變動確認為其他綜合收益，在該金融資產終止確認時轉出，計入當期損益。與可供出售金融資產相關的股利或利息收入，計入當期損益。

對於在活躍市場中沒有報價且其公允價值不能可靠計量的權益工具投資，以及與該權益工具掛鉤並須通過交付該權益工具結算的衍生金融資產，按成本計量。

## 三、重要會計政策及會計估計（續）

### 10、金融工具（續）

#### (3) 金融負債分類和計量

本集團的金融負債於初始確認時分類為：以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融負債、其他金融負債。對於未劃分為以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融負債的，相關交易費用計入其初始確認金額。

以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融負債

以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融負債，包括交易性金融負債和初始確認時指定為以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融負債。對於此類金融負債，按照公允價值進行後續計量，公允價值變動形成的利得或損失以及與該等金融負債相關的股利和利息支出計入當期損益。

其他金融負債

與在活躍市場中沒有報價、公允價值不能可靠計量的權益工具掛鉤並須通過交付該權益工具結算的衍生金融負債，按照成本進行後續計量。其他金融負債採用實際利率法，按攤余成本進行後續計量，終止確認或攤銷產生的利得或損失計入當期損益。

金融負債與權益工具的區分

金融負債，是指符合下列條件之一的負債：

- ① 向其他方交付現金或其他金融資產的合同義務。
- ② 在潛在不利條件下，與其他方交換金融資產或金融負債的合同義務。
- ③ 將來須用或可用企業自身權益工具進行結算的非衍生工具合同，且企業根據該合同將交付可變數量的自身權益工具。
- ④ 將來須用或可用企業自身權益工具進行結算的衍生工具合同，但以固定數量的自身權益工具交換固定金額的現金或其他金融資產的衍生工具合同除外。

權益工具，是指能證明擁有某個企業在扣除所有負債後的資產中剩餘權益的合同。

如果本集團不能無條件地避免以交付現金或其他金融資產來履行一項合同義務，則該合同義務符合金融負債的定義。

如果一項金融工具須用或可用本集團自身權益工具進行結算，需要考慮用於結算該工具的本集團自身權益工具，是作為現金或其他金融資產的替代品，還是為了使該工具持有方享有在發行方扣除所有負債後的資產中的剩餘權益。如果是前者，該工具是本集團的金融負債；如果是後者，該工具是本集團的權益工具。

#### (4) 衍生金融工具及嵌入衍生工具

本集團衍生金融工具初始以衍生交易合同簽訂當日的公允價值進行計量，並以其公允價值進行後續計量。公允價值為正數的衍生金融工具確認為一項資產，公允價值為負數的確認為一項負債。因公允價值變動而產生的任何不符合套期會計規定的利得或損失，直接計入當期損益。

對包含嵌入衍生工具的混合工具，如未指定為以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產或金融負債，嵌入衍生工具與該主合同在經濟特徵及風險方面不存在緊密關係，且與嵌入衍生工具條件相同，單獨存在的工具符合衍生工具定義的，嵌入衍生工具從混合工具中分拆，作為單獨的衍生金融工具處理。如果無法在取得時或後續的資產負債表日對嵌入衍生工具進行單獨計量，則將混合工具整體指定為以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產或金融負債。

### 三、重要會計政策及會計估計（續）

#### 10、金融工具（續）

##### (5) 金融工具的公允價值

金融資產和金融負債的公允價值確定方法見附註三、11。

##### (6) 金融資產減值

除了以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產外，本集團於資產負債表日對其他金融資產的賬面價值進行檢查，有客觀證據表明該金融資產發生減值的，計提減值準備。表明金融資產發生減值的客觀證據，是指金融資產初始確認後實際發生的、對該金融資產的預計未來現金流量有影響，且企業能夠對該影響進行可靠計量的事項。

金融資產發生減值的客觀證據，包括下列可觀察到的情形：

- ① 發行方或債務人發生嚴重財務困難；
- ② 債務人違反了合同條款，如償付利息或本金發生違約或逾期等；
- ③ 本集團出於經濟或法律等方面因素的考慮，對發生財務困難的債務人作出讓步；
- ④ 債務人很可能倒閉或者進行其他財務重組；
- ⑤ 因發行方發生重大財務困難，導致金融資產無法在活躍市場繼續交易；
- ⑥ 無法辨認一組金融資產中的某項資產的現金流量是否已經減少，但根據公開的數據對其進行總體評價後發現，該組金融資產自初始確認以來的預計未來現金流量確已減少且可計量，包括：
  - 該組金融資產的債務人支付能力逐步惡化；
  - 債務人所在國家或地區經濟出現了可能導致該組金融資產無法支付的狀況；
- ⑦ 債務人經營所處的技術、市場、經濟或法律環境等發生重大不利變化，使權益工具投資人可能無法收回投資成本；
- ⑧ 權益工具投資的公允價值發生嚴重或非暫時性下跌，如權益工具投資於資產負債表日的公允價值低於其初始投資成本超過50%（含50%）或低於其初始投資成本持續時間超過12個月（含12個月）。

低於其初始投資成本持續時間超過12個月（含12個月）是指，權益工具投資公允價值月度均值連續12個月均低於其初始投資成本。

- ⑨ 其他表明金融資產發生減值的客觀證據。

以攤余成本計量的金融資產

如果有客觀證據表明該金融資產發生減值，則將該金融資產的賬面價值減記至預計未來現金流量（不包括尚未發生的未來信用損失）現值，減記金額計入當期損益。預計未來現金流量現值，按照該金融資產原實際利率折現確定，並考慮相關擔保物的價值。

對單項金額重大的金融資產單獨進行減值測試，如有客觀證據表明其已發生減值，確認減值損失，計入當期損益。對單項金額不重大的金融資產，包括在具有類似信用風險特徵的金融資產組合中進行減值測試。單獨測試未發生減值的金融資產（包括單項金額重大和不重大的金融資產），包括在具有類似信用風險特徵的金融資產組合中再進行減值測試。已單項確認減值損失的金融資產，不包括在具有類似信用風險特徵的金融資產組合中進行減值測試。

本集團對以攤余成本計量的金融資產確認減值損失後，如有客觀證據表明該金融資產價值已恢復，且客觀上與確認該損失後發生的事項有關，原確認的減值損失予以轉回，計入當期損益。但是，該轉回後的賬面價值不超過假定不計提減值準備情況下該金融資產在轉回日的攤余成本。

### 三、重要會計政策及會計估計（續）

#### 10、金融工具（續）

##### (6) 金融資產減值（續）

可供出售金融資產

如果有客觀證據表明該金融資產發生減值，原直接計入其他綜合收益的因公允價值下降形成的累計損失，予以轉出，計入當期損益。該轉出的累計損失，為可供出售金融資產的初始取得成本扣除已收回本金和已攤銷金額、當前公允價值和原已計入損益的減值損失後的餘額。

對於已確認減值損失的可供出售債務工具，在隨後的會計期間公允價值已上升且客觀上與確認原減值損失確認後發生的事項有關的，原確認的減值損失予以轉回，計入當期損益。可供出售權益工具投資發生的減值損失，不通過損益轉回。

以成本計量的金融資產

在活躍市場中沒有報價且其公允價值不能可靠計量的權益工具投資，或與該權益工具掛鉤並須通過交付該權益工具結算的衍生金融資產發生減值時，將該金融資產的賬面價值，與按照類似金融資產當時市場收益率對未來現金流量折現確定的現值之間的差額，確認為減值損失，計入當期損益。發生的減值損失一經確認，不得轉回。

##### (7) 金融資產轉移

金融資產轉移，是指將金融資產讓與或交付給該金融資產發行方以外的另一方（轉入方）。

本集團已將金融資產所有權上幾乎所有的風險和報酬轉移給轉入方的，終止確認該金融資產；保留了金融資產所有權上幾乎所有的風險和報酬的，不終止確認該金融資產。

本集團既沒有轉移也沒有保留金融資產所有權上幾乎所有的風險和報酬的，分別下列情況處理：放棄了對該金融資產控制的，終止確認該金融資產並確認產生的資產和負債；未放棄對該金融資產控制的，按照其繼續涉入所轉移金融資產的程度確認有關金融資產，並相應確認有關負債。

##### (8) 金融資產和金融負債的抵銷

當本集團具有抵銷已確認金融資產和金融負債的法定權利，且目前可執行該種法定權利，同時本集團計劃以淨額結算或同時變現該金融資產和清償該金融負債時，金融資產和金融負債以相互抵銷後的金額在資產負債表內列示。除此以外，金融資產和金融負債在資產負債表內分別列示，不予相互抵銷。

#### 11、公允價值計量

公允價值是指市場參與者在計量日發生的有序交易中，出售一項資產所能收到或者轉移一項負債所需支付的價格。

本集團以公允價值計量相關資產或負債，假定出售資產或者轉移負債的有序交易在相關資產或負債的主要市場進行；不存在主要市場的，本集團假定該交易在相關資產或負債的最有利市場進行。主要市場（或最有利市場）是本集團在計量日能夠進入的交易市場。本集團採用市場參與者在對該資產或負債定價時為實現其經濟利益最大化所使用的假設。

存在活躍市場的金融資產或金融負債，本集團採用活躍市場中的報價確定其公允價值。金融工具不存在活躍市場的，本集團採用估值技術確定其公允價值。

以公允價值計量非金融資產的，考慮市場參與者將該資產用於最佳用途產生經濟利益的能力，或者將該資產出售給能夠用於最佳用途的其他市場參與者產生經濟利益的能力。

本集團採用在當前情況下適用並且有足夠可利用數據和其他信息支持的估值技術，優先使用相關可觀察輸入值，只有在可觀察輸入值無法取得或取得不切實可行的情況下，才使用不可觀察輸入值。

在財務報表中以公允價值計量或披露的資產和負債，根據對公允價值計量整體而言具有重要意義的最低層次輸入值，確定所屬的公允價值層次：第一層次輸入值，是在計量日能夠取得的相同資產或負債在活躍市場上未經調整的報價；第二層次輸入值，是除第一層次輸入值外相關資產或負債直接或間接可觀察的輸入值；第三層次輸入值，是相關資產或負債的不可觀察輸入值。

每個資產負債表日，本集團對在財務報表中確認的持續以公允價值計量的資產和負債進行重新評估，以確定是否在公允價值計量層次之間發生轉換。



### 三、重要會計政策及會計估計（續）

#### 12、應收款項

應收款項包括應收賬款、其他應收款。

##### (1) 單項金額重大並單項計提壞賬準備的應收款項

對於單項金額重大的應收款項，單獨進行減值測試。當存在客觀證據表明本公司將無法按應收款項的原有條款收回款項時，計提壞賬準備。

單項金額重大的判斷依據或金額標準：單項金額超過應收款項餘額的5%。

單項金額重大並單項計提壞賬準備的計提方法：根據其未來現金流量現值低於其賬面價值的差額計提壞賬準備。

##### (2) 單項金額雖不重大但單項計提壞賬準備的應收款項：

單項計提壞賬準備的理由為：存在客觀證據（如賬齡超過1年且催收不還、性質獨特等）表明本公司將無法按應收款項的原有條款收回款項。

壞賬準備的計提方法為：根據應收款項的預計未來現金流量現值低於其賬面價值的差額進行計提。

##### (3) 按組合計提壞賬準備的應收款項

對於單項金額不重大的應收款項，與經單獨測試後未減值的應收款項一起按信用風險特徵劃分為若干組合，根據以前年度與之具有類似信用風險特徵的應收款項組合的實際損失率為基礎，結合現時情況確定應計提的壞賬準備。

信用風險組合劃分如下：

組合類型	確定組合的依據	按組合計提壞賬準備的計提方法
賬齡組合	賬齡狀態	賬齡分析法
關聯方組合及備用金	資產類型	以歷史損失率為基礎 估計未來現金流量

A、對賬齡組合，採用賬齡分析法計提壞賬準備的比例如下：

賬齡	計提比例%
1年以內（含1年）	0
1-2年	30
2-3年	60
3年以上	100

### 三、重要會計政策及會計估計（續）

#### 13、存貨

##### (1) 存貨的分類

本集團存貨分為原材料、在產品、零配件及周轉材料、庫存商品、應收客戶合同工程款等。

##### (2) 發出存貨的計價方法

本集團存貨取得時按實際成本計價。原材料、在產品、庫存商品等發出時採用加權平均法計價。

建造合同按實際成本計量，包括從合同簽訂開始至合同完成止所發生的、與執行合同有關的直接費用和間接費用。在建合同累計已發生的成本和累計已確認的毛利（虧損）與已結算的價款在資產負債表中以抵銷後的淨額列示。在建合同累計已發生的成本和累計已確認的毛利（虧損）之和超過已結算價款的部分在存貨中列示為「應收客戶合同工程款」；在建合同已結算的價款超過累計已發生的成本與累計已確認的毛利（虧損）之和的部分在預收款項中列示為「應付客戶合同工程款」。

為訂立合同而發生的差旅費、投標費等，能夠單獨區分和可靠計量且合同很可能訂立的，在取得合同時計入合同成本；未滿足上述條件的，則計入當期損益。

##### (3) 存貨可變現淨值的確定依據及存貨跌價準備的計提方法

存貨可變現淨值是按存貨的估計售價減去至完工時估計將要發生的成本、估計的銷售費用以及相關稅費後的金額。在確定存貨的可變現淨值時，以取得的確鑿證據為基礎，同時考慮持有存貨的目的以及資產負債表日後事項的影響。

資產負債表日，存貨成本高於其可變現淨值的，計提存貨跌價準備。本集團通常按照單個存貨項目計提存貨跌價準備，資產負債表日，以前減記存貨價值的影響因素已經消失的，存貨跌價準備在原已計提的金額內轉回。

##### (4) 存貨的盤存制度

本集團存貨盤存制度採用永續盤存制。

##### (5) 零配件及周轉材料的攤銷方法

周轉材料包括低值易耗品、包裝物和其他材料等，零配件及周轉材料領用時採用一次轉銷法攤銷。

## 三、重要會計政策及會計估計（續）

### 14、持有待售及終止經營

#### (1) 持有待售的非流動資產或處置組的分類與計量

本集團主要通過出售（包括具有商業實質的非貨幣性資產交換）而非持續使用一項非流動資產或處置組收回其賬面價值時，該非流動資產或處置組被劃分為持有待售類別。

上述非流動資產不包括採用公允價值模式進行後續計量的投資性房地產、採用公允價值減去出售費用後的淨額計量的生物資產、職工薪酬形成的資產、金融資產、遞延所得稅資產及保險合同產生的權利。

處置組，是指在一項交易中作為整體通過出售或其他方式一併處置的一組資產，以及在該交易中轉讓的與這些資產直接相關的負債。在特定情況下，處置組包括企業合併中取得的商譽等。

同時滿足下列條件的非流動資產或處置組被劃分為持有待售類別：根據類似交易中出售此類資產或處置組的慣例，該非流動資產或處置組在當前狀況下即可立即出售；出售極可能發生，即已經就一項出售計劃作出決議且獲得確定的購買承諾，預計出售將在一年內完成。因出售對子公司的投資等原因導致喪失對子公司控制權的，無論出售後本集團是否保留部分權益性投資，在擬出售的對子公司投資滿足持有待售類別劃分條件時，在個別財務報表中將對子公司投資整體劃分為持有待售類別，在合併財務報表中將子公司所有資產和負債劃分為持有待售類別。

初始計量或在資產負債表日重新計量持有待售的非流動資產或處置組時，賬面價值高於公允價值減去出售費用後淨額的差額確認為資產減值損失。對於持有待售的處置組確認的資產減值損失金額，先抵減處置組中商譽的賬面價值，再根據處置組中的各項非流動資產賬面價值所佔比重，按比例抵減其賬面價值。

後續資產負債表日持有待售的非流動資產或處置組公允價值減去出售費用後的淨額增加的，以前減記的金額予以恢復，並在劃分為持有待售類別後確認的資產減值損失金額內轉回，轉回金額計入當期損益。已抵減的商譽賬面價值不得轉回。

持有待售的非流動資產和持有待售的處置組中的資產不計提折舊或進行攤銷；持有待售的處置組中負債的利息和其他費用繼續予以確認。被劃分為持有待售的聯營企業或合營企業的全部或部分投資，對於劃分為持有待售的部分停止權益法核算，保留的部分（未被劃分為持有待售類別）則繼續採用權益法核算；當本集團因出售喪失對聯營企業和合營企業的重大影響時，停止使用權益法。

某項非流動資產或處置組被劃分為持有待售類別，但後來不再滿足持有待售類別劃分條件的，本集團停止將其劃分為持有待售類別，並按照下列兩項金額中較低者計量：

- ① 該資產或處置組被劃分為持有待售類別之前的賬面價值，按照其假定在沒有被劃分為持有待售類別的情況下本應確認的折舊、攤銷或減值進行調整後的金額；
- ② 可收回金額。

#### (2) 終止經營

終止經營，是指滿足下列條件之一的已被本集團處置或被本集團劃分為持有待售類別的、能夠單獨區分的組成部分：

- ① 該組成部分代表一項獨立的主要業務或一個單獨的主要經營地區。
- ② 該組成部分是擬對一項獨立的主要業務或一個單獨的主要經營地區進行處置的一項相關聯計劃的一部分。
- ③ 該組成部分是專為轉售而取得的子公司。

#### (3) 列報

本集團在資產負債表中將持有待售的非流動資產或持有待售的處置組中的資產列報於「持有待售資產」，將持有待售的處置組中的負債列報於「持有待售負債」。

本集團在利潤表中分別列示持續經營損益和終止經營損益。不符合終止經營定義的持有待售的非流動資產或處置組，其減值損失和轉回金額及處置損益作為持續經營損益列報。終止經營的減值損失和轉回金額等經營損益及處置損益作為終止經營損益列報。

擬結束使用而非出售且滿足終止經營定義中有關組成部分的條件的處置組，自其停止使用日起作為終止經營列報。

對於當期列報的終止經營，在當期財務報表中，原來作為持續經營損益列報的信息被重新作為可比會計期間的終止經營損益列報。終止經營不再滿足持有待售類別劃分條件的，在當期財務報表中，原來作為終止經營損益列報的信息被重新作為可比會計期間的持續經營損益列報。

### 三、重要會計政策及會計估計（續）

#### 15、長期股權投資

本集團長期股權投資包括對被投資單位實施控制、重大影響的權益性投資，以及對合營企業的權益性投資。本集團能夠對被投資單位施加重大影響的，為本集團的聯營企業。

##### (1) 投資成本確定

對於企業合併形成的長期股權投資：同一控制下企業合併取得的長期股權投資，在合併日按照取得被合併方所有者權益在最終控制方合併財務報表中的賬面價值份額作為投資成本；非同一控制下企業合併取得的長期股權投資，按照合併成本作為長期股權投資的投資成本。

對於以企業合併以外的其他方式取得的長期股權投資：支付現金取得的長期股權投資，按照實際支付的購買價款作為初始投資成本；發行權益性證券取得的長期股權投資，以發行權益性證券的公允價值作為初始投資成本。

##### (2) 後續計量及損益確認方法

本集團能夠對被投資單位實施控制的長期股權投資採用成本法核算；對聯營企業和合營企業的投資採用權益法核算。

採用成本法核算的長期股權投資，除取得投資時實際支付的價款或對價中包含的已宣告但尚未發放的現金股利或利潤外，被投資單位宣告分派的現金股利或利潤，確認為投資收益計入當期損益。

採用權益法核算的長期股權投資，初始投資成本大於投資時應享有被投資單位可辨認淨資產公允價值份額的，不調整長期股權投資的投資成本；初始投資成本小於投資時應享有被投資單位可辨認淨資產公允價值份額的，對長期股權投資的賬面價值進行調整，差額計入投資當期的損益。

採用權益法核算時，按照應享有或應分擔的被投資單位實現的淨損益和其他綜合收益的份額，分別確認投資收益和其他綜合收益，同時調整長期股權投資的賬面價值；按照被投資單位宣告分派的利潤或現金股利計算應享有的部分，相應減少長期股權投資的賬面價值；被投資單位除淨損益、其他綜合收益和利潤分配以外所有者權益的其他變動，調整長期股權投資的賬面價值並計入所有者權益。在確認應享有被投資單位淨損益的份額時，以取得投資時被投資單位各項可辨認資產等的公允價值為基礎，並按照本集團的會計政策及會計期間，對被投資單位的淨利潤進行調整後確認。

因追加投資等原因能夠對被投資單位施加重大影響或實施共同控制但不構成控制的，按照原持有的股權投資的公允價值加上新增投資成本之和，作為改按權益法核算的初始投資成本。原持有的股權投資分類為可供出售金融資產的，其公允價值與賬面價值之間的差額，以及原計入其他綜合收益的累計公允價值變動應當轉入改按權益法核算的當期損益。

因處置部分股權投資等原因喪失了對被投資單位的共同控制或重大影響的，處置後的剩餘股權應當改按《企業會計準則第22號 – 金融工具確認和計量》進行會計處理，在喪失共同控制或重大影響之日的公允價值與賬面價值之間的差額計入當期損益。原股權投資因採用權益法核算而確認的其他綜合收益，應當在終止採用權益法核算時採用與被投資單位直接處置相關資產或負債相同的基礎進行會計處理；原股權投資相關的其他所有者權益變動轉入當期損益。

因處置部分股權投資等原因喪失了對被投資單位的控制的，處置後的剩餘股權能夠對被投資單位實施共同控制或施加重大影響的，改按權益法核算，並對該剩餘股權視同自取得時即採用權益法核算進行調整；處置後的剩餘股權不能對被投資單位實施共同控制或施加重大影響的，改按《企業會計準則第22號 – 金融工具確認和計量》的有關規定進行會計處理，其在喪失控制之日的公允價值與賬面價值間的差額計入當期損益。

本集團與聯營企業及合營企業之間發生的未實現內部交易損益按照持股比例計算歸屬於本集團的部分，在抵銷基礎上確認投資損益。但本集團與被投資單位發生的未實現內部交易損失，屬於所轉讓資產減值損失的，不予以抵銷。

對於2007年1月1日之前已經持有的對聯營企業及合營企業的長期股權投資，如存在與該投資相關的股權投資借方差額，在扣除按原剩餘期限直線法攤銷的股權投資借方差額後，確認投資損益。

### 三、重要會計政策及會計估計（續）

#### 15、長期股權投資（續）

##### (3) 確定對被投資單位具有共同控制、重大影響的依據

共同控制，是指按照相關約定對某項安排所共有的控制，並且該安排的相關活動必須經過分享控制權的參與方一致同意後才能決策。在判斷是否存在共同控制時，首先判斷所有參與方或參與方組合是否集體控制該安排，如果所有參與方或一組參與方必須一致行動才能決定某項安排的相關活動，則認為所有參與方或一組參與方集體控制該安排。其次再判斷該安排相關活動的決策是否必須經過這些集體控制該安排的參與方一致同意。如果存在兩個或兩個以上的參與方組合能夠集體控制某項安排的，不構成共同控制。判斷是否存在共同控制時，不考慮享有的保護性權利。

重大影響，是指投資方對被投資單位的財務和經營政策有參與決策的權力，但並不能夠控制或者與其他方一起共同控制這些政策的制定。在確定能否對被投資單位施加重大影響時，考慮投資方直接或間接持有被投資單位的表決權股份以及投資方及其他方持有的當期可執行潛在表決權在假定轉換為對被投資方單位的股權後產生的影響，包括被投資單位發行的當期可轉換的認股權證、股份期權及可轉換公司債券等的影響。

當本公司直接或通過子公司間接擁有被投資單位20%（含20%）以上但低於50%的表決權股份時，除非有明確證據表明該種情況下不能參與被投資單位的生產經營決策，不形成重大影響外，均確定對被投資單位具有重大影響；本集團擁有被投資單位20%（不含）以下的表決權股份，一般不認為對被投資單位具有重大影響，除非有明確證據表明該種情況下能夠參與被投資單位的生產經營決策，形成重大影響。

##### (4) 持有待售的權益性投資

對聯營企業或合營企業的權益性投資全部或部分分類為持有待售資產的，相關會計處理見附註三、14。

對於未劃分為持有待售資產的剩餘權益性投資，採用權益法進行會計處理。

已劃分為持有待售的對聯營企業或合營企業的權益性投資，不再符合持有待售資產分類條件的，從被分類為持有待售資產之日起採用權益法進行追溯調整。

##### (5) 減值測試方法及減值準備計提方法

對子公司、聯營企業及合營企業的投資，本集團計提資產減值的方法見附註三、21。

### 三、重要會計政策及會計估計（續）

#### 16、固定資產

##### (1) 固定資產確認及初始計量

固定資產包括房屋及建築物、機器設備及其他設備等。

固定資產在與其有關的經濟利益很可能流入企業，並且該固定資產的成本能夠可靠地計量時予以確認。購置或新建的固定資產按取得時的成本進行初始計量。本公司在進行公司制改建時，國有股股東投入的固定資產，按國有資產管理部門確認的評估值作為入帳價值。

與固定資產有關的後續支出，在與其有關的經濟利益很可能流入本公司且其成本能夠可靠計量時，計入固定資產成本；對於被替換的部分，終止確認其賬面價值；所有其他後續支出於發生時計入當期損益。

##### (2) 固定資產的折舊方法

本集團採用年限平均法計提折舊。固定資產自達到預定可使用狀態時開始計提折舊，終止確認時或劃分為持有待售非流動資產時停止計提折舊。在不考慮減值準備的情況下，按固定資產類別、預計使用壽命和預計殘值，本集團確定各類固定資產的年折舊率如下：

類別	使用年限（年）	殘值率%	年折舊率%
房屋及建築物	12-50	3	2.43-4.9
機器設備及其他	4-30	3	3.2-24.3

對固定資產的預計使用壽命、預計淨殘值和折舊方法於每年年度終了進行覆核並作適當調整。

##### (3) 固定資產的減值測試方法、減值準備計提方法見附註三、21。

##### (4) 融資租入固定資產的認定依據、計價方法

當本集團租入的固定資產符合下列一項或數項標準時，確認為融資租入固定資產：

- ① 在租賃期屆滿時，租賃資產的所有權轉移給本集團。
- ② 本集團有購買租賃資產的選擇權，所訂立的購買價款預計將遠低於行使選擇權時租賃資產的公允價值，因而在租賃開始日就可以合理確定本集團將會行使這種選擇權。
- ③ 即使資產的所有權不轉移，但租賃期佔租賃資產使用壽命的大部分。
- ④ 本集團在租賃開始日的最低租賃付款額現值，幾乎相當於租賃開始日租賃資產公允價值。
- ⑤ 租賃資產性質特殊，如果不作較大改造，只有本集團才能使用。

融資租賃租入的固定資產，按租賃開始日租賃資產公允價值與最低租賃付款額的現值兩者中較低者，作為入帳價值。最低租賃付款額作為長期應付款的入帳價值，其差額作為未確認融資費用。在租賃談判和簽訂租賃合同過程中發生的，可歸屬於租賃項目的手續費、律師費、差旅費、印花稅等初始直接費用，計入租入資產價值。未確認融資費用在租賃期內各個期間採用實際利率法進行分攤。

融資租入的固定資產採用與自有固定資產一致的政策計提租賃資產折舊。能夠合理確定租賃期屆滿時將會取得租賃資產所有權的，在租賃資產尚可使用年限內計提折舊；無法合理確定租賃期屆滿時能夠取得租賃資產所有權的，在租賃期與租賃資產尚可使用年限兩者中較短的期間內計提折舊。

##### (5) 每年年度終了，本集團對固定資產的使用壽命、預計淨殘值和折舊方法進行覆核。

使用壽命預計數與原先估計數有差異的，調整固定資產使用壽命；預計淨殘值預計數與原先估計數有差異的，調整預計淨殘值。

##### (6) 大修理費用

本集團對固定資產進行定期檢查發生的大修理費用，有確鑿證據表明符合固定資產確認條件的部分，計入固定資產成本，不符合固定資產確認條件的計入當期損益。固定資產在定期大修理間隔期間，照提折舊。

## 三、重要會計政策及會計估計（續）

### 17、在建工程

在建工程按實際發生的成本計量。實際成本包括建築成本、安裝成本、符合資本化條件的借款費用以及其他為使在建工程達到預定可使用狀態所發生的必要支出。在建工程在達到預定可使用狀態時，轉入固定資產並自次月起開始計提折舊。

在建工程計提資產減值方法見附註三、21。

### 18、借款費用

#### (1) 借款費用資本化的確認原則

本集團發生的借款費用，可直接歸屬於符合資本化條件的資產的購建或者生產的，予以資本化，計入相關資產成本；其他借款費用，在發生時根據其發生額確認為費用，計入當期損益。借款費用同時滿足下列條件的，開始資本化：

- ① 資產支出已經發生，資產支出包括為購建或者生產符合資本化條件的資產而以支付現金、轉移非現金資產或者承擔帶息債務形式發生的支出；
- ② 借款費用已經發生；
- ③ 為使資產達到預定可使用或者可銷售狀態所必要的購建或者生產活動已經開始。

#### (2) 借款費用資本化期間

本集團購建或者生產符合資本化條件的資產達到預定可使用或者可銷售狀態時，借款費用停止資本化。在符合資本化條件的資產達到預定可使用或者可銷售狀態之後所發生的借款費用，在發生時根據其發生額確認為費用，計入當期損益。

符合資本化條件的資產在購建或者生產過程中發生非正常中斷、且中斷時間連續超過3個月的，暫停借款費用的資本化；正常中斷期間的借款費用繼續資本化。

#### (3) 借款費用資本化率以及資本化金額的計算方法

專門借款當期實際發生的利息費用，減去尚未動用的借款資金存入銀行取得的利息收入或進行暫時性投資取得的投資收益後的金額予以資本化；一般借款根據累計資產支出超過專門借款部分的資產支出加權平均數乘以所佔用一般借款的資本化率，確定資本化金額。資本化率根據一般借款的加權平均利率計算確定。

資本化期間內，外幣專門借款的匯兌差額全部予以資本化；外幣一般借款的匯兌差額計入當期損益。

### 三、重要會計政策及會計估計（續）

#### 19、無形資產

本集團無形資產包括土地使用權、軟件、專利權等，以成本計量。公司制改建時國有股股東投入的無形資產，按國有資產管理部門確認的評估值作為入帳價值。

無形資產於取得時分析判斷其使用壽命。使用壽命為有限的，自無形資產可供使用時起，採用能反映與該資產有關的經濟利益的預期實現方式的攤銷方法，在預計使用年限內攤銷；無法可靠確定預期實現方式的，採用直線法攤銷；使用壽命不確定的無形資產，不作攤銷。

使用壽命有限的無形資產攤銷方法如下：

類別	使用壽命	攤銷方法	備註
土地使用權	50年	直線法	
軟件	5年	直線法	
專利使用權	10年	直線法	
技術使用權	10年	直線法	

本集團於每年年度終了，對使用壽命有限的無形資產的使用壽命及攤銷方法進行覆核，與以前估計不同的，調整原先估計數，並按會計估計變更處理。

資產負債表日預計某項無形資產已經不能給企業帶來未來經濟利益的，將該項無形資產的賬面價值全部轉入當期損益。

無形資產計提資產減值方法見附註三、21。

#### 20、研究開發支出

本集團將內部研究開發項目的支出，區分為研究階段支出和開發階段支出。

本集團研究階段支出包括油氣勘探開發理論研究、油氣勘探開發技術實驗研究、油氣勘探先導試驗、軟件研究等；開發階段支出包括油氣勘探開發技術應用研究、油氣開發先導試驗、技術推廣過程中的適應性開發、成品軟件開發等。

研究階段的支出，於發生時計入當期損益。

開發階段的支出，同時滿足下列條件的，才能予以資本化，即：完成該無形資產以使其能夠使用或出售在技術上具有可行性；具有完成該無形資產並使用或出售的意圖；無形資產產生經濟利益的方式，包括能夠證明運用該無形資產生產的產品存在市場或無形資產自身存在市場，無形資產將在內部使用的，能夠證明其有用性；有足夠的技術、財務資源和其他資源支持，以完成該無形資產的開發，並有能力使用或出售該無形資產；歸屬於該無形資產開發階段的支出能夠可靠地計量。不滿足上述條件的開發支出計入當期損益。

本集團研究開發項目在滿足上述條件，通過技術可行性及經濟可行性研究，形成項目立項後，進入開發階段。

已資本化的開發階段的支出在資產負債表上列示為開發支出，自該項目達到預定可使用狀態之日轉為無形資產。



## 三、重要會計政策及會計估計（續）

### 21、資產減值

對子公司、聯營企業和合營企業的長期股權投資、固定資產、在建工程、無形資產等（存貨、按公允價值模式計量的投資性房地產、遞延所得稅資產、金融資產除外）的資產減值，按以下方法確定：

於資產負債表日判斷資產是否存在可能發生減值的跡象，存在減值跡象的，本集團將估計其可收回金額，進行減值測試。對因企業合併所形成的商譽、使用壽命不確定的無形資產和尚未達到可使用狀態的無形資產無論是否存在減值跡象，每年都進行減值測試。

可收回金額根據資產的公允價值減去處置費用後的淨額與資產預計未來現金流量的現值兩者之間較高者確定。本集團以單項資產為基礎估計其可收回金額；難以對單項資產的可收回金額進行估計的，以該資產所屬的資產組為基礎確定資產組的可收回金額。資產組的認定，以資產組產生的主要現金流入是否獨立於其他資產或者資產組的現金流入為依據。

當資產或資產組的可收回金額低於其賬面價值時，本集團將其賬面價值減記至可收回金額，減記的金額計入當期損益，同時計提相應的資產減值準備。

就商譽的減值測試而言，對於因企業合併形成的商譽的賬面價值，自購買日起按照合理的方法分攤至相關的資產組；難以分攤至相關的資產組的，將其分攤至相關的資產組組合。相關的資產組或資產組組合，是能夠從企業合併的協同效應中受益的資產組或者資產組組合，且不大於本集團確定的報告分部。

減值測試時，如與商譽相關的資產組或者資產組組合存在減值跡象的，首先對不包含商譽的資產組或者資產組組合進行減值測試，計算可收回金額，確認相應的減值損失。然後對包含商譽的資產組或者資產組組合進行減值測試，比較其賬面價值與可收回金額，如可收回金額低於賬面價值的，確認商譽的減值損失。

資產減值損失一經確認，在以後會計期間不再轉回。

### 22、長期待攤費用

本公司長期待攤費用主要包括石油工程專用鑽具、測井工具、電纜、催化劑等，按預計受益期限平均攤銷或按工作量攤銷。對不能使以後會計期間受益的長期待攤費用項目，其攤余價值全部計入當期損益。

### 23、職工薪酬

#### (1) 職工薪酬的範圍

職工薪酬，是指企業為獲得職工提供的服務或解除勞動關係而給予的各種形式的報酬或補償。職工薪酬包括短期薪酬、離職後福利、辭退福利和其他長期職工福利。企業提供給職工配偶、子女、受贍養人、已故員工遺屬及其他受益人等的福利，也屬於職工薪酬。

根據流動性，職工薪酬分別列示於資產負債表的「應付職工薪酬」項目和「長期應付職工薪酬」項目。

#### (2) 短期薪酬

本集團在職工提供服務的會計期間，將實際發生的職工工資、獎金、按規定的基準和比例為職工繳納的醫療保險費、工傷保險費和生育保險費等社會保險費和住房公積金，確認為負債，並計入當期損益或相關資產成本。如果該負債預期在職工提供相關服務的年度報告期結束後十二個月內不能完全支付，且財務影響重大的，則該負債將以折現後的金額計量。

## 三、重要會計政策及會計估計（續）

### 23、職工薪酬（續）

#### (3) 離職後福利

本集團將離職後福利計劃分類為設定提存計劃。設定提存計劃是指向獨立的基金繳存固定費用後，企業不再承擔進一步支付義務的離職後福利計劃。於報告期內，本集團離職後福利主要是為員工繳納的基本養老保險和失業保險、企業年金，均屬於設定提存計劃。

##### 基本養老保險

本集團職工參加了由當地勞動和社會保障部門組織實施的社會基本養老保險。本集團以當地規定的社會基本養老保險繳納基數和比例，按月向當地社會基本養老保險經辦機構繳納養老保險費。職工退休後，當地勞動及社會保障部門有責任向已退休員工支付社會基本養老金。本集團在職工提供服務的會計期間，將根據上述社保規定計算應繳納的金額確認為負債，並計入當期損益或相關資產成本。

##### 企業年金

除了基本養老保險之外，本集團依據國家企業年金制度的相關政策建立企業年金計劃（「年金計劃」），員工可以自願參加該年金計劃。除此之外，本集團並無其他重大職工社會保障承諾。本集團在職工提供服務的會計期間，將根據企業年金計劃計算應繳納的金額確認為負債，並計入當期損益或相關資產成本。

#### (4) 辭退福利

本集團向職工提供辭退福利的，在下列兩者孰早日確認辭退福利產生的職工薪酬負債，並計入當期損益：本集團不能單方面撤回因解除勞動關係計劃或裁減建議所提供的辭退福利時；本集團確認與涉及支付辭退福利的重組相關的成本或費用時。

#### (5) 其他長期福利

本集團向職工提供的其他長期職工福利，符合設定提存計劃條件的，按照上述關於設定提存計劃的有關規定進行處理。

### 24、預計負債

如果與或有事項相關的義務同時符合以下條件，本集團將其確認為預計負債：

- (1) 該義務是本集團承擔的現時義務；
- (2) 該義務的履行很可能導致經濟利益流出本集團；
- (3) 該義務的金額能夠可靠地計量。

預計負債按照履行相關現時義務所需支出的最佳估計數進行初始計量，並綜合考慮與或有事項有關的風險、不確定性和貨幣時間價值等因素。貨幣時間價值影響重大的，通過對相關未來現金流出進行折現後確定最佳估計數。本集團於資產負債表日對預計負債的賬面價值進行覆核，並對賬面價值進行調整以反映當前最佳估計數。

如果清償已確認預計負債所需支出全部或部分預期由第三方或其他方補償，則補償金額只能在基本確定能收到時，作為資產單獨確認。確認的補償金額不超過所確認負債的賬面價值。

### 三、重要會計政策及會計估計（續）

#### 25、股份支付及權益工具

##### (1) 股份支付的種類

股份支付分為以權益結算的股份支付和以現金結算的股份支付。本集團的股票期權計劃是以權益結算的股份支付。

##### (2) 權益工具公允價值的確定方法

本集團對於授予的存在活躍市場的期權等權益工具，按照活躍市場中的報價確定其公允價值。對於授予的不存在活躍市場的期權等權益工具，採用期權定價模型等確定其公允價值。選用的期權定價模型考慮以下因素：A、期權的行權價格；B、期權的有效期；C、標的股份的現行價格；D、股價預計波動率；E、股份的預計股利；F、期權有效期內的無風險利率。

##### (3) 確認可行權權益工具最佳估計的依據

等待期內每個資產負債表日，本集團根據最新取得的可行權職工人數變動等後續信息作出最佳估計，修正預計可行權的權益工具數量。在可行權日，最終預計可行權權益工具的數量應當與實際可行權數量一致。

##### (4) 實施、修改、終止股份支付計劃的相關會計處理

以權益結算的股份支付，按授予職工權益工具的公允價值計量。授予後立即可行權的，在授予日按照權益工具的公允價值計入相關成本或費用，相應增加資本公積。在完成等待期內的服務或達到規定業績條件才可行權的，在等待期內的每個資產負債表日，以對可行權權益工具數量的最佳估計為基礎，按照權益工具授予日的公允價值，將當期取得的服務計入相關成本或費用和資本公積。在可行權日之後不再對已確認的相關成本或費用和所有者權益總額進行調整。

以現金結算的股份支付，按照本集團承擔的以股份或其他權益工具為基礎計算確定的負債的公允價值計量。授予後立即可行權的，在授予日以本集團承擔負債的公允價值計入相關成本或費用，相應增加負債。在完成等待期內的服務或達到規定業績條件以後才可行權的以現金結算的股份支付，在等待期內的每個資產負債表日，以對可行權情況的最佳估計為基礎，按照本集團承擔負債的公允價值金額，將當期取得的服務計入成本或費用和相應的負債。在相關負債結算前的每個資產負債表日以及結算日，對負債的公允價值重新計量，其變動計入當期損益。

本集團對股份支付計劃進行修改時，若修改增加了所授予權益工具的公允價值，按照權益工具公允價值的增加相應地確認取得服務的增加；若修改增加了所授予權益工具的數量，則將增加的權益工具的公允價值相應地確認為取得服務的增加。權益工具公允價值的增加是指修改前後的權益工具在修改日的公允價值之間的差額。若修改減少了股份支付公允價值總額或採用了其他不利於職工的方式修改股份支付計劃的條款和條件，則仍繼續對取得的服務進行會計處理，視同該變更從未發生，除非本集團取消了部分或全部已授予的權益工具。

在等待期內，如果取消了授予的權益工具（因未滿足可行權條件的非市場條件如服務期限條件或非市場的業績條件而被取消的除外），本集團對取消所授予的權益性工具作為加速行權處理，將剩餘等待期內應確認的金額立即計入當期損益，同時確認資本公積。職工或其他方能夠選擇滿足非可行權條件但在等待期內未滿足的，本集團將其作為授予權益工具的取消處理。

### 三、重要會計政策及會計估計（續）

#### 26、收入

收入的金額按照本公司在日常經營活動中銷售商品和提供勞務時，已收或應收合同或協議價款的公允價值確定。商品銷售收入按扣除銷售折讓及銷售退回的淨額列示。

與交易相關的經濟利益能夠流入本公司，相關的收入能夠可靠計量且滿足下列各項經營活動的特定收入確認標準時，確認相關的收入：

##### (1) 銷售商品

在已將商品所有權上的主要風險和報酬轉移給購貨方，並且不再對該產品實施繼續管理和有效控制，與交易相關的經濟利益很可能流入本集團，相關的收入和成本能夠可靠地計量時，確認商品銷售收入的實現。

##### (2) 提供勞務

對在提供勞務交易的結果能夠可靠估計的情況下，本集團於資產負債表日按完工百分比法確認收入。

日費合同相關的收入在勞務提供時確認，其他勞務收入在提供勞務的會計期間和相關應收款項結算時予以確認。

勞務交易的完工進度按已經提供的勞務佔應提供勞務總量的比例或已經發生的勞務成本佔估計總成本的比例確定。

提供勞務交易的結果能夠可靠估計是指同時滿足：A、收入的金額能夠可靠地計量；B、相關的經濟利益很可能流入企業；C、交易的完工程度能夠可靠地確定；D、交易中已發生和將發生的成本能夠可靠地計量。

如果提供勞務交易的結果不能夠可靠估計，則按已經發生並預計能夠得到補償的勞務成本金額確認提供的勞務收入，並將已發生的勞務成本作為當期費用。已經發生的勞務成本如預計不能得到補償的，則不確認收入。

##### (3) 讓渡資產使用權

與資產使用權讓渡相關的經濟利益能夠流入及收入的金額能夠可靠地計量時，本集團確認收入。

##### (4) 建造合同

於資產負債表日，建造合同的結果能夠可靠地估計的，本集團根據完工百分比法確認合同收入和費用。如果建造合同的結果不能可靠地估計，則區別情況處理：如合同成本能夠收回的，則合同收入根據能夠收回的實際合同成本加以確認，合同成本在其發生的當期作為費用；如合同成本不可能收回的，則在發生時作為費用，不確認收入。

合同預計總成本超過合同總收入的，本集團將預計損失確認為當期費用。

本集團工程建設業務以(a)已執行工程佔合同總值的比例或(b)已發生成本佔預計總成本比例確定合同完工進度，鑽井和地球物理勘探業務以實際測定的完工進度確定合同完工進度。

建造合同的結果能夠可靠估計是指同時滿足：A、合同總收入能夠可靠地計量；B、與合同相關的經濟利益很可能流入企業；C、實際發生的合同成本能夠清楚地區分和可靠地計量；D、合同完工進度和為完成合同尚需發生的成本能夠可靠地確定。

### 三、重要會計政策及會計估計（續）

#### 27、政府補助

政府補助在滿足政府補助所附條件並能夠收到時確認。

對於貨幣性資產的政府補助，按照收到或應收的金額計量。其中，對期末有確鑿證據表明能夠符合財政扶持政策規定的相關條件且預計能夠收到財政扶持資金時，按應收金額計量；否則，按照實際收到的金額計量。對於非貨幣性資產的政府補助，按照公允價值計量；公允價值不能夠可靠取得的，按照名義金額1元計量。

與資產相關的政府補助，是指本集團取得的、用於購建或以其他方式形成長期資產的政府補助；除此之外，作為與收益相關的政府補助。

對於政府文件未明確規定補助對象的，能夠形成長期資產的，與資產價值相對應的政府補助部分作為與資產相關的政府補助，其餘部分作為與收益相關的政府補助；難以區分的，將政府補助整體作為與收益相關的政府補助。

與資產相關的政府補助，確認為遞延收益，並在相關資產使用期限內平均分配，計入當期損益。與收益相關的政府補助，如果用於補償已發生的相關費用或損失，則計入當期損益；如果用於補償以後期間的相關費用或損失，則計入遞延收益，於費用確認期間計入當期損益。按照名義金額計量的政府補助，直接計入當期損益。

與日常活動相關的政府補助，按照經濟業務實質，計入其他收益或沖減相關成本費用。與日常活動無關的政府補助，計入營業外收支。

已確認的政府補助需要返還時，存在相關遞延收益餘額的，沖減相關遞延收益賬面餘額，超出部分計入當期損益；不存在相關遞延收益的，直接計入當期損益。

#### 28、遞延所得稅資產及遞延所得稅負債

所得稅包括當期所得稅和遞延所得稅。除由於企業合併產生的調整商譽，或與直接計入所有者權益的交易或者事項相關的遞延所得稅計入所有者權益外，均作為所得稅費用計入當期損益。

本集團根據資產、負債於資產負債表日的賬面價值與計稅基礎之間的暫時性差異，採用資產負債表債務法確認遞延所得稅。

各項應納稅暫時性差異均確認相關的遞延所得稅負債，除非該應納稅暫時性差異是在以下交易中產生的：

- (1) 商譽的初始確認，或者具有以下特徵的交易中產生的資產或負債的初始確認：該交易不是企業合併，並且交易發生時既不影響會計利潤也不影響應納稅所得額；
- (2) 對於與子公司、合營企業及聯營企業投資相關的應納稅暫時性差異，該暫時性差異轉回的時間能夠控制並且該暫時性差異在可預見的未來很可能不會轉回。

對於可抵扣暫時性差異、能夠結轉以後年度的可抵扣虧損和稅款抵減，本集團以很可能取得用來抵扣可抵扣暫時性差異、可抵扣虧損和稅款抵減的未來應納稅所得額為限，確認由此產生的遞延所得稅資產，除非該可抵扣暫時性差異是在以下交易中產生的：

- (1) 該交易不是企業合併，並且交易發生時既不影響會計利潤也不影響應納稅所得額；
- (2) 對於與子公司、合營企業及聯營企業投資相關的可抵扣暫時性差異，同時滿足下列條件的，確認相應的遞延所得稅資產：暫時性差異在可預見的未來很可能轉回，且未來很可能獲得用來抵扣可抵扣暫時性差異的應納稅所得額。

於資產負債表日，本集團對遞延所得稅資產和遞延所得稅負債，按照預期收回該資產或清償該負債期間的適用稅率計量，並反映資產負債表日預期收回資產或清償負債方式的所得稅影響。

於資產負債表日，本集團對遞延所得稅資產的賬面價值進行覆核。如果未來期間很可能無法獲得足夠的應納稅所得額用以抵扣遞延所得稅資產的利益，減記遞延所得稅資產的賬面價值。在很可能獲得足夠的應納稅所得額時，減記的金額予以轉回。

### 三、重要會計政策及會計估計（續）

#### 29、經營租賃與融資租賃

本集團將實質上轉移了與資產所有權有關的全部風險和報酬的租賃確認為融資租賃，除融資租賃之外的其他租賃確認為經營租賃。

##### (1) 本集團作為出租人

融資租賃中，在租賃開始日本集團按最低租賃收款額與初始直接費用之和作為應收融資租賃款的入帳價值，同時記錄未擔保餘值；將最低租賃收款額、初始直接費用及未擔保餘值之和與其現值之和的差額確認為未實現融資收益。未實現融資收益在租賃期內各個期間採用實際利率法計算確認為當期的融資收入。

經營租賃中的租金，本集團在租賃期內各個期間按照直線法確認當期損益。發生的初始直接費用，計入當期損益。

##### (2) 本集團作為承租人

融資租賃中，在租賃開始日本集團將租賃資產公允價值與最低租賃付款額現值兩者中較低者作為租入資產的入帳價值，將最低租賃付款額作為長期應付款的入帳價值，其差額作為未確認融資費用。初始直接費用計入租入資產價值。未確認融資費用在租賃期內各個期間採用實際利率法計算確認為當期的融資費用。本集團採用與自有固定資產相一致的折舊政策計提租賃資產折舊。

經營租賃中的租金，本集團在租賃期內各個期間按照直線法計入相關資產成本或當期損益；發生的初始直接費用，計入當期損益。

#### 30、安全生產費用

本公司按照國家規定提取高危行業安全生產費，計入當期相關產品生產成本，同時計入專項儲備。使用提取的安全生產費時，屬於費用性支出的，直接沖減專項儲備。使用提取的安全生產費形成固定資產的，通過在建工程歸集所發生的支出，待安全項目完工達到預定可使用狀態時確認為固定資產。同時，按照形成固定資產的成本沖減專項儲備，並確認相同金額的累計折舊。該固定資產在以後期間不再計提折舊。

#### 31、回購股份

本公司回購的股份在注銷或者轉讓之前，作為庫存股管理，回購股份的全部支出轉作庫存股成本。股份回購中支付的對價和交易費用減少所有者權益，回購、轉讓或注銷本公司股份時，不確認利得或損失。

轉讓庫存股，按實際收到的金額與庫存股賬面金額的差額，計入資本公積，資本公積不足沖減的，沖減盈餘公積和未分配利潤。注銷庫存股，按股票面值和注銷股數減少股本，按注銷庫存股的賬面餘額與面值的差額，沖減資本公積，資本公積不足沖減的，沖減盈餘公積和未分配利潤。

### 三、重要會計政策及會計估計（續）

#### 32、重大會計判斷和估計

本集團根據歷史經驗和其它因素，包括對未來事項的合理預期，對所採用的重要會計估計和關鍵假設進行持續的評價。

很可能導致下一會計年度資產和負債的賬面價值出現重大調整風險的重要會計估計和關鍵假設列示如下：

##### (1) 應收款項減值

如附註三、12所述，本集團定期審閱按攤余成本計量的應收款項，以評估是否出現減值情況，並在出現減值情況時評估減值損失的具體金額。減值的客觀證據包括顯示個別或組合應收款項預計未來現金流量出現大幅下降的可觀察數據、顯示個別或組合應收款項中債務人的財務狀況出現重大負面變動的可觀察數據等事項。如果有證據表明該應收款項價值已恢復，且客觀上與確認該損失後發生的事項有關，則將原確認的減值損失予以轉回。

##### (2) 存貨跌價準備

如附註三、13所述，本集團定期估計存貨的可變現淨值，並對存貨成本高於可變現淨值的差額確認存貨跌價損失。本集團在估計存貨的可變現淨值時，考慮持有存貨的目的，並以可得到的資料作為估計的基礎，其中包括存貨的市場價格及本集團過往的營運成本。存貨的實際售價、完工成本及銷售費用和稅金可能隨市場銷售狀況、生產技術工藝或存貨的實際用途等的改變而發生變化，因此存貨跌價準備的金額可能會隨上述原因而發生變化。對存貨跌價準備的調整將影響估計變更當期的損益。

##### (3) 長期資產減值

如附註三、21所述，本集團在資產負債表日對長期資產進行減值評估，以確定資產可收回金額是否下跌至低於其賬面價值。如果情況顯示長期資產的賬面價值可能無法全部收回，有關資產便會視為已減值，並相應確認減值損失。

可收回金額是資產（或資產組）的公允價值減去處置費用後的淨額與資產（或資產組）預計未來現金流量的現值兩者之間的較高者。由於本集團不能可靠獲得資產（或資產組）的公開市價，因此不能準確估計資產的公允價值。在預計未來現金流量現值時，需要對該資產（或資產組）的未來現金流量及與之相關的收入增長率、經營成本以及計算現值時使用的折現率等作出重大判斷。本集團在估計可收回金額時採用所有能夠獲得的相關資料，包括根據合理的假設所作出有關未來收入增長率和相關經營成本和費用的預測。2017年，管理層參考聘任第三方獨立評估機構對長期資產公允價值進行的評估，經對經營環境、集團戰略及過往項目運營的盈利能力進行充分評估後，於2017年12月31日對固定資產計提減值準備1,149,494千元。管理層相信，減值模型中的假設如出現任何合理改變，也不會影響管理層於2017年底對減值的評估結果。

##### (4) 固定資產、無形資產及長期待攤費用的折舊和攤銷

如附註三16、19和22所述，本集團對固定資產、無形資產和長期待攤費用等資產在考慮其殘值後，在使用壽命內計提折舊和攤銷。本集團定期審閱相關資產的使用壽命和攤銷年限，以決定將計入每個報告期的折舊和攤銷費用金額。其中資產使用壽命為本集團根據對同類資產的已往經驗並結合預期的技術改變而確定，長期待攤費用攤銷年限為本集團依據各項費用投入的預計受益期限而確定。如果以前的估計發生重大變化，則會在未來期間對折舊和攤銷費用進行調整。

##### (5) 建造合同工程

本集團根據建築工程個別合同的完工百分比確認收益。管理層根據總預算成本中所涉實際成本估計建築工程完工百分比，亦估計有關合同收益。鑒於建築合同中所進行活動性質，進行活動之日及活動完成之日通常會歸入不同的會計期間。本集團會隨著合同進程檢討並修訂預算（若實際合同收益小於預計或實際合同成本，則計提合同預計損失準備）中的合同收益及合同成本估計。

### 三、重要會計政策及會計估計（續）

#### 32、重大會計判斷和估計（續）

##### (6) 未決訴訟

對於訴訟及索賠事項，本集團參考法律顧問的意見，根據案件進展情況和訴訟解決方案，按照履行相關現時義務所需支出的最佳估計數判斷預計承擔的損失。預計損失會隨著訴訟案件的進展發生變化。

##### (7) 遞延所得稅資產

本集團在很有可能足夠的應納稅利潤來抵扣虧損的限度內，應就所有未利用的稅務虧損確認遞延所得稅資產。這需要管理層運用大量的判斷來估計未來應納稅利潤發生的時間和金額，結合納稅籌劃策略，以決定應確認的遞延所得稅資產的金額。如果未來會計期間取得的應納稅所得額低於預期或實際所得稅稅率高於預期，確認的遞延所得稅資產將會轉回並計入轉回期間的利潤表。

##### (8) 稅項

對複雜稅務法規（包括與稅收優惠相關的規定）的詮釋和未來應稅收入的金額和時間存在不確定性。鑒於廣泛的國際業務關係和現有契約協議的複雜性，實際的經營成果與所做假定，或該假定的未來變化之間產生的差異，可能需要未來對已確認的稅務收入和費用做調整。本集團基於合理估計，對其各經營所在國稅務機關審計的可能結果計提稅費。該計提稅費的金額基於各種因素，如前期稅務審計經驗，以及應稅主體和相關稅務機關對稅務法規的不同詮釋。視本集團各公司的稅務居住地的情況的不同，多種事項均可能造成該種詮釋的差異。



### 三、重要會計政策及會計估計（續）

#### 33、重要會計政策、會計估計的變更

##### (1) 重要會計政策變更

會計政策變更的內容和原因	受影響的報表項目	影響金額
根據《企業會計準則第16號——政府補助》(2017)，政府補助的會計處理方法從總額法改為允許採用淨額法，將與資產相關的政府補助相關遞延收益的攤銷方式從在相關資產使用壽命內平均分配改為按照合理、系統的方法分配，並修改了政府補助的列報項目。2017年1月1日尚未攤銷完畢的政府補助和2017年取得的政府補助適用修訂後的準則。 對新的披露要求不需提供比較信息，不對比較報表中其他收益的列報進行相應調整。	① 其他收益	372,433
根據《關於修訂印發一般企業財務報表格式的通知》(財會[2017]30號)，在利潤表中新增「資產處置收益」行項目，反映企業出售劃分為持有待售的非流動資產(金融工具、長期股權投資和投資性房地產除外)或處置組時確認的處置利得或損失，處置未劃分為持有待售的固定資產、在建工程、生產性生物資產及無形資產而產生的處置利得或損失，以及債務重組中因處置非流動資產產生的利得或損失和非貨幣性資產交換產生的利得或損失。 相應的刪除「營業外收入」和「營業外支出」項下的「其中：非流動資產處置利得」和「其中：非流動資產處置損失」項目，反映企業發生的營業利潤以外的收益，主要包括債務重組利得或損失、與企業日常活動無關的政府補助、公益性捐贈支出、非常損失、盤盈利得或損失、捐贈利得、非流動資產毀損報廢損失等。 對比較報表的列報進行了相應調整。	① 資產處置收益 ② 營業外收入 ③ 營業外支出	-172,607 -109,106 281,713

此外，《企業會計準則第42號——持有待售的非流動資產、處置組和終止經營》對於2017年5月28日之後持有待售的非流動資產或處置組的分類、計量和列報，以及終止經營的列報等進行了規定，並採用未來適用法進行處理；修改了財務報表的列報，在合併利潤表和利潤表中分別列示持續經營損益和終止經營損益等。對比較報表的列報進行了相應調整；對於當期列報的終止經營，原來作為持續經營損益列報的信息重新在比較報表中作為終止經營損益列報。該項會計政策變更對本公司財務報表無影響。

上述會計政策變更對期初、期末淨資產和留存收益無影響。

##### (2) 重要會計估計變更

本公司本年度無重要會計估計變更。

## 四、稅項

### 1、主要稅種及稅率

稅種	計稅依據	法定稅率%
增值稅	應納稅增值額（應納稅額按應納稅銷售額乘以適用稅率扣除當期允許抵扣的進項稅後的餘額計算）	3、6、11、17
城市維護建設稅	應納流轉稅額	1、5、7
教育費附加	應納流轉稅額	5
企業所得稅	應納稅所得額	25

企業所得稅：

納稅主體名稱	所得稅稅率%
中石化勝利石油工程有限公司	15
中石化西南石油工程有限公司	15、25
中石化石油工程設計有限公司	15
中石化中原石油工程設計有限公司	15
中石化河南石油工程設計有限公司	15
中石化石油工程地球物理有限公司	15

本集團境外經營主體企業所得稅適用所在國稅法規定。

#### (1) 自用成品油先徵後返消費稅

根據財政部、國家稅務總局《關於對油（氣）田企業生產自用成品油先徵後返消費稅的通知》（財稅[2011]7號）規定，自2009年1月1日起，對油（氣）田企業在開採原油過程中耗用的內購成品油，暫按實際繳納成品油消費稅的稅額，全額返還所含消費稅。

#### (2) 企業所得稅

根據《財政部、國家稅務總局海關總署關於深入實施西部大開發戰略有關稅收政策問題的通知》（財稅[2011]58號）和《國家稅務總局關於深入實施西部大開發戰略有關企業所得稅問題的公告》（2012年第12號）規定，經四川省國家稅務局直屬稅務分局以《關於同意中石化西南石油工程有限公司享受西部大開發企業所得稅優惠政策的批覆》（川國稅直發[2014]8號）審核確認，本公司所屬中石化西南石油工程公司享受15%的西部大開發企業所得稅優惠稅率。

根據山東省科學技術廳、山東省財政廳、山東省國家稅務局、山東省地方稅務局《關於認定山東聯友通信科技發展有限公司等746家企業為2015年高新技術企業的通知》（魯科字[2016]41號）文件，中石化勝利工程有限公司和中石化石油工程設計有限公司取得高新技術企業認證，享受15%的企業所得稅優惠稅率。

根據河南省科技廳、河南省財政廳、河南省國家稅務局、河南省地方稅務局《關於公示河南省2015年度第一批擬通過複審高新技術企業名單的通知》（豫高企[2015]8號）文件，中石化中原石油工程設計有限公司取得高新技術企業認證，享受15%的企業所得稅優惠稅率。

根據河南省科技廳、河南省財政廳、河南省國家稅務局、河南省地方稅務局《關於公佈河南省2017年度第一批通過複審高新技術企業的通知》（豫科[2017]196號）文件，中石化河南石油工程設計有限公司取得高新技術企業認證，享受15%的企業所得稅優惠稅率。

根據北京市科學技術委員會、北京市財政局、北京市國家稅務局、北京市地方稅務局《北京市地方稅務局關於公示第二批擬認定高新技術企業名單的通知》（京科發[2015]548號）文件，中石化石油工程地球物理有限公司取得高新技術企業認證，享受15%的企業所得稅優惠稅率。

## 五、合併財務報表項目註釋

### 1、貨幣資金

項目	期末數			期初數		
	外幣金額	折算率	人民幣金額	外幣金額	折算率	人民幣金額
<b>庫存現金：</b>	—	—	8,177	—	—	9,734
人民幣	—	—	2,052	—	—	2,019
美元	296	6.5342	1,933	449	6.9370	3,115
阿爾及利亞第納爾	7,558	0.0569	430	15,131	0.0626	947
沙特阿拉伯裡亞爾	491	1.7423	855	449	1.8497	830
科威特第納爾	28	21.6185	609	39	22.6293	882
哈薩克斯坦騰格	7,982	0.0197	157	9,225	0.0208	192
玻利維亞諾	58	0.9456	54	63	1.0039	63
其他外幣			2,087			1,686
<b>銀行存款：</b>	—	—	2,490,152	—	—	2,383,630
人民幣	—	—	774,066	—	—	776,503
美元	171,569	6.5342	1,121,068	106,476	6.9370	738,624
阿爾及利亞第納爾	869,091	0.0569	49,423	1,881,388	0.0626	117,762
沙特阿拉伯裡亞爾	48,453	1.7423	84,417	68,181	1.8497	126,116
科威特第納爾	3,122	21.6185	67,494	13,263	22.6293	300,137
哈薩克斯坦騰格	1,471,807	0.0197	28,996	955,177	0.0208	19,892
玻利維亞諾	104,516	0.9456	98,832	141,289	1.0039	141,843
肯尼亞先令	771,726	0.0633	48,848	475,784	0.0677	32,203
其他外幣			217,008	—	—	130,550
<b>銀行存款中：關聯方存款</b>			1,050,749			1,099,702
其中：人民幣			153,952	—	—	163,100
美元	126,308	6.5342	825,322	82,657	6.9370	573,394
沙特阿拉伯裡亞爾	13,023	1.7423	22,690	51,524	1.8497	95,305
其他外幣			48,785			267,903
<b>其他貨幣資金：</b>	—	—	39,565	—	—	56,571
人民幣	—	—	243	—	—	8,786
美元	5,562	6.5342	36,341	6,446	6.9370	44,717
阿拉伯聯合酋長國迪拉姆	131	1.7790	234	131	1.8890	248
阿爾及利亞第納爾	8,454	0.0569	481	8,444	0.0626	529
哈薩克斯坦騰格	1,420	0.0197	28	1,608	0.0208	33
玻利維亞諾	209	0.9456	198	209	1.0039	210
其他外幣	—	—	2,040	—	—	2,048
<b>合計</b>			2,537,894			2,449,935
<b>其中：存放在境外的款項總額</b>			1,748,032			1,472,479

於2017年12月31日，本集團保證金存款等使用受限制資金14,538千元（2016年12月31日：3,012元），不存在為開具銀行承兌匯票而向銀行質押的存款。

## 五、合併財務報表項目註釋（續）

### 2、應收票據

種類	期末數	期初數
銀行承兌匯票	1,014,337	445,415
商業承兌匯票	194,810	406,209
合計	1,209,147	851,624

(1) 於2017年12月31日及2016年12月31日，本集團的應收票據並無用於質押且均未逾期。

(2) 於2017年12月31日，本集團已背書或貼現但尚未到期的應收票據

種類	期末終止確認金額	期末未終止確認金額
銀行承兌票據	1,227,957	—
商業承兌票據	236,948	—
合計	1,464,905	—

用於貼現的銀行承兌匯票和商業承兌匯票是由信用等級較高的銀行或財務公司承兌，信用風險和延期付款風險很小，並且票據相關的利率風險已轉移給銀行和財務公司，可以判斷票據所有權上的主要風險和報酬已經轉移，故終止確認。

(3) 於2017年12月31日，本集團已經背書給他方但尚未到期的金額最大的前五名票據情況如下：

	出票日期	到期日	金額
出票單位一	2017-11-23	2018-05-23	12,000
出票單位二	2017-12-18	2018-06-18	10,850
出票單位三	2017-09-26	2018-03-26	10,000
出票單位四	2017-12-18	2018-06-18	8,613
出票單位五	2017-12-18	2018-06-18	8,062
合計			49,525

### 3、應收賬款

種類	期末數	期初數
應收賬款	19,282,683	25,084,707
減：壞賬準備	2,320,747	1,177,173
淨額	16,961,936	23,907,534

## 五、合併財務報表項目註釋（續）

### 3、應收賬款（續）

#### (1) 應收賬款按種類披露

種類	期末數				
	金額	比例%	壞賬準備	計提比例%	淨額
單項金額重大並單項計提壞賬準備的應收賬款	973,982	5.05	973,982	100.00	—
按組合計提壞賬準備的應收賬款					
其中：賬齡組合	9,103,891	47.21	1,346,765	14.79	7,757,126
關聯方組合	9,204,810	47.74	—	—	9,204,810
組合小計	18,308,701	94.95	1,346,765	7.36	16,961,936
單項金額雖不重大但單項計提壞賬準備的應收賬款	—	—	—	—	—
合計	19,282,683	100.00	2,320,747	12.04	16,961,936

種類	期初數				
	金額	比例%	壞賬準備	計提比例%	淨額
單項金額重大並單項計提壞賬準備的應收賬款	1,034,023	4.12	169,948	16.44	864,075
按組合計提壞賬準備的應收賬款	—	—	—	—	—
其中：賬齡組合	9,371,644	37.36	1,007,225	10.75	8,364,419
關聯方組合	14,679,040	58.52	—	—	14,679,040
組合小計	24,050,684	95.88	1,007,225	4.19	23,043,459
單項金額雖不重大但單項計提壞賬準備的應收賬款	—	—	—	—	—
合計	25,084,707	100.00	1,177,173	4.69	23,907,534

#### ① 期末單項金額重大並單獨計提壞賬準備的應收賬款

應收賬款（按單位）	賬面餘額	壞賬準備	計提比例%	計提理由
單位A	973,982	973,982	100%	債務人資金短缺，款項長期未收回
合計	973,982	973,982	100%	

於2017年，由於該客戶資金困難且無其他資金支付渠道，已逾期三年，考慮未來資金回收情況難以判斷，本公司對該筆應收賬款全額計提壞賬準備，其中本年計提804,034千元，累計計提973,982千元。

#### ② 賬齡組合，按賬齡分析法計提壞賬準備的應收賬款：

	2017年12月31日					2016年12月31日				
	金額	比例%	壞賬準備	計提比例%	淨額	金額	比例%	壞賬準備	計提比例%	淨額
1年以內	6,704,160	73.64			6,704,161	7,417,921	79.16			7,417,921
1至2年	1,154,977	12.69	346,493	30	808,484	1,135,122	12.11	340,537	30	794,585
2至3年	611,204	6.71	366,722	60	244,482	379,783	4.05	227,870	60	151,913
3年以上	633,550	6.96	633,550	100	—	438,818	4.68	438,818	100	—
合計	9,103,891	100.00	1,346,765	—	7,757,127	9,371,644	100.00	1,007,225	—	8,364,419

## 五、合併財務報表項目註釋（續）

### 3、應收賬款（續）

#### (2) 本期計提、收回或轉回的壞賬準備情況

本期計提壞賬準備金額1,164,308千元（2016年度：600,366千元）；於本報表期間，本集團沒有以前年度已全額計提壞賬準備、或計提壞賬準備的比例較大，但在本報表期間全額收回或轉回、或在本年收回或轉回比例較大的應收賬款

#### (3) 本期實際核銷的應收賬款情況

本年度核銷非關聯方應收賬款20,734千元。

#### (4) 按欠款方歸集的應收賬款期末餘額前五名單位情況：

單位名稱	關聯關係	應收賬款期末餘額	佔應收賬款期末餘額合計數的比例%	壞賬準備期末餘額
單位一	關聯方	7,723,840	40.06	—
單位二	關聯方	1,358,506	7.05	—
單位三	非關聯方	989,281	5.13	110,322
單位四	非關聯方	973,982	5.05	973,982
單位五	非關聯方	679,645	3.52	25,345
合計		11,725,254	60.81	1,109,649

### 4、預付款項

	2017年12月31日	2016年12月31日
預付賬款	441,556	374,398
減：壞賬準備	16,825	21,426
淨額	424,731	352,972

#### (1) 預付款項按賬齡披露

賬齡	期末數		期初數	
	金額	比例%	金額	比例%
1年以內	417,639	94.59	324,235	86.61
1至2年	6,365	1.44	34,550	9.22
2至3年	6,191	1.40	11,380	3.04
3年以上	11,361	2.57	4,233	1.13
合計	441,556	100.00	374,398	100.00

#### (2) 按預付對象歸集的預付款項期末餘額前五名單位情況：

單位名稱	關聯關係	預付款項期末餘額	佔預付款項期末餘額合計數的比例%
單位一	非關聯方	49,511	11.21
單位二	非關聯方	29,231	6.62
單位三	關聯方	25,822	5.85
單位四	非關聯方	10,337	2.34
單位五	非關聯方	9,576	2.17
合計		124,477	28.19

## 五、合併財務報表項目註釋（續）

### 5、其他應收款

	2017年12月31日	2016年12月31日
其他應收款	2,612,406	3,325,742
減：壞賬準備	612,494	503,333
淨額	1,999,912	2,822,409

#### (1) 其他應收款按種類披露

種類	期末數				
	金額	比例%	壞賬準備	計提比例%	淨額
單項金額重大並單項計提壞賬準備的其他應收款					
按組合計提壞賬準備的其他應收款					
其中：賬齡組合	2,245,334	85.95	584,697	26.04	1,660,637
關聯方組合	339,275	12.99			339,275
組合小計	2,584,609	98.94	584,697	22.62	1,999,912
單項金額雖不重大但單項計提壞賬準備的其他應收款	27,797	1.06	27,797	100.00	—
合計	2,612,406	100	612,494	23.45	1,999,912

種類	期初數				
	金額	比例%	壞賬準備	計提比例%	淨額
單項金額重大並單項計提壞賬準備的其他應收款					
按組合計提壞賬準備的其他應收款					
其中：賬齡組合	2,905,013	87.35	475,536	16.37	2,429,477
關聯方組合	392,932	11.81	—	—	392,932
組合小計	3,297,945	99.16	475,536	14.42	2,822,409
單項金額雖不重大但單項計提壞賬準備的其他應收款	27,797	0.84	27,797	100.00	—
合計	3,325,742	100.00	503,333	15.13	2,822,409

#### ① 期末單項金額雖不重大並單獨計提壞賬準備的其他應收款

應收賬款（按單位）	賬面餘額	壞賬準備	計提比例%	計提理由
單位A	27,797	27,797	100	債務方連續虧損，已資不抵債
合計	27,797	27,797	100	

#### ② 賬齡組合，按賬齡分析法計提壞賬準備的其他應收款：

	2017年12月31日					2016年12月31日				
	金額	比例%	壞賬準備	計提比例%	淨額	金額	比例%	壞賬準備	計提比例%	淨額
1年以內	1,343,067	59.08	—	—	1,343,067	2,213,730	76.20	—	—	1,277,522
1至2年	353,320	15.54	105,996	30	247,324	240,634	8.28	72,190	30	168,444
2至3年	175,615	7.73	105,369	60	70,246	118,258	4.07	70,955	60	47,303
3年以上	373,332	17.65	373,332	100	—	332,391	11.44	332,391	100	—
合計	2,245,334	100	584,697	—	1,660,637	2,905,013	100.00	475,536	—	2,429,477

## 五、合併財務報表項目註釋（續）

### 5、其他應收款（續）

(2) 於本報表期間，本集團沒有以前年度已全額計提壞賬準備、或計提壞賬準備的比例較大，但在本報表期間全額收回或轉回、或在本年收回或轉回比例較大的其他應收款。

(3) 於本報表期間，本集團無實際核銷其他應收款。

#### (4) 其他應收款按款項性質披露

項目	期末餘額	期初餘額
備用金	34,523	51,969
存出保證金	846,193	884,389
代墊款項	641,003	1,311,545
應收暫付款	759,129	704,098
代管款項	9,733	9,710
押金	42,944	46,722
應收出口退稅	5,261	6,712
其他往來款項	273,620	310,597
合計	2,612,406	3,325,742

#### (5) 按欠款方歸集的其他應收款期末餘額前五名單位情況：

單位名稱	與本公司關係	款項性質	金額	佔其他應收款總額的比例(%)	壞賬準備期末餘額
墨西哥DS公司	非關聯方	代墊款項、暫付款	387,619	14.84	—
中國化學工程第十一建設公司	非關聯方	代墊款項	277,451	10.62	60,070
中原海外工程公司蘇丹項目	關聯方	代墊款項、暫付款	170,567	6.53	—
新疆七星建工集團有限公司	非關聯方	代墊款、保證金	166,339	6.37	166,339
巴油UFN-III聯盟體	非關聯方	代墊款項	132,972	5.09	97,544
合計	—	—	1,134,948	43.45	323,953

## 6、存貨

### (1) 存貨分類

存貨種類	期末數			期初數		
	賬面餘額	跌價準備	賬面價值	賬面餘額	跌價準備	賬面價值
原材料	1,164,785	64,576	1,100,209	1,240,714	7,724	1,232,990
在產品	2,887	1,987	900	78,390	—	78,390
庫存商品	85,725	5,893	79,832	120,924	—	120,924
周轉材料	10,151	—	10,151	20,120	—	20,120
應收客戶合同工程款	6,869,083	259,048	6,610,035	7,900,334	35,686	7,864,648
其他	1,947	—	1,947	1,305	—	1,305
合計	8,134,578	331,504	7,803,074	9,361,787	43,410	9,318,377

於2017年12月31日及2016年12月31日，本集團存貨年末餘額中無資本化的借款費用，且未用於抵押或擔保。



## 五、合併財務報表項目註釋（續）

### 6、存貨（續）

#### (2) 存貨跌價準備分析如下：

存貨種類	本期增加			本期減少		期末數
	期初數	計提	其他	轉回或轉銷	其他	
原材料	7,724	64,576	—	7,724	—	64,576
在產品		1,987				1,987
庫存商品		5,893				5,893
應收客戶合同工程款	35,686	245,039	—	—	21,677	259,048
<b>合計</b>	<b>43,410</b>	<b>317,495</b>		<b>7,724</b>	<b>21,677</b>	<b>331,504</b>

存貨跌價準備按存貨成本高於其可變現淨值的差額計提。可變現淨值按日常活動中，以存貨的估計售價減去至完工時估計將要發生的成本、估計的銷售費用以及相關稅費後的金額確定。

應收客戶合同工程款按合同預計總成本超過合同預計總收入的部分與該工程項目確認損失的差額計提減值準備。

#### (3) 建造合同形成的已完工未結算資產

項目	期末數
累計已發生成本	36,736,935
累計已確認毛利	1,447,788
減：預計損失	259,048
減：已辦理結算的價款	31,315,640
<b>應收客戶合同工程款賬面價值</b>	<b>6,610,035</b>

### 7、其他流動資產

項目	期末數	期初數
增值稅留抵稅額	651,200	325,005
待認證進項稅	24,043	18,642
預繳增值稅	205,916	65,073
預繳所得稅	4,314	7,956
<b>合計</b>	<b>885,473</b>	<b>416,676</b>

### 8、可供出售金融資產

#### (1) 可供出售金融資產情況

項目	期末數			期初數		
	賬面餘額	減值準備	賬面價值	賬面餘額	減值準備	賬面價值
可供出售權益工具	40,494	16,105	24,389	40,494	16,105	24,389
其中：按成本計量	40,494	16,105	24,389	40,494	16,105	24,389
<b>合計</b>	<b>40,494</b>	<b>16,105</b>	<b>24,389</b>	<b>40,494</b>	<b>16,105</b>	<b>24,389</b>

## 五、合併財務報表項目註釋（續）

### 8、可供出售金融資產（續）

#### (2) 採用成本計量的可供出售權益工具：

被投資單位	賬面餘額				減值準備				在被投資單位持股比例(%)	本期現金紅利
	期初	本期增加	本期減少	期末	期初	本期增加	本期減少	期末		
中薩鑽井公司	21,973	—	—	21,973	—	—	—	—	3.375	—
勝利油田牛莊石油開發有限責任公司	2,000	—	—	2,000	—	—	—	—	1.73	600
東營市科威智能技術有限公司	416	—	—	416	—	—	—	—	19.04	—
中原總機石油設備有限公司	16,105	—	—	16,105	16,105	—	—	16,105	19	—
合計	40,494	—	—	40,494	16,105	—	—	16,105	—	600

#### (3) 報告期內可供出售金融資產減值的變動情況。

可供出售金融資產分類	可供出售權益工具	可供出售債務工具	合計
期初已計提減值金額	16,105	—	16,105
本年計提	—	—	—
其中：從其他綜合收益轉入	—	—	—
本年減少	—	—	—
其中：期後公允價值回升轉回	—	—	—
期末已計提減值金額	16,105	—	16,105

### 9、長期應收款

#### (1) 長期應收款按性質披露

項目	期末數			期初數			
	賬面餘額	壞賬準備	賬面價值	賬面餘額	壞賬準備	賬面價值	折現率區間
分期收款提供勞務	233,061	—	233,061	—	—	—	—
小計	233,061	—	233,061	—	—	—	—
減：1年內到期的長期應收款	—	—	—	—	—	—	—
合計	233,061	—	233,061	—	—	—	—

#### (2) 長期應收款逾期情況分析：

於2017年12月31日，本公司無逾期長期應收款。

## 五、合併財務報表項目註釋（續）

### 10、長期股權投資

被投資單位	本期增減變動										減值準備 期末餘額
	期初餘額	追加投資	減少投資	權益法下 確認的 投資損益	其他綜合 收益調整	其他權益 變動	宣告發放 利潤	計提減值 準備	其他	期末餘額	
① 合營企業											
華美孚泰油氣增產技術服務 有限公司	177,531	—	—	-9,409	—	—	—	—	—	168,122	—
中威聯合國際能源服務 有限公司	17,416	—	—	-5,591	—	—	—	—	—	11,825	—
中國石化海灣石油工程服務 有限公司	13,383	—	—	—	—	—	—	—	—	13,383	—
潛江市恒運機動車綜合性能 檢測有限公司	1,114	—	—	209	—	—	188	—	—	1,135	—
小計	209,444	—	—	-14,791	—	—	188	—	—	194,465	—
② 聯營企業											
中國石化國際貿易 (尼日利亞)有限公司	128	—	28	-100	—	—	—	—	—	—	—
鄂爾多斯市華北瑞達油氣 工程技術服務有限 責任公司	3,614	—	—	225	—	—	—	—	—	3,839	—
新疆華北天翔油氣工程技術 服務有限責任公司	2,351	—	—	649	—	—	300	—	—	2,700	—
鎮江華江油氣工程技術服務 有限公司	2,086	—	—	241	—	—	189	—	—	2,138	—
河南中原石油天然氣技術 服務有限公司	1,701	—	—	3	—	—	—	—	—	1,704	—
河南省中友石油天然氣技術 服務有限公司	2,005	—	—	195	—	—	—	—	—	2,200	—
小計	11,885	—	28	1,213	—	—	489	—	—	12,581	—
合計	221,329	—	28	-13,578	—	—	677	—	—	207,046	—

本集團不存在長期股權投資變現的重大限制。本集團合營企業及聯營企業的信息見附註七、2。

## 五、合併財務報表項目註釋（續）

### 11、固定資產

#### (1) 固定資產情況

項目	房屋及建築物	設備及其他	合計
<b>一、賬面原值：</b>			
1. 期初餘額	1,331,721	59,220,039	60,551,760
2. 本期增加金額	23,189	1,476,861	1,500,050
(1) 購置	9,394	548,685	558,079
(2) 在建工程轉入(b)	13,795	928,176	941,971
3. 本期減少金額	26,410	1,910,436	1,936,846
(1) 處置或報廢	8,767	1,910,436	1,919,203
(2) 重分類調整	17,643		17,643
4. 期末餘額	1,328,500	58,786,464	60,114,964
<b>二、累計折舊</b>			
1. 期初餘額	391,255	31,074,187	31,465,442
2. 本期增加金額	49,621	3,234,574	3,284,195
(1) 計提折舊(a)	49,621	3,234,574	3,284,195
3. 本期減少金額	10,112	1,603,787	1,613,899
(1) 處置或報廢	5,926	1,603,787	1,609,713
(2) 重分類調整	4,186		4,186
4. 期末餘額	430,764	32,704,974	33,135,738
<b>三、減值準備</b>			
1. 期初餘額	8,436	270,625	279,061
2. 本期增加金額		1,149,494	1,149,494
(1) 計提(c)		1,149,494	1,149,494
(2) 其他增加			
3. 本期減少金額		31,838	31,838
(1) 處置或報廢		31,838	31,838
(2) 重分類調整			
4. 期末餘額	8,436	1,388,281	1,396,717
<b>四、賬面價值</b>			
1. 期末賬面價值	889,300	24,693,209	25,582,509
2. 期初賬面價值	932,030	27,875,227	28,807,257

於2017年12月31日及2016年12月31日，本集團無用於抵押的固定資產。

(a) 2017年度固定資產計提的折舊金額為3,284,195千元（2016年度：3,304,096千元），其中2017年度計入營業成本、銷售費用和管理費用的折舊費用分別為3,262,062千元、549千元和21,584千元（2016年度分別為3,274,515千元、579千元和29,002千元）。

(b) 於2017年度，由在建工程轉入固定資產的原值為941,971千元（2016年度：3,102,259千元）。

(c) 於2017年，公司實施去產能措施，壓減隊伍、顯現富餘裝備，並根據資產減值測試的結果，對固定資產計提資產減值準備1,149,494千元。相關資產之可收回金額參考獨立第三方資產評估機構採用市場法對相關資產進行評估而出具的估值報告，根據公允價值減去處置費用後的淨額確定。

## 五、合併財務報表項目註釋（續）

### 11、固定資產（續）

#### (2) 通過融資租賃租入的固定資產情況

項目	賬面原值	累計折舊	減值準備	賬面價值
設備	105,013	24,841	—	80,172
合計	105,013	24,841	—	80,172

#### (3) 未辦妥產權證書的固定資產情況

於2017年12月31日，未辦妥產權證書的房屋共計24宗，賬面原值242,381千元，已計提累計折舊25,756千元，賬面淨值216,625千元。

### 12、在建工程

#### (1) 在建工程明細

項目	期末數			期初數		
	賬面餘額	減值準備	賬面淨值	賬面餘額	減值準備	賬面淨值
基建改造支出	88,319	3,502	84,817	21,711	3,502	18,209
石油工程大型設備	205,511	68,232	137,279	767,095	91,762	675,333
其他工程項目	15,542	—	15,542	173,304	—	173,304
合計	309,372	71,734	237,638	962,110	95,264	866,846

#### (2) 重要在建工程項目變動情況

工程名稱	期初數	本期增加	轉入固定資產	其他減少	利息資本化 累計金額	其中： 本期利息 資本化金額	本期利息 資本化率%	期末數
	A	B	C	D				E = A+B—C—D
勝利90米鑽井平台	492,325	207,623	699,948	—	34,205	11,360	3.92	—
物探可控震源更新	—	39,597	39,597	—	—	—	—	—
勘探三號平台部分設備設施更新改造項目	—	74,410	—	—	—	—	—	74,410
沙特鑽井後勤服務基地建設	—	68,856	—	—	—	—	—	68,856
新粵浙管道長週期施工設備	—	21,956	21,956	—	—	—	—	—
勘探三號鑽井平台吊機更新項目	149	20,051	—	—	—	—	—	20,200
勝利鑽井院海底管道檢測維修裝置	207	9,619	9,826	—	—	—	—	—
合計	492,681	442,112	771,327	—	34,205	11,360	3.92	163,466

#### 重大在建工程項目變動情況（續）：

工程名稱	預算數	工程累計投入 佔預算比例%	工程進度	資金來源
勝利90米鑽井平台	700,000	99.99	100.00	借款、自籌
物探可控震源更新	40,750	97.17	100.00	自籌
勘探三號平台部分設備設施更新改造項目	133,340	55.80	55.80	自籌
沙特鑽井後勤服務基地建設	69,000	99.79	99.79	自籌
新粵浙管道長週期施工設備	22,520	97.50	100.00	自籌
勘探三號鑽井平台吊機更新項目	30,000	67.33	67.33	自籌
勝利鑽井院海底管道檢測維修裝置	15,000	65.51	65.51	自籌
合計	—	—	—	—

## 五、合併財務報表項目註釋（續）

### 13、無形資產

#### (1) 無形資產情況

項目	土地使用權	軟件使用權	合同收益權	其他	合計
<b>一、賬面原值</b>					
1. 期初餘額	123,174	141,972	64,908	9,162	339,216
2. 本期增加金額	17,643	6,836	159,818		184,297
(1) 購置		6,836			6,836
(2) 建造完成			159,818		159,818
(3) 重分類	17,643				17,643
3. 本期減少金額		1,982			1,982
(1) 處置		1,982			1,982
4. 期末餘額	140,817	146,826	224,726	9,162	521,531
<b>二、累計攤銷</b>					
1. 期初餘額	14,996	94,774	41,712	2,409	153,891
2. 本期增加金額	7,281	13,237	66,806	764	88,088
(1) 計提	3,095	13,237	66,806	764	83,902
(2) 重分類	4,186				4,186
3. 本期減少金額		1,982			1,982
(1) 處置		1,982			1,982
4. 期末餘額	22,277	106,029	108,518	3,173	239,997
<b>三、減值準備</b>					
1. 期初餘額					
2. 本期增加金額					
3. 本期減少金額					
4. 期末餘額					
<b>四、賬面價值</b>					
1. 期末賬面價值	118,540	40,797	116,208	5,989	281,534
2. 期初賬面價值	108,178	47,198	23,196	6,753	185,325

於2017年12月31日及2016年12月31日，無形資產並無用於抵押及擔保。

於2017年12月31日無未辦妥產權證書的土地使用權

2017年度無形資產的攤銷金額為83,902千元（2016年度：42,715千元），並已全額計入當期損益。

### 14、長期待攤費用

項目	期初數	本期增加	本期減少		期末數
			本期攤銷	處置減少	
石油工程專用工具	3,114,838	819,638	1,497,135	25,979	2,411,362
其他石油工程工具	488,589	217,997	338,311	29,721	338,554
野營房	444,331	97,309	224,584	1,881	315,175
其他長期待攤費用	35,098	8,543	28,463	—	15,178
合計	4,082,856	1,143,487	2,088,493	57,581	3,080,269

本集團長期待攤費用主要包括石油工程專用鑽井及測錄井工具、地球物理勘探專用工具、野營房等。

## 五、合併財務報表項目註釋（續）

### 15、遞延所得稅資產與遞延所得稅負債

#### (1) 未經抵銷的遞延所得稅資產和遞延所得稅負債

項目	期末數		期初數	
	可抵扣／應納稅 暫時性差異	遞延所得稅 資產／負債	可抵扣／應納稅 暫時性差異	遞延所得稅 資產／負債
<b>遞延所得稅資產：</b>				
資產減值準備及折舊影響	1,404,657	296,036	204,823	51,206
應收款項壞賬準備	794,530	160,840	542,097	132,342
遞延收益	102,050	15,308	—	—
<b>小計</b>	<b>2,301,237</b>	<b>472,184</b>	<b>746,920</b>	<b>183,548</b>
<b>遞延所得稅負債：</b>				
資產評估增值	94,215	23,038	110,059	26,929
固定資產折舊	5,221	841	1,957	351
<b>小計</b>	<b>99,436</b>	<b>23,879</b>	<b>112,016</b>	<b>27,280</b>

#### (2) 未確認遞延所得稅資產的可抵扣暫時性差異及可抵扣虧損明細

根據相關稅法的規定，本集團產生的稅務虧損可於未來五年內抵扣本集團產生的應納稅所得額，故稅務虧損可形成遞延所得稅資產。而根據本集團會計政策，遞延所得稅資產僅可在未來很可能取得應納稅所得額的情況下方能確認。

本集團未確認遞延所得稅資產的可抵扣暫時性差異及可抵扣虧損分析如下：

項目	期末數	期初數
可抵扣暫時性差異	2,585,097	1,480,823
可抵扣虧損	23,534,199	19,054,303
<b>合計</b>	<b>26,119,296</b>	<b>20,535,126</b>

#### (3) 未確認遞延所得稅資產的可抵扣虧損將於以下年度到期

年份	期末數	期初數	備註
2017年	—	944,730	
2018年	1,143,155	1,143,155	
2019年	1,551,644	1,551,644	
2020年	710,556	783,452	
2021年	12,456,813	14,631,322	
2022年	7,672,031	—	
<b>合計</b>	<b>23,534,199</b>	<b>19,054,303</b>	

## 五、合併財務報表項目註釋（續）

### 16、短期借款

項目	幣種	期末數	期初數
關聯方信用借款	人民幣	9,495,000	9,175,114
	美元	8,015,830	7,858,617
<b>合計</b>		<b>17,510,830</b>	<b>17,033,731</b>

於2017年12月31日，本集團無用於抵押、質押的資產。

於2017年12月31日，本集團無已到期未償還的短期借款。

於2017年12月31日，短期借款的利率區間為1.70%–7.90%（2016年12月31日：2.50%–7.60%）

### 17、應付票據

種類	期末數	期初數
銀行承兌匯票	1,184,044	2,013,497
商業承兌匯票	1,861,349	
<b>合計</b>	<b>3,045,393</b>	<b>2,013,497</b>

於2017年12月31日及2016年12月31日，無以銀行存款作為質押的應付票據。

### 18、應付賬款

項目	期末數	期初數
材料款	7,252,290	8,254,619
工程款	7,588,406	7,743,968
勞務款	8,102,709	8,663,426
設備款	2,796,545	3,031,689
其他	702,532	603,028
<b>合計</b>	<b>26,442,482</b>	<b>28,296,730</b>

其中，賬齡超過1年的重要應付賬款

項目	期末數	未償還或未結轉的原因
單位一	114,930	質保金、未結算款
單位二	87,338	質保金、未結算款
單位三	79,363	質保金、未結算款
單位四	58,964	質保金、未結算款
單位五	52,802	質保金、未結算款
<b>小計</b>	<b>393,397</b>	



## 五、合併財務報表項目註釋（續）

### 19、預收款項

項目	期末數	期初數
預收工程及勞務款	1,773,584	1,690,005
應付客戶合同工程款	6,765,375	8,983,973
合計	8,538,959	10,673,978

#### (1) 賬齡超過1年的重要預收款項

項目	期末數	未償還或未結轉的原因
單位一	95,098	尚未結算的工程款
單位二	90,349	尚未結算的工程款
單位三	80,317	尚未結算的工程款
單位四	79,614	尚未結算的工程款
單位五	75,423	尚未結算的工程款
合計	420,801	

#### (2) 建造合同形成的已結算未完工項目

項目	期末數
已辦理結算的價款	28,977,277
減：累計已發生成本	22,991,128
減：累計已確認毛利	-779,226
應付客戶合同工程款餘額	6,765,375

### 20、應付職工薪酬

項目	期初數	本期增加	本期減少	期末數
短期薪酬	171,657	12,705,463	12,495,880	381,240
離職後福利—設定提存計劃	—	1,591,278	1,591,278	—
辭退福利	—	19,773	19,773	—
合計	171,657	14,316,514	14,106,931	381,240

#### (1) 短期薪酬

項目	期初數	本期增加	本期減少	期末數
工資、獎金、津貼和補貼	29,054	8,268,600	8,082,342	215,312
職工福利費	—	1,322,304	1,321,757	547
社會保險費	895	825,670	826,295	270
其中：1. 醫療保險費	—	582,363	582,363	—
2. 補充醫療保險費	872	84,828	85,446	254
3. 工傷保險費	—	61,058	61,058	—
4. 生育保險費	—	32,548	32,548	—
5. 其他險費	23	64,873	64,880	16
住房公積金	1,582	792,661	792,780	1,463
工會經費和職工教育經費	128,960	243,597	217,347	155,210
其他短期薪酬	11,166	1,252,631	1,255,359	8,438
合計	171,657	12,705,463	12,495,880	381,240

於2017年12月31日，應付職工薪酬中沒有屬於拖欠性質的應付款，且該餘額預計將於2018年度全部發放和使用完畢。

## 五、合併財務報表項目註釋（續）

### 20、應付職工薪酬

#### (2) 設定提存計劃

項目	期初數	本期增加	本期減少	期末數
基本養老保險費	—	1,220,611	1,220,611	—
失業保險費	—	48,355	48,355	—
企業年金繳費	—	322,312	322,312	—
合計	—	1,591,278	1,591,278	—

本集團在職職工參加由當地政府機構設立及管理的社會統籌基本養老金保險及基本醫療保險，並按照規定的供款比例提取並繳納基本養老保險和基本醫療保險。此外，本集團按照不超過員工工資5%的比例為員工提供補充養老金計劃。本集團員工在本集團服務達一年或以上的均可參與。該計劃項下資金由員工以及本集團代表所組成的委員會管理，並與本集團之資金分開處理。所參與補充養老金計劃的員工於退休後可按照其退休前工資的一定比例自補充養老金計劃中領取退休金。除基本養老金保險以及補充養老金保險外，本集團沒有支付其他重大退休福利的責任。

#### (3) 辭退福利

項目	期初數	本期增加	本期減少	期末數
辭退福利	—	19,773	19,773	—

本報表期間，本集團與職工解除勞動關係，向辭職員工支付補償金19,773千元。

### 21、應交稅費

稅項	期末數	期初數
增值稅	489,548	634,768
營業稅	—	8,389
城市維護建設稅	46,262	52,592
教育費附加	28,444	31,513
企業所得稅	203,784	92,768
個人所得稅	170,264	123,214
其他代扣代繳稅費	5,467	45,147
其他稅費	89,432	61,948
合計	1,033,201	1,050,339

## 五、合併財務報表項目註釋（續）

### 22、應付利息

項目	期末數	期初數
分期付息到期還本的長期借款利息	1,907	3,181
短期借款應付利息	9,020	70,446
<b>合計</b>	<b>10,927</b>	<b>73,627</b>

### 23、其他應付款

項目	期末數	期初數
保證金	670,463	525,496
押金	164,697	127,046
代墊款項	473,452	435,177
暫收款	743,062	219,838
代管款項	44,850	33,676
代扣代繳款項	67,641	86,055
應付石化集團資本結構調整資金	2,600,000	2,600,000
應付重大資產重組過渡期間損益淨額	1,118,903	1,118,903
其他	476,391	395,487
<b>合計</b>	<b>6,359,459</b>	<b>5,541,678</b>

於2017年12月31日，賬齡超過一年的其他應付款為4,463,245千元（2016年12月31日：4,448,495千元），除2014重大資產重組應付中石化集團資本結構調整資金和過渡期間損益淨額未支付外，其餘款項為應付工程質保金、押金、保證金等，由於工程項目質保期尚未結束，或未到結算期，該類款項尚未結清。

## 五、合併財務報表項目註釋（續）

### 24、一年內到期的非流動負債

項目	期末數	期初數
一年內到期的長期借款	—	203,548
一年內到期的長期應付款	28,844	17,360
合計	28,844	220,908

#### (1) 一年內到期的長期借款

項目	期末數	期初數
信用借款	—	203,548
合計	—	203,548

#### (2) 一年內到期的長期應付款

項目	期末數	期初數
應付融資租賃款	28,844	17,360
其他長期應付款	—	—
合計	28,844	17,360

### 25、其他流動負債

項目	期末數	期初數
短期應付債券	—	—
待轉銷項稅額	11,744	15,267
合計	11,744	15,267

### 26、長期借款

項目	期末數	利率區間	期初數	利率區間
抵押借款			520,275	6.14% - 6.69%
信用借款	455,826	6.86% - 7.57%	446,343	4.73% - 6.96%
小計			966,618	—
減：一年內到期的長期借款			203,548	4.73% - 6.96%
合計	455,826		763,070	

於2017年12月31日，本集團無已到期未償還的長期借款。

### 27、長期應付款

項目	期末數	期初數
應付融資租賃款	81,881	50,924
其他長期應付款	14,496	24,077
小計	96,377	75,001
減：一年內到期長期應付款	28,844	17,360
合計	67,533	57,641

### 28、遞延收益

項目	期初數	本期增加	本期減少	期末數
與資產相關的政府補助	11,751	3,942	11,770	3,923
與收益相關的政府補助	100,420	392,632	360,663	132,389
合計	112,171	396,574	372,433	136,312

說明：計入遞延收益的政府補助詳見附註十四、6、政府補助。  
 中石化石油工程技術服務股份有限公司 2017 年度報告

## 五、合併財務報表項目註釋（續）

### 29、股本（單位：千股）

本年數：

項目	2017年1月1日	本期增減（+、-）		小計	2017年12月31日
		發行新股	其他		
內資法人股（A股）	10,259,328	—	—	—	10,259,328
人民幣社會公眾股（A股）	1,783,333	—	—	—	1,783,333
境外上市的外資股（H股）	2,100,000	—	—	—	2,100,000
<b>股份總數</b>	<b>14,142,661</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>14,142,661</b>

上年數：

項目	2016年1月1日	本期增減（+、-）		小計	2016年12月31日
		發行新股	其他		
內資法人股（A股）	10,259,328	—	—	—	10,259,328
人民幣社會公眾股（A股）	1,783,333	—	—	—	1,783,333
境外上市的外資股（H股）	2,100,000	—	—	—	2,100,000
<b>股份總數</b>	<b>14,142,661</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>—</b>	<b>14,142,661</b>

### 30、資本公積

本年數：

項目	2017年1月1日	本期增加	本期減少	2017年12月31日
股本溢價	8,826,247			8,826,247
其他資本公積	70,985	10,636		81,621
<b>合計</b>	<b>8,897,232</b>	<b>10,636</b>		<b>8,907,868</b>

上年數

項目	2016年1月1日	本期增加	本期減少	2016年12月31日
股本溢價	8,826,247			8,826,247
其他資本公積	67,969	3,016		70,985
<b>合計</b>	<b>8,894,216</b>	<b>3,016</b>		<b>8,897,232</b>

變動原因如下：

項目	本期發生額	上期發生額
期初資本公積	8,897,232	8,894,216
本期增加小計：	10,636	3,016
募股資金增加	—	—
未行權股份支付(a)	10,636	3,016
其他	—	—
本期減少：	—	—
期末資本公積	8,907,868	8,897,232

(a) 詳見附註十一、股份支付。

## 五、合併財務報表項目註釋（續）

### 31、專項儲備

項目	期初數	本期增加	本期減少	期末數
安全生產費	176,068	702,477	676,068	202,477
合計	176,068	702,477	676,068	202,477

2017年度本集團按照國家規定提取安全生產費702,477千元（2016年度：615,847千元），計入當期相關產品的生產成本，同時計入專項儲備。2017年度本集團使用提取的安全生產費用共計676,068千元（2016年度：699,326千元），均屬於費用性支出。

### 32、盈餘公積

項目	期初數	本期增加	本期減少	期末數
法定盈餘公積	200,383	—	—	200,383
合計	200,383	—	—	200,383

根據《中華人民共和國公司法》及本公司章程，本公司按年度淨利潤的10%提取法定盈餘公積金，當法定盈餘公積金累計額達到註冊資本的50%以上時，可不再提取。法定盈餘公積金經批准後可用於彌補虧損，或者增加股本。

### 33、未分配利潤

項目	本期發生額	上期發生額	提取或分配比例
期初未分配利潤	-14,973,476	1,141,287	
加：本期歸屬於母公司所有者的淨利潤	-10,582,541	-16,114,763	—
減：提取法定盈餘公積	—	—	10%
期末未分配利潤	-25,556,017	-14,973,476	
其中：子公司當年提取的盈餘公積歸屬於母公司的金額	5,545	10,481	

### 34、營業收入和營業成本

項目	本期發生額		上期發生額	
	收入	成本	收入	成本
主營業務	47,585,124	50,431,023	42,284,743	53,037,300
其他業務	900,664	545,247	638,757	479,444
合計	48,485,788	50,976,270	42,923,500	53,516,744

說明：本集團營業收入和營業成本按行業及地區分析的信息，參見附註十三、5。

#### (1) 主營業務

業務名稱	本期發生額		上期發生額	
	營業收入	營業成本	營業收入	營業成本
地球物理	3,980,069	3,755,549	3,605,915	4,208,691
鑽井	24,718,771	26,506,528	19,368,752	24,841,079
測錄井	1,810,868	2,064,068	1,537,768	2,051,517
井下特種作業	4,189,002	4,521,604	3,867,913	4,775,774
工程建設	11,740,711	12,392,692	12,827,062	16,026,093
其他	1,145,703	1,190,582	1,077,333	1,134,146
合計	47,585,124	50,431,023	42,284,743	53,037,300

## 五、合併財務報表項目註釋（續）

### 34、營業收入和營業成本（續）

#### (2) 主營業務收入（分地區）

地區名稱	本期發生額	上期發生額
中國境內	34,648,605	29,581,782
港澳台及海外	12,936,519	12,702,961
合計	47,585,124	42,284,743

### 35、稅金及附加

項目	本期發生額	上期發生額
營業稅	—	37,515
城市維護建設稅	45,970	84,068
教育費附加	42,099	60,134
境外稅費	136,217	120,515
房產稅	8,377	5,640
土地使用稅	87,888	63,922
車船使用稅	9,507	6,000
印花稅	49,184	17,983
其他	3,634	5,774
合計	382,876	401,551

說明：各項稅金及附加的計繳標準詳見附註四、稅項。

### 36、銷售費用

項目	本期發生額	上期發生額
運輸費用	2,027	2,955
銷售代理費	—	74
職工薪酬	38,726	36,339
折舊費	591	579
差旅費	5,366	5,086
倉儲費	11	57
銷售服務費	4,710	4,654
業務宣傳費	547	553
辦公費用	2,293	2,179
其他	5,344	6,082
合計	59,615	58,558

## 五、合併財務報表項目註釋（續）

### 37、管理費用

項目	本期發生額	上期發生額
維修費	371,360	358,983
職工薪酬	986,198	915,534
綜合服務費	1,583,799	1,588,968
技術開發費	517,599	362,586
稅費	—	53,395
存貨毀損報廢	97,637	30
信息系統運行維護費	73,818	7,621
業務招待費	34,524	36,197
差旅費	80,926	83,568
租賃費	59,221	52,525
折舊及攤銷	32,473	38,608
諮詢費	19,347	14,087
財產保險費	8,249	7,836
其他管理費用	269,222	236,091
<b>合計</b>	<b>4,134,373</b>	<b>3,756,029</b>

### 38、財務費用

項目	本期發生額	上期發生額
利息支出	646,017	496,071
減：利息資本化	11,360	21,006
減：利息收入	19,348	34,256
匯兌損益	-116,166	-57,250
手續費及其他	80,936	93,699
<b>合計</b>	<b>580,079</b>	<b>477,258</b>

說明：

本公司利息支出均為須於五年內償還的銀行借款利息。

利息資本化金額已計入存貨和在建工程。本期用於計算確定借款費用資本化金額的資本化率為3.92%（上期：3.92% - 6.83%）

### 39、資產減值損失

項目	本期發生額	上期發生額
(1) 壞賬損失	1,268,868	726,585
(2) 存貨跌價損失	317,495	11,656
(3) 可供出售跌價損失	—	16,105
(4) 固定資產減值損失	1,149,494	—
<b>合計</b>	<b>2,735,857</b>	<b>754,346</b>



## 五、合併財務報表項目註釋（續）

### 40、投資收益

項目	本期發生額	上期發生額
權益法核算的長期股權投資收益	-13,578	979
可供出售金融資產持有期間取得的投資收益	600	500
委託貸款利息收入	67	27,555
合計	-12,911	29,034

### 41、資產處置收益

項目	本期發生額	上期發生額
固定資產處置利得（損失以「-」填列）	-156,155	-73,101
其他資產處置利得（損失以「-」填列）	-16,452	4,789
合計	-172,607	-68,312

### 42、其他收益

補助項目	本期發生額	上期發生額	與資產相關／與收益相關
自用成品油消費稅返還	221,759	—	與收益相關
國家科研專項撥款	55,008	—	與收益相關
分流安置補助資金	55,335	—	與收益相關
穩崗補貼	17,262	—	與收益相關
經常性經費補貼	4,141	—	與收益相關
企業發展補助資金	2,640	—	與收益相關
資產置換補貼收入	2,362	—	與收益相關
政府獎勵款	2,156	—	與收益相關
國家科研專項撥款	2,467	—	與資產相關
公益性搬遷補償	9,303	—	與資產相關
合計	372,433	—	

說明：

(1) 政府補助的具體信息，詳見附註十四、6、政府補助。

(2) 根據《財政部、國家稅務總局關於對油（氣）田企業生產自用成品油先徵後返消費稅的通知》（財稅[2011]7號）的規定，本公司對從中石化集團購入的成品油，按實際繳納成品油消費稅的稅額，全額返還所含消費稅。本年度收到財政部撥付的自用成品油消費稅返還款221,759千元與公司業務密切相關，系按照國家統一標準定量享受的政府補助，作為經常性損益。

### 43、營業外收入

#### (1) 營業外收入明細

項目	本期發生額	上期發生額	計入當期非經常性損益的金額
政府補助	—	250,859	—
債務重組利得	49,849	—	49,849
罰沒利得	26,836	23,612	26,836
無需支付的款項	35,791	8,344	35,791
資產盤盈利得	2	200	2
違約金賠償	10,528	1,991	10,528
其他	3,161	34,550	3,161
合計	126,167	319,556	126,167

(2) 政府補助的具體信息，詳見附註十四、6、政府補助。

## 五、合併財務報表項目註釋（續）

### 44、營業外支出

項目	本期發生額	上期發生額	計入當期非經常性損益的金額
債務重組損失	35,368	—	35,368
對外捐贈	1,032	301	1,032
資產報廢、毀損損失	55	1,017	55
罰款支出	29,019	6,890	29,019
賠償金、違約金支出	176,382	10,714	176,382
其他支出	32,026	24,072	32,026
<b>合計</b>	<b>273,882</b>	<b>42,994</b>	<b>273,882</b>

### 45、所得稅費用

#### (1) 所得稅費用明細

項目	本期發生額	上期發生額
按稅法及相關規定計算的當期所得稅	530,592	311,285
遞延所得稅費用	-292,037	-89
<b>合計</b>	<b>238,555</b>	<b>311,196</b>

#### (2) 所得稅費用與利潤總額的關係列示如下：

項目	本期發生額	上期發生額
利潤總額	-10,344,082	-15,803,702
按法定（或適用）稅率計算的所得稅費用（利潤總額*25）	-2,586,021	-3,950,926
某些子公司適用不同稅率的影響	335,235	167,863
對以前期間當期所得稅的調整	16,047	-17,943
權益法核算的合營企業和聯營企業損益	3,609	-245
無須納稅的收入（以「-」填列）	—	—
不可抵扣的成本、費用和損失	597,005	322,368
稅率變動對期初遞延所得稅餘額的影響	—	4,776
沖銷以前年度確認遞延所得稅資產	—	—
利用以前年度未確認可抵扣虧損和可抵扣暫時性差異的納稅影響（以「-」填列）	-43,578	-12,079
未確認可抵扣虧損和可抵扣暫時性差異的納稅影響	1,970,358	3,871,339
研究開發費加成扣除的納稅影響（以「-」填列）	-54,854	-73,957
其他	754	—
<b>所得稅費用</b>	<b>238,555</b>	<b>311,196</b>

### 46、現金流量表項目註釋

#### (1) 收到其他與經營活動有關的現金

項目	本期發生額	上期發生額
代墊款項	1,124,792	1,169,855
政府補助款	396,575	304,456
暫收暫付款	418,371	380,067
保證金	1,146,308	1,248,382
賠償款	5,229	2,511
押金	53,187	86,827
其他	121,044	115,370
<b>合計</b>	<b>3,265,506</b>	<b>3,307,468</b>

## 五、合併財務報表項目註釋（續）

### 46、現金流量表項目註釋（續）

#### (2) 支付其他與經營活動有關的現金

項目	本期發生額	上期發生額
暫收暫付款	404,226	450,779
保證金	1,068,578	1,337,572
綜合服務費	1,583,799	1,588,968
維修費	371,750	358,983
其他期間費用	1,218,499	712,615
其他支出	342,492	141,152
<b>合計</b>	<b>4,989,344</b>	<b>4,590,069</b>

#### (3) 收到其他與籌資活動有關的現金

項目	本期發生額	上期發生額
其他借入款項	500,000	—
售後回租收到款項	28,000	—
募股資金專項存款利息收入	4,641	5,071
<b>合計</b>	<b>532,641</b>	<b>5,071</b>

#### (4) 支付其他與籌資活動有關的現金

項目	本期發生額	上期發生額
融資租賃費用	29,190	22,310
票據承兌手續費	1,062	782
支付擔保及承諾費	41,824	27,206
支付內部借款利息不可抵扣的進項稅	540	3,715
<b>合計</b>	<b>72,616</b>	<b>54,013</b>

## 五、合併財務報表項目註釋（續）

### 47、現金流量表補充資料

#### (1) 現金流量表補充資料

補充資料	本期發生額	上期發生額
<b>1、將淨利潤調節為經營活動現金流量：</b>		
淨利潤	-10,582,637	-16,114,898
加：資產減值準備	2,735,857	754,346
固定資產折舊	3,284,195	3,304,096
無形資產攤銷	83,902	42,715
長期待攤費用攤銷	2,088,493	2,185,288
處置固定資產、無形資產和其他長期資產的損失（收益以「-」號填列）	172,607	70,658
固定資產報廢損失（收益以「-」號填列）	55	1,017
公允價值變動損失（收益以「-」號填列）	—	—
財務費用（收益以「-」號填列）	553,835	454,809
投資損失（收益以「-」號填列）	12,911	-29,034
遞延所得稅資產減少（增加以「-」號填列）	-288,636	3,882
遞延所得稅負債增加（減少以「-」號填列）	-3,401	-3,971
存貨的減少（增加以「-」號填列）	1,197,808	5,439,242
經營性應收項目的減少（增加以「-」號填列）	4,847,813	1,159,341
經營性應付項目的增加（減少以「-」號填列）	-3,720,391	-1,094,346
安全生產費用	26,409	-83,479
未行權股份支付	10,636	3,016
其他	—	—
經營活動產生的現金流量淨額	419,456	-3,907,318
<b>2、不涉及現金收支的重大投資和籌資活動：</b>	—	—
<b>3、現金及現金等價物淨變動情況：</b>		
現金的期末餘額	2,523,356	2,446,923
減：現金的期初餘額	2,446,923	1,993,209
加：現金等價物的期末餘額	—	—
減：現金等價物的期初餘額	—	—
現金及現金等價物淨增加額	76,433	453,714

#### (2) 現金及現金等價物的構成

項目	期末數	期初數
一、現金	2,523,356	2,446,923
其中：庫存現金	8,178	9,734
可隨時用於支付的銀行存款	2,478,544	2,383,630
可隨時用於支付的其他貨幣資金	36,634	53,559
二、現金等價物	—	—
三、期末現金及現金等價物餘額	2,523,356	2,446,923
四、受限制資金	14,538	3,012
五、貨幣資金餘額	2,537,894	2,449,935

### 48、所有權或使用權受到限制的資產

項目	期末賬面價值	受限原因
貨幣資金	14,538	保證金
合計	14,538	—

## 五、合併財務報表項目註釋（續）

### 49、外幣貨幣性項目

項目	期末外幣餘額	折算匯率	期末折算人民幣餘額
<b>貨幣資金</b>			1,761,533
其中：美元	177,427	6.5342	1,159,343
阿爾及利亞第納爾	885,103	0.0569	50,334
科威特第納爾	3,150	21.6185	68,103
哈薩克斯坦騰格	1,481,209	0.0197	29,181
沙特阿拉伯裡亞爾	48,944	1.7423	85,271
玻利維亞諾	104,783	0.9456	99,084
其他外幣			270,217
<b>應收賬款</b>			6,077,394
其中：美元	703,856	6.5342	4,599,136
阿爾及利亞第納爾	1,091,214	0.0569	62,054
科威特第納爾	29,863	21.6185	645,600
哈薩克斯坦騰格	10,282,237	0.0197	202,570
沙特阿拉伯裡亞爾	201,305	1.7423	350,724
玻利維亞諾	24,725	0.9456	23,381
其他外幣			193,929
<b>其他應收款</b>			1,174,768
其中：美元	90,105	6.5342	588,766
阿爾及利亞第納爾	198,372	0.0569	11,281
科威特第納爾	5,694	21.6185	123,098
哈薩克斯坦騰格	7,605	0.0197	150
沙特阿拉伯裡亞爾	189,925	1.7423	330,897
玻利維亞諾	39,618	0.9456	37,463
其他外幣			83,113
<b>長期應收款</b>			233,061
其中：美元	35,668	6.5342	233,061
應付賬款			1,494,742
其中：美元	145,548	6.5342	951,042
阿爾及利亞第納爾	956,574	0.0569	54,397
科威特第納爾	3,230	21.6185	69,828
哈薩克斯坦騰格	1,145,465	0.0197	22,567
沙特阿拉伯裡亞爾	182,395	1.7423	317,787
玻利維亞諾	5,180	0.9456	4,899
其他外幣	0		74,222
<b>其他應付款</b>			620,627
其中：美元	55,696	6.5342	363,928
阿爾及利亞第納爾	646,651	0.0569	36,773
科威特第納爾	1,960	21.6185	42,381
哈薩克斯坦騰格	425,160	0.0197	8,376
沙特阿拉伯裡亞爾	95,518	1.7423	166,422
玻利維亞諾	1,839	0.9456	1,739
其他外幣			21,078
<b>應付利息</b>			
其中：美元	1,669	6.5342	10,903
<b>短期借款</b>			
其中：美元	1,226,750	6.5342	8,015,830
長期借款			
其中：美元	69,760	6.5342	455,826

## 六、合併範圍的變動

本集團合併範圍本年度未發生重大變動。

## 七、在其他主體中的權益

### 1、在重要子公司中的權益

子公司名稱	主要經營地	註冊地	業務性質	持股比例%		取得方式
				直接	間接	
中石化石油工程技術服務有限公司	中國	北京	石油工程技術服務	100.00		同一控制下企業合併
中石化勝利石油工程有限公司	中國	山東東營	石油工程技術服務	100.00		同一控制下企業合併
中石化中原石油工程有限公司	中國	河南濮陽	石油工程技術服務	100.00		同一控制下企業合併
中石化江漢石油工程有限公司	中國	湖北潛江	石油工程技術服務	100.00		同一控制下企業合併
中石化華東石油工程有限公司	中國	江蘇南京	石油工程技術服務	100.00		同一控制下企業合併
中石化華北石油工程有限公司	中國	河南鄭州	石油工程技術服務	100.00		同一控制下企業合併
中石化西南石油工程有限公司	中國	四川成都	石油工程技術服務	100.00		同一控制下企業合併
中石化石油工程地球物理有限公司	中國	北京	地球物理勘探	100.00		同一控制下企業合併
中石化石油工程建設有限公司	中國	北京	工程建設	100.00		同一控制下企業合併
中石化海洋石油工程有限公司	中國	上海	海洋石油工程技術服務	100.00		同一控制下企業合併
中國石化集團國際石油工程有限公司	中國	北京	石油工程技術服務	100.00		同一控制下企業合併

### 2、在合營安排或聯營企業中的權益

#### (1) 重要的合營企業或聯營企業

合營企業或聯營企業名稱	主要經營地	註冊地	業務性質	持股比例(%)		對合營企業或聯營企業投資的會計處理方法
				直接	間接	
<b>① 合營企業</b>						
華美孚泰油氣增產技術服務有限責任公司(華美孚泰公司)	中國	北京	油氣增產技術服務	55.00		權益法
中威聯合國際能源服務有限公司(中威聯合公司)	中國	北京	油田技術服務	50.00		權益法

本集團持有華美孚泰公司55%股權，根據合營合同約定，公司重大財務和經營決策需合營雙方一致同意，表決權比例為50%。

## 七、在其他主體中的權益 (續)

### 2、在合營安排或聯營企業中的權益 (續)

#### (2) 重要合營企業的主要財務信息：

項目	華美孚泰公司		中威聯合公司	
	期末數	期初數	期末數	期初數
流動資產	117,204	124,168	66,202	91,745
其中：現金和現金等價物	47,991	6,367	1,998	2,531
非流動資產	225,684	243,480	6,159	6,409
資產合計	342,888	367,648	72,361	98,154
流動負債	34,730	23,934	48,711	63,321
非流動負債		18,448		—
負債合計	34,730	42,382	48,711	63,321
淨資產	308,158	325,266	23,650	34,833
按持股比例計算的淨資產份額	169,487	178,896	11,825	17,416
對合營企業權益投資的賬面價值	168,121	177,531	11,825	17,416

續：

項目	華美孚泰公司		中威聯合公司	
	本期發生額	上期發生額	本期發生額	上期發生額
營業收入	92,664	82,180	26,280	62,328
財務費用	1,293	1,409	-151	-246
所得稅費用				
淨利潤	-17,108	683	-11,182	287
其他綜合收益				
綜合收益總額	-17,108	683	-11,182	287
企業本期收到的來自合營企業的股利				

企業本期收到的來自合營企業的股利

#### (3) 其他不重要合營企業和聯營企業的匯總財務信息

項目	期末數/本期發生額	期初數/上期發生額
<b>合營企業：</b>		
投資賬面價值合計	14,518	14,497
下列各項按持股比例計算的合計數		
淨利潤	209	53
其他綜合收益		
綜合收益總額	209	53
<b>聯營企業：</b>		
投資賬面價值合計	12,582	11,885
下列各項按持股比例計算的合計數		
淨利潤	1,214	407
其他綜合收益		
綜合收益總額	1,214	407

(4) 於2017年12月31日，本集團已簽訂投資合同尚未支付的投資款合計129,625千元。

## 八、金融工具及風險管理

本集團的主要金融工具包括貨幣資金、應收賬款、應收票據、其他應收款、其他流動資產、可供出售金融資產、應付賬款、應付利息、應付票據、應付職工薪酬、應付股利、其他應付款、短期借款、一年內到期的非流動負債、長期借款、長期應付款。各項金融工具的詳細情況已於相關附註內披露。與這些金融工具有關的風險，以及本集團為降低這些風險所採取的風險管理政策如下所述。本集團管理層對這些風險敞口進行管理和監控以確保將上述風險控制在限定的範圍之內。

### 1、風險管理目標和政策

本集團從事風險管理的目標是在風險和收益之間取得適當的平衡，針對金融市場的不可預見性，力求減少對本公司財務業績的潛在不利影響。基於該風險管理目標，本集團已制定風險管理政策以辨別和分析本集團所面臨的風險，設定適當的風險可接受水平並設計相應的內部控制程序，以監控本集團的風險水平。本集團會定期審閱這些風險管理政策及有關內部控制系統，以適應市場情況或本集團經營活動的改變。本集團的內部審計部門也定期或隨機檢查內部控制系統的執行是否符合風險管理政策。

本集團的金融工具導致的主要風險是利率風險、匯率風險、信用風險及流動性風險。

#### (1) 市場風險

金融工具的市場風險，是指金融工具的公允價值或未來現金流量因市場價格變動而發生波動的風險，包括利率風險、匯率風險和其他價格風險。

##### 利率風險

利率風險，是指金融工具的公允價值或未來現金流量因市場利率變動而發生波動的風險。利率風險可源於已確認的計息金融工具和未確認的金融工具（如某些貸款承諾）。

本集團的利率風險主要產生於短期借款、長期銀行借款等帶息債務。浮動利率的金融負債使本集團面臨現金流量利率風險，固定利率的金融負債使本集團面臨公允價值利率風險。本集團根據當時的市場環境來決定固定利率及浮動利率合同的相對比例，並通過定期審閱與監察維持適當的固定和浮動利率工具組合。

本集團財務部門持續監控公司利率水平。利率上升會增加新增帶息債務的成本以及本公司尚未付清的以浮動利率計息的帶息債務的利息支出，並對本公司的財務業績產生重大的不利影響，管理層會依據最新的市場狀況及時做出調整，這些調整可能是進行利率互換的安排來降低利率風險。於2017及2016年度本集團並無利率互換安排。由於定期存款為短期存款，故銀行存款的公允價值利率風險並不重大。

本集團持有的計息金融工具如下：

項目	本年數	上年數
固定利率金融工具		
<b>金融資產</b>		
其中：貨幣資金	311,176	461,775
長期應收款	233,061	
<b>金融負債</b>		
其中：短期借款	9,495,000	7,680,000
長期借款	—	—
長期應付款	81,881	50,924
浮動利率金融工具		
<b>金融資產</b>		
其中：貨幣資金	2,226,718	1,988,160
<b>金融負債</b>		
其中：短期借款	8,015,830	9,353,731
長期借款	455,826	966,618



## 八、金融工具及風險管理（續）

### 1、風險管理目標和政策（續）

#### (1) 市場風險（續）

於2017年12月31日，如果以浮動利率計算的借款利率上升或下降50個基點，而其它因素保持不變，本集團的淨利潤及股東權益將減少或增加約31,769千元（2016年12月31日：38,701千元）。

對於資產負債表日持有的、使本集團面臨公允價值利率風險的金融工具，上述敏感性分析中的淨利潤及股東權益的影響是假設在資產負債表日利率發生變動，按照新利率對上述金融工具進行重新計量後的影響。對於資產負債表日持有的、使本集團面臨現金流量利率風險的浮動利率非衍生工具，上述敏感性分析中的淨利潤及股東權益的影響是上述利率變動對按年度估算的利息費用或收入的影響。上一年度的分析基於同樣的假設和方法。

#### 匯率風險

匯率風險，是指金融工具的公允價值或未來現金流量因外匯匯率變動而發生波動的风险。匯率風險可源於以記帳本位幣之外的外幣進行計價的金融工具。

本集團的主要經營位於中國境內，主要業務以人民幣結算。但本集團已確認的外幣資產和負債及未來的外幣交易（外幣資產和負債及外幣交易的計價貨幣主要為美元、沙特裡亞爾、科威特第納爾、巴西裡亞爾）依然存在外匯風險。

相關外幣資產及外幣負債包括：以外幣計價的貨幣資金、應收賬款、其他應收款、應付賬款、其他應付款、短期借款及長期借款等。

於2017年12月31日，本集團持有的外幣金融資產和外幣金融負債折算成人民幣的金額列示如下：

項目	外幣負債		外幣資產	
	期末數	期初數	期末數	期初數
美元	9,797,529	9,828,929	6,580,306	6,405,103
沙特裡亞爾	484,209	580,760	766,894	950,792
科威特第納爾	112,209	82,817	836,802	1,044,885
其他外幣	224,051	167,684	1,062,754	983,950
合計	10,617,998	10,660,190	9,246,756	9,384,730

本公司財務部門負責監控公司外幣交易和外幣資產及負債的規模，以最大程度降低面臨的外匯風險；為此，本公司可能會以簽署遠期外匯合約或貨幣互換合約的方式來達到規避外匯風險的目的。2017及2016年度本公司未簽署任何遠期外匯合約或貨幣互換合約。

在其他變量不變的情況下，本年外幣兌人民幣匯率的可能合理變動對本集團當期損益的稅後影響如下：

稅後利潤上升（下降）	本年數		上年數	
	變動率	金額	變動率	金額
美元匯率上升	5%	-120,646	5%	-128,393
美元匯率下降	-5%	120,646	-5%	128,393
沙特裡亞爾匯率上升	5%	10,601	5%	13,876
沙特裡亞爾匯率下降	-5%	-10,601	-5%	-13,876
科威特第納爾匯率上升	5%	27,172	5%	36,078
科威特第納爾匯率下降	-5%	-27,172	-5%	-36,078

## 八、金融工具及風險管理（續）

### 1、風險管理目標和政策（續）

#### (2) 信用風險

信用風險，是指交易對手方未能履行合同義務而導致本集團產生財務損失的風險。

本集團對信用風險按組分分類進行管理。信用風險主要產生於銀行存款和應收款項等。

本集團銀行存款主要存放於國有銀行和其它大中型上市銀行，應收票據也由國有銀行和其它大中型上市銀行承兌，本集團認為其不存在重大的信用風險，不會產生因對方單位違約而導致的任何重大損失。

對於應收款項，本集團設定相關政策以控制信用風險敞口。本集團基於對客戶的財務狀況、從第三方獲取擔保的可能性、信用記錄及其它因素諸如目前市場狀況等評估客戶的信用資質並設置相應信用期限。本集團會定期對客戶信用記錄進行監控，對於信用記錄不良的客戶，本集團會採用書面催款、縮短信用期或取消信用期等方式，以確保本集團的整體信用風險在可控的範圍內。

本集團所承受的最大信用風險敞口為資產負債表中每項金融資產的賬面金額。本集團沒有提供任何其他可能令本集團承受信用風險的擔保。

本集團應收賬款中，欠款金額前五大客戶的應收賬款佔本集團應收賬款總額的60.81%（2016年：68.90%）；本集團其他應收款中，欠款金額前五大公司的其他應收款佔本集團其他應收款總額的43.45%（2016年：54%）。

#### (3) 流動性風險

流動性風險，是指本集團在履行以交付現金或其他金融資產的方式結算的義務時發生資金短缺的風險。

管理流動風險時，本集團保持管理層認為充分的現金及現金等價物並對其進行監控，以滿足本集團經營需要，並降低現金流量波動的影響。本集團管理層對銀行借款的使用情況進行監控並確保遵守借款協議。同時從主要金融機構獲得提供足夠備用資金的承諾，以滿足短期和長期的資金需求。

於資產負債表日，本集團持有的金融資產和金融負債按未折現剩餘合同現金流量的到期期限分析如下：

資產項目	2017年12月31日				
	一年以內	一到二年	二至五年	五年以上	合計
<b>金融資產：</b>					
貨幣資金	2,537,894	—	—	—	2,537,894
應收票據	1,209,147	—	—	—	1,209,147
應收賬款	16,961,936	—	—	—	16,961,936
應收股利	188	—	—	—	188
其他應收款	1,999,912	—	—	—	1,999,912
長期應收款	—	233,061	—	—	233,061
其他流動資產	885,473	—	—	—	885,473
<b>資產合計</b>	<b>23,594,550</b>	<b>233,061</b>			<b>23,827,611</b>
<b>金融負債：</b>					
短期借款	17,510,830				17,510,830
應付票據	3,045,393				3,045,393
應付賬款	26,442,482				26,442,482
應付職工薪酬	381,240				381,240
應交稅費	1,033,201				1,033,201
應付利息	10,927				10,927
其他應付款	6,359,459				6,359,459
一年內到期的非流動負債	28,844				28,844
長期借款	—	455,826			455,826
長期應付款	—	23,919	43,614		67,533
應付融資租賃款的未確認融資費用	5,356	3,304	3,075		11,735
<b>負債合計</b>	<b>54,817,732</b>	<b>483,049</b>	<b>46,689</b>		<b>55,347,470</b>

## 八、金融工具及風險管理（續）

### 1、風險管理目標和政策（續）

#### (3) 流動性風險（續）

期初本集團持有的金融資產和金融負債按未折現剩餘合同現金流量的到期期限分析如下：

資產項目	2016年12月31日				合計
	一年以內	一到二年	二至五年	五年以上	
<b>金融資產：</b>					
貨幣資金	2,449,935				2,449,935
應收票據	851,624				851,624
應收賬款	23,907,534				23,907,534
應收股利	23				23
其他應收款	2,822,409				2,822,409
一年內到期的非流動資產	1,011,028				1,011,028
其他流動資產	416,676				416,676
<b>資產合計</b>	<b>31,459,229</b>				<b>31,459,229</b>
<b>金融負債：</b>					
短期借款	17,033,731				17,033,731
應付票據	2,013,497				2,013,497
應付賬款	28,296,730				28,296,730
應付職工薪酬	171,657				171,657
應交稅費	1,050,339				1,050,339
應付利息	73,627				73,627
其他應付款	5,541,678				5,541,678
一年內到期的非流動負債	220,908				220,908
長期借款		242,795		520,275	763,070
長期應付款		17,360	40,281		57,641
應付融資租賃款的未確認融資費用	3,418	2,116	813		6,347
<b>負債合計</b>	<b>54,405,585</b>	<b>262,271</b>	<b>41,094</b>	<b>520,275</b>	<b>55,229,225</b>

## 八、金融工具及風險管理（續）

### 2、資本管理

本集團資本管理政策的目標是為了保障本集團能夠持續經營，從而為股東提供回報，並使其他利益相關者獲益，同時維持最佳的資本結構以降低資本成本。

為了維持或調整資本結構，本集團可能會調整支付給股東的股利金額、向股東返還資本、發行新股或出售資產以減低債務。

本集團利用資本負債比率監控其資本。該比率按照債務淨額除以總資本計算。債務淨額為總借款（包括短期借款、一年內到期的長期借款及應付債券、長期借款等）減去列示於現金流量表的現金餘額。總資本為合併資產負債表中所示的股東權益與債務淨額之和。股東權益總額則包括歸屬於母公司股東權益及少數股東權益。

於資產負債表日，本集團的資本負債比率如下：

項目	期末數	期初數
短期借款	17,510,830	17,033,731
一年內到期的長期借款		203,548
一年內到期的長期應付款	28,844	17,360
長期借款	455,826	763,070
長期應付款	53,037	33,564
減：列示於現金流量表的現金餘額	2,523,356	2,446,923
<b>債務淨額</b>	<b>15,525,181</b>	<b>15,604,350</b>
股東權益	-2,104,000	8,441,592
<b>總資本</b>	<b>13,421,181</b>	<b>24,045,942</b>
<b>資本負債比率%</b>	<b>115.68</b>	<b>64.89</b>

## 九、公允價值

按照在公允價值計量中對計量整體具有重大意義的最低層次的輸入值，公允價值層次可分為：

第一層次：相同資產或負債在活躍市場中的報價（未經調整的）。

第二層次：直接（即價格）或間接（即從價格推導出）地使用除第一層次中的資產或負債的市場報價之外的可觀察輸入值。

第三層次：資產或負債使用了任何非基於可觀察市場數據的輸入值（不可觀察輸入值）。

於2017年12月31日及2016年12月31日，本集團以攤余成本計量的金融資產和金融負債主要包括：貨幣資金、應收款項、短期借款、長期借款和應付款項。

除下述項目以外，其他不以公允價值計量的金融資產和金融負債的賬面價值與公允價值相差很小。

	2017年12月31日		2016年12月31日	
	賬面價值	公允價值	賬面價值	公允價值
固定利率的應收款項	233,061	261,618	—	—

長期應收款、固定利率的長期借款，以合同規定的未來現金流量按照市場上具有可比信用等級並在相同條件下提供幾乎相同現金流量的市場收益率進行折現後的現值確定其公允價值，屬於第二層次。

## 十、關聯方及關聯交易

### 1、本公司的母公司情況

母公司名稱	註冊地	業務性質	註冊資本	母公司對本公司 持股比例%	母公司對本公司 表決權比例%
中國石油化工集團公司	北京市朝陽區 朝陽門北大街22號	石油、天然氣勘探、開採、銷售；石油煉製；石油化工、化纖及其他化工產品的生產、銷售、儲運；石油、天然氣管道運輸；技術及信息的研究、開發、應用。	2,748.66億元	65.22	65.22

本公司最終控制方是中國石油化工集團公司。

報告期內，母公司註冊資本變化如下：

期初數	本期增加	本期減少	期末數
2,748.66億元	—	—	2,748.66億元

### 2、本公司的子公司情況

重要的子公司情況詳見附註七、1。

### 3、本集團的合營企業和聯營企業情況

重要的合營和聯營企業情況詳見附註七、2。

本期與本集團發生關聯方交易，或前期與本集團發生關聯方交易形成餘額的其他合營或聯營企業情況如下：

合營或聯營企業名稱	與本集團關係
中國石化海灣石油工程服務有限責任公司	合營企業
潛江市恒運機動車綜合性能檢測有限公司	合營企業
鄂爾多斯市華北瑞達油氣工程技術服務有限責任公司	聯營企業
新疆華北天翔油氣工程技術服務有限責任公司	聯營企業
鎮江華江油氣工程技術服務有限公司	聯營企業
河南中原石油天然氣技術服務有限公司	聯營企業
河南省中友石油天然氣技術服務有限公司	聯營企業

## 十、關聯方及關聯交易（續）

### 4、本集團的其他關聯方情況

關聯方名稱	與本集團關係
中國石油化工股份有限公司	同受石化集團控制
中國石化集團勝利石油管理局	同受石化集團控制
中國石化集團中原石油勘探局	同受石化集團控制
中國石化集團江漢石油管理局	同受石化集團控制
中國石化集團河南石油勘探局	同受石化集團控制
中國石化集團江蘇石油勘探局	同受石化集團控制
中國石化集團新星石油有限責任公司	同受石化集團控制
中國石化集團華東石油局	同受石化集團控制
中國石化集團華北石油局	同受石化集團控制
中國石化集團西南石油局	同受石化集團控制
中國石化集團東北石油局	同受石化集團控制
中國石化集團管道儲運公司	同受石化集團控制
中國石化集團上海海洋石油局	同受石化集團控制
中國石化集團國際石油勘探開發有限公司	同受石化集團控制
中國石化財務有限責任公司	同受石化集團控制
中國石化盛駿國際投資有限公司	同受石化集團控制
中國石化集團資產經營管理有限公司	同受石化集團控制
中國中信集團有限公司	持有本公司5%以上表決權股份的股東
中信銀行	中國中信集團有限公司子公司
太平石化金融租賃有限責任公司	中石化集團的合營企業
董事、經理、總會計師及董事會秘書	關鍵管理人員

### 5、合併關聯交易情況

#### (1) 關聯產品採購與銷售情況

##### ①採購商品

關聯方	關聯交易內容	關聯交易定價方式及決策程序	本期發生額	上期發生額
石化集團及其子公司	材料設備採購	按一般正常商業條款或相關協議	5,797,473	5,215,004

##### ②出售商品

關聯方	關聯交易內容	關聯交易定價方式及決策程序	本期發生額	上期發生額
石化集團及其子公司	產品銷售	按一般正常商業條款或相關協議	85,984	83,812

## 十、關聯方及關聯交易（續）

### 5、合併關聯交易情況（續）

#### (2) 關聯工程服務情況

提供工程服務：

關聯方	關聯交易內容	關聯交易定價方式及決策程序	本期發生額	上期發生額
石化集團及其子公司	小計		28,018,646	22,567,053
	地球物理勘探	按一般正常商業條款或相關協議	2,606,170	1,880,824
	鑽井	按一般正常商業條款或相關協議	13,440,179	8,748,008
	測錄井	按一般正常商業條款或相關協議	1,552,257	1,316,014
	井下特種作業	按一般正常商業條款或相關協議	3,348,325	2,875,760
	工程建設	按一般正常商業條款或相關協議	6,677,171	7,275,199
	其他工程勞務	按一般正常商業條款或相關協議	394,544	471,248

接受勞務服務

關聯方	關聯交易內容	關聯交易定價方式及決策程序	本期發生額	上期發生額
聯營和合營企業	勞務	按一般正常商業條款或相關協議	901,953	686,314

#### (3) 關聯綜合服務

關聯方	關聯交易內容	關聯交易定價方式及決策程序	本期發生額	上期發生額
石化集團及其子公司	接受社區綜合服務	按一般正常商業條款或相關協議	1,583,799	1,588,968
	接受其他綜合服務	按一般正常商業條款或相關協議	293,071	277,718

#### (4) 科技研發服務

提供研發服務：

關聯方	關聯交易內容	關聯交易定價方式及決策程序	本期發生額	上期發生額
中石化集團及其子公司	研發服務	按一般正常商業條款或相關協議	265,207	227,264

## 十、關聯方及關聯交易（續）

### 5、合併關聯交易情況（續）

#### (5) 關聯租賃情況

公司承租

出租方名稱	租賃資產種類	關聯交易定價方式及決策程序	本期確認的租賃費	上期確認的租賃費
中石化集團及其子公司	土地及房產	按一般正常商業條款或相關協議	117,136	130,902
中石化集團之合營企業	設備	按一般正常商業條款或相關協議	14,811	

#### (6) 關聯擔保情況

①本集團作為被擔保方

擔保方	擔保類型	擔保金額	擔保起始日	擔保終止日	擔保是否已經履行完畢
中石化集團	履約擔保	210,000千美元	2013年6月	2018年1月	否

②本集團作為擔保方

被擔保方	擔保類型	擔保金額	擔保起始日	擔保終止日	擔保是否已經履行完畢
中國石化集團國際石油工程有限公司	履約擔保	588,000千美元	2015年5月	2020年12月	否
中國石化集團國際石油工程有限公司	履約擔保	61,830千美元	2016年2月	2019年8月	否
中國石化集團國際石油工程有限公司	履約擔保	314,290千泰銖； 123,929千美元	2017年4月	2020年10月	否

#### (7) 關聯金融服務

關聯方	關聯交易內容	關聯交易定價方式及決策程序	本期發生額	上期發生額
中石化集團及其子公司	存款利息收入	按一般正常商業條款	524	2,533
	貸款利息支出	按一般正常商業條款或相關協議	639,109	486,755
	委託貸款利息收入	按一般正常商業條款或相關協議	67	27,555
	取得借款	按一般正常商業條款或相關協議	37,416,244	52,286,133
	償還借款	按一般正常商業條款或相關協議	36,929,663	47,300,764
中信銀行	存款利息收入	按一般正常商業條款		—



## 十、關聯方及關聯交易（續）

### 5、合併關聯交易情況（續）

#### (8) 安全保證基金

關聯方	關聯交易內容	關聯交易定價方式及決策程序	本期發生額	上期發生額
中石化集團	安保基金支出	按相關協議	79,326	90,143
	安保基金返還	按相關協議	87,111	87,340

#### (9) 關鍵管理人員薪酬

本集團本期關鍵管理人員19人，上期關鍵管理人員25人，支付薪酬情況見下表：

項目	本期發生額	上期發生額
勞務薪酬	6,368	6,354
退休金供款	532	533
股票期權	360	103
合計	7,260	6,990

### 6、關聯方應收應付款項

#### (1) 應收關聯方款項

項目名稱	關聯方	期末數		期初數	
		賬面餘額	壞賬準備	賬面餘額	壞賬準備
銀行存款	中國石化財務公司	152,155		178,446	
	中國石化盛駿國際投資公司	898,594		921,255	
	中信銀行			1	
應收賬款	中國石化集團及其子公司	9,082,346		14,464,757	
	本集團合營企業	14		13	
	中石化集團之聯營和合營企業	122,450		214,270	
預付賬款	中國石化集團及其子公司	30,088		19,144	
	本集團合營及聯營企業	72		7,145	
	中石化集團之合營和聯營企業	3		—	
其他應收款	中國石化集團及其子公司	337,509		366,978	
	本集團合營企業	309		10,758	
	中石化集團之聯營和合營企業	1,457		15,196	

## 十、關聯方及關聯交易（續）

### 6、關聯方應收應付款項

#### (2) 應付關聯方款項

項目名稱	關聯方	期末數	期初數
應付賬款	中國石化集團及其子公司	1,150,292	1,979,856
	本集團之合營企業	49,643	85,043
	中石化集團之合營和聯營企業	47,623	58,918
預收賬款	中國石化集團及其子公司	6,244,831	8,584,825
	中石化集團之合營和聯營企業	7,024	9,909
其他應付款	中國石化集團及其子公司	3,767,038	3,781,374
短期借款	中國石化財務公司	6,995,000	1,180,000
	中國石化盛駿國際投資公司	8,015,830	9,353,731
	中國石油化工集團公司	2,500,000	6,500,000
	中國石化集團及其子公司	10,927	73,627
應付利息	中國石化財務公司		80,000
長期借款	中國石化盛駿國際投資公司	455,826	366,343

## 十一、股份支付

### 1、股權支付基本情況

本公司於2016年11月1日召開第八屆董事會第十四次會議，審議通過了《關於調整〈中石化石油工程技術服務股份有限公司A股股票期權激勵計劃〉首次授予激勵對象名單及授予數量的決議案》以及《關於〈股票期權激勵計劃〉首期方案實施授予的決議案》。

根據公司股票期權激勵計劃，本次股票期權授予日為2016年11月1日，向477名激勵對象授予共計4,905萬份股票期權（佔普通股總股數的0.3469%）。每份股票期權擁有在可行權日以每股人民幣5.63元的行權價格和確定的行權條件購買一股公司人民幣普通股A股的權利。滿足如下可行權條件的股票期權於授予日兩年後可行權：

I. 公司2017年、2018年、2019年度的利潤總額複合增長率不低於6%（以公司2015年度利潤總額為基數）；

II. 公司2017年、2018年、2019年度EOE不低於32%；

第 I、II 項業績條件為不低於對標企業75分位水平。

III. 2017年、2018年、2019年度經濟增加值指標完成情況達到中國石化集團公司下達的考核目標，且 $\Delta$ EVA大於零。

於2017年12月31日，該股票期權可行權日和行權價格如下，股票期權將於可行權日之後的12個月到期：

可行權日	行權價 (每股人民幣元)	股票期權數
2018年11月1日	5.63	14,715,000
2019年11月1日	5.63	14,715,000
2020年11月1日	5.63	19,620,000

## 十一、股份支付（續）

### 2、年度內股票期權變動情況表

	2017年度
年初發行在外的股票期權份數	49,050,000
本年授予的股票期權份數	—
本年行權的股票期權份數	—
本年失效的股票期權份數	14,715,000
年末發行在外的股票期權份數	34,335,000

### 3、授予日股票期權公允價值的確定方法

本集團利用外部第三方專家的布萊克-斯科爾斯期權定價模型確定股票期權的公允價值。於授予日，主要參數列示如下：

期權行權價格（人民幣：元）	5.63
股票期權的預期期限（年）	3-5
即期股票價格（人民幣：元）	3.96
預期股價波動率	46.17%
預期股息率	0
期權有效期內的無風險利率	2.3407%-2.4518%

根據以上參數計算的得出的股票期權的公允價值為人民幣5,422.92萬元。

### 4、股份支付交易對財務狀況和經營成果的影響：

	2017年度
當期因權益結算的股份支付而確認的費用總額	10,636
資本公積中以權益結算的股份支付的累計金額	10,636

## 十二、承諾及或有事項

### 1、重要的承諾事項

#### (1) 資本承擔事項

已簽約但尚未於財務報表中確認的資本承擔	期末數	期初數
房屋、建築物及機器設備	130,116	640,414

#### (2) 經營租賃承擔

至資產負債表日止，本公司對外簽訂的不可撤銷的經營租賃合約情況如下：

不可撤銷經營租賃的最低租賃付款額	期末數	期初數
資產負債表日後第1年	291,189	294,430
資產負債表日後第2年	32,746	46,589
資產負債表日後第3年	11,775	36,139
以後年度	21,130	41,058
合計	356,840	418,216

## 十二、承諾及或有事項（續）

### 1、重要的承諾事項（續）

#### (3) 對外投資承諾事項

於2017年12月31日，本集團於本財務報表中未計提的關於合營公司的投資承諾折合人民幣129,625千元（2016年12月31日：129,625千元）。

#### (4) 前期承諾履行情況

本集團2017年12月31日之資本性支出承諾及經營租賃承諾已按照之前承諾履行。

### 2、或有事項

#### (1) 未決訴訟仲裁形成的或有負債及其財務影響

本集團於日常業務過程中會涉及一些與客戶、分包商、供應商等之間的糾紛、訴訟或索償。管理層已經評估了這些或有事項、法律訴訟或其他訴訟出現不利結果的可能性，並相信任何由此導致的負債不會對本集團的財務狀況、經營業績或現金流量構成重大的負面影響，本公司管理層未就此計提準備金。

#### (2) 為其他單位提供債務擔保形成的或有負債及其財務影響

截至2017年12月31日，本集團不存在應披露的對外擔保。

截至2017年12月31日，本公司之子公司中石化石油工程技術服務有限公司為其子公司提供的擔保金額為773,759千美元及314,290千泰銖（2016年度金額為649,830千美元）。

#### (3) 境外稅收處罰

2014年2月7日，裡約聯邦稅務局對國際工程巴西子公司進行了稅務稽查。2014年2月11日，國際工程公司巴西子公司收到裡約聯邦稅務局出具的《關於交納稅金及罰款的通知》，處罰金額總計8,045.91萬裡爾（折合2,428.98萬美元），其中：稅金3,646.71萬裡爾，利息1,392.98萬裡爾，罰款3,006.22萬裡爾。根據國際工程巴西子公司境外稅務律師出具的法律意見書，2014年3月10日，國工巴西子公司已經對該項稅務處罰進行了行政答辯，尚不能預測該稅務處罰的裁定最終結果，但在裡約聯邦稅務局作出不利於國工巴西子公司的裁定下，國工巴西子公司仍享有向當地法院提起行政訴訟的權利。目前尚無法預測該項稅務處罰的結果，本集團未對該事項計提預計負債。

#### (4) 其他或有負債

國家稅務總局於2007年6月頒發國稅函[2007]664號文後，本公司已按相關稅務部門通知於2007年按33%的稅率繳納企業所得稅，但對2006年及以前年度企業所得稅稅率差異仍存在不確定性。迄今為止，本公司未被要求追索2007年度之前的企業所得稅。於2017年12月31日，該事項亦未有新進展。由於本公司管理層認為不可能可靠估計該項義務的金額，即使該項義務可能存在，因此在本財務報告中未對2007年度之前不確定的所得稅差異提取準備。

## 十三、資產負債表日後事項

根據國務院國有資產監督管理委員會《關於中石化石油工程技術服務股份有限公司非公開發行A股和H股股份有關問題的批覆》（國資產權[2017]1169號）和中國證券監督管理委員會《關於核准中石化石油工程技術服務股份有限公司非公開發行股票的批覆》（證監許可[2018]142號文）、《關於核准中石化石油工程技術服務股份有限公司增發增外上市外資股的批覆》（證監許可[2018]130號文）核准，並經本公司2017年第一次臨時股東大會批准，本公司於2018年1月分別增發A股股份1,526,717,556股，H股股份3,314,961,482股，募集資金折合人民幣7,637,715千元，全部用於補充流動資金。

截至2018年3月27日，本集團不存在應披露的其他資產負債表日後事項。

## 十四、其他重要事項

### 1、前期差錯更正

本報告期無需要披露的前期差錯更正事項。

### 2、重要債務重組

本報告期無需要披露的重要債務重組事項。

### 3、年金計劃主要內容及重大變化

年金計劃主要內容詳見附註三、23(3)。

### 4、終止經營

本報告期無終止經營業務

### 5、分部報告

根據本集團的內部組織結構、管理要求及內部報告制度，本集團的經營業務劃分為地球物理工程、鑽井工程、測錄井工程、井下作業工程、工程建設等五個報告分部。這些報告分部是以公司日常內部管理要求的財務信息為基礎確定的。本公司管理層定期審閱不同分部的財務信息以決定向其分配資源、評價業績。

分部間轉移價格參照可比市場價格確定。資產根據分部的經營以及資產的所在位置進行分配。

由於和對合營企業的長期股權投資以及投資（損失）／收益、所得稅費用和各分部共享資產相關的資源由本公司統一使用和核算，因此未在各分部之間進行分配。

分部報告信息根據各分部向管理層報告時採用的會計政策及計量標準披露，這些會計政策及計量基礎與編製財務報表時的會計政策及計量基礎保持一致。

## 十四、其他重要事項 (續)

### 5、分部報告 (續)

#### (1) 分部利潤或虧損、資產及負債

本期或本期末	地球物理勘探	鑽井	測錄井	井下特種作業	工程建設	其他	抵銷	合計
營業收入	3,985,345	25,002,907	2,438,312	4,404,985	12,029,346	2,034,303	-1,409,410	48,485,788
其中：對外交易收入	3,980,166	24,821,489	1,823,517	4,193,964	11,811,950	1,854,702	—	48,485,788
分部間交易收入	5,179	181,418	614,795	211,021	217,396	179,601	-1,409,410	—
其中：主營業務收入	3,985,248	24,900,188	2,425,663	4,400,024	11,958,107	1,325,304	-1,409,410	47,585,124
營業成本	3,760,807	26,761,261	2,678,955	4,731,074	12,714,319	1,739,264	-1,409,410	50,976,270
其中：主營業務成本	3,760,728	26,687,945	2,678,863	4,732,625	12,610,089	1,370,183	-1,409,410	50,431,023
營業費用	536,235	3,660,968	530,305	1,226,044	1,347,172	405,162	—	7,705,886
營業利潤／(虧損)	-311,698	-5,419,321	-770,948	-1,552,133	-2,032,145	-110,122	—	-10,196,367
資產總額	5,318,569	34,807,136	2,007,167	6,394,501	6,928,328	22,703,276	-16,216,348	61,942,629
負債總額	4,602,485	29,309,833	1,568,472	3,830,778	15,557,750	25,393,659	-16,216,348	64,046,629
補充信息：								
1. 資本性支出	142,746	653,891	45,940	61,983	57,963	74,973	—	1,037,496
2. 折舊和攤銷費用	529,657	3,723,547	242,715	558,548	236,293	165,830	—	5,456,590
3. 資產減值損失	49,296	1,044,534	181,049	911,490	545,760	3,728	—	2,735,857
上期或上期期末								
營業收入	3,605,962	19,580,682	1,602,528	3,925,463	12,948,012	2,131,141	-870,288	42,923,500
其中：對外交易收入	3,605,962	19,405,525	1,538,534	3,879,024	12,878,284	1,616,171	—	42,923,500
分部間交易收入	—	175,157	63,994	46,439	69,728	514,970	-870,288	—
其中：主營業務收入	3,605,915	19,543,909	1,601,762	3,914,352	12,896,790	1,592,303	-870,288	42,284,743
營業成本	4,208,877	25,051,835	2,119,758	4,826,787	16,158,236	2,021,539	-870,288	53,516,744
其中：主營業務成本	4,208,691	25,016,236	2,115,511	4,822,213	16,095,821	1,649,116	-870,288	53,037,300
營業費用	463,267	1,984,401	369,923	452,424	1,464,105	713,622	—	5,447,742
營業利潤／(虧損)	-1,066,182	-7,455,554	-887,153	-1,353,748	-4,674,330	-604,019	—	-16,040,986
資產總額	5,757,665	36,873,638	3,477,663	9,009,124	18,465,114	18,576,616	-17,666,654	74,493,166
負債總額	4,027,462	22,347,804	1,999,770	4,307,503	23,986,109	27,049,580	-17,666,654	66,051,574
補充信息：								
1. 資本性支出	317,188	798,292	29,671	175,163	75,863	41,450	—	1,437,627
2. 折舊和攤銷費用	615,360	3,659,191	269,306	563,558	248,351	176,333	—	5,532,099
3. 資產減值損失	46,767	166,265	33,071	156,949	345,264	6,030	—	754,346

## 十四、其他重要事項（續）

### 5、分部報告（續）

#### (2) 其他分部信息

##### ① 產品和勞務對外交易收入

項目	本期發生額	上期發生額
地球物理	3,980,166	3,605,962
鑽井	24,821,489	19,405,525
測錄井	1,823,517	1,538,534
井下特種作業	4,193,964	3,879,024
工程建設	11,811,950	12,878,284
其他	1,854,702	1,616,171
合計	48,485,788	42,923,500

##### ② 地區信息

本期或本期期末	中國境內	其他國家或地區	合計
對外交易收入	35,499,572	12,986,216	48,485,788
非流動資產	25,096,608	5,023,666	30,120,274
上期或上期期末	中國境內	其他國家或地區	合計
對外交易收入	30,170,197	12,753,303	42,923,500
非流動資產	27,927,117	5,435,471	33,362,588

##### ③ 對主要客戶的依賴程度

從某一客戶處，所獲得的收入佔本集團總收入的50%以上。

## 十四、其他重要事項（續）

### 6、政府補助

種類	期初餘額	本期增加	本期減少	期末金額	列報項目	計入當期損益的金額
與收益相關的政府補助	100,420	392,632	360,663	132,389	其他收益	360,663
與資產相關的政府補助	11,751	3,942	11,770	3,923	其他收益	11,770
合計	112,171	396,574	372,433	136,312		372,433

#### (1) 計入遞延收益的政府補助，後續採用總額法計量

補助項目	種類	期初餘額	本期新增補助金額	本期結轉計入損益的金額	期末餘額	本期結轉計入損益的列報項目	與資產相關／與收益相關
自用成品油消費稅返還	財政撥款		221,759	221,759		其他收益	與收益相關
國家科研專項撥款	財政撥款	100,420	86,977	55,008	132,389	其他收益	與收益相關
穩崗補貼	財政撥款		17,262	17,262		其他收益	與收益相關
經常性經費補貼	財政撥款		4,141	4,141		其他收益	與收益相關
企業發展補助資金	財政撥款		2,640	2,640		其他收益	與收益相關
資產置換補貼收入	財政撥款		2,362	2,362		其他收益	與收益相關
政府獎勵款	財政撥款		2,156	2,156		其他收益	與收益相關
分流安置補助資金	財政撥款		55,335	55,335		其他收益	與收益相關
國家科研專項撥款	財政撥款	6,190	200	2,467	3,923	其他收益	與資產相關
公益性搬遷補償	公益性搬遷補償款	5,561	3,742	9,303		其他收益	與資產相關
合計		112,171	396,574	372,433	136,312		

說明：

- (1) 根據《財政部、國家稅務總局關於對油（氣）田企業生產自用成品油先徵後返消費稅的通知》（財稅[2011]7號）的規定，自2009年1月1日起，對油（氣）田企業在開採原油過程中耗用的內購成品油，暫按實際繳納成品油消費稅的稅額，全額返還所含消費稅。本年度收到財政部撥付的消費稅返還款221,759千元，計入其他收益。

根據財政部《關於下達2016年中央國有資本經營預算中央企業處置僵屍企業補助資金的通知》（財資[2016]100號），本年度收到中央國有資本經營預算中央企業處置僵屍企業補助資金55,335千元，計入其他收益。

本集團承擔國家科研項目，收到財政部撥付的科研經費專項撥款，隨研發進度逐期結轉損益。本年度計入其他收益55,008千元。

- (2) 本年度計入當期損益的政府補助372,433千元，全部計入其他收益。



## 十五、母公司財務報表主要項目註釋

### 1、貨幣資金

項目	期末數			期初數		
	外幣金額	折算率	人民幣金額	外幣金額	折算率	人民幣金額
庫存現金：	—	—	—	—	—	—
人民幣	—	—	—	—	—	—
銀行存款：	—	—	236,745	—	—	382,997
人民幣	—	—	236,745	—	—	382,997
合計			236,745			382,997

於2017年12月31日，本公司無存於關聯方中信銀行及中國石化財務有限責任公司的銀行存款。

於2017年12月31日，銀行存款中不存在為開具銀行承兌匯票而向銀行質押的存款。

### 2、其他應收款

	2017年12月31日	2016年12月31日
其他應收款	5,313,186	5,179,627
減：壞賬準備	—	—
淨額	5,313,186	5,179,627

#### (1) 其他應收款按種類披露

種類	期末數				
	金額	比例%	壞賬準備	計提比例%	淨額
單項金額重大並單項計提壞賬準備的其他應收款	—	—	—	—	—
按組合計提壞賬準備的其他應收款					
其中：賬齡組合	—	—	—	—	—
關聯方組合	5,313,186	100			5,313,186
組合小計	5,313,186	100			5,313,186
單項金額雖不重大但單項計提壞賬準備的其他應收款					
合計	5,313,186	100			5,313,186

## 十五、母公司財務報表主要項目註釋（續）

### 2、其他應收款（續）

#### (1) 其他應收款按種類披露（續）

種類	期初數				淨額
	金額	比例%	壞賬準備	計提比例%	
單項金額重大並單項計提壞賬準備的其他應收款	—	—	—	—	—
按組合計提壞賬準備的其他應收款					
其中：賬齡組合	—	—	—	—	—
關聯方組合	5,179,627	100			5,179,627
組合小計	5,179,627	100			5,179,627
單項金額雖不重大但單項計提壞賬準備的其他應收款					
<b>合計</b>	<b>5,179,627</b>	<b>100</b>			<b>5,179,627</b>

- ① 於2017年12月31日及2016年12月31日，本公司不存在單項金額重大並單獨計提壞賬準備的其他應收款。
- (2) 於本報表期間，本公司沒有以前年度已全額計提壞賬準備、或計提壞賬準備的比例較大，但在本報表期間全額收回或轉回、或在本年收回或轉回比例較大的其他應收款。

### 3、長期股權投資

項目	期末數	期初數
對子公司投資	20,215,327	20,215,327
減：長期股權投資減值準備	—	—
<b>合計</b>	<b>20,215,327</b>	<b>20,215,327</b>

本公司不存在長期股權投資變現的重大限制。

#### (1) 對子公司投資

被投資單位	期初餘額	本期增加	本期減少	期末餘額	本期計提減值準備	減值準備期末餘額
中石化石油工程技術服務有限公司	20,215,327	—	—	20,215,327	—	—

### 4、其他應付款

項目	期末數	期初數
應付工程及設備款	—	—
應付重大資產重組過渡期間損益淨額	1,118,903	1,118,903
其他	8,260	899
<b>合計</b>	<b>1,127,163</b>	<b>1,119,802</b>

於2017年12月31日，賬齡超過一年的其他應付款為1,119,703千元（2016年12月31日：1,119,802千元），主要系2014年重大資產重組應付中石化集團過渡期間損益淨額1,118,903千元尚未支付。

## 十五、母公司財務報表主要項目註釋（續）

### 5、股本（單位：千股）

本年數：

項目	2017年1月1日	本期發行新股增加	減少	2017年12月31日
內資法人股（A股）	10,259,328			10,259,328
人民幣社會公眾股（A股）	1,783,333			1,783,333
境外上市的外資股（H股）	2,100,000			2,100,000
股份總數	14,142,661			14,142,661

上年數：

項目	2016年1月1日	本期發行新股增加	減少	2016年12月31日
內資法人股（A股）	10,259,328			10,259,328
人民幣社會公眾股（A股）	1,783,333			1,783,333
境外上市的外資股（H股）	2,100,000			2,100,000
股份總數	14,142,661			14,142,661

如附註一所述，根據約定的限售條件，中國石化、中信股份承諾其所持有的非流通股自獲得上市流通權之日起12個月內不得上市交易或轉讓；在前項規定期滿後，通過證券交易所掛牌交易出售原非流通股股份，出售數量佔本公司股份總數的比例在12個月內不超過百分之五；24個月內不超過百分之十。於2014年12月30日，中國石化持有的A股股份2,415,000,000股已被回購並予以注銷，於2016年8月22日，由中信股份所持有的1,035,000,000股企業法人股已上市流通。

經中國證監會《關於核准中國石化儀徵化纖股份有限公司重大資產重組及向中國石油化工集團公司發行股份購買資產並募集配套資金的批覆》（證監許可[2014]1370號）批准，本公司於2015年2月13日向迪瑞資產管理（杭州）有限公司等七名特定投資者發行A股股份1,333,333,333股，募集資金淨額5,952,517千元。本次新增股份為有限售條件流通股，鎖定期為12個月，已於2016年3月3日上市流通。

### 6、資本公積

本年數：

項目	2017年1月1日	本期增加	本期減少	2017年12月31日
股本溢價（附註五、32）	11,683,349			11,683,349
其他資本公積	70,985	10,636		81,621
合計	11,754,334	10,636		11,764,970

上年數

項目	2016年1月1日	本期增加	本期減少	2016年12月31日
股本溢價（附註五、32）	11,683,349			11,683,349
其他資本公積	67,969	3,016		70,985
合計	11,751,318	3,016		11,754,334

## 十五、母公司財務報表主要項目註釋（續）

### 7、盈餘公積

項目	期初數	本期增加	本期減少	期末數
法定盈餘公積	200,383	—	—	200,383
合計	200,383	—	—	200,383

根據《中華人民共和國公司法》及本公司章程，本公司按年度淨利潤的10%提取法定盈餘公積金，當法定盈餘公積金累計額達到註冊資本的50%以上時，可不再提取。法定盈餘公積金經批准後可用於彌補虧損，或者增加股本。

### 8、未分配利潤

項目	本期發生額	上期發生額	提取或分配比例
期初未分配利潤	-1,439,418	-1,422,273	
加：本期歸屬於母公司所有者的淨利潤	-56,732	-17,145	--
期末未分配利潤	-1,496,150	-1,439,418	

### 9、稅金及附加

項目	本期發生額	上期發生額
營業稅	—	30
城市維護建設稅	—	2
教育費附加	—	2
印花稅	25,922	—
合計	25,922	34

說明：各項稅金及附加的計繳標準詳見附註四、稅項。

## 十五、母公司財務報表主要項目註釋（續）

### 10、管理費用

項目	本期發生額	上期發生額
諮詢費	1,247	1,754
審計費	11,600	11,600
會議費	1,344	1,715
未行權股份支付	10,636	3,016
其他管理費用	10,623	4,095
合計	35,450	22,180

### 11、財務費用

項目	本期發生額	上期發生額
利息支出	—	—
減：利息收入	4,641	5,071
匯兌損益	—	—
手續費及其他	1	2
合計	-4,640	-5,069

### 12、現金流量表項目註釋

#### (1) 收到其他與經營活動有關的現金

項目	本期發生額	上期發生額
子公司資金往來	13,245	412,093
合計	13,245	412,093

#### (2) 支付其他與經營活動有關的現金

項目	本期發生額	上期發生額
子公司資金往來	150,410	437,825
其他	13,728	15,426
合計	164,138	453,251

#### (3) 收到其他與籌資活動有關的現金

項目	本期發生額	上期發生額
募股資金專項存款利息收入	4,641	5,071

## 十五、母公司財務報表主要項目註釋（續）

### 13、現金流量表補充資料

#### (1) 現金流量表補充資料

補充資料	本期發生額	上期發生額
<b>1、 將淨利潤調節為經營活動現金流量：</b>		
淨利潤	-56,732	-17,145
財務費用（收益以「-」號填列）	-4,641	-5,071
經營性應收項目的減少（增加以「-」號填列）	-133,559	-22,112
經營性應付項目的增加（減少以「-」號填列）	33,403	120
其他	10,636	3,016
經營活動產生的現金流量淨額	-150,893	-41,192
<b>2、 不涉及現金收支的重大投資和籌資活動：</b>		—
債務轉為資本		—
一年內到期的可轉換公司債券		—
融資租入固定資產		—
<b>3、 現金及現金等價物淨變動情況：</b>		—
現金的期末餘額	236,745	382,997
減：現金的期初餘額	382,997	419,118
加：現金等價物的期末餘額		—
減：現金等價物的期初餘額		—
現金及現金等價物淨增加額	-146,252	-36,121

#### (2) 現金及現金等價物的構成

項目	期末數	期初數
<b>一、 現金</b>	<b>236,745</b>	<b>382,997</b>
其中：庫存現金		
可隨時用於支付的銀行存款	236,745	382,997
<b>二、 期末現金及現金等價物餘額</b>	<b>236,745</b>	<b>382,997</b>
<b>三、 加：受到限制的存款</b>		
<b>四、 年末貨幣資金餘額</b>	<b>236,745</b>	<b>382,997</b>

## 十六、補充資料

### 1、當期非經常性損益明細表

項目	本期發生額	說明
非流動性資產處置損益	-172,607	
計入當期損益的政府補助（與公司正常經營業務密切相關，符合國家政策規定、按照一定標準定額或定量持續享受的政府補助除外）	150,674	
債務重組損益	14,481	
委託貸款投資收益	67	
除上述各項之外的其他營業外收入和支出	-162,195	
非經常性損益總額	-169,580	
減：非經常性損益的所得稅影響數	13,665	
非經常性損益淨額	-183,245	
減：歸屬於少數股東的非經常性損益淨影響數（稅後）		
歸屬於公司普通股股東的非經常性損益	-183,245	

### 2、淨資產收益率和每股收益／（虧損）

報告期利潤	加權平均淨資產收益率%	每股收益	
		基本每股收益 (元/股)	稀釋每股收益 (元/股)
歸屬於公司普通股股東的淨利潤	-335.78%	-0.748	-0.748
扣除非經常性損益後歸屬於公司普通股股東的淨虧損	-329.97%	-0.735	-0.735

### 3、境內外會計準則下會計數據差異

#### (1) 同時按照國際會計準則與中國企業會計準則披露的財務報告中淨利潤和淨資產差異情況

	歸屬於母公司股東的淨利潤		歸屬於母公司股東的淨資產	
	本期發生額	上期發生額	期末數	期初數
按中國企業會計準則	-10,582,541	-16,114,763	-2,102,628	8,442,868
按國際會計準則調整的項目及金額：				
政府補助				
專項儲備	26,409	-83,479		
按國際會計準則	-10,556,132	-16,198,242	-2,102,628	8,442,868

#### (2) 說明：

##### (a) 專項儲備

根據中國企業會計準則，按國家規定提取的安全生產費，記入當期損益並在所有者權益中的專項儲備單獨反映。發生與安全生產相關的費用性支出時，直接沖減專項儲備。使用形成與安全生產相關的固定資產時，按照形成固定資產的成本沖減專項儲備，並確認相同金額的累計折舊，相關資產在以後期間不再計提折舊。而按國際財務報告準則，費用性支出於發生時計入損益，資本性支出於發生時確認為固定資產，按相應的折舊方法計提折舊。

中石化石油工程技術服務股份有限公司

2018年3月27日

## 二、按《國際財務報告準則》編製之財務報告

### 獨立核數師報告

致中石化石油工程技術服務股份有限公司全體股東

(於中華人民共和國註冊成立的有限公司)

### 意見

我們已審計列載於第163至227頁的中石化石油工程技術服務股份有限公司(以下簡稱「貴公司」)及其附屬公司(以下統稱「貴集團」)的合併財務報表,包括於2017年12月31日的合併財務狀況表與截至該日止年度的合併綜合收益表、合併權益變動表和合併現金流量表,以及包括主要會計政策概要在内的合併財務報表附註。

我們認為,該等合併財務報表已根據國際會計準則理事會頒佈的《國際財務報告準則》真實與公平地反映了貴集團於2017年12月31日的合併財務狀況及截至該日止年度的合併財務表現及合併現金流量,並已遵照香港《公司條例》的披露規定妥為編製。

### 意見的基礎

我們已根據《國際審計準則》進行審計。我們在該等準則下承擔的責任已在本報告「核數師就合併審計財務報表承擔的責任」部分中作進一步闡述。根據國際會計師聯合會頒佈的《專業會計師道德守則》(以下簡稱「道德守則」),我們獨立於貴集團,並已履行道德守則中的其他專業道德責任。我們相信,我們所獲得的審計憑證能充足及適當地為我們的審計意見提供基礎。

### 關鍵審計事項

關鍵審計事項是根據我們的專業判斷,認為對本期合併財務報表的審計最為重要的事項。此等事項是在我們審計整體合併財務報表及出具意見時進行處理的。我們不會對這些事項提供單獨的意見。



我們在審計中識別的關鍵審計事項概述如下：

#### 關鍵審計事項

##### 收入確認

有關相關事項的披露及會計政策，請分別參閱合併財務報表附註2.23（收入確認）、附註3(5)（重大會計判斷和估計）、附註4（營業收入）及附註24（在建合同工程）。

貴集團向海內外油氣勘探開發企業提供油田工程技術服務，包括地球物理、鑽井、測錄井、井下特種作業、工程建設等服務項目，並取得相關的勞務收入和建造合同收入。根據會計政策，該等項目在交易的結果能夠可靠估計的情況下，應當在資產負債表日按完工百分比法確認營業收入和營業成本。在應用完工百分比法時，營業收入及營業成本的確定主要依賴管理層的重大估計和判斷，包含合同預計總收入、預計總成本、剩餘合同成本、預計完成工作量和合同執行風險等。因此，我們將其作為關鍵審計事項。

#### 在審計中的處理方法

就確認工程服務收入而言，我們執行的程序包括：

- 對照公司業務及合同條款具體情況，結合國際會計準則第11號「建築合同」的規定，檢查收入確認和成本核算的會計政策應用是否恰當；
- 了解、評估和測試了管理層確定合同預計收入、合同預計成本、實際發生的成本、合同剩餘成本及完工進度的關鍵內部控制的設計和執行，以確認內部控制的有效性；
- 通過審閱業務合同及與管理層的訪談，了解和評估了預計總收入和預計總成本的編製方法及假設的合理性，並檢查各類項目的編製方法及假設條件的一致性；
- 對截至2017年12月31日止累計發生的成本與預計總成本進行對比，並檢查資產負債表日後入帳的大額成本，分析和評估管理層對未來工作量及合同剩餘成本估計的合理性；
- 針對完工百分比法的應用進行了抽樣測試，核對至相關業務合同中主要條款和客戶出具的驗收單、完工進度統計表等支持性文件；
- 對分項工程的預計收入、預計成本和毛利進行分析、計算，以確認其合理性；及
- 抽樣測試收入確認金額及期間，分析其是否已根據完工進度在資產負債表日準確確認，在抽樣的基礎上將預算成本與截止資產負債表日的實際成本總額進行比較，以檢查是否存在成本超支。

我們認為，我們獲取的證據能夠支持管理層在確定完工進度及預計總成本時作出的判斷。

### 關鍵審計事項

#### 物業、廠房及設備和其他長期資產減值評估

有關相關事項的披露及會計政策，請分別參閱合併財務報表附註2.6（物業、廠房及設備）、附註2.27（其他長期資產）、附註2.9（非金融資產減值）、附註3(3)（重大會計判斷和估計）及附註17（物業、廠房及設備）。

截至2017年12月31日，貴集團長期資產包括物業、廠房及設備賬面價值約人民幣25,820,147千元，其他長期資產人民幣3,065,771千元。管理層根據國際會計準則第36號「資產減損」的規定對物業、廠房及設備和其他長期資產是否存在減值跡象進行判斷。由於原油價格長期在低位運行，主要客戶油氣勘探投資下降，導致貴集團工作量持續下降，2017年度產生營業虧損，管理層認為公司物業、廠房及設備和其他長期資產存在減值跡象。

對於存在減值跡象的物業、廠房及設備及其他長期資產，管理層按照國際會計準則第36號「資產減值」相關要求進一步測算可回收金額。其中，在預計未來現金流量現值時，管理層需要對該資產（或資產組）的收入增長率、服務價格、相關經營成本費用增長率以及計算現值時使用的折現率等作出重大判斷。經測算，管理層綜合評估認為本期計提資產減值準備約人民幣11.49億元。

鑒於上述資產減值測試需要大量估計和判斷，且資產金額重大，故我們將該事項確定為關鍵審計事項。

### 在審計中的處理方法

我們就管理層對物業、廠房及設備和其他長期資產減值執行的程序包括：

- 了解並評估了貴集團與識別資產減值跡象和測算可回收金額相關的關鍵內部控制，並測試了關鍵控制執行的有效性；
- 實地抽樣檢查了相關資產，並實施了監盤程序，以了解資產是否存在減值跡象；
- 對第三方估值專家的勝任能力、專業素質和客觀性進行了評價；
- 利用了第三方估值專家的工作，評估了貴集團管理層對各資產組所使用估值方法的適當性；
- 覆核了貴集團管理層對現金流量預測所採用的關鍵假設和重要參數，包括將這些假設和參數與支持性證據進行比較，將這些假設和參數與同行業公司的公開信息顯示的趨勢進行比較，以考慮預測所包含的假設是否恰當，並考慮了預算的合理性；及
- 獲取管理層對折現的現金流量預測中採用的折現率和長期收入增長率的敏感性分析，並評價關鍵假設的變化對減值評估結論的影響，以及是否存在管理層偏向的跡象。

我們認為，我們獲取的證據能夠支持管理層在確定物業、廠房及設備減值和其他長期資產減值時作出的判斷。

### 關鍵審計事項

#### 貿易應收款項減值評估

有關相關事項的披露及會計政策，請分別參閱合併財務報表附註2.10（金融工具）、附註3(1)（重大會計判斷和估計）及附註22（應收票據及貿易應收款項）。

截至2017年12月31日止年度，貴集團對貿易應收賬款減值撥備為人民幣12.6億元，其中對某一客戶按個別認定法確定減值撥備為人民幣8.04億元。於2017年12月31日，此客戶貿易應收賬款為人民幣9.74億元及其累計減值撥備為人民幣9.74億元。

管理層評估貿易應收款項減值需應用判斷及運用估計，屬主觀範圍，而且計提金額重大。因此我們將其確認為關鍵審計事項。

### 在審計中的處理方法

我們就管理層對貿易應收款項的減值執行的程序包括：

- 評估和測試管理層對貿易應收款項減值撥備建立的相關內部控制；
- 與評估管理層計算貿易應收款項減值撥備時所採用的方法、輸入數據和假設的準確性，一致性及撥備是否充分；
- 檢查客戶過往歷史付款記錄及覆核管理層對客戶的信用風險判斷；
- 通過公開渠道查詢與客戶有關的信息，以識別是否存在影響貴集團應收賬款壞賬準備評估結果的情形；及
- 考慮期後發生的事項，並結合信用風險特徵，評價管理層對可收回金額測算的合理性。

我們認為，我們獲取的證據能夠支持管理層在確定貿易應收款項減值時作出的判斷。

## 其他信息

貴公司董事須對其他信息負責。其他信息包括年報內的所有信息，但不包括合併財務報表及我們的核數師報告。

我們對合併財務報表的意見並不涵蓋其他信息，我們亦不對該等其他信息發表任何形式的鑒證結論。

結合我們對合併財務報表的審計，我們的責任是閱讀其他信息，在此過程中，考慮其他信息是否與合併財務報表或我們在審計過程中所了解的情況存在重大抵觸或者似乎存在重大錯誤陳述的情況。基於我們已執行的工作，如果我們認為其他信息存在重大錯誤陳述，我們需要報告該事實。在這方面，我們沒有任何報告。

## 董事就合併財務報表須承擔的責任

貴公司董事須負責根據《國際財務報告準則》及香港《公司條例》的披露要求編製真實而公平的合併財務報表，並對其認為使合併財務報表的編製不存在由於欺詐或錯誤而導致的重大錯誤陳述所需的內部控制負責。

在編製合併財務報表時，董事負責評估貴集團持續經營的能力，並在適用情況下披露與持續經營有關的事項，以及使用持續經營為會計基礎，除非董事有意將貴集團清盤或停止經營，或別無其他實際的替代方案。

董事獲審計委員會協助履行其監督貴集團財務報告流程的責任。

## 核數師就審計合併財務報表承擔的責任

我們的目標是對合併財務報表整體是否不存在由於欺詐或錯誤而導致的重大錯誤陳述取得合理保證，並出具包括我們意見的核數師報告。我們僅向閣下（作為整體）報告，除此之外本報告別無其他目的。我們不會就本報告的內容向任何其他人士負上或承擔任何責任。

合理保證是高水平的保證，但不能保證按照《國際審計準則》進行的審計總能發現重大錯誤陳述。錯誤陳述可以由欺詐或錯誤引起，如果合理預期它們單獨或匯總起來可能影響合併財務報表使用者依賴合併財務報表所作出的經濟決定，則有關的錯誤陳述可被視作重大。

在根據《國際審計準則》進行審計的過程中，我們運用了專業判斷，保持了專業懷疑態度。我們亦：

- 識別和評估由於欺詐或錯誤而導致合併財務報表存在重大錯誤陳述的風險，設計及執行審計程序以應對這些風險，以及獲取充足和適當的審計憑證，作為我們意見的基礎。由於欺詐可能涉及串謀、偽造、蓄意遺漏、虛假陳述，或凌駕於內部控制之上，因此未能發現因欺詐而導致的重大錯誤陳述的風險高於未能發現因錯誤而導致的重大錯誤陳述的風險。
- 了解與審計相關的內部控制，以設計適當的審計程序，但目的並非對 貴集團內部控制的有效性發表意見。
- 評價董事所採用會計政策的恰當性及作出會計估計和相關披露的合理性。
- 對董事採用持續經營會計基礎的恰當性作出結論。根據所獲取的審計憑證，確定是否存在與事項或情況有關的重大不確定性，從而可能導致對 貴集團的持續經營能力產生重大疑慮。如果我們認為存在重大不確定性，則有必要在核數師報告中提請用戶注意財務報表中的相關披露。假若有關的披露不足，則我們應當發表非無保留意見。我們的結論是基於核數師報告日止所取得的審計憑證。然而，未來事項或情況可能導致 貴集團不能持續經營。
- 評價合併財務報表的整體列報方式、結構和內容，包括披露，以及合併財務報表是否中肯反映交易和事項。
- 就 貴集團內實體或業務活動的財務信息獲取充足、適當的審計憑證，以便對合併財務報表發表意見。我們負責 貴集團審計的方向、監督和執行。我們為審計意見承擔全部責任。

我們與審計委員會溝通了（其中包括）計劃的審計範圍、時間安排、重大審計發現等，包括我們在審計中識別出內部控制的任何重大缺陷。

我們還向審計委員會提交聲明，說明我們已符合有關獨立性的相關專業道德要求，並與他們溝通有可能合理地被認為會影響我們獨立性的所有關係和其他事項，以及在適用的情況下，相關的防範措施。

從與審計委員會溝通的事項中，我們確定哪些事項對本期合併財務報表的審計最為重要，因而構成關鍵審計事項。我們在核數師報告中描述這些事項，除非法律法規不允許公開披露這些事項，或在極端罕見的情況下，如果合理預期在我們報告中溝通某事項造成的負面後果超過產生的公眾利益，我們決定不應在報告中溝通該事項。

致同（香港）會計師事務所有限公司

執業會計師

香港

灣仔

軒尼詩道28號

12樓

2018年3月27日

邵子傑

執業證書編號：P04834

## 合併綜合收益表

截至2017年12月31日止年度

	附註	2017	2016
		人民幣千元	人民幣千元
營業收入	4	48,485,788	42,923,500
營業成本及稅金		(51,332,737)	(54,001,774)
毛虧		(2,846,949)	(11,078,274)
銷售費用		(59,615)	(58,558)
管理費用		(4,134,373)	(3,756,029)
財務(費用)/收入-淨額	6	(580,012)	(449,703)
資產減值損失	7	(2,735,857)	(754,346)
投資收益	8	600	500
分佔合營公司(虧損)/利潤	20(a)	(14,791)	572
分佔聯營公司利潤	20(b)	1,213	407
營業虧損		(10,369,784)	(16,095,431)
其他收入	9	498,600	324,345
其他支出	10	(446,489)	(116,095)
稅前虧損	11	(10,317,673)	(15,887,181)
所得稅費用	12	(238,555)	(311,196)
年內虧損		(10,556,228)	(16,198,377)
年內其他綜合收益, 扣除稅項		-	-
年內綜合開支總額		(10,556,228)	(16,198,377)
年內綜合開支總額歸屬於:			
本公司權益持有人		(10,556,132)	(16,198,242)
非控股權益		(96)	(135)
年內綜合開支總額		(10,556,228)	(16,198,377)
		人民幣元	人民幣元
本公司權益持有人應佔虧損的每股虧損(以每股人民幣元列示)	13		
基本及攤薄		(0.746)	(1.145)

## 合併財務狀況表

於2017年12月31日

	附註	2017	2016
		人民幣千元	人民幣千元
<b>資產</b>			
<b>非流動資產</b>			
物業、廠房及設備	17	25,820,147	29,674,103
其他長期資產		3,065,771	4,048,981
長期應收款		233,061	—
預付租賃	18	118,540	108,178
無形資產	19	162,994	77,147
於合營公司的權益	20(a)	194,465	209,444
於聯營公司的權益	20(b)	12,581	11,885
可供出售金融資產	21	24,389	24,389
遞延所得稅資產	36	472,184	183,548
<b>非流動資產總額</b>		<b>30,104,132</b>	<b>34,337,675</b>
<b>流動資產</b>			
存貨	25	1,193,039	1,453,729
應收票據及貿易應收款項	22	18,171,083	24,759,158
預付款項及其他應收款項	23	3,326,446	3,628,021
應收客戶合同工程款項	24	6,610,035	7,864,648
受限制現金	26	14,538	3,012
現金及現金等價物	27	2,523,356	2,446,923
<b>流動資產總額</b>		<b>31,838,497</b>	<b>40,155,491</b>
<b>資產總額</b>		<b>61,942,629</b>	<b>74,493,166</b>
<b>權益</b>			
股本	28	14,142,661	14,142,661
儲備		(16,245,289)	(5,699,793)
本公司權益持有人應佔權益		(2,102,628)	8,442,868
非控股權益		(1,372)	(1,276)
<b>股權虧絀／權益總額</b>		<b>(2,104,000)</b>	<b>8,441,592</b>
<b>負債</b>			
<b>非流動負債</b>			
長期借款	35	508,863	796,634
遞延收益	32	136,312	112,171
遞延所得稅負債	36	23,879	27,280
<b>非流動負債總額</b>		<b>669,054</b>	<b>936,085</b>
<b>流動負債</b>			
應付票據及貿易應付款項	33	29,487,875	30,310,227
預收款項及其他應付款項	34	9,380,867	8,473,882
應付客戶合同工程款項	24	6,765,375	8,983,973
短期借款	35	17,539,674	17,254,639
即期所得稅負債		203,784	92,768
<b>流動負債總額</b>		<b>63,377,575</b>	<b>65,115,489</b>
<b>負債總額</b>		<b>64,046,629</b>	<b>66,051,574</b>
<b>權益及負債總額</b>		<b>61,942,629</b>	<b>74,493,166</b>
<b>流動負債淨額</b>		<b>(31,539,078)</b>	<b>(24,959,998)</b>
<b>總資產減流動負債</b>		<b>(1,434,946)</b>	<b>9,377,677</b>

董事長：焦方正

副董事長、總經理：孫清德

## 合併權益變動表

	本公司權益持有人應佔								
	股本	股份溢價	其他資本公積	盈餘公積	專項儲備	未分配利潤/ (累計虧損)	總計	非控股權益	權益總額
	人民幣千元 (附註28)	人民幣千元 (附註30(i))	人民幣千元 (附註30(i))	人民幣千元 (附註30(ii))	人民幣千元 (附註30(iii))	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
於2016年1月1日	14,142,661	8,826,247	67,969	200,383	259,547	1,141,287	24,638,094	(1,141)	24,636,953
綜合開支總額	—	—	—	—	—	(16,198,242)	(16,198,242)	(135)	(16,198,377)
<b>與持有人交易：</b>									
以權益結算股份									
支付的交易(附註31)	—	—	3,016	—	—	—	3,016	—	3,016
提取專項儲備	—	—	—	—	615,847	(615,847)	—	—	—
應用專項儲備	—	—	—	—	(699,326)	699,326	—	—	—
<b>與持有人交易合計</b>	—	—	3,016	—	(83,479)	83,479	3,016	—	3,016
於2016年12月31日	14,142,661	8,826,247	70,985	200,383	176,068	(14,973,476)	8,442,868	(1,276)	8,441,592
於2017年1月1日	14,142,661	8,826,247	70,985	200,383	176,068	(14,973,476)	8,442,868	(1,276)	8,441,592
綜合開支總額	—	—	—	—	—	(10,556,132)	(10,556,132)	(96)	(10,556,228)
<b>與持有人交易：</b>									
以權益結算股份									
支付的交易(附註31)	—	—	10,636	—	—	—	10,636	—	10,636
提取專項儲備	—	—	—	—	702,477	(702,477)	—	—	—
應用專項儲備	—	—	—	—	(676,068)	676,068	—	—	—
<b>與持有人交易合計</b>	—	—	10,636	—	26,409	(26,409)	10,636	—	10,636
於2017年12月31日	14,142,661	8,826,247	81,621	200,383	202,477	(25,556,017)	(2,102,628)	(1,372)	(2,104,000)

## 合併現金流量表

截至2017年12月31日止年度

	附註	2017	2016
		人民幣千元	人民幣千元
<b>經營活動的現金流量</b>			
經營所得／(所用)現金	38 (a)	819,684	(3,478,564)
已收利息		19,348	34,256
已付所得稅		(419,576)	(463,010)
<b>經營活動所得／(所用)現金淨額</b>		<b>419,456</b>	<b>(3,907,318)</b>
<b>投資活動現金流量</b>			
購買物業、廠房及設備		(1,168,565)	(1,188,871)
處置物業、廠房及設備收回的款項		162,626	17,146
支付預付租賃		—	(6,040)
購買無形資產		(6,836)	(33,246)
投資增加於聯營公司		—	(4,000)
已收合營公司股息		22	—
已收聯營公司股息		489	—
收回委託貸款		—	951,000
已收利息		67	27,555
已收可供出售金融資產取得的投資收益		600	500
<b>投資活動所用現金淨額</b>		<b>(1,011,597)</b>	<b>(235,956)</b>
<b>融資活動現金流量</b>			
所得借款		37,781,867	52,017,245
償還借款		(36,285,426)	(47,074,937)
已付利息		(748,407)	(480,787)
<b>融資活動所得現金淨額</b>		<b>748,034</b>	<b>4,461,521</b>
<b>現金及現金等價物增加淨額</b>		<b>155,893</b>	<b>318,247</b>
<b>匯率變動對現金及現金等價物的影響</b>		<b>(79,460)</b>	<b>135,467</b>
<b>年初現金及現金等價物</b>		<b>2,446,923</b>	<b>1,993,209</b>
<b>年末現金及現金等價物</b>	27	<b>2,523,356</b>	<b>2,446,923</b>



## 合併財務報表附註

截至2017年12月31日止年度

### 1 公司概况、重組及呈列基準

#### 1.1 公司概况及重組

中石化石油工程技術服務股份有限公司（「本公司」）是在中華人民共和國（「中國」）註冊成立的股份有限公司。本公司註冊辦事處位於中國北京市朝陽區吉士口9號及總部地址為中國北京市朝陽區朝陽門北大街22號。本公司名字於2015年3月20日由中國石化儀徵化纖股份有限公司改為中石化石油工程技術服務股份有限公司。

本公司的母公司及最終控股公司為中國石油化工集團公司（以下簡稱「中國石化集團公司」），是一家在中國成立的國有獨資企業。

本公司及其附屬公司（統稱「本集團」）之主要業務原本為在中國從事生產和銷售化纖及化纖原料。

於2014年12月底，本公司完成重大資產重組，以當時所擁有的全部資產和負債為對價回購中國石油化工股份有限公司（以下簡稱「中國石化」）持有的本公司股權並注銷，同時本公司向中國石化集團公司定向增發股份收購中國石化集團公司持有的中石化石油工程技術服務有限公司100%股權（以下合稱「是次重組」）。

是次重組完成後，本集團之主要業務變更為為陸上和海洋石油、天然氣及其他地質礦產的勘察、勘探、鑽井及開採提供服務，為石油天然氣及其他各類建設工程提供總承包、設計及施工服務。

#### 1.2 呈列基準

於2017年12月31日，本集團的淨流動負債約為人民幣31,539,078,000元（2016：人民幣24,959,998,000元），已承諾的資本性支出約為1.3億元；而截至該日止本年度，其淨虧損約人民幣10,556,228,000元。本公司董事已作出評估，預計將於未來十二個月能夠產生經營活動現金流；且本集團主要借款均來自於中國石化集團公司及其子公司，本集團一直與其保持著長期良好的關係，從而使得本集團能從該等機構獲得充足的財務支持。於2017年11月及2018年3月，本集團從中國石化集團公司之子公司獲得的借款授信額度為人民幣123億元及14.5億美元（總數約人民幣217.7億元），以及承兌票據開立授信額度為人民幣40億元。管理層及治理層相信，這些授信額度足以確保本集團持續經營。本集團於2018年1月分別增發A股股份1,526,717,556股、H股股份3,314,961,482股，募集資金折合人民幣7,637,715千元，全部用於補充流動資金，具體內容參見附註42。本集團將拓寬融資渠道，發展與各上市及國有金融機構的良好關係，以獲得更為充足的授信額度。本公司董事認為上述措施足以滿足本集團償還債務、日常經營及資本性承諾的資金需要，因此，本集團以持續經營為基礎編製本報告期的合併財務報表。

#### 1.3 合併財務報表

除另有說明外，本合併財務報表以人民幣列報。本合併財務報表已經由董事會於2018年3月27日審批及授權簽發。

## 2 主要會計政策概要

下文載有編製合併財務報表時所採用的主要會計政策。

### 2.1 編製基準

本財務報告所載合併財務報表是遵照國際會計準則委員會頒佈的《國際財務報告準則》編製。本合併財務報表亦符合香港《公司條例》的適用披露規定，及聯交所證券上市規則（「上市規則」）的適用披露條例。

合併財務報表按照歷史成本法編製，並經按公允價值對可供出售金融資產的重估作出修正後列示。

編製符合《國際財務報告準則》的合併財務報表需要使用若干重要的會計估計，同時也需要管理層在應用本集團會計政策的過程中作出判斷。合併財務報表涉及高度判斷或複雜程度的範疇，或有重要假設及估計的範疇，已於下文附註3中披露。

國際會計準則委員會已頒佈大量經修訂國際財務報告準則。本集團已採用所有該等於2017年1月1日或之後開始的會計期間生效及與本集團有關的經修訂《國際財務報告準則》：

國際會計準則第7號（修訂本）	披露計劃
國際會計準則第12號（修訂本）	就未變現虧損確應遞延稅項資產
國際財務報告第12號準則（修訂本）為二零一四年 至二零一六年週期國際財務報告準則的年度改進之一	披露在其他主體的權益

除下文所述外，採納新訂及經修訂之國際財務報告準則對本期間及過往期間之業績及財務狀況的編製及呈列方法並無重大影響。

國際會計準則第7號（修訂本）要求實體作出披露，以使財務報表使用者可評估融資活動所產生的負債變動，包括現金流量及非現金流量產生的變動。本集團已於附註38(b)內提供與本期間相關的資料。

雖然國際會計準則第12號（修訂本）可更廣泛應用於其他情況，但其頒佈目的是為說明與以公平價值計量的債務工具相關的未變現虧損所產生的遞延稅項資產之確認。該等修訂清楚說明實體於評估是否有應課稅溢利可用作抵扣可扣減暫時性差異時，需要考慮稅務法例是否對於可扣減暫時性差異轉回時可用作抵扣的應課稅溢利的來源有所限制。此外，該等修訂就實體應如何釐定未來應課稅溢利提供指引，並解釋應課稅溢利可包括收回超過帳面值的部分資產的情況。本集團已追溯應用該等修訂。然而，因本集團並沒有在該等修訂範圍內可扣減的暫時性差異，應用該等修訂對本集團的財務狀況及表現並無影響。

下列於截至2017年12月31日止年度已頒佈但尚未生效的經修訂及新訂會計準則與本集團有關，但未獲提早採納：

國際財務報告準則第2號（修訂本）	以股份為基礎的支付的交易的分類與計量 <sup>1</sup>
國際財務報告準則第4號（修訂本）	與國際財務報告準則第4號保險合約一併應用的國際財務報告準則第9號金融工具 <sup>1</sup>
國際財務報告準則第9號	金融工具 <sup>1</sup>
國際財務報告準則第9號（修訂本）	對國際財務報告準則第9號金融工具的澄清 <sup>2</sup>
國際財務報告準則第10號及國際會計準則第28號（修訂本）	投資者與其聯營公司或合營企業之間資產出售或注資 <sup>4</sup>
國際會計準則第28號（修訂本）	於聯營公司及合營公司之長期權益 <sup>2</sup>
國際財務報告準則第15號	來自客戶合約收益 <sup>1</sup>
國際財務報告準則第15號（修訂本）	與客戶之間的合同產生的收入的澄清 <sup>1</sup>
國際財務報告準則第16號	租賃 <sup>2</sup>
國際財務報告準則第17號	保險合約 <sup>3</sup>
國際會計準則第40號（修訂本）	投資物業轉讓 <sup>1</sup>
國際財務報告解釋委員會第22號	外幣交易與預付款 <sup>1</sup>
國際財務報告解釋委員會第23號	所得稅處理的不確定性 <sup>2</sup>
多項國際財務報告準則（修訂本）	《二零一四年至二零一六年週期國際財務報告的年度改進》 <sup>1</sup>
多項國際財務報告準則（修訂本）	《二零一五年至二零一七年週期國際財務報告的年度改進》 <sup>2</sup>

1 於2018年1月1日或之後開始之年度期間生效

2 於2019年1月1日或之後開始之年度期間生效

3 於2021年1月1日或之後開始之年度期間生效

4 尚未釐定生效日期

本公司董事預期，除以下所述者外，應用其他新訂及經修訂國際財務報告準則將不會對本集團的業績及財務狀況造成重大影響。

## 2 主要會計政策概要 (續)

### 2.1 編製基準 (續)

#### 國際財務報告準則第9號「金融工具」

國際財務報告準則第9號將取代國際會計準則第39號「金融工具：確認及計量」。新準則對金融資產分類及計量原指引作出重大變動，並就金融資產減值引入「預期信貸虧損」模式。

國際財務報告準則第9號亦涵括要求採用對沖會計之新規定。新規定透過提高對沖項目及對沖工具之資格標準以及引入更具原則基準之方法評估對沖有效性，使對沖會計與實體之風險管理活動更緊密一致。

董事已識別以下預期因應用國際財務報告準則第9號而受影響最大之範疇：

- 本集團金融資產之分類和計量。本集團持有大部分金融資產（現金及現金等價物、受限制現金、應收票據及貿易應收款項及其他應收款項）以持有及收取相關現金流，並正在評估現金流之相關類型以正確分類金融資產。董事預計大部分可供出售金融資產可能按公允價值計入損益表計量，蓋因現金流並非僅用於支付本息。
- 應用預期信貸虧損模式之金融資產之減值。就應收貿易賬款而言，本集團採用簡化模式確認終身預期信貸虧損，蓋因該等項目並無重大融資成分。
- 以成本減去減值計量之權益投資之計量。所有該等投資將以公允價值計量，而公允價值變動於損益或其他全面收益中呈列。為呈列其他全面收益之變動，須於首次確認時或於過渡至國際財務報告準則第9號當日作出不可撤銷之指定。這將影響本集團於非上市股本證券之投資（請參閱附註21），本集團擬持有有關投資至二零一八年一月一日之後。目前，本集團無意選擇於其他全面收益中呈列股本投資變動，而會將其股本投資按公允價值計入損益表入帳。

#### 國際財務報告準則第15號「來自客戶合約收益」

國際財務報告準則第15號的核心原則為實體應確認收益以向客戶描述轉讓已承諾貨品或服務的金額，應為能反映該實體預期就交換該等貨品或服務有權獲得的代價。故此，國際財務報告準則第15號引入應用於客戶合約的模式，當中擁有交易的合約基礎五個步驟分析，以釐定是否須確認收益，及確認收益的金額及時間。該五個步驟載列如下：

- i) 識別與客戶的合約；
- ii) 識別合約內履行的責任；
- iii) 釐定交易價格；
- iv) 按履行的責任分配交易價格；及
- v) 當（或於）實體履行表現責任時確認收益。

國際財務報告準則第15號亦引入大量定性及定量披露規定，旨在讓財務報表使用者了解來自與客戶所訂立合約產生的收益及現金流量的性質、金額、時間及不確定性。

於國際財務報告準則第15號生效後，其將取代現時的收益確認指引，包括國際會計準則第18號收益、國際會計準則第11號建築合約及相關詮釋。

本公司董事預期未來對國際財務報告準則第15號的應用可能要求本集團綜合財務報表中披露更加詳盡。本集團自2018年1月1日起（截至2018年12月31日止年度）採用國際財務報告準則第15號「客戶合約收益」，本集團已按國際財務報告準則第15號評估安排的履約責任，並認為按國際財務報告準則第15號確認的履約責任與視為須按國際會計準則第18號確認的可交付成果並無重大差異。

## 2 主要會計政策概要 (續)

### 2.1 編製基準 (續)

#### 國際財務報告準則第16號「租賃」

國際財務報告準則第16號就識別租賃安排以及其於出租人及承租人財務報表的處理提供綜合模型。就承租人的會計處理而言，該準則引入單一承租人會計模式，要求承租人就所有年期超過12個月的租賃確認資產及負債，除非相關資產的價值較低。

於租賃開始日期，承租人須確認按成本確認資產使用權，當中包括租賃負債的初步計量，加上租賃開始日期或之前向出租人支付的付款減任何已收取租賃優惠、恢復成本的初步估計及承租人所產生的任何最初直接成本。租賃負債初步按該日尚未償付租賃付款的現值確認。

資產使用權其後按成本減任何累計折舊及任何累計減值虧損計量，並就租賃負債的任何重新計量作出調整。租賃負債其後計量透過增加賬面值以反映租賃負債的利息、扣減賬面值以反映所作出租賃付款、及重新計量賬面值以反映任何重新計量或租賃修改，或以反映經修訂實質固定租賃付款。資產使用權的折舊及減值開支（如有）將依照國際會計準則第16號物業、廠房及設備自損益扣除，而就租賃負債的應計利息將自損益扣除。

就出租人的會計處理而言，國際財務報告準則第16號大致轉承國際會計準則第17號的出租人會計處理規定。因此，出租人繼續將其租賃分類為經營租賃或融資租賃，並且對兩類租賃進行不同的會計處理。

於國際財務報告準則第16號生效後，其將取代現時的租賃準則，包括國際會計準則第17號租賃及相關詮釋。

國際財務報告準則第16號將於2019年1月1日或之後開始的年度期間生效，且倘實體於最初應用國際財務報告準則第16號日期或之前已應用國際財務報告準則第15號來自客戶合約收益，則允許提前應用。

如附註37(b)中所披露的，截至2017年12月31日本集團總的經營租賃承諾金額為人民幣356,840,000元。國際財務報告準則第16號提出租賃會計處理的新規定下，該租賃承諾金額將被要求在合併財務報表中作為使用權資產和租賃負債被確認。因此，每項租賃將映射到本集團的合併財務狀況表，少於十二個月的短期租賃和低值資產租賃免除報告責任。新準則將導致合併財務狀況表中的物業、廠房及設備增加以及金融負債增加。在收益表中，租賃將在未來確認為承租採購方的資本支出，不再記為經營開支。因此，在相同情況下的經營開支將減少，而折舊及攤銷以及利息支出將增加。

### 2.2 同一控制下和非同一控制下企業合併的會計處理方法

#### (1) 同一控制下的企業合併

就附註1中披露之是次重組，對於同一控制下的企業合併，合併方在合併中取得的被合併方的資產、負債，除因會計政策不同而進行的調整以外，按合併日被合併方在最終控制方合併財務報表中的賬面價值計量。合併對價的賬面價值與合併中取得的淨資產賬面價值的差額調整其他資本公積／股份溢價，其他資本公積／股份溢價不足沖減的，調整留存收益。

#### (2) 非同一控制下的企業合併

對於非同一控制下的企業合併，合併成本為購買日為取得對被購買方的控制權而付出的資產、發生或承擔的負債以及發行的權益性證券的公允價值。在購買日，取得的被購買方的資產、負債及或有負債按公允價值確認。

對合併成本大於合併中取得的被購買方可辨認淨資產公允價值份額的差額，確認為商譽，按成本扣除累計減值準備進行後續計量；對合併成本小於合併中取得的被購買方可辨認淨資產公允價值份額的差額，經覆核後計入當期損益。

#### 通過多次交易分步實現非同一控制下的企業合併

在合併財務報表中，合併成本為購買日支付的對價與購買日之前已經持有的被購買方的股權在購買日的公允價值之和；對於購買日之前已經持有的被購買方的股權，按照購買日的公允價值進行重新計量，公允價值與其賬面價值之間的差額計入當期收益；購買日之前已經持有的被購買方的股權涉及其他綜合收益、其他所有者權益變動應當轉為購買日當期收益，由於被投資方重新計量設定收益計劃淨負債或淨資產變動而產生的其他綜合收益除外。

#### (3) 企業合併中有關交易費用的處理

為進行企業合併發生的審計、法律服務、評估諮詢等中介費用以及其他相關管理費用，於發生時計入當期損益。作為合併對價發行的權益性證券或債務性證券的交易費用，計入權益性證券或債務性證券的初始確認金額。

## 2 主要會計政策概要 (續)

### 2.3 合併財務報表編製方法

#### (1) 合併範圍

合併財務報表的合併範圍以控制為基礎予以確定。控制是指本集團擁有對被投資單位的權力，通過參與被投資單位的相關活動而享有可變回報，並且有能力運用對被投資單位的權力影響其回報金額。附屬公司，是指被本公司控制的主體（含企業、被投資單位中可分割的部分，以及企業所控制的結構化主體等）。

##### 附屬公司

附屬公司為本集團對其有控制權的實體（包括結構性實體）。若集團具有承擔或享有參與有關實體所得之可變回報的風險或權利，並能透過其在該實體的權力影響該等回報，即是集團對該實體具有控制權。在評估本集團能否控制另一實體時，會考慮目前可行使或轉換的潛在表決權的存在及影響。附屬公司在控制權轉移至本集團之日起全面合併入帳。附屬公司在本集團控制終止之日起不再合併入帳。

##### 聯營公司

聯營公司為本集團有重大影響力但並無控制權，且一般擁有20%至50%投票權表決權的股份的所有實體。於聯營公司的投資採用權益法入帳，並於初始時按成本確認。本集團於聯營公司的投資包括收購時確認的商譽，並扣除任何累計減值虧損。

本集團分佔收購後聯營公司的損益在合併綜合收益表中確認，而分佔收購後其他綜合收益的變動則在其他綜合收益中確認。累計的收購後變動會根據投資賬面值而作調整。當本集團分佔聯營公司的虧損等於或超過其於聯營公司的權益（包括任何其他無抵押應收款項基本上成為本集團於聯營公司的淨投資的一部份）時，本集團不會再確認額外虧損，除非本集團已代該聯營公司承擔責任或付款。

##### 合營安排

合營安排，是指一項由兩個或兩個以上的參與方共同控制的安排。本集團合營安排分為共同經營和合營企業。

#### (1) 共同經營

共同經營是指本集團享有該安排相關資產且承擔該安排相關負債的合營安排。

本集團確認與共同經營中利益份額相關的下列項目，並按照相關會計準則的規定進行會計處理：

- A、 確認單獨所持有的資產，以及按其份額確認共同持有的資產；
- B、 確認單獨所承擔的負債，以及按其份額確認共同承擔的負債；
- C、 確認出售其享有的共同經營產出份額所產生的收入；
- D、 按其份額確認共同經營因出售產出所產生的收入；
- E、 確認單獨所發生的費用，以及按其份額確認共同經營發生的費用。

#### (2) 合營企業

合營企業是指本集團僅對該安排的淨資產享有權利的合營安排。

本集團按照長期股權投資有關權益法核算的規定對合營企業的投資進行會計處理。

## 2 主要會計政策概要 (續)

### 2.3 合併財務報表編製方法 (續)

#### (2) 合併財務報表的編製方法

合併財務報表以本公司和附屬公司的財務報表為基礎，根據其他有關資料，由本公司編製。在編製合併財務報表時，本公司和附屬公司的會計政策和會計期間要求保持一致，公司間的重大交易和往來餘額予以抵銷。

在報告期內因同一控制下企業合併增加的附屬公司以及業務，視同該附屬公司以及業務自同受最終控制方控制之日起納入本集團的合併範圍，將其自同受最終控制方控制之日起的經營成果和現金流量納入合併綜合收益表和合併現金流量表中。

因非同一控制下企業合併增加的附屬公司以及業務，將該附屬公司以及業務自購買日至報告期末的收入、費用、利潤納入合併綜合收益表，將其現金流量納入合併現金流量表。

附屬公司的股東權益中不屬於本公司所擁有的部分作為非控股權益在合併財務狀況表中股東權益項下單獨列示。附屬公司當期淨損益中屬於非控股權益的份額，在合併利潤表中淨利潤項目下以「非控股股東損益」項目列示。非控股股東分擔的附屬公司的虧損超過了非控股股東在該附屬公司期初所有者權益中所享有的份額，其餘額仍沖減非控股權益。

對於購買附屬公司非控股股權或因處置部分股權投資但沒有喪失對該附屬公司控制權的交易，作為權益性交易核算，調整歸屬於本公司所有者權益和非控股股東權益的賬面價值以反映其在附屬公司中相關權益的變化。非控股權益的調整額與支付/收到對價的公允價值之間的差額調整其他資本公積，其他資本公積不足沖減的，調整留存收益。

#### (3) 喪失附屬公司控制權的處理

因處置部分股權投資或其他原因喪失了對原有附屬公司控制權的，剩餘股權按照其在喪失控制權日的公允價值進行重新計量；處置股權取得的對價與剩餘股權公允價值之和，減去按原持股比例計算應享有原附屬公司自購買日開始持續計算的淨資產的份額之間的差額，計入喪失控制權當期的投資收益，同時沖減商譽。

與原有附屬公司的股權投資相關的其他綜合收益、其他所有者權益變動，應當在喪失控制權時轉入當期損益，由於被投資方重新計量設定收益計劃淨負債或淨資產變動而產生的其他綜合收益除外。

### 2.4 分部報告

根據本集團的內部組織結構、管理要求及內部報告制度，本集團的經營業務劃分為若干個報告分部。這些報告分部是以公司日常內部管理要求的財務信息為基礎確定的，與日常向首席經營決策者提供的內部報告貫徹一致的方式報告。集團的管理層及首席經營決策者定期評價這些報告分部的經營成果，以決定向其分配資源及評價其業績。

### 2.5 外幣業務和外幣報表折算

#### (1) 外幣業務

本集團發生外幣業務，按採用按照系統合理的方法確定的、與交易發生日即期匯率近似的匯率折算為記帳本位幣金額。

於呈報日，對外幣貨幣性項目，採用資產負債表日即期匯率折算。因資產負債表日即期匯率與初始確認時或者前一資產負債表日即期匯率不同而產生的匯兌差額，計入當期損益；對以歷史成本計量的外幣非貨幣性項目，仍採用交易發生日的即期匯率折算；對以公允價值計量的外幣非貨幣性項目，採用公允價值確定日的即期匯率折算，折算後的記帳本位幣金額與原記帳本位幣金額的差額，計入當期損益。

## 2 主要會計政策概要 (續)

### 2.5 外幣業務和外幣報表折算 (續)

#### (2) 外幣財務報表的折算

於呈報日，對境外附屬公司外幣財務報表進行折算時，資產負債表中的資產和負債項目，採用資產負債表日的即期匯率折算，股東權益項目除「未分配利潤／累計虧損」外，其他項目採用發生日的即期匯率折算。

合併利潤表中的收入和費用項目，採用按照系統合理的方法確定的、與交易發生日即期匯率近似的匯率折算。

現金流量表所有項目均按照系統合理的方法確定的、與現金流量發生日即期匯率近似的匯率折算。匯率變動對現金的影響額作為調節項目，在現金流量表中單獨列示「匯率變動對現金及現金等價物的影響」項目反映。

由於合併財務報表折算而產生的差額，在資產負債表股東權益項目下的「其他綜合收益」項目反映。

處置境外經營並喪失控制權時，將合併財務狀況表中股東權益項目下列示的、與該境外經營相關的外幣報表折算差額，全部或按處置該境外經營的比例轉入處置當期損益。

### 2.6 物業、廠房及設備

#### (1) 物業、廠房及設備確認條件

本集團物業、廠房及設備是指為生產商品、提供勞務、出租或經營管理而持有的，使用壽命超過一個會計年度的有形資產。

與該資產有關的經濟利益很可能流入企業，並且該資產的成本能夠可靠地計量時，該資產才能予以確認。

本集團物業、廠房及設備按照取得時的實際成本進行初始計量，並按實際成本減累計折舊及累計減值虧損列賬。

#### (2) 各類物業、廠房及設備的折舊方法

本集團採用年限平均法計提折舊。物業、廠房及設備自達到預定可使用狀態時開始計提折舊，終止確認時或劃分為持有待售非流動資產時停止計提折舊。在不考慮減值準備的情況下，按資產類別、預計使用壽命和預計殘值，本集團確定各類資產的年折舊率如下：

房屋及建築物	12 - 50年
石油工程專用設備及其他	4 - 30年

其中，已計提減值準備的資產，還應扣除已計提的減值準備累計金額計算確定折舊率。

物業、廠房及設備的減值測試方法、減值準備計提方法見附註2.9。

#### (3) 融資租入資產的認定依據、計價方法

當本集團租入的物業、廠房及設備符合下列一項或數項標準時，確認為融資租入資產：

- 在租賃期屆滿時，租賃資產的所有權轉移給本集團。
- 本集團有購買租賃資產的選擇權，所訂立的購買價款預計將遠低於行使選擇權時租賃資產的公允價值，因而在租賃開始日就可以合理確定本集團將會行使這種選擇權。
- 即使資產的所有權不轉移，但租賃期佔租賃資產使用壽命的大部分。
- 本集團在租賃開始日的最低租賃付款額現值，幾乎相當於租賃開始日租賃資產公允價值。
- 租賃資產性質特殊，如果不作較大改造，只有本集團才能使用。

融資租賃租入的資產，按租賃開始日租賃資產公允價值與最低租賃付款額的現值兩者中較低者，作為入帳價值。最低租賃付款額作為長期應付款的入帳價值，其差額作為未確認融資費用。在租賃談判和簽訂租賃合同過程中發生的，可歸屬於租賃項目的手續費、律師費、差旅費、印花稅等初始直接費用，計入租入資產價值。未確認融資費用在租賃期內各個期間採用實際利率法進行分攤。

融資租入的資產採用與自有資產一致的政策計提租賃資產折舊。能夠合理確定租賃期屆滿時將會取得租賃資產所有權的，在租賃資產尚可使用年限內計提折舊；無法合理確定租賃期屆滿時能夠取得租賃資產所有權的，在租賃期與租賃資產尚可使用年限兩者中較短的期間內計提折舊。

## 2 主要會計政策概要 (續)

### 2.6 物業、廠房及設備 (續)

#### (4) 使用壽命、預計淨殘值和折舊方法

每年年度終了，本集團對物業、廠房及設備的使用壽命、預計淨殘值和折舊方法進行覆核。

使用壽命預計數與原先估計數有差異的，調整資產使用壽命；預計淨殘值預計數與原先估計數有差異的，調整預計淨殘值。

#### (5) 大修理費用

本集團對物業、廠房及設備進行定期檢查發生的大修理費用，有確鑿證據表明符合物業、廠房及設備確認條件的部分，計入物業、廠房及設備成本，不符合確認條件的計入當期損益。物業、廠房及設備在定期大修理間隔期間，照提折舊。

#### (6) 在建工程

本集團在建工程成本按實際工程支出確定，包括在建期間發生的各項必要工程支出、工程達到預定可使用狀態前的應予資本化的借款費用以及其他相關費用等。

在建工程在達到預定可使用狀態時轉入物業、廠房及設備。

在建工程計提資產減值方法見附註2.9。

### 2.7 預付租賃

預付租賃指為獲得土地使用權而預付的款項。土地使用權以歷史成本扣除累計攤銷和減值損失入帳。攤銷在土地使用權可使用年期按直線法計算。

### 2.8 無形資產

本集團無形資產包括軟件等。

無形資產按照成本進行初始計量，並於取得無形資產時分析判斷其使用壽命。使用壽命為有限的，自無形資產可供使用時起，採用能反映與該資產有關的經濟利益的預期實現方式的攤銷方法，在預計使用年限內攤銷；無法可靠確定預期實現方式的，採用直線法攤銷；使用壽命不確定的無形資產，不作攤銷。

使用壽命有限的無形資產攤銷方法如下：

軟件	5年
其他	10年

本集團於呈報期末，對使用壽命有限的無形資產的使用壽命及攤銷方法進行覆核，與以前估計不同的，調整原先估計數，並按會計估計變更處理。

於呈報日預計某項無形資產已經不能給企業帶來未來經濟利益的，將該項無形資產的賬面價值全部轉入當期損益。

無形資產計提資產減值方法見附註2.9。



## 2 主要會計政策概要 (續)

### 2.9 非金融資產減值

對於沒有確定可使用年期的資產（如商譽）毋需攤銷，每年均會進行減值測試。對必須攤銷的資產而言，於事件或狀況轉變顯示可能無法收回其賬面值時，需進行資產減值測試。當資產賬面值超逾其可收回金額，則就超出的數額確認減值損失。可收回金額指資產公允價值減出售成本與使用價值兩者之間的較高者。就減值測試而言，資產按獨立可識別現金流量的最低層面（現金產生單位）進行分類。出現減值的非金融資產（商譽除外）會於每一呈報期日進行覆核以確定減值是否可以撥回。

對附屬公司、聯營公司和合營安排、物業、廠房及設備、在建工程、無形資產、其他長期資產等非金融資產的資產減值，按以下方法確定：

於呈報日判斷資產是否存在可能發生減值的跡象，存在減值跡象的，本集團將估計其可收回金額，進行減值測試。對因企業合併所形成的商譽、使用壽命不確定的無形資產和尚未達到可使用狀態的無形資產無論是否存在減值跡象，每年都進行減值測試。

可收回金額根據資產的公允價值減去處置費用後的淨額與資產預計未來現金流量的現值兩者之間較高者確定。本集團以單項資產為基礎估計其可收回金額；難以對單項資產的可收回金額進行估計的，以該資產所屬的資產組為基礎確定資產組的可收回金額。資產組的認定，以資產組產生的主要現金流入是否獨立於其他資產或者資產組的現金流入為依據。

當資產或資產組的可收回金額低於其賬面價值時，本集團將其賬面價值減記至可收回金額，減記的金額計入當期損益，同時計提相應的資產減值準備。

就商譽的減值測試而言，對於因企業合併形成的商譽的賬面價值，自購買日起按照合理的方法分攤至相關的資產組；難以分攤至相關的資產組的，將其分攤至相關的資產組組合。相關的資產組或資產組組合，是能夠從企業合併的協同效應中受益的資產組或者資產組組合，且不大於本集團確定的報告分部。

減值測試時，如與商譽相關的資產組或者資產組組合存在減值跡象的，首先對不包含商譽的資產組或者資產組組合進行減值測試，計算可收回金額，確認相應的減值損失。然後對包含商譽的資產組或者資產組組合進行減值測試，比較其賬面價值與可收回金額，如可收回金額低於賬面價值的，確認商譽的減值損失。

資產減值損失一經確認，在以後會計期間不再轉回。

### 2.10 金融工具

金融工具是指形成一個企業的金融資產，並形成其他單位的金融負債或權益工具的合同。

#### (1) 金融工具的確認和終止確認

本集團於成為金融工具合同的一方時確認一項金融資產或金融負債。

金融資產滿足下列條件之一的，終止確認：

- 收取該金融資產現金流量的合同權利終止；
- 該金融資產已轉移，且符合下述金融資產轉移的終止確認條件。

金融負債的現時義務全部或部分已經解除的，終止確認該金融負債或其一部分。本集團（債務人）與債權人之間簽訂協議，以承擔新金融負債方式替換現存金融負債，且新金融負債與現存金融負債的合同條款實質上不同的，終止確認現存金融負債，並同時確認新金融負債。

以常規方式買賣金融資產，按交易日進行會計確認和終止確認。

## 2 主要會計政策概要 (續)

### 2.10 金融工具 (續)

#### (2) 金融資產分類和計量

本集團的金融資產於初始確認時分為以下四類：以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產、持有至到期投資、貸款和應收款項、可供出售金融資產。金融資產在初始確認時以公允價值計量。對於以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產，相關交易費用直接計入當期損益，其他類別的金融資產相關交易費用計入其初始確認金額。

##### 以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產

以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產，包括交易性金融資產和初始確認時指定為以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產。對於此類金融資產，採用公允價值進行後續計量，公允價值變動形成的利得或損失以及與該等金融資產相關的股利和利息收入計入當期損益。

##### 持有至到期投資

持有至到期投資，是指到期日固定、回收金額固定或可確定，且本集團有明確意圖和能力持有至到期的非衍生金融資產。持有至到期投資採用實際利率法，按照攤余成本進行後續計量，其終止確認、發生減值或攤銷產生的利得或損失，均計入當期損益。

##### 貸款和應收款項

貸款和應收款項，是指在活躍市場中沒有報價、回收金額固定或可確定的非衍生金融資產，包括應收賬款和其他應收款等。應收款項採用實際利率法，按攤余成本進行後續計量，在終止確認、發生減值或攤銷時產生的利得或損失，計入當期損益。

##### 可供出售金融資產

可供出售金融資產，是指初始確認時即指定為可供出售的非衍生金融資產，以及除上述金融資產類別以外的金融資產。可供出售金融資產採用公允價值進行後續計量，其折溢價採用實際利率法攤銷並確認為利息收入。除減值損失及外幣貨幣性金融資產的匯兌差額確認為當期損益外，可供出售金融資產的公允價值變動確認為其他綜合收益，在該金融資產終止確認時轉出，計入當期損益。與可供出售金融資產相關的股利或利息收入，計入當期損益。

對於在活躍市場中沒有報價且其公允價值不能可靠計量的權益工具投資，以及與該權益工具掛鉤並須通過交付該權益工具結算的衍生金融資產，按成本計量。

#### (3) 金融負債分類和計量

本集團的金融負債於初始確認時分類為：以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融負債、其他金融負債。對於未劃分為以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融負債的，相關交易費用計入其初始確認金額。

##### 以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融負債

以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融負債，包括交易性金融負債和初始確認時指定為以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融負債。對於此類金融負債，按照公允價值進行後續計量，公允價值變動形成的利得或損失以及與該等金融負債相關的股利和利息支出計入當期損益。

##### 其他金融負債

與在活躍市場中沒有報價、公允價值不能可靠計量的權益工具掛鉤並須通過交付該權益工具結算的衍生金融負債，按照成本進行後續計量。其他金融負債採用實際利率法，按攤余成本進行後續計量，終止確認或攤銷產生的利得或損失計入當期損益。

#### (4) 金融工具的公允價值

金融資產和金融負債的公允價值確定方法見附註2.11。

## 2 主要會計政策概要 (續)

### 2.10 金融工具 (續)

#### (5) 金融資產減值

除了以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產外，本集團於呈報日對其他金融資產的賬面價值進行檢查，有客觀證據表明該金融資產發生減值的，計提減值準備。表明金融資產發生減值的客觀證據，是指金融資產初始確認後實際發生的、對該金融資產的預計未來現金流量有影響，且企業能夠對該影響進行可靠計量的事項。

金融資產發生減值的客觀證據，包括下列其中可觀察到的情形：

1. 發行方或債務人發生嚴重財務困難；
2. 債務人違反了合同條款，如償付利息或本金發生違約或逾期等；
3. 本集團出於經濟或法律等方面因素的考慮，對發生財務困難的債務人作出讓步；
4. 債務人很可能倒閉或者進行其他財務重組；
5. 因發行方發生重大財務困難，導致金融資產無法在活躍市場繼續交易；
6. 無法辨認一組金融資產中的某項資產的現金流量是否已經減少，但根據公開的數據對其進行總體評價後發現，該組金融資產自初始確認以來的預計未來現金流量確已減少且可計量，包括：
  - 該組金融資產的債務人支付能力逐步惡化；
  - 債務人所在國家或地區經濟出現了可能導致該組金融資產無法支付的狀況；
7. 債務人經營所處的技術、市場、經濟或法律環境等發生重大不利變化，使權益工具投資人可能無法收回投資成本；
8. 權益工具投資的公允價值發生嚴重或非暫時性下跌，如權益工具投資於資產負債表日的公允價值低於其初始投資成本或低於其初始投資成本持續時間超過12個月（含12個月）。
 

低於其初始投資成本持續時間超過12個月（含12個月）是指，權益工具投資公允價值月度均值連續12個月均低於其初始投資成本。
9. 其他表明金融資產發生減值的客觀證據。

#### 以攤余成本計量的金融資產

如果有客觀證據表明該金融資產發生減值，則將該金融資產的賬面價值減記至預計未來現金流量（不包括尚未發生的未來信用損失）現值，減記金額計入當期損益。預計未來現金流量現值，按照該金融資產原實際利率折現確定，並考慮相關擔保物的價值。

對單項金額重大的金融資產單獨進行減值測試，如有客觀證據表明其已發生減值，確認減值損失，計入當期損益。對單項金額不重大的金融資產，包括在具有類似信用風險特徵的金融資產組合中進行減值測試。單獨測試未發生減值的金融資產（包括單項金額重大和不重大的金融資產），包括在具有類似信用風險特徵的金融資產組合中再進行減值測試。已單項確認減值損失的金融資產，不包括在具有類似信用風險特徵的金融資產組合中進行減值測試。

本集團對以攤余成本計量的金融資產確認減值損失後，如有客觀證據表明該金融資產價值已恢復，且客觀上與確認該損失後發生的事項有關，原確認的減值損失予以轉回，計入當期損益。但是，該轉回後的賬面價值不超過假定不計提減值準備情況下該金融資產在轉回日的攤余成本。

#### 可供出售金融資產

如果有客觀證據表明該金融資產發生減值，原直接計入其他綜合收益的因公允價值下降形成的累計損失，予以轉出，計入當期損益。該轉出的累計損失，為可供出售金融資產的初始取得成本扣除已收回本金和已攤銷金額、當前公允價值和原已計入損益的減值損失後的餘額。

對於已確認減值損失的可供出售債務工具，在隨後的會計期間公允價值已上升且客觀上與確認原減值損失確認後發生的事項有關的，原確認的減值損失予以轉回，計入當期損益。可供出售權益工具投資發生的減值損失，不通過損益轉回。

#### 以成本計量的金融資產

在活躍市場中沒有報價且其公允價值不能可靠計量的權益工具投資，或與該權益工具掛鉤並須通過交付該權益工具結算的衍生金融資產發生減值時，將該金融資產的賬面價值，與按照類似金融資產當時市場收益率對未來現金流量折現確定的現值之間的差額，確認為減值損失，計入當期損益。發生的減值損失一經確認，不得轉回。

## 2 主要會計政策概要 (續)

### 2.10 金融工具 (續)

#### (6) 金融資產轉移

金融資產轉移，是指將金融資產讓與或交付給該金融資產發行方以外的另一方（轉入方）。

本集團已將金融資產所有權上幾乎所有的風險和報酬轉移給轉入方的，終止確認該金融資產；保留了金融資產所有權上幾乎所有的風險和報酬的，不終止確認該金融資產。

本集團既沒有轉移也沒有保留金融資產所有權上幾乎所有的風險和報酬的，分別下列情況處理：放棄了對該金融資產控制的，終止確認該金融資產並確認產生的資產和負債；未放棄對該金融資產控制的，按照其繼續涉入所轉移金融資產的程度確認有關金融資產，並相應確認有關負債。

#### (7) 金融資產和金融負債的抵銷

當金融資產及金融負債之抵銷有法定執行權利，並有意以淨額基準結算，或同意同時變現金融資產及償還金融負債時，金融資產及金融負債予以抵銷，並以淨額於財務狀況表內報告。法定可執行權利必須不得依賴未來事件而定，而在一般業務過程中及倘若本集團或交易對手發生違約、無力償債或破產事件時，這也必須具有約束力。

### 2.11 公允價值計量

公允價值是指市場參與者在計量日發生的有序交易中，出售一項資產所能收到或者轉移一項負債所需支付的價格。

本集團以公允價值計量相關資產或負債，假定出售資產或者轉移負債的有序交易在相關資產或負債的主要市場進行；不存在主要市場的，本集團假定該交易在相關資產或負債的最有利市場進行。主要市場（或最有利市場）是本集團在計量日能夠進入的交易市場。本集團採用市場參與者在對該資產或負債定價時為實現其經濟利益最大化所使用的假設。

存在活躍市場的金融資產或金融負債，本集團採用活躍市場中的報價確定其公允價值。金融工具不存在活躍市場的，本集團採用估值技術確定其公允價值。

以公允價值計量非金融資產的，考慮市場參與者將該資產用於最佳用途產生經濟利益的能力，或者將該資產出售給能夠用於最佳用途的其他市場參與者產生經濟利益的能力。

本集團採用在當前情況下適用並且有足夠可利用數據和其他信息支持的估值技術，優先使用相關可觀察輸入值，只有在可觀察輸入值無法取得或取得不切實可行的情況下，才使用不可觀察輸入值。

在合併財務報表中以公允價值計量或披露的資產和負債，根據對公允價值計量整體而言具有重要意義的最低層次輸入值，確定所屬的公允價值層次：第一層次輸入值，是在計量日能夠取得的相同資產或負債在活躍市場上未經調整的報價；第二層次輸入值，是除第一層次輸入值外相關資產或負債直接或間接可觀察的輸入值；第三層次輸入值，是相關資產或負債的不可觀察輸入值。

於呈報日，本集團對在合併財務報表中確認的持續以公允價值計量的資產和負債進行重新評估，以確定是否在公允價值計量層次之間發生轉換。

## 2 主要會計政策概要 (續)

### 2.12 存貨

#### (1) 存貨的分類

本集團存貨分為原材料、半成品、低值易耗品、庫存商品、發出商品等。

#### (2) 發出存貨的計價方法

本集團存貨取得時按實際成本計價。存貨發出時採用加權平均法計價。

#### (3) 存貨可變現淨值的確定依據及存貨跌價準備的計提方法

存貨可變現淨值是按存貨的估計售價減去至完工時估計將要發生的成本、估計的銷售費用以及相關稅費後的金額。在確定存貨的可變現淨值時，以取得的確鑿證據為基礎，同時考慮持有存貨的目的以及呈報日後事項的影響。

於呈報日，存貨成本高於其可變現淨值的，計提存貨跌價準備。本集團通常按照單個存貨項目計提存貨跌價準備，於呈報日，以前減記存貨價值的影響因素已經消失的，存貨跌價準備在原已計提的金額內轉回。

#### (4) 存貨的盤存制度

本集團存貨盤存制度採用永續盤存制。

#### (5) 低值易耗品的攤銷方法

本集團低值易耗品領用時採用一次轉銷法攤銷。

### 2.13 建造合同

建造合同按實際成本計量，包括從合同簽訂開始至合同完成止所發生的、與執行合同有關的直接費用和間接費用。在建合同累計已發生的成本和累計已確認的毛利（虧損）與已結算的價款在資產負債表中以抵銷後的淨額列示。在建合同累計已發生的成本和累計已確認的毛利（虧損）之和超過已結算價款的部分在存貨中列示為「應收客戶合同工程款項」；在建合同已結算的價款超過累計已發生的成本與累計已確認的毛利（虧損）之和的部分在預收款項中列示為「應付客戶合同工程款項」。

為訂立合同而發生的差旅費、投標費等，能夠單獨區分和可靠計量且合同很可能訂立的，在取得合同時計入合同成本；未滿足上述條件的，則計入當期損益。

### 2.14 現金及現金等價物

現金是指庫存現金以及可以隨時用於支付的存款。現金等價物，是指本集團持有的期限短、流動性強、易於轉換為已知金額現金、價值變動風險很小的投資。

### 2.15 股本

普通股歸類為權益。直接歸屬於發行新股或購股權的遞增成本扣除稅項後，在權益中列為從發行所得款項的扣減項目。

## 2 主要會計政策概要 (續)

### 2.16 借款費用

#### (1) 借款費用資本化的確認原則

本集團發生的借款費用，可直接歸屬於符合資本化條件的資產的購建或者生產的，予以資本化，計入相關資產成本；其他借款費用，在發生時根據其發生額確認為費用，計入當期損益。借款費用同時滿足下列條件的，開始資本化：

1. 資產支出已經發生，資產支出包括為購建或者生產符合資本化條件的資產而以支付現金、轉移非現金資產或者承擔帶息債務形式發生的支出；
2. 借款費用已經發生；
3. 為使資產達到預定可使用或者可銷售狀態所必要的購建或者生產活動已經開始。

#### (2) 借款費用資本化期間

本集團購建或者生產符合資本化條件的資產達到預定可使用或者可銷售狀態時，借款費用停止資本化。在符合資本化條件的資產達到預定可使用或者可銷售狀態之後所發生的借款費用，在發生時根據其發生額確認為費用，計入當期損益。

符合資本化條件的資產在購建或者生產過程中發生非正常中斷、且中斷時間連續超過3個月的，暫停借款費用的資本化；正常中斷期間的借款費用繼續資本化。

#### (3) 借款費用資本化率以及資本化金額的計算方法

專門借款當期實際發生的利息費用，減去尚未動用的借款資金存入銀行取得的利息收入或進行暫時性投資取得的投資收益後的金額予以資本化；一般借款根據累計資產支出超過專門借款部分的資產支出加權平均數乘以所佔用一般借款的資本化率，確定資本化金額。資本化率根據一般借款的加權平均利率計算確定。

資本化期間內，外幣專門借款的匯兌差額全部予以資本化；外幣一般借款的匯兌差額計入當期損益。

### 2.17 遞延所得稅資產及遞延所得稅負債

所得稅包括當期所得稅和遞延所得稅。除由於企業合併產生的調整商譽，或與直接計入所有者權益的交易或者事項相關的遞延所得稅計入所有者權益外，均作為所得稅費用計入當期損益。

本集團根據資產、負債於呈報日的賬面價值與計稅基礎之間的暫時性差異，採用資產負債表債務法確認遞延所得稅。

各項應納稅暫時性差異均確認相關的遞延所得稅負債，除非該應納稅暫時性差異是在以下交易中產生的：

1. 商譽的初始確認，或者具有以下特徵的交易中產生的資產或負債的初始確認：該交易不是企業合併，並且交易發生時既不影響會計利潤也不影響應納稅所得額；
2. 對於與附屬公司、合營安排及聯營公司投資相關的應納稅暫時性差異，該暫時性差異轉回的時間能夠控制並且該暫時性差異在可預見的未來很可能不會轉回。

對於可抵扣暫時性差異、能夠結轉以後年度的可抵扣虧損和稅款抵減，本集團以很可能取得用來抵扣可抵扣暫時性差異、可抵扣虧損和稅款抵減的未來應納稅所得額為限，確認由此產生的遞延所得稅資產，除非該可抵扣暫時性差異是在以下交易中產生的：

1. 交易不是企業合併，並且交易發生時既不影響會計利潤也不影響應納稅所得額；
2. 對於與附屬公司、合營安排及聯營公司投資相關的可抵扣暫時性差異，同時滿足下列條件的，確認相應的遞延所得稅資產：暫時性差異在可預見的未來很可能轉回，且未來很可能獲得用來抵扣可抵扣暫時性差異的應納稅所得額。

於呈報日，本集團對遞延所得稅資產和遞延所得稅負債，按照預期收回該資產或清償該負債期間的適用稅率計量，並反映資產負債表日預期收回資產或清償負債方式的所得稅影響。

於呈報日，本集團對遞延所得稅資產的賬面價值進行覆核。如果未來期間很可能無法獲得足夠的應納稅所得額用以抵扣遞延所得稅資產的利益，減記遞延所得稅資產的賬面價值。在很可能獲得足夠的應納稅所得額時，減記的金額予以轉回。

## 2 主要會計政策概要 (續)

### 2.18 職工薪酬

#### (1) 職工薪酬的範圍

職工薪酬，是指企業為獲得職工提供的服務或解除勞動關係而給予的各種形式的報酬或補償。職工薪酬包括短期薪酬、離職後福利、辭退福利和其他長期職工福利。企業提供給職工配偶、子女、受贍養人、已故員工遺屬及其他受益人等的福利，也屬於職工薪酬。

#### (2) 短期薪酬

本集團在職工提供服務的會計期間，將實際發生的職工工資、獎金、按規定的基準和比例為職工繳納的醫療保險費、工傷保險費和生育保險費等社會保險費和住房公積金，確認為負債，並計入當期損益或相關資產成本。如果該負債預期在職工提供相關服務的年度報告期結束後十二個月內不能完全支付，且財務影響重大的，則該負債將以折現後的金額計量。

#### (3) 離職後福利

離職後福利計劃包括設定提存計劃。設定提存計劃，是指向獨立的基金繳存固定費用後，企業不再承擔進一步支付義務的離職後福利計劃。

##### 設定提存計劃

設定提存計劃包括基本養老保險、失業保險以及企業年金計劃等。

除了基本養老保險之外，本集團依據國家企業年金制度的相關政策建立企業年金計劃（「年金計劃」），員工可以自願參加該年金計劃。除此之外，本集團並無其他重大職工社會保障承諾。

在職工提供服務的會計期間，根據設定提存計劃計算的應繳存金額確認為負債，並計入當期損益或相關資產成本。

#### (4) 辭退福利

本集團向職工提供辭退福利的，在下列兩者孰早日確認辭退福利產生的職工薪酬負債，並計入當期損益：本集團不能單方面撤回因解除勞動關係計劃或裁減建議所提供的辭退福利時；本集團確認與涉及支付辭退福利的重組相關的成本或費用時。

#### (5) 其他長期福利

本集團向職工提供的其他長期職工福利，符合設定提存計劃條件的，按照上述關於設定提存計劃的有關規定進行處理。

### 2.19 以股份為基礎的付款

#### (1) 股份支付的種類

股份支付分為以權益結算的股份支付和以現金結算的股份支付。本集團的股票期權計劃是以權益結算的股份支付。

#### (2) 權益工具公允價值確定的方法

本集團對於授予的存在活躍市場的期權等權益工具，按照活躍市場中的報價確定其公允價值。對於授予的不存在活躍市場的期權等權益工具，採用期權定價模型等確定其公允價值。選用的期權定價模型考慮以下因素：A、期權的行權價格；B、期權的有效期；C、標的股份的現行價格；D、股價預計波動率；E、股份的預計股利；F、期權有效期內的無風險利率。

#### (3) 確認可行權權益工具最佳估計的依據

等待期內每個資產負債表日，本集團根據最新取得的可行權職工人數變動等後續信息作出最佳估計，修正預計可行權的權益工具數量。在可行權日，最終預計可行權權益工具的數量應當與實際可行權數量一致。

## 2 主要會計政策概要 (續)

### 2.19 以股份為基礎的付款 (續)

#### (4) 實施、修改、終止股份支付計劃的相關會計處理

以權益結算的股份支付，按授予職工權益工具的公允價值計量。授予後立即可行權的，在授予日按照權益工具的公允價值計入相關成本或費用，相應增加其他資本公積。在完成等待期內的服務或達到規定業績條件才可行權的，在等待期內的每個資產負債表日，以對可行權權益工具數量的最佳估計為基礎，按照權益工具授予日的公允價值，將當期取得的服務計入相關成本或費用和其他資本公積。在可行權日之後不再對已確認的相關成本或費用和所有者權益總額進行調整。

以現金結算的股份支付，按照本集團承擔的以股份或其他權益工具為基礎計算確定的負債的公允價值計量。授予後立即可行權的，在授予日以本集團承擔負債的公允價值計入相關成本或費用，相應增加負債。在完成等待期內的服務或達到規定業績條件以後才可行權的以現金結算的股份支付，在等待期內的每個資產負債表日，以對可行權情況的最佳估計為基礎，按照本集團承擔負債的公允價值金額，將當期取得的服務計入成本或費用和相應的負債。在相關負債結算前的每個資產負債表日以及結算日，對負債的公允價值重新計量，其變動計入當期損益。

本集團對股份支付計劃進行修改時，若修改增加了所授予權益工具的公允價值，按照權益工具公允價值的增加相應地確認取得服務的增加；若修改增加了所授予權益工具的數量，則將增加的權益工具的公允價值相應地確認為取得服務的增加。權益工具公允價值的增加是指修改前後的權益工具在修改日的公允價值之間的差額。若修改減少了股份支付公允價值總額或採用了其他不利於職工的方式修改股份支付計劃的條款和條件，則仍繼續對取得的服務進行會計處理，視同該變更從未發生，除非本集團取消了部分或全部已授予的權益工具。

在等待期內，如果取消了授予的權益工具（因未滿足可行權條件的非市場條件如服務期限條件或非市場的業績條件而被取消的除外），本集團對取消所授予的權益性工具作為加速行權處理，將剩餘等待期內應確認的金額立即計入當期損益，同時確認其他資本公積。職工或其他方能夠選擇滿足非可行權條件但在等待期內未滿足的，本集團將其作為授予權益工具的取消處理。

### 2.20 預計負債

如果與或有事項相關的義務同時符合以下條件，本集團將其確認為預計負債：

1. 該義務是本集團承擔的現時義務；
2. 該義務的履行很可能導致經濟利益流出本集團；
3. 該義務的金額能夠可靠地計量。

預計負債按照履行相關現時義務所需支出的最佳估計數進行初始計量，並綜合考慮與或有事項有關的風險、不確定性和貨幣時間價值等因素。貨幣時間價值影響重大的，通過對相關未來現金流出進行折現後確定最佳估計數。本集團於資產負債表日對預計負債的賬面價值進行覆核，並對賬面價值進行調整以反映當前最佳估計數。

如果清償已確認預計負債所需支出全部或部分預期由第三方或其他方補償，則補償金額只能在基本確定能收到時，作為資產單獨確認。確認的補償金額不超過所確認負債的賬面價值。

### 2.21 研究開發支出

本集團將內部研究開發項目的支出，區分為研究階段支出和開發階段支出。

本集團研究階段支出包括油氣勘探開發理論研究、油氣勘探開發技術實驗研究、油氣勘探先導試驗、軟件研究等；開發階段支出包括油氣勘探開發技術應用研究、油氣開發先導試驗、技術推廣過程中的適應性開發、成品軟件開發等。

研究階段的支出，於發生時計入當期損益。

開發階段的支出，同時滿足下列條件的，才能予以資本化，即：完成該無形資產以使其能夠使用或出售在技術上具有可行性；具有完成該無形資產並使用或出售的意圖；無形資產產生經濟利益的方式，包括能夠證明運用該無形資產生產的產品存在市場或無形資產自身存在市場，無形資產將在內部使用的，能夠證明其有用性；有足夠的技術、財務資源和其他資源支持，以完成該無形資產的開發，並有能力使用或出售該無形資產；歸屬於該無形資產開發階段的支出能夠可靠地計量。不滿足上述條件的開發支出計入當期損益。

本集團研究開發項目在滿足上述條件，通過技術可行性及經濟可行性研究，形成項目立項後，進入開發階段。

已資本化的開發階段的支出在資產負債表上列示為開發支出，自該項目達到預定可使用狀態之日轉為無形資產。



## 2 主要會計政策概要 (續)

### 2.22 政府補貼

政府補助在滿足政府補助所附條件並能夠收到時確認。

對於貨幣性資產的政府補助，按照收到或應收的金額計量。其中，對期末有確鑿證據表明能夠符合財政扶持政策規定的相關條件且預計能夠收到財政扶持資金時，按應收金額計量；否則，按照實際收到的金額計量。對於非貨幣性資產的政府補助，按照公允價值計量；公允價值不能夠可靠取得的，按照名義金額計量。

與資產相關的政府補助，是指本集團取得的、用於購建或以其他方式形成長期資產的政府補助；除此之外，作為與收益相關的政府補助。

對於政府文件未明確規定補助對象的，能夠形成長期資產的，與資產價值相對應的政府補助部分作為與資產相關的政府補助，其餘部分作為與收益相關的政府補助；難以區分的，將政府補助整體作為與收益相關的政府補助。

與資產相關的政府補助，確認為遞延收益，並在相關資產使用期限內平均分配，計入當期損益。與收益相關的政府補助，如果用於補償已發生的相關費用或損失，則計入當期損益；如果用於補償以後期間的相關費用或損失，則計入遞延收益，於費用確認期間計入當期損益。按照名義金額計量的政府補助，直接計入當期損益。

已確認的政府補助需要返還時，存在相關遞延收益餘額的，沖減相關遞延收益賬面餘額，超出部分計入當期損益；不存在相關遞延收益的，直接計入當期損益。

### 2.23 收入確認

#### (1) 銷售商品

在已將商品所有權上的主要風險和報酬轉移給購貨方，既沒有保留通常與所有權相聯繫的繼續管理權，也沒有對已售商品實施有效控制，收入的金額能夠可靠地計量，相關的經濟利益很可能流入企業，相關的已發生或將發生的成本能夠可靠地計量時，確認商品銷售收入的實現。

#### (2) 提供勞務

對在提供勞務交易的結果能夠可靠估計的情況下，本集團於資產負債表日按完工百分比法確認收入。

勞務交易的完工進度按已經發生的勞務成本佔估計總成本的比例／已經提供的勞務佔應提供勞務總量的比例確定。

提供勞務交易的結果能夠可靠估計是指同時滿足：

1. 收入的金額能夠可靠地計量；
2. 相關的經濟利益很可能流入企業；
3. 交易的完工程度能夠可靠地確定；
4. 交易中已發生和將發生的成本能夠可靠地計量。

如果提供勞務交易的結果不能夠可靠估計，則按已經發生並預計能夠得到補償的勞務成本金額確認提供的勞務收入，並將已發生的勞務成本作為當期費用。已經發生的勞務成本如預計不能得到補償的，則不確認收入。

#### (3) 讓渡資產使用權

與資產使用權讓渡相關的經濟利益能夠流入及收入的金額能夠可靠地計量時，本集團確認收入。

## 2 主要會計政策概要 (續)

### 2.23 收入確認 (續)

#### (4) 建造合同

於呈報日，建造合同的結果能夠可靠地估計的，本集團根據完工百分比法確認合同收入和費用。如果建造合同的結果不能可靠地估計，則區別情況處理：如合同成本能夠收回的，則合同收入根據能夠收回的實際合同成本加以確認，合同成本在其發生的當期作為費用；如合同成本不可能收回的，則在發生時作為費用，不確認收入。

合同預計總成本超過合同總收入的，本集團將預計損失確認為當期費用。

合同完工進度按累計實際發生的合同成本佔合同預計總成本的比例／已經完成的合同工作量佔合同預計總工作量的比例／實際測定的完工進度確定。

建造合同的結果能夠可靠估計是指同時滿足

1. 合同總收入能夠可靠地計量；
2. 與合同相關的經濟利益很可能流入企業；
3. 實際發生的合同成本能夠清楚地區分和可靠地計量；
4. 合同完工進度和為完成合同尚需發生的成本能夠可靠地確定。

### 2.24 經營租賃與融資租賃

本集團將實質上轉移了與資產所有權有關的全部風險和報酬的租賃確認為融資租賃，除融資租賃之外的其他租賃確認為經營租賃。

#### (1) 本集團作為出租人

融資租賃中，在租賃開始日本集團按最低租賃收款額與初始直接費用之和作為應收融資租賃款的入帳價值，同時記錄未擔保餘值；將最低租賃收款額、初始直接費用及未擔保餘值之和與其現值之和的差額確認為未實現融資收益。未實現融資收益在租賃期內各個期間採用實際利率法計算確認為當期的融資收入。

經營租賃中的租金，本集團在租賃期內各個期間按照直線法確認為當期損益。發生的初始直接費用，計入當期損益。

#### (2) 本集團作為承租人

融資租賃中，在租賃開始日本集團將租賃資產公允價值與最低租賃付款額現值兩者中較低者作為租入資產的入帳價值，將最低租賃付款額作為長期應付款的入帳價值，其差額作為未確認融資費用。初始直接費用計入租入資產價值。未確認融資費用在租賃期內各個期間採用實際利率法計算確認為當期的融資費用。本集團採用與自有物業、廠房及設備相一致的折舊政策計提租賃資產折舊。

經營租賃中的租金，本集團在租賃期內各個期間按照直線法計入相關資產成本或當期損益；發生的初始直接費用，計入當期損益。

### 2.25 回購股份

本公司回購的股份在注銷或者轉讓之前，作為庫存股管理，回購股份的全部支出轉作庫存股成本。股份回購中支付的對價和交易費用減少所有者權益，回購、轉上或注銷本公司股份時，不確認利得或損失。

轉讓庫存股，按實際收到的金額與庫存股賬面金額的差額，計入其他資本公積／股份溢價，其他資本公積／股份溢價不足沖減的，沖減盈餘公積和未分配利潤。注銷庫存股，按股票面值和注銷股數減少股本，按注銷庫存股的賬面餘額與面值的差額，沖減其他資本公積／股份溢價，其他資本公積／股份溢價不足沖減的，沖減盈餘公積和未分配利潤。

## 2 主要會計政策概要 ( 續 )

### 2.26 關聯人士

任何一方如屬以下情況，即被視為本集團之關連人士：

- (a) 該方為一名人士或該名人士的近親，而該名人人士：
  - (i) 對本集團實施控制或共同控制；
  - (ii) 對本集團有重大影響；或
  - (iii) 為本集團或本集團母公司之關鍵管理人員。
- (b) 倘符合下列任何條件，則該實體視為本集團的關連人士：
  - (i) 該實體與本集團屬同一集團成員公司（即各母公司，附屬公司及同系附屬公司彼此間有關連）；
  - (ii) 一方實體為另一實體之聯營公司或合營公司（或另一實體為成員公司之集團旗下成員公司之聯營公司或合營公司）；
  - (iii) 兩個公司為同一協辦廠商的合營公司；
  - (iv) 一方實體為協辦廠商實體之合營公司，而另一實體為該協辦廠商實體之聯營公司；
  - (v) 實體為本集團或與本集團有關連之實體就僱員福利設立之離職福利計劃；
  - (vi) 實體受(a)定義的關連人士控制或受共同控制；或
  - (vii) (a)(i)中所述的個人能夠對該公司施加重大影響或是該公司（或其母公司）的關鍵管理人員；或
  - (viii) 向本集團或本集團母公司提供主要管理層人員服務的實體或其為一份子的集團下的任何成員。

與個人關係密切的家族成員是指預期對該個人管理企業可能產生影響或可能受其影響的家族成員。

### 2.27 其他長期資產

其他長期資產主要包括石油工程專用鑽具、測井工具、電纜等，按預計受益期限平均攤銷或按工作量攤銷。對不能使以後會計期間受益的其他長期資產項目，其攤余價值全部計入當期損益。

其他長期資產計提資產減值方法見附註2.9。

### 3 重大會計判斷和估計

本集團根據歷史經驗和其它因素，包括對未來事項的合理預期，對所採用的重要會計估計和關鍵假設進行持續的評價。

很可能導致下一會計年度資產和負債的賬面價值出現重大調整風險的重要會計估計和關鍵假設列示如下：

#### (1) 應收款項減值

本集團定期審閱按攤余成本計量的應收款項，以評估是否出現減值情況，並在出現減值情況時評估減值損失的具體金額。減值的客觀證據包括顯示個別或組合應收款項預計未來現金流量出現大幅下降的可觀察數據、顯示個別或組合應收款項中債務人的財務狀況出現重大負面變動的可觀察數據等事項。如果有證據表明該應收款項價值已恢復，且客觀上與確認該損失後發生的事項有關，則將原確認的減值損失予以轉回。應收款項的賬面值可見附註22。

#### (2) 存貨跌價準備

本集團定期估計存貨的可變現淨值，並對存貨成本高於可變現淨值的差額確認存貨跌價損失。本集團在估計存貨的可變現淨值時，考慮持有存貨的目的，並以可得到的資料作為估計的基礎，其中包括存貨的市場價格及本集團過往的營運成本。存貨的實際售價、完工成本及銷售費用和稅金可能隨市場銷售狀況、生產技術工藝或存貨的實際用途等的改變而發生變化，因此存貨跌價準備的金額可能會隨上述原因而發生變化。對存貨跌價準備的調整將影響估計變更當期的損益。存貨的賬面值可見附註25。

#### (3) 非金融資產減值

本集團在資產負債表日對非金融資產進行減值評估，以確定資產可收回金額是否下跌至低於其賬面價值。如果情況顯示非金融資產的賬面價值可能無法全部收回，有關資產便會視為已減值，並相應確認減值損失。

可收回金額是資產（或資產組）的公允價值減去處置費用後的淨額與資產（或資產組）預計未來現金流量的現值兩者之間的較高者。由於本集團不能可靠獲得資產（或資產組）的公開市價，因此不能準確估計資產的公允價值。在預計未來現金流量現值時，需要對該資產（或資產組）生產產品的產量、售價、毛利、相關經營成本以及計算現值時使用的折現率等作出重大判斷。本集團在估計可收回金額時採用所有能夠獲得的相關資料，包括根據合理的假設所作出有關產量、售價、毛利和相關經營成本的預測。如果相關假設及估計發生重大不利變化，則本集團需對非金融資產增加計提減值準備。非金融資產的賬面值可見附註17、18、19及20。

#### (4) 物業、廠房及設備、無形資產及其他長期資產的折舊和攤銷

本集團對物業、廠房及設備、無形資產和其他長期資產在考慮其殘值後，在使用壽命內計提折舊和攤銷。本集團定期審閱相關資產的使用壽命和攤銷年限，以決定將計入每個報告期的折舊和攤銷費用金額。其中資產使用壽命為本集團根據對同類資產的已往經驗並結合預期的技術改變而確定，其他長期資產攤銷年限為本集團依據各項費用投入的預計受益期限而確定。如果以前的估計發生重大變化，則會在未來期間對折舊和攤銷費用進行調整。

物業、廠房及設備及無形資產的賬面值可見附註17及19。

#### (5) 建造合同

本集團根據建築工程個別合同的完工百分比確認收益。管理層根據總預算成本中所涉實際成本估計建築工程完工百分比，亦估計有關合同收益。鑒於建築合同中所進行活動性質，進行活動之日及活動完成之日通常會歸入不同的會計期間。本集團會隨著合同進程檢討並修訂預算（若實際合同收益小於預計或實際合同成本，則計提合同預計損失準備）中的合同收益及合同成本估計。建造合同的賬面值可見附註24。

### 3 重大會計判斷和估計（續）

#### (6) 未決訴訟

對於訴訟及索賠事項，本集團參考法律顧問的意見，根據案件進展情況和訴訟解決方案，按照履行相關現時義務所需支出的最佳估計數判斷預計承擔的損失。預計損失會隨著訴訟案件的進展發生變化。相關資料可見附註39。

#### (7) 遞延所得稅資產

本集團在很有可能具有足夠的應納稅利潤來抵扣虧損的限度內，應就所有未利用的稅務虧損確認遞延所得稅資產。這需要管理層運用大量的判斷來估計未來應納稅利潤發生的時間和金額，結合納稅籌劃策略，以決定應確認的遞延所得稅資產的金額。如果未來會計期間取得的應納稅所得額低於預期或實際所得稅稅率高於預期，確認的遞延所得稅資產將會轉回並計入轉回期間的利潤表。相關資料可見附註36。

#### (8) 稅項

對複雜稅務法規（包括與稅收優惠相關的規定）的詮釋和未來應稅收入的金額和時間存在不確定性。鑒於廣泛的國際業務關係和現有契約協議的複雜性，實際的經營成果與所做假定，或該假定的未來變化之間產生的差異，可能需要未來對已確認的稅務收入和費用做調整。本集團基於合理估計，對其各經營所在國稅務機關審計的可能結果計提稅費。該計提稅費的金額基於各種因素，如前期稅務審計經驗，以及應稅主體和相關稅務機關對稅務法規的不同詮釋。視本集團各公司的稅務居住地的情況的不同，多種事項均可能造成該種詮釋的差異。相關資料可見附註12及39(c)。

#### 物業、廠房及設備和其他長期資產的會計估計變動

管理層在2016年度內對物業、廠房及設備和其他長期資產的預計使用壽命、攤銷年限、預計淨殘值、攤銷政策進行覆核。隨著石油工程裝備資產及石油工程專用工具的技術標準與質量標準的不斷提高，對該資產的定期維修和維護保養持續加強，以及新技術、新工藝的應用逐步降低了設備的施工強度，部分裝備資產及石油工程專用工具的使用壽命和攤銷年限明顯延長。為更準確地反映部分裝備資產及石油工程專用工具折舊和攤銷年限的實際情況，本集團對部分裝備資產及石油工程專用工具的折舊、攤銷年限和攤銷政策進行調整。

上述會計估計變動自2016年1月1日起執行，不對以前年度進行追溯調整。就部分裝備資產及石油工程專用工具的折舊、攤銷年限和攤銷政策調整使截至2016年12月31日止年度的折舊和攤銷費用減少約人民幣799,966,000元。

### 4 營業收入

本集團的收入如下：

	2017	2016
	人民幣千元	人民幣千元
地球物理	3,980,166	3,605,962
鑽井工程	24,821,489	19,405,525
測錄井工程	1,823,517	1,538,534
井下作業工程	4,193,964	3,879,024
工程建設	11,811,950	12,878,284
其他	1,854,702	1,616,171
	<b>48,485,788</b>	<b>42,923,500</b>

## 5 分部資料

根據本集團的內部組織結構、管理要求及內部報告制度，本集團的經營業務劃分為地球物理工程、鑽井工程、測錄井工程、井下作業工程及工程建設等五個報告分部。這些報告分部是以公司日常內部管理要求的財務信息為基礎確定的。本公司管理層定期審閱不同分部的財務信息以決定向其分配資源、評價業績。

五個可呈報經營分部如下：

- 地球物理工程，提供陸地、海洋地球物理勘探開發技術服務；
- 鑽井工程，為客戶提供陸地、海洋鑽井設計、施工、技術服務及鑽井儀器裝備；
- 測錄井工程，在陸地與海洋提供包括對井筒油氣、地質、工程信息進行採集、監測、傳輸、處理解釋、評價等的工程承包與技術服務；
- 井下作業工程，為油氣勘探開發提供完井、試油（氣）測試、修井、側鑽、壓裂、酸化和海上作業等石油工程技術服務和工程施工；
- 工程建設，為客戶提供陸地及海洋油氣田建設、長輸管道工程、油氣集輸處理工程、儲運工程、石油化工配套工程、房屋建築、水電、港口與航道、送變電工程、壓力容器製造、LNG工程、新型煤化工、地熱利用、節能環保、路橋市政等工程領域的項目可行性研究、設計、採辦、施工、試運行「一攬子」服務。

分部間轉移價格參照可比市場價格確定。資產根據分部的經營以及資產的所在位置進行分配。

所有資產已獲分配予可報告分部，惟不包括若干物業、廠房及設備、部分預付租賃、部分無形資產、部分其他長期資產、部分存貨、部分應收客戶合同工程款項、部分應收票據及貿易應收款項、部分預付款項及其他應收款項、部分現金及現金等價物及部分遞延稅項資產。

所有負債已獲分配予可報告分部，惟不包括若干借款、部分遞延收益、部分遞延所得稅負債、部分應付票據及貿易應付款項、部分預收款項及其他應付款項、部分應付客戶合同工程款項及部分即期所得稅負債。

由於利息收入、利息費用、對合營企業和聯營企業的投資以及投資收益、所得稅費用和各分部共用資產相關的資源由本公司統一使用和核算，因此未在各分部之間進行分配。

分部報告信息根據各分部向管理層報告時採用的會計政策及計量標準披露，這些會計政策及計量基礎與編製合併財務報表時的會計政策及計量基礎保持一致。

## 5 分部資料 (續)

提供給高級管理層的報告分部的資料如下：

### (a) 分部業績、資產及負債

於2017年12月31日及截至該日止年度的分部業績、資產及負債如下：

	地球物理	鑽井工程	測錄井工程	井下 作業工程	工程建設	未分配	抵銷	總計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
<b>截至2017年12月31日止</b>								
<b>分部收入及業績</b>								
來自外間客戶的收入	3,980,166	24,821,489	1,823,517	4,193,964	11,811,950	1,854,702	—	48,485,788
分部間的收入	5,179	181,418	614,795	211,021	217,396	179,601	(1,409,410)	—
<b>分部收入</b>	<b>3,985,345</b>	<b>25,002,907</b>	<b>2,438,312</b>	<b>4,404,985</b>	<b>12,029,346</b>	<b>2,034,303</b>	<b>(1,409,410)</b>	<b>48,485,788</b>
<b>分部業績虧損</b>	<b>(283,140)</b>	<b>(5,418,639)</b>	<b>(769,873)</b>	<b>(1,575,487)</b>	<b>(2,165,575)</b>	<b>(157,070)</b>	<b>—</b>	<b>(10,369,784)</b>
其他收入	29,727	238,152	8,153	45,848	99,577	77,143	—	498,600
其他支出	(79,382)	(309,788)	(9,618)	(7,769)	(28,537)	(11,395)	—	(446,489)
<b>稅前虧損</b>	<b>(332,795)</b>	<b>(5,490,275)</b>	<b>(771,338)</b>	<b>(1,537,408)</b>	<b>(2,094,535)</b>	<b>(91,322)</b>	<b>—</b>	<b>(10,317,673)</b>
所得稅費用								(238,555)
<b>年內虧損</b>								<b>(10,556,228)</b>
<b>截至2017年12月31日止</b>								
<b>其他分部項目</b>								
<b>折舊及攤銷</b>								
- 物業、廠房及設備	476,755	1,832,594	194,605	458,709	203,485	118,047	—	3,284,195
- 其他長期資產	52,372	1,824,144	47,134	97,103	25,934	41,806	—	2,088,493
- 預付租賃	—	427	417	1,805	446	—	—	3,095
- 無形資產	530	66,382	559	931	6,428	5,977	—	80,807
<b>資本開支</b>								
- 物業、廠房及設備	142,746	653,396	42,150	61,983	55,412	74,973	—	1,030,660
- 無形資產	—	495	3,790	—	2,551	—	—	6,836
貿易應收款項減值撥備 - 淨值	38,509	92,645	20,696	811,349	196,887	4,222	—	1,164,308
其他應收款項減值撥備 / (回撥) - 淨值	2,058	4,555	(51)	2,618	103,834	(8,454)	—	104,560
已確認合同預計損失	—	—	—	—	245,039	—	—	245,039
存貨撇減至可變現淨值	3,052	69,404	—	—	—	—	—	72,456
物業、廠房及設備減值撥備	5,677	877,930	160,404	97,523	—	7,960	—	1,149,494
<b>於2017年12月31日</b>								
<b>資產</b>								
分部資產	5,318,569	34,807,136	2,007,167	6,394,501	6,928,328	22,703,276	(16,216,348)	61,942,629
<b>負債</b>								
分部負債	4,602,485	29,309,833	1,568,472	3,830,778	15,557,750	25,393,659	(16,216,348)	64,046,629

## 5 分部資料 (續)

### (a) 分部業績、資產及負債 (續)

於2016年12月31日及截至該日止年度的分部業績、資產及負債如下：

	地球物理	鑽井工程	測錄井工程	井下 作業工程	工程建設	未分配	抵銷	總計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
<b>截至2016年12月31日止</b>								
<b>分部收入及業績</b>								
來自外間客戶的收入	3,605,962	19,405,525	1,538,534	3,879,024	12,878,284	1,616,171	—	42,923,500
分部間的收入	—	175,157	63,994	46,439	69,728	514,970	(870,288)	—
<b>分部收入</b>	<b>3,605,962</b>	<b>19,580,682</b>	<b>1,602,528</b>	<b>3,925,463</b>	<b>12,948,012</b>	<b>2,131,141</b>	<b>(870,288)</b>	<b>42,923,500</b>
<b>分部業績虧損</b>	<b>(1,072,412)</b>	<b>(7,534,523)</b>	<b>(887,153)</b>	<b>(1,353,748)</b>	<b>(4,672,109)</b>	<b>(575,486)</b>	<b>—</b>	<b>(16,095,431)</b>
其他收入	18,280	145,860	9,613	33,270	41,470	75,852	—	324,345
其他支出	(41,197)	(43,247)	(5,199)	(10,983)	(17,953)	2,484	—	(116,095)
<b>稅前虧損</b>	<b>(1,095,329)</b>	<b>(7,431,910)</b>	<b>(882,739)</b>	<b>(1,331,461)</b>	<b>(4,648,592)</b>	<b>(497,150)</b>	<b>—</b>	<b>(15,887,181)</b>
所得稅費用								(311,196)
<b>年內虧損</b>								<b>(16,198,377)</b>

	地球物理	鑽井工程	測錄井工程	井下 作業工程	工程建設	未分配	抵銷	總計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
<b>截至2016年12月31日止</b>								
<b>其他分部項目</b>								
<b>折舊及攤銷</b>								
- 物業、廠房及設備	499,132	1,781,430	197,607	452,362	213,706	159,859	—	3,304,096
- 其他長期資產	115,577	1,849,565	70,326	108,614	28,251	12,955	—	2,185,288
- 預付租賃	—	417	417	1,536	446	—	—	2,816
- 無形資產	651	27,779	956	1,046	5,948	3,519	—	39,899
<b>資本開支</b>								
- 物業、廠房及設備	317,188	788,302	29,671	168,246	67,078	23,856	—	1,394,341
- 預付租賃	—	—	—	6,040	—	—	—	6,040
- 無形資產	—	9,990	—	877	8,785	13,594	—	33,246
- 長期投資	—	—	—	—	—	4,000	—	4,000
貿易應收款項減值撥備—淨值	42,967	160,539	33,010	156,705	203,914	3,231	—	600,366
其他應收款項減值撥備／(回撥) - 淨值	3,800	5,726	61	244	129,694	(13,306)	—	126,219
已確認合同預計損失	—	—	—	—	11,656	—	—	11,656
可供出售金融資產減值撥備	—	—	—	—	—	16,105	—	16,105
<b>於2016年12月31日</b>								
<b>資產</b>								
分部資產	5,757,665	36,873,638	3,477,663	9,009,124	18,465,114	18,576,616	(17,666,654)	74,493,166
<b>負債</b>								
分部負債	4,027,462	22,347,804	1,999,770	4,307,503	23,986,109	27,049,580	(17,666,654)	66,051,574



## 5 分部資料 (續)

### (b) 地區資料

下表列示有關地理位置的信息。收入乃根據取得收入的所在地呈列。指定非流動資產包括物業、廠房及設備、其他長期資產、預付租賃、無形資產、於合營公司的權益及於聯營公司的權益，其資料乃根據資產的地理位置呈列。

	來自外間客戶的收入	
	2017	2016
	人民幣千元	人民幣千元
中國	35,499,572	30,170,197
中東	7,913,339	8,135,493
其他國家	5,072,877	4,617,810
	48,485,788	42,923,500

	指定非流動資產	
	2017	2016
	人民幣千元	人民幣千元
中國	26,416,413	28,943,361
其他國家	2,958,085	5,186,377
	29,374,498	34,129,738

### (c) 有關主要客戶資料

截至2017年及2016年12月31日止年度內，佔本集團收入總額10%以上的客戶及來自其收入如下：

	2017	2016
	人民幣千元	人民幣千元
	客戶甲	28,369,837

從該客戶，所獲得的收入佔本集團總收入的50%以上。該客戶的收入分別來自地球物理工程、鑽井工程、測錄井工程、井下作業工程、及工程建設分部。

## 6 財務（費用）／收入－淨額

	2017	2016
	人民幣千元	人民幣千元
<b>財務收入</b>		
委託貸款利息收入		
– 中國石化集團公司之子公司	67	27,555
利息收入		
– 中國石化集團公司之子公司	524	2,533
– 第三方銀行及其他金融機構	18,824	31,723
	19,415	61,811
<b>財務費用</b>		
須於五年內悉數償還的借款利息支出		
– 中國石化集團公司及其子公司	(639,109)	(486,755)
– 第三方銀行及其他金融機構	(6,908)	(9,316)
合資格資產的利息支出资本化(i)	11,360	21,006
匯兌淨收益	116,166	57,250
手續費及其他	(80,936)	(93,699)
	(599,427)	(511,514)
	(580,012)	(449,703)

附註：

(i) 合資格資產為物業、廠房及備。其利息支出按年利率3.92%（2016年：3.92%至6.83%）資本化。

## 7 資產減值損失

	2017	2016
	人民幣千元	人民幣千元
貿易及其他應收款項減值撥備－淨值	1,268,868	726,585
已確認合同預計損失	245,039	11,656
存貨撇減至可變現淨值	72,456	—
可供出售金融資產減值撥備	—	16,105
固定資產減值損失（附註17）	1,149,494	—
	2,735,857	754,346

## 8 投資收益

	2017	2016
	人民幣千元	人民幣千元
持有可供出售金融資產取得的投資收益	600	500

## 9 其他收入

	2017	2016
	人民幣千元	人民幣千元
其他長期資產處置利得淨額	—	4,789
債務重組利得	49,849	—
政府補助	372,433	250,859
無需支付的款項	35,791	8,344
罰沒利得	26,836	23,612
違約金賠償	10,528	1,991
資產盤盈	2	200
其他	3,161	34,550
	<b>498,600</b>	<b>324,345</b>

## 10 其他支出

	2017	2016
	人民幣千元	人民幣千元
物業、廠房及設備處置損失淨額	156,155	73,101
其他長期資產處置損失淨額	16,452	—
債務重組損失	35,368	—
資產報廢損失	55	1,017
罰款損失	29,019	6,890
對外捐贈	1,032	301
賠償金支出	176,382	10,714
其他	32,026	24,072
	<b>446,489</b>	<b>116,095</b>

## 11 稅前虧損

稅前虧損已扣除／（計入）下列各項：

	2017	2016
	人民幣千元	人民幣千元
員工成本、包括董事及監事酬金（附註16）	14,323,973	13,939,756
退休計劃供款（包含於上述員工成本）		
– 政府退休金計劃	1,220,611	1,274,423
– 補充養老保險計劃	322,312	332,770
授予董事及職工的股票期權（包含上述員工成本）	10,636	3,016
已售貨品成本	11,949,182	12,338,591
折舊及攤銷		
– 物業、廠房及設備	3,284,195	3,304,096
– 其他長期資產	2,088,493	2,185,288
– 預付租賃	3,095	2,816
– 無形資產	80,807	39,899
經營租賃租金		
– 物業、廠房及設備	1,627,403	1,619,385
資產減值撥備		
– 貿易應收及其它應收款項	1,268,868	726,585
– 可供出售金融資產	—	16,105
– 已確認合同預計損失	245,039	11,656
– 物業、廠房及設備	1,149,494	—
– 存貨撇減至可變現淨值	72,456	—
物業、廠房及設備之租金收入減相關支出	(27,537)	(7,436)
研究及開發成本	517,599	362,586
出售／撤銷物業、廠房及設備損失淨值	156,155	73,101
出售／撤銷其他長期資產損失／（收益）淨額	16,452	(4,789)
核數師薪酬	7,139	5,307
匯兌收益淨額	(116,166)	(57,250)

## 12 所得稅費用

	2017	2016
	人民幣千元	人民幣千元
<b>即期稅項</b>		
中國企業所得稅	31,782	356
海外企業所得稅	498,810	310,929
	530,592	311,285
<b>遞延稅項</b>		
暫時差異的產生及轉回（附註36）	(292,037)	(89)
<b>所得稅費用</b>	<b>238,555</b>	<b>311,196</b>

根據中國企業所得稅法，截至2017及2016年12月31日止年度各年之適用所得稅稅率為25%。

根據相關中國企業所得稅法及有關法規，除本集團若干附屬公司享受於西部大開發優惠政策或取得高新技術企業認證，享受15%的企業所得稅優惠稅率外，截至2017年及2016年12月31日止各年度，現組成本集團的大部分成員公司須按25%的稅率繳納所得稅。

其他國家的稅項乃根據本集團內相關公司其經營所在國家的稅務法律計算。

## 12 所得稅費用 (續)

所得稅費用與稅前虧損採用法定稅率計算所得金額之對帳：

	2017	2016
	人民幣千元	人民幣千元
稅前虧損	(10,317,673)	(15,887,181)
按法定稅率計算的稅項	(2,579,418)	(3,971,795)
下列各項的所得稅影響：		
海外所得稅率差異	335,235	167,863
不可扣減開支	590,402	343,237
動用以前年度未確認可抵扣虧損和可抵扣暫時性差異	(43,578)	(12,079)
未確認可抵扣虧損和可抵扣暫時性差異	1,970,358	3,871,339
以前期間當期所得稅的調整	16,047	(17,943)
權益法核算的合營企業和聯營企業損益	3,609	(245)
稅率變動對期初遞延所得稅餘額的影響	—	4,776
研究開發費加成扣除的納稅影響	(54,854)	(73,957)
其他	754	—
所得稅費用	238,555	311,196

## 13 每股虧損

### (a) 基本

截至2017年及2016年12月31日止各年度每股基本虧損是根據本公司權益持有人應佔虧損計算。

	2017	2016
年內虧損歸屬於本公司權益持有人 (人民幣千元)	(10,556,132)	(16,198,242)
已發行普通股加權平均數 (股)	14,142,660,995	14,142,660,995
每股基本虧損 (人民幣元)	(0.746)	(1.145)

### (b) 攤薄

由於本公司於截至2017年及2016年12月31日止各年度並無攤薄的股份，故2017年及2016年12月31日止各年度的每股攤薄虧損與每股基本虧損相同。

## 14 股息

本公司董事會建議截至2017年12月31日止年度不派發任何股息 (2016年：無)。

## 15 董事、監事及五位最高薪酬人士的薪酬

根據上市規則及公司條例，董事、監事及最高薪酬人士的酬金披露如下：

### (a) 董事及監事薪酬

本公司之董事及監事如下：

#### (i) 截至2017年12月31日止年度

	袍金	薪金、津貼及獎金	退休計劃供款	以股份支付之支出	合計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
<b>執行董事：</b>					
周世良(vi)	—	571	51	46	668
孫清德	—	571	51	46	668
	—	1,142	102	92	1,336
<b>非執行董事</b>					
焦方正	—	—	—	—	—
李聯五(vi)	—	—	—	—	—
張鴻(ii)	—	—	—	—	—
	—	—	—	—	—
<b>獨立非執行董事：</b>					
姜波	200	—	—	—	200
張化橋	200	—	—	—	200
潘穎	200	—	—	—	200
	600	—	—	—	600
<b>監事：</b>					
鄒惠平	—	—	—	—	—
張琴	—	—	—	—	—
叢培信(iii)	—	—	—	—	—
許衛華(i)	—	105	6	—	111
杜廣義(iii)	—	275	14	—	289
胡國強(iii)	—	243	24	—	267
杜江波	—	—	—	—	—
黃松偉(iv)	—	503	50	39	592
李燁(iv)	—	243	26	—	269
張洪山(v)	—	523	32	—	555
	—	1,892	152	39	2,083
	600	3,034	254	131	4,019

附註：

- (i) 於2017年2月22日離任。
- (ii) 於2017年6月15日離任。
- (iii) 於2017年6月27日離任。
- (iv) 於2017年6月27日獲委任。
- (v) 於2017年2月23日獲委任。
- (vi) 於2018年2月8日離任。

截至2017年12月31日止年度，孫清德先生亦為本公司總經理，上述的披露之其薪酬包括其擔任總經理提供服務的薪酬。

## 15 董事、監事及五位最高薪酬人士的薪酬 (續)

### (a) 董事及監事薪酬 (續)

本公司之董事及監事如下：(續)

#### (ii) 截至2016年12月31日止年度

	袍金	薪金、津貼及獎金	退休計劃供款	以股份支付之支出	合計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
<b>執行董事：</b>					
朱平(i)	—	135	12	—	147
周世良	—	554	49	13	616
孫清德(ii)	—	415	37	13	465
	—	1,104	98	26	1,228
<b>非執行董事</b>					
焦方正	—	—	—	—	—
李聯五	—	—	—	—	—
張鴻	—	—	—	—	—
	—	—	—	—	—
<b>獨立非執行董事：</b>					
姜波	200	—	—	—	200
張化橋	200	—	—	—	200
潘穎	200	—	—	—	200
	600	—	—	—	600
<b>監事：</b>					
鄒惠平	—	—	—	—	—
溫冬芬(iii)	—	—	—	—	—
張琴	—	—	—	—	—
叢培信	—	—	—	—	—
許衛華(iv)	—	578	41	—	619
杜廣義	—	522	26	—	548
胡國強	—	461	49	—	510
杜江波	—	—	—	—	—
	—	1,561	116	—	1,677
	600	2,665	214	26	3,505

附註：

- (i) 於2016年3月11日離任總經理及董事，上述的披露之其薪酬包括其擔任總經理提供服務的薪酬。
- (ii) 於2016年6月6日獲委任。
- (iii) 於2016年8月2日離任。
- (iv) 於2017年2月22日離任。

截至2016年12月31日止年度，孫清德先生亦為本公司總經理，上述的披露之其薪酬包括其擔任總經理提供服務的薪酬。

## 15 董事、監事及五位最高薪酬人士的薪酬（續）

### (b) 五位最高薪酬人士

截至2017年及2016年12月31日止年度各年，5位最高薪酬人士中的董事及監事以及非董事／監理的數目載列如下：

	2017	2016
董事或監事	3	3
非董事或監事	2	2
	5	5

最高薪酬中非董事或監事的薪酬總額如下：

	2017	2016
	人民幣千元	人民幣千元
薪金、津貼及獎金	1,089	1,047
退休計劃供款	101	98
以股份支付之支出	80	23
	1,270	1,168

二位（2016年：二位）並非董事或監事的最高薪酬人士的薪酬在下列範圍內：

	2017	2016
0至1,000,000港元	2	2

## 16 僱員福利

	2017	2016
	人民幣千元	人民幣千元
薪金、工資及其他福利	12,770,414	12,329,547
退休計劃供款(a)		
– 政府退休金計劃	1,220,611	1,274,423
– 補充養老保險計劃	322,312	332,770
授予董事及職工的股票期權（附註31）	10,636	3,016
	14,323,973	13,939,756

附註：

(a) 退休福利

根據中國法規，本集團參加了所在地政府統籌的基本定額供款退休福利計劃。於2017年12月31日，本集團和員工按員工工資及薪酬的20%和8%（2016：20%和8%）的比率向基本設定提存計劃供款。

此外，本集團按照不超過員工工資5%的比例為員工提供補充養老金計劃。本集團員工在本集團服務達一年或以上的均可參與。該計劃項下資金由員工以及本集團代表所組成的委員會管理，並與本集團之資金分開處理。

所參與補充養老金計劃的員工於退休後可按照其退休前工資的一定比例自補充養老金計劃中領取退休金。除基本養老金保險以及補充養老金保險外，本集團沒有支付其他重大退休福利的責任。



## 17 物業、廠房及設備

截至2017年12月31日止年度

	房屋及建築物	石油工程 專用設備及其他	在建工程	合計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
<b>成本</b>				
於2017年1月1日	1,331,721	59,220,040	962,110	61,513,871
添置	9,394	548,685	472,581	1,030,660
出售／撇銷	(8,767)	(1,910,436)	(23,530)	(1,942,733)
重新分類	(17,643)	—	(159,818)	(177,461)
劃撥自在建工程	13,795	928,176	(941,971)	—
於2017年12月31日	1,328,500	58,786,465	309,372	60,424,337
<b>累計折舊</b>				
於2017年1月1日	391,255	31,074,188	—	31,465,443
折舊	49,621	3,234,574	—	3,284,195
出售／撇銷	(5,926)	(1,603,787)	—	(1,609,713)
重新分類	(4,186)	—	—	(4,186)
於2017年12月31日	430,764	32,704,975	—	33,135,739
<b>累計減值</b>				
於2017年1月1日	8,436	270,625	95,264	374,325
減值虧損	—	1,149,494	—	1,149,494
出售／撇銷	—	(31,838)	(23,530)	(55,368)
於2017年12月31日	8,436	1,388,281	71,734	1,468,451
<b>賬面淨值</b>				
於2017年12月31日	889,300	24,693,209	237,638	25,820,147

## 17 物業、廠房及設備（續）

截至2016年12月31日止年度

	房屋及建築物	石油工程 專用設備及其他	在建工程	合計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
<b>成本</b>				
於2016年1月1日	1,269,666	57,710,586	2,805,442	61,785,694
添置	2,524	132,890	1,258,927	1,394,341
出售／撇銷	(45,226)	(1,620,938)	—	(1,666,164)
劃撥自在建工程	104,757	2,997,502	(3,102,259)	—
於2016年12月31日	1,331,721	59,220,040	962,110	61,513,871
<b>累計折舊</b>				
於2016年1月1日	377,666	29,312,301	—	29,689,967
折舊	50,890	3,253,206	—	3,304,096
出售／撇銷	(37,301)	(1,491,319)	—	(1,528,620)
於2016年12月31日	391,255	31,074,188	—	31,465,443
<b>累計減值</b>				
於2016年1月1日	8,501	273,595	95,264	377,360
出售／撇銷	(65)	(2,970)	—	(3,035)
於2016年12月31日	8,436	270,625	95,264	374,325
<b>賬面淨值</b>				
於2016年12月31日	932,030	27,875,227	866,846	29,674,103

已確認的折舊開支分析如下：

	2017	2016
	人民幣千元	人民幣千元
營業成本	3,262,062	3,274,515
銷售費用	549	579
管理費用	21,584	29,002
	3,284,195	3,304,096

於2017年12月31日，通過融資租賃租入的資產賬面淨值為人民幣80,172,000元（2016年：人民幣60,045,000元），已包括於物業、廠房及設備的「石油工程專用設備及其他」內。

截至2017年12月31日止年度，由於原油價格長期在低位運行，主要客戶油氣勘探投資下降以及廠房及機器的服務價格及資產使用率下降。本集團管理層覆核本集團物業、廠房及設備之可收回金額。

該等「石油工程專用設備及其他」資產分別用於本集團的地球物理、鑽井工程、測錄井工程和井下作業工程分部，有關覆核導致資產確認減值損失分別為人民幣1,149,494,000元（2016年：零）。截至2017年12月31日止年度，有關金額已於損益中確認。減值損失已被分類為地球物理、鑽井工程、測錄井工程和井下作業工程分部。

相關資產之可收回金額乃公允價值減去處置費用後的淨額與資產預計未來現金流量的現值兩者之間較高者確定。公允價值減去處置費用乃基於一間獨立合資格專業估值師中和資產評估有限公司進行估值而確定。相關資產公允價值乃根據市場法釐定，且本集團亦考慮該估值方法所採用的假設及價值範圍的合理性。上述公允價值計量屬於第三層級且使用重大不可觀察輸入值。市場法乃參考市場參與者進行有序交易出售資產時，於計量日期獲得的價值。截至2017年12月31日，相關資產之可收回金額為人民幣29,879,000元。

## 18 預付租賃

	2017	2016
	人民幣千元	人民幣千元
於1月1日	108,178	104,954
添置	—	6,040
重新分類	13,457	—
攤銷	(3,095)	(2,816)
於12月31日	118,540	108,178

土地使用權指本集團為中國境內土地使用權作出的預付款項，該等土地使用權按20年至50年的租約持有。

已確認的土地使用權攤銷分析如下：

	2017	2016
	人民幣千元	人民幣千元
營業成本	168	103
管理費用	2,927	2,713
	3,095	2,816

## 19 無形資產

截至2017年12月31日止年度

	軟件	其他	合計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
<b>成本</b>			
於2017年1月1日	141,972	74,070	216,042
添置	6,836	—	6,836
重新分類	—	159,818	159,818
出售／撤銷	(1,982)	—	(1,982)
於2017年12月31日	146,826	233,888	380,714
<b>累計攤銷</b>			
於2017年1月1日	94,774	44,121	138,895
攤銷	13,237	67,570	80,807
出售／撤銷	(1,982)	—	(1,982)
於2017年12月31日	106,029	111,691	217,720
<b>賬面淨值</b>			
於2017年12月31日	40,797	122,197	162,994

## 19 無形資產 (續)

截至2016年12月31日止年度

	軟件	其他	合計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
<b>成本</b>			
於2016年1月1日	118,716	57,529	176,245
添置	23,256	16,541	39,797
於2016年12月31日	141,972	74,070	216,042
<b>累計攤銷</b>			
於2016年1月1日	84,147	14,849	98,996
攤銷	10,627	29,272	39,899
於2016年12月31日	94,774	44,121	138,895
<b>賬面淨值</b>			
於2016年12月31日	47,198	29,949	77,147

已確認的無形資產攤銷分析如下：

	2017	2016
	人民幣千元	人民幣千元
營業成本	72,887	33,166
管理費用	7,920	6,733
	80,807	39,899

## 20 於合營公司及聯營公司的權益

### (a) 於合營公司的權益

	2017	2016
	人民幣千元	人民幣千元
於1月1日	209,444	208,922
分佔綜合(開支)/收益總額	(14,791)	572
股息分派	(188)	(50)
於12月31日	194,465	209,444

於各合營公司的權益如下：

	2017	2016
	人民幣千元	人民幣千元
潛江市恒運機動車綜合性能檢測有限公司(「潛江恒運」)	1,135	1,114
中國石化海灣石油工程服務有限公司(「海灣工程」)	13,383	13,383
中威聯合國際能源服務有限公司(「中威聯合」)	11,825	17,416
華美孚泰油氣增產技術服務有限責任公司(「華美孚泰」)	168,122	177,531
	194,465	209,444

## 20 於合營公司及聯營公司的權益 (續)

### (a) 於合營公司的權益 (續)

本集團的合營公司 (全部均未上市及以有限公司形式) 如下:

名稱	註冊/ 成立地點	註冊資本		間接持有的 實際權益	主要業務及經營地點
		人民幣千元	美元千元		
潛江恒運	中國	2,100 (2016: 2,100)	—	49.10% (2016: 49.10%)	運輸業務/中國
海灣工程	科威特	27,312 (2016: 27,312)	—	49.00% (2016: 49.00%)	油田服務/科威特
中威聯合	中國	305,000 (2016: 305,000)	—	50.00% (2016: 50.00%)	油田技術服務/中國
華美孚泰	中國	—	55,000 (2016: 55,000)	55.00% (2016: 55.00%)	油汽增產技術服務/中國

以上合營公司皆以權益法入帳。

附註:

- (i) 根據本集團與各合營公司其他合營者之間的合同約定, 有關各合營公司的財務和經營戰略的決定均需要本集團與其他合營者一致同意。因此, 各合營公司之權益以合營公司核算。
- (ii) 有關合營的承擔和或有負債  
於2017年及2016年12月31日, 在本集團的合營公司中, 沒有與本集團利益相關的重要或有負債及承諾事件, 同時也沒有合營公司本身重要的或有負債及承諾事件。

本集團重要的合營公司, 華美孚泰財務資料如下:

	2017	2016
	人民幣千元	人民幣千元
現金及現金等價物	47,991	6,367
流動資產	117,204	161,039
非流動資產	225,684	243,480
資產總計	342,888	404,519
流動負債	(34,730)	(60,805)
非流動負債	—	(18,448)
負債總計	(34,730)	(79,253)
淨資產	308,158	325,266
本集團分佔權益(55.00%) (2016: 55.00%)	169,487	178,896

## 20 於合營公司及聯營公司的權益 (續)

### (a) 於合營公司的權益 (續)

	2017	2016
	人民幣千元	人民幣千元
收入	92,664	82,180
折舊及攤銷	21,159	21,071
利息收入	105	81
利息費用	1,207	2,187
年內(虧損)/利潤及綜合(開支)/收益總額	(17,108)	683
分佔綜合收益/(開支)總額(55.00%) (2016: 55.00%)	(9,409)	376

本集團其他不重要的合營公司的匯總財務資料如下:

	2017	2016
	人民幣千元	人民幣千元
年內(虧損)/利潤及綜合(開支)/收益總額	(10,755)	339

### (b) 於聯營公司的權益

	2017	2016
	人民幣千元	人民幣千元
於1月1日	11,885	7,478
投資增加	—	4,000
投資減少	(28)	—
分佔綜合收益總額	1,213	407
股息分派	(489)	—
於12月31日	12,581	11,885

本集團的聯營公司(全部均未上市及以有限公司形式)成立如下:

名稱	註冊/ 成立地點	註冊資本		間接持有的 實際權益	主要業務及經營地點
		人民幣千元	美元千元		
中國石化國際貿易(尼日利亞)有限公司(「國際貿易」)	尼日利亞	—	不適用 (2016: 100)	不適用 (2016: 20.00%)	石油開採/尼日利亞
鄂爾多斯市華北瑞達油氣工程技術服務有限責任公司 (「華北瑞達」)	中國	10,000 (2016: 10,000)	—	35.00% (2016: 35.00%)	石油和天然氣開採 輔助活動/中國
新疆華北天翔油氣工程技術服務有限責任公司 (「華北天翔」)	中國	10,000 (2016: 10,000)	—	20.00% (2016: 20.00%)	石油和天然氣開採 輔助活動/中國
鎮江華江油氣工程技術服務有限公司(「華江油氣」)	中國	5,000 (2016: 5,000)	—	37.00% (2016: 37.00%)	石油和天然氣開採 輔助活動/中國
河南中原石油天然氣技術服務有限公司(「河南中原」)	中國	10,000 (2016: 10,000)	—	20.00% (2016: 20.00%)	石油和天然氣開採 輔助活動/中國
河南省中友石油天然氣技術服務有限公司(「河南中友」)	中國	10,000 (2016: 10,000)	—	20.00% (2016: 20.00%)	石油和天然氣開採 輔助活動/中國

以上聯營公司皆以權益法入帳。

附註:

- (i) 有關聯營的承擔和或有負債  
於2017年及2016年12月31日, 在本集團的聯營公司中, 沒有與本集團利益相關的重要或有負債及承諾事件, 同時也沒有聯營公司本身重要的或有負債及承諾事件。
- (ii) 於2017年12月31日止年度內, 國際貿易乃自願注銷。

## 21 可供出售金融資產

	2017	2016
	人民幣千元	人民幣千元
於1月1日	24,389	40,494
減值準備	—	(16,105)
於12月31日	24,389	24,389

可供出售金融資產包括下列各項：

	2017	2016
	人民幣千元	人民幣千元
非上市證券：		
股權證券 – 中國	24,389	24,389

非上市投資指本集團在中國非上市企業的權益。該等企業主要從事鑽井及技術服務業務。

非上市股權證券按成本扣除減值入帳，因為有關投資並無市場報價，而其合理估計公允價值的範圍甚大，故本公司董事認為其公允價值無法可靠計量。所有可供出售金融資產均以人民幣計值。

## 22 應收票據及貿易應收款項

	2017	2016
	人民幣千元	人民幣千元
<b>貿易應收款項</b>		
- 中國石化集團公司及其子公司	9,082,346	14,464,757
- 合營企業	14	13
- 中國石化集團公司之合營和聯營企業	122,450	214,270
- 第三方	10,077,873	10,405,667
	19,282,683	25,084,707
減：減值撥備	(2,320,747)	(1,177,173)
<b>貿易應收款項 - 淨額</b>	<b>16,961,936</b>	<b>23,907,534</b>
應收票據	1,209,147	851,624
<b>貿易應收款項及應收票據 - 淨額</b>	<b>18,171,083</b>	<b>24,759,158</b>

本集團於2017年及2016年12月31日的應收票據及貿易應收款項的賬面值與其公允價值相若。

本集團的應收票據為銀行承兌票據及商業承兌票據，一般自發出日期起計六個月內收回。

於2017年及2016年12月31日，本集團的應收票據並無用於質押且均未逾期。

本集團一般給予客戶90天至180天的信用期。就結算來自提供服務的貿易應收款項而言，本集團一般與客戶就各項付款期達成協議，方法為計及（其中包括）客戶的信貸記錄、其流動資金狀況及本集團的營運資金需求等因素，其按個別情況而有所不同，並須依靠管理層的判斷及經驗。本集團並無持有任何抵押品作為抵押。

該等已減值的應收票據及貿易應收款項按發票日期的賬齡分析如下：

	2017	2016
	人民幣千元	人民幣千元
1年內	13,428,767	20,558,241
1至2年	3,631,272	3,135,366
2至3年	821,310	804,418
超過3年	289,734	261,133
	18,171,083	24,759,158

該等已減值的應收票據及貿易應收款項，按付款到期日計算的賬齡分析如下：

	2017	2016
	人民幣千元	人民幣千元
尚未到期	9,428,129	17,145,465
逾期三個月內	1,575,252	1,304,452
逾期超過三個月但於六個月內	1,184,238	1,286,422
逾期超過六個月但於一年內	2,560,899	2,821,983
逾期超過一年但於二年內	2,681,927	1,958,365
逾期超過二年以上	740,638	242,471
	18,171,083	24,759,158



## 22 應收票據及貿易應收款項 (續)

貿易應收款項的減值撥備變動如下：

	2017	2016
	人民幣千元	人民幣千元
於1月1日	1,177,173	577,791
撥備	1,257,214	630,020
撥回	(92,906)	(29,654)
撇除列為不可收回的應收款項	(20,734)	(984)
於12月31日	2,320,747	1,177,173

## 23 預付款項及其他應收款項

	2017	2016
	人民幣千元	人民幣千元
預付款項(i)	441,556	374,398
其他應收款項(ii)		
備用金	34,523	51,969
保證金	846,193	884,389
代墊款項	641,003	1,311,545
應收暫付款	759,129	704,098
代管款項	9,733	9,710
押金	42,944	46,722
應收出口退稅	5,261	6,712
增值稅留抵稅額	651,200	325,005
待認證進項稅	24,043	18,642
預繳增值稅	205,916	65,073
預繳所得稅	4,314	7,956
其他	289,950	346,561
	3,955,765	4,152,780
減：減值撥備	(629,319)	(524,759)
預付款項及其他應收款項 - 淨額	3,326,446	3,628,021

附註：

- (i) 於2017年12月31日，以上預付款項包含關聯方款項，其中：中國石化集團公司及其子公司為人民幣30,088,000元（2016年：人民幣19,144,000元）、本集團之聯營和合營企業為人民幣72,000元（2016年：人民幣7,145,000元）及中石化集團之合營和聯營企業為人民幣3,000元（2016年：零）。
- (ii) 於2017年12月31日，以上其他應收款項包含關聯方款項，其中：中國石化集團公司及其子公司為人民幣337,509,000元（2016年：人民幣366,978,000元）、本集團合營企業為人民幣309,000元（2016年：人民幣10,758,000元）及中國石化集團公司之聯營和合營企業為人民幣1,457,000元（2016年：人民幣15,196,000元）。
- (iii) 以上關聯方款項乃無抵押、免息及須按的要求償還。
- (iv) 本集團於2017年及2016年12月31日的預付款項及其他應收款項的賬面值約等於其公允價值。
- 其他應收款項的減值撥備變動如下：

	2017	2016
	人民幣千元	人民幣千元
於1月1日	524,759	398,540
撥備	141,743	170,754
撥回	(37,183)	(44,535)
於12月31日	629,319	524,759

## 24 在建合同工程

	2017	2016
	人民幣千元	人民幣千元
已產生合同成本加已確認利潤減已確認虧損	60,396,625	60,777,112
減：已確認合同預計損失	(259,048)	(35,686)
減：按進度結算款項	(60,292,917)	(61,860,751)
<b>在建合同工程</b>	<b>(155,340)</b>	<b>(1,119,325)</b>
即：		
應收客戶合同工程款項	6,869,083	7,900,334
減：減值撥備	(259,048)	(35,686)
<b>應收客戶合同工程款項淨額</b>	<b>6,610,035</b>	<b>7,864,648</b>
應付客戶合同工程款項	(6,765,375)	(8,983,973)
	(155,340)	(1,119,325)

	2017	2016
	人民幣千元	人民幣千元
於年內確認為收入的合同收入	48,342,526	42,713,052

## 25 存貨

	2017	2016
	人民幣千元	人民幣千元
原材料	1,164,785	1,240,714
庫存商品	85,725	120,924
半成品	2,887	78,390
周轉材料	10,151	20,120
其他	1,947	1,305
	1,265,495	1,461,453
減：減值撥備／核銷	(72,456)	(7,724)
	1,193,039	1,453,729

截至2017年及2016年12月31日止各年度，確認為開支及計入「營業成本」的存貨成本分別為人民幣11,949,182,000元及人民幣12,338,591,000元。截至2017年12月31日止年度，本集團已作出存貨撥備人民幣72,456,000元（2016年：人民幣7,724,000元）以將存貨撇減至其可變現淨值及核銷存貨為人民幣7,724,000元（2016年：無）。

## 26 受限制現金

	2017	2016
	人民幣千元	人民幣千元
信用證保證金	2,108	2,120
保函保證金	12,430	892
	14,538	3,012

於2017年及2016年12月31日，受限制現金為6個月以內到期的信用證保證金及保函保證金。

於2017年及2016年12月31日，期限介乎1至6個月的受限制現金的年利率是根據銀行活期存款年利率釐定。

於相關呈報期末，本集團受限制現金的最高信貸風險約等於其賬面值。

## 27 現金及現金等價物

	2017	2016
	人民幣千元	人民幣千元
庫存現金	8,178	9,734
原到期少於三個月的存款餘額：		
—中國石化財務有限公司	152,155	178,446
—中國石化盛駿國際投資有限公司	898,594	921,255
—中信銀行	—	1
—第三方銀行及其他金融機構	1,464,429	1,337,487
	2,523,356	2,446,923

於2017年及2016年12月31日，銀行及庫存現金的年利率是根據銀行活期存款年利率釐定。

於相關呈報期末，本集團銀行及庫存現金的最高信貸風險約等於其賬面值。

## 28 股本

	2017		2016	
	股份數目	股本	股份數目	股本
	股	人民幣千元	股	人民幣千元
註冊、已發行及悉數繳付				
—每股人民幣1.00元內資法人股	10,259,327,662	10,259,328	10,259,327,662	10,259,328
—每股人民幣1.00元社會公眾A股	1,783,333,333	1,783,333	1,783,333,333	1,783,333
—每股人民幣1.00元H股	2,100,000,000	2,100,000	2,100,000,000	2,100,000
	14,142,660,995	14,142,661	14,142,660,995	14,142,661

	股份數目	股本
	股	人民幣千元
於2016年12月31日、2017年1月1日及2017年12月31日	14,142,660,995	14,142,661

## 29 本公司財務狀況表及權益變動表

### (i) 本公司的財務狀況表

	2017	2016
	人民幣千元	人民幣千元
<b>資產</b>		
<b>非流動資產</b>		
於附屬公司的投資	20,215,327	20,215,327
<b>非流動資產總額</b>	<b>20,215,327</b>	<b>20,215,327</b>
<b>流動資產</b>		
其他應收款項	5,313,186	5,179,627
現金及現金等價物	236,745	382,997
<b>流動資產總額</b>	<b>5,549,931</b>	<b>5,562,624</b>
<b>資產總額</b>	<b>25,765,258</b>	<b>25,777,951</b>
<b>權益</b>		
股本	14,142,661	14,142,661
儲備	10,469,203	10,515,299
<b>權益總額</b>	<b>24,611,864</b>	<b>24,657,960</b>
<b>負債</b>		
<b>流動負債</b>		
其他應付款項	1,153,394	1,119,991
<b>流動負債總額</b>	<b>1,153,394</b>	<b>1,119,991</b>
<b>負債總額</b>	<b>1,153,394</b>	<b>1,119,991</b>
<b>權益及負債總額</b>	<b>25,765,258</b>	<b>25,777,951</b>
<b>流動資產淨額</b>	<b>4,396,537</b>	<b>4,442,633</b>
<b>總資產減流動負債</b>	<b>24,611,864</b>	<b>24,657,960</b>

董事長：焦方正

副董事長、總經理：孫清德

## 29 本公司財務狀況表及權益變動表 (續)

### (ii) 本公司的權益變動表

	股本	股份溢價	其他資本公積	盈餘公積	累計虧損	總計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
		(附註30(i))		(附註30(ii))		
於2016年1月1日	14,142,661	11,123,358	28,339	200,383	(822,652)	24,672,089
綜合開支總額	—	—	—	—	(17,145)	(17,145)
與持有人交易：						
- 以權益結算股份支付的交易 (附註31)	—	—	3,016	—	—	3,016
於2016年12月31日及2017年1月1日	14,142,661	11,123,358	31,355	200,383	(839,797)	24,657,960
綜合開支總額	—	—	—	—	(56,732)	(56,732)
與持有人交易：						
- 以權益結算股份支付的交易 (附註31)	—	—	10,636	—	—	10,636
於2017年12月31日	14,142,661	11,123,358	41,991	200,383	(896,529)	24,611,864

本公司可分配利潤如下：

	2017	2016
	人民幣千元	人民幣千元
可分配利潤	—	—

## 30 儲備

### (i) 股份溢價及其他資本公積

根據中國有關法律和法規的規定，就是次重組、相關資產評估增值、與中國石化集團公司的交易、發行股本及回購股本反映於此等儲備。其他資本公積亦包括已確認之股票期權之公允值，並根據附註2.19所載之會計政策處理。

### (ii) 盈餘公積

根據中國有關法律和法規及本公司組織章程細則的規定，本公司按年度淨利潤的10%提取法定盈餘公積金，當法定盈餘公積金累計額達到註冊資本的50%以上時，可不再提取。法定盈餘公積金經批准後可用於彌補虧損，或者增加股本。

### (iii) 專項儲備

根據中國國家安全生產監督管理局發佈的若干規定，本集團須為其業務提取安全基金。該基金可用於安全生產方面的改善，不可分派給股東。當實際發生安全生產費時，會將相同金額由安全基金轉入未分配利潤。

## 31 以股份為基礎的支付

本公司於2016年11月1日召開第八屆董事會第十四次會議，審議通過了《關於調整<中石化石油工程技術服務股份有限公司A股股票期權激勵計劃>首次授予激勵對象名單及授予數量的決議案》以及《關於<股票期權激勵計劃>首期方案實施授予的決議案》。

根據公司股票期權激勵計劃，本次股票期權授予日為2016年11月1日，向477名激勵對象授予共計49,050,000份股票期權（佔普通股總股數的0.3469%）。每份股票期權擁有在可行權日以每股人民幣5.63元的行權價格和確定的行權條件購買一股公司普通股A股的權利。股票期權可於授出日兩年後開始行使，遵循以下行權條件：

- (i) 本集團2017年、2018年、2019年度的利潤總額複合增長率不低於6%（以2015年度利潤總額為基數）；
- (ii) 本集團2017年、2018年、2019年度淨資產稅息折舊及攤銷前利潤率不低於32%；
- (iii) 第(i)、(ii)項業績條件為不低於對標企業水平的75%；及
- (iv) 2017年、2018年、2019年度經濟增加值指標完成情況達到中國石化集團公司下達的考核目標，且經濟增加值改善值大於零。

於2017年12月31日，股票期權將於可行權日之後的12個月到期，該股票期權可行權日和行權價格如下：

行權日	行權價格	未行使股票期權
	(每股人民幣)	
2018年11月1日	5.63	14,715,000
2019年11月1日	5.63	14,715,000
2020年11月1日	5.63	19,620,000

於授出日，股票期權總公允價值為人民幣54,229,200元，由外部估值專家使用布萊克—斯科爾斯期權計價模型估計得出。

模型重要參數列示如下：

	授出日
即期股價	人民幣3.96
行權價格	人民幣5.63
預期波幅	46.17%
股票期權的期限(年)	3-5年
無風險率	2.34%-2.45%
預期股息	0%

股票期權費用為人民幣10,636千元，已計入截至2017年12月31日止年度的合併綜合收益表（截至2016年12月31日：人民幣3,016千元）。截至2017年12月31日，未有股票期權行使。

於2017年12月31日，在本公司現有股本結構下，悉數行使尚未行使的購股權將導致額外發行34,335,000股（2016年：49,050,000股）本公司A股及新增股本人民幣34,335,000元（2016年：人民幣49,050,000元）（扣除發行開支前）。

購股權變動如下：

	購股權數目
於2016年12月31日及2017年1月1日尚未行使	49,050,000
年內失效	(14,715,000)
於2017年12月31日尚未行使	34,335,000

### 32 遞延收益

	2017	2016
	人民幣千元	人民幣千元
於1月1日	112,171	59,008
本年收到的政府補助	396,574	304,022
本年確認於綜合收益表中	(372,433)	(250,859)
於12月31日	136,312	112,171

遞延收益主要是與收益相關的國家專項科研補助項目。

### 33 應付票據及貿易應付款項

	2017	2016
	人民幣千元	人民幣千元
貿易應付款項		
- 中國石化集團公司及其子公司	1,150,292	1,979,856
- 合營企業	49,643	85,043
- 中國石化集團公司之合營和聯營企業	47,623	58,918
- 第三方	25,194,924	26,172,913
	26,442,482	28,296,730
應付票據	3,045,393	2,013,497
	29,487,875	30,310,227

本集團於2017年及2016年12月31日的應付票據及貿易應付款項的賬面值與其公允價值相若。

應付票據及貿易應付款項按發票日期的賬齡分析如下：

	2017	2016
	人民幣千元	人民幣千元
1年內	20,493,186	21,027,583
1至2年	5,007,071	5,221,330
2至3年	1,799,618	2,201,443
超過3年	2,188,000	1,859,871
	29,487,875	30,310,227

### 34 預收款項及其他應付款項

	2017	2016
	人民幣千元	人民幣千元
預收款項(i)		
工程及勞務款	1,773,584	1,690,005
應付薪酬	381,240	171,657
其他應付稅項	829,417	957,571
待轉銷項稅	11,744	15,267
應付利息(ii)	10,927	73,627
其他應付款項(iii)		
保證金	670,463	525,496
押金	164,697	127,046
應付墊款	473,452	435,177
暫收款項	743,062	219,838
代管款項	44,850	33,676
代扣代繳款項	67,641	86,055
應付石化集團資本結構調整資金	2,600,000	2,600,000
應付重大資產重組過渡期間損益淨額	1,118,902	1,118,902
其他	490,888	419,565
	<b>9,380,867</b>	<b>8,473,882</b>

附註：

- (i) 於2017年12月31日，以上預收款項包含關聯方款項，其中：中國石化集團公司及其子公司為人民幣423,073,000元（2016年：人民幣259,956,000元）及中國石化集團公司之合營和聯營企業為人民幣5,179,000元（2016年：人民幣9,612,000元）。
- (ii) 於2017年及2016年12月31日，以上應付利息為與中國石化集團公司及其子公司之關聯方款項。
- (iii) 於2017年12月31日，以上其他應付款項包含關聯方款項，其中：中國石化集團公司及其子公司為人民幣3,767,038,000元（2016年：人民幣3,781,374,000元）。
- (iv) 其他應付關聯方款項乃無抵押、免息及須按要求償還。



## 35 借款

	2017	2016
	人民幣千元	人民幣千元
流動負債		
中國石化財務有限公司借款(ii)	6,995,000	1,260,000
中國石化盛駿國際投資有限公司借款(ii)	8,015,830	9,477,279
中國石油化工集團公司借款(ii)	2,500,000	6,500,000
融資租賃責任(iii)	28,844	17,360
非流動負債	17,539,674	17,254,639
銀行借款(i)	—	520,275
中國石化盛駿國際投資有限公司借款(ii)	455,826	242,795
融資租賃責任(iii)	53,037	33,564
	508,863	796,634
	18,048,537	18,051,273

### (i) 銀行借款

集團之銀行借款的還款期分析如下：

	2017	2016
	人民幣千元	人民幣千元
超過5年	—	520,275
	—	520,275

截至2016年12月31日，銀行提供浮動抵押借款及按年利率為6.14%至6.69%。

### (ii) 關聯公司借款

本集團之關聯公司借款的還款期分析如下：

	2017	2016
	人民幣千元	人民幣千元
1年內	17,510,830	17,237,279
1至2年	455,826	242,795
	17,966,656	17,480,074

截至2017年12月31日，關聯公司借款並無抵押及按年利率1.70%至7.90%（2016年：1.85%至6.96%）執行。

### (iii) 融資租賃責任

本集團之融資租賃責任的分析如下：

	2017	2016
	人民幣千元	人民幣千元
最低租賃付款：		
- 1年內	34,200	20,778
- 1至2年	27,223	19,476
- 2至5年	32,193	17,017
	93,616	57,271
融資租賃的未來財務費用	(11,735)	(6,347)
融資租賃負債現值	81,881	50,924

## 35 借款 (續)

	2017	2016
	人民幣千元	人民幣千元
最低租賃付款現值		
- 1年內	28,844	17,360
- 1至2年	23,919	17,360
- 2至5年	29,118	16,204
	81,881	50,924
減：一年內到期部分包括在流動負債	(28,844)	(17,360)
一年後到期部分包括在非流動負債	53,037	33,564

於2017年12月31日，本集團就其業務營運租用若干石油工程專用設備。該等租賃分類為融資租賃，剩餘租期為2至5年（2016年：3年）。

## 36 遞延稅項

已確認遞延所得稅資產及負債：

遞延所得稅資產及負債分析如下：

	2017	2016
	人民幣千元	人民幣千元
遞延所得稅資產	472,184	183,548
遞延所得稅負債	(23,879)	(27,280)
遞延所得稅資產淨值	448,305	156,268

遞延所得稅帳目的總變動如下：

	2017	2016
	人民幣千元	人民幣千元
於1月1日	156,268	156,179
於損益計入（附註12）	292,037	89
於12月31日	448,305	156,268

在不考慮相同稅務司法管轄區內抵銷餘額的情況下，截至2017年及2016年12月31日止各年度內的遞延所得稅資產／（負債）變動如下：

## 遞延所得稅資產

	遞延收益	資產減值撥備	總計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
於2016年1月1日	11,767	175,663	187,430
（扣除）／計入：			
年內損益	(11,767)	7,885	(3,882)
於2016年12月31日及2017年1月1日	—	183,548	183,548
計入：			
年內損益	15,308	273,328	288,636
於2017年12月31日	15,308	456,876	472,184

## 36 遞延稅項 (續)

### 遞延所得稅負債

	加速折舊撥備	資產評估	總計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
於2016年1月1日	424	30,827	31,251
計入：			
年內損益	(73)	(3,898)	(3,971)
於2016年12月31日及2017年1月1日	351	26,929	27,280
扣除／(計入)：			
年內損益	490	(3,891)	(3,401)
於2017年12月31日	841	23,038	23,879

遞延所得稅資產乃就結轉之稅項虧損確認，惟以有可能透過日後之應課稅利潤變現有關稅項利益為限。根據該等公司於其各自司法權區適用的中國稅法，稅項虧損可予以結轉以抵銷日後的應課稅收入。本集團未確認遞延所得稅資產的稅項虧損為：

	2017	2016
	人民幣千元	人民幣千元
未確認遞延所得稅資產的稅項虧損	23,534,199	19,054,303

本集團未就上述稅項虧損確認遞延所得稅資產，因為管理層相信此等稅項虧損在到期前實現的可能性不大。該未確認遞延所得稅資產的稅項虧損於呈報期末五年內到期。

## 37 承擔

### (a) 資本承擔

於2017年及2016年12月31日就購置物業、廠房及設備未覆行但未於財務報表撥備的資本承擔如下：

	2017	2016
	人民幣千元	人民幣千元
已訂約但未撥備	130,116	640,414

### (b) 經營租賃承擔

於2017年及2016年12月31日，本集團對外簽訂的不可撤銷的經營租賃合約情況如下：

	2017	2016
	人民幣千元	人民幣千元
1年內	291,189	294,430
1至2年內	32,746	46,589
2至3年內	11,775	36,139
3年以上	21,130	41,058
合計	356,840	418,216

本集團根據不可取消的經營租賃協議租賃多項住宅物業、辦公室及設備。租約年期為期1至24年（2016年12月31日：1至25年），可選擇重續租約及於屆滿日或本集團與相關業主／出租人互相協定之日重新磋商條款。概無租約包括或然租金。

### (c) 對外投資承諾事項

於2017年12月31日，本集團於本合併財務報表中未計提的關於合營公司的投資承諾折合人民幣129,625,000元（2016年12月31日：人民幣129,625,000元）。

### (d) 前期承諾履行情況

於2017年12月31日，本集團之資本性支出承諾及經營租賃承諾已按照之前承諾履行。

## 38 (a) 經營所得／（所用）現金

	2017	2016
	人民幣千元	人民幣千元
除稅前虧損	(10,317,673)	(15,887,181)
就下列各項進行調整：		
物業、廠房及設備折舊	3,284,195	3,304,096
物業、廠房及設備減值虧損	1,149,494	—
物業、廠房及設備出售／撤銷之虧損	156,155	73,101
其他長期資產攤銷	2,088,493	—
其他長期資產出售／撤銷之虧損	16,452	—
預付租賃攤銷	3,095	2,816
無形資產攤銷	80,807	39,899
可供出售金融資產減值	—	16,105
利息收入	(19,415)	(61,811)
利息開支	634,657	475,065
分佔合營公司虧損／（利潤）	14,791	(572)
分佔聯營公司利潤	(1,213)	(407)
貿易應收款項減值撥備	1,164,308	600,366
其他應收款項撥備	104,560	126,219
存貨撇減至可變現淨值	72,456	—
已確認合同預計損失撥備	245,039	11,656
持有可供出售金融資產取得的投資收益	(600)	(500)
以權益結算的股份支付費用	10,636	3,016
營運資金變動前經營活動所用現金流量	(1,313,763)	(11,298,132)
營運資金變動：		
- 其他長期資產	(1,162,864)	726,110
- 長期應收款	(255,041)	—
- 存貨	188,234	524,997
- 應收票據及貿易應收款項	4,386,509	2,186,427
- 預付款項及其他應收款項	(66,207)	(483,635)
- 受限制現金	(11,771)	15,737
- 在建合同工程	(1,209,024)	6,093,705
- 遞延收益	24,141	53,163
- 專項應付款	—	(1,051)
- 應付票據及貿易應付款項	(358,164)	39,499
- 預收款項及其他應付款項	597,634	(1,335,384)
經營所得／（所用）現金	819,684	(3,478,564)

## 38 (b) 融資活動產生的負責對賬

截至2017年12月31日，融資活動產生的債對賬如下：

	借款	融資租賃責任	總共
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
於2017年1月1日	18,000,349	50,924	18,051,273
<b>融資現金流量變動：</b>			
新增借款所得款項	37,753,867	28,000	37,781,867
償還借款	(36,256,236)	(29,190)	(36,285,426)
<b>融資現金流量變動的總額</b>	<b>1,497,631</b>	<b>(1,190)</b>	<b>1,496,441</b>
<b>其他變動：</b>			
購買物業、廠房及設備	—	32,147	32,147
預收款項及其他應付款項	(500,000)	—	(500,000)
外匯調整	(1,031,324)	—	(1,031,324)
<b>其他變動的總額</b>	<b>(1,531,324)</b>	<b>32,147</b>	<b>(1,499,177)</b>
於2017年12月31日	17,966,656	81,881	18,048,537

## 39 或有事項

### (a) 未決訴訟仲裁形成的或有負債及其財務影響

本集團於日常業務過程中會涉及一些與客戶、分包商、供應商等之間的糾紛、訴訟或索償。管理層已經評估了這些或有事項、法律訴訟或其他訴訟出現不利結果的可能性，並相信任何由此導致的負債不會對本集團的財務狀況、經營業績或現金流量構成重大的負面影響，本公司管理層未就此計提準備金。

### (b) 為其他單位提供債務擔保形成的或有負債及其財務影響

截至2017年12月31日，本集團不存在應披露的對外擔保或有事項。

### (c) 境外稅收處罰

2014年2月7日，裡約聯邦稅務局對國際工程巴西子公司進行了稅務稽查。2014年2月11日，國際工程公司巴西子公司收到裡約聯邦稅務局出具的《關於交納稅金及罰款的通知》，處罰金額總計80,459,100裡爾（折合24,289,800美元），其中：稅金36,467,100裡爾，利息13,929,800裡爾，罰款30,062,200裡爾。根據國際工程巴西子公司境外稅務律師出具的法律意見書，2014年3月10日，國工巴西子公司已經對該項稅務處罰進行了行政答辯，尚不能預測該稅務處罰的裁定最終結果，但在裡約聯邦稅務局作出不利於國工巴西子公司的裁定下，國工巴西子公司仍享有向當地法院提起行政訴訟的權利。目前尚無法預測該項稅務處罰的結果，本集團未對該事項計提預計負債。

### (d) 其他或有負債

國家稅務總局於2007年6月頒發國稅函[2007]664號文後，本集團已按相關稅務部門通知於2007年按33%的稅率繳納企業所得稅，但對2006年及以前年度企業所得稅稅率差異仍存在不確定性。迄今為止，本集團未被要求追索2007年度之前的企業所得稅。於2017年12月31日，該事項亦未有新進展。由於本集團管理層認為不可能可靠估計該項義務的金額，即使該項義務可能存在，因此在本財務報告中未對2007年度之前不確定的所得稅差異提取準備。

## 40 重大關聯方交易

關聯方為有能力控制另一方或可對另一方的財政及營運決策行使重大影響力的人士。受共同控制的人士亦被視為有關聯。本集團受中國政府控制，而中國政府同時控制中國大部分生產性資產及實體（統稱「國有企業」）。

根據國際會計準則第24號「關聯方披露」，中國政府直接或間接控制的其他國有企業及其附屬公司均被視為本集團的關聯方（「其他國有企業」）。就關聯方披露而言，本集團已設立程序查證其客戶及供貨商的所有權架構，以釐定其是否屬於國有企業。不少國有企業均有多層企業架構，而且其所有權架構因轉讓及私有化計劃而不時轉變。然而，管理層相信有關關聯方交易的有用數據已予充分披露。

除於本報告其他部分披露的關聯方交易及餘額外，下文概述本集團及其關聯方（包括其他國有企業）於截至2017年及2016年12月31日止年度各年在日常業務過程中的重大關聯方交易。

關聯方交易乃於日常業務過程中按與對手方協議的定價及結算條款進行。

這些與中國石化集團公司及其附屬公司進行的重大關聯方交易中的大部分同時構成了香港聯交所證券上市規則第14A章所定義的持續關連交易。

### (a) 與中國石化集團公司及其附屬公司及其子公司進行的重大關聯方交易：

	2017	2016
	人民幣千元	人民幣千元
<b>材料設備採購</b>		
- 中國石化集團公司及其子公司	5,797,473	5,215,004
<b>出售商品</b>		
- 中國石化集團公司及其子公司	85,984	83,812
<b>提供工程服務</b>		
- 中國石化集團公司及其子公司	28,018,646	22,567,053
<b>接受社區綜合服務</b>		
- 中國石化集團公司及其子公司	1,583,799	1,588,968
<b>接受其他綜合服務</b>		
- 中國石化集團公司及其子公司	293,071	277,718
<b>提供科技研發服務</b>		
- 中國石化集團公司及其子公司	265,207	277,264
<b>租賃支出</b>		
- 中國石化集團公司及其子公司	117,136	130,902
<b>存款利息收入</b>		
- 中國石化集團公司之子公司	524	2,533
<b>委託貸款利息收入</b>		
- 中國石化集團公司之子公司	67	27,555
<b>貸款利息支出</b>		
- 中國石化集團公司及其子公司	639,109	486,755
<b>取得借款</b>		
- 中國石化集團公司及其子公司	37,416,244	52,286,133
<b>償還借款</b>		
- 中國石化集團公司及其子公司	36,929,663	47,300,764
<b>安保基金支出</b>		
- 中國石化集團公司	79,326	90,143
<b>安保基金返還</b>		
- 中國石化集團公司	87,111	87,340

## 40 重大關聯方交易 (續)

### (b) 與本集團之合營和聯營企進行的重大關聯方交易：

	2017	2016
	人民幣千元	人民幣千元
<b>接受工程勞務服務</b>		
- 本集團之合營和聯營	901,953	686,314
<b>租賃支出</b>		
- 本集團之合營	14,811	—

### (c) 主要管理人員薪酬

主要管理人員包括本公司董事（執行董事及非執行董事）、監事、總經理、副總經理、財務總監及董事會秘書。就僱員服務已付或應付主要管理人員的酬金如下：

	2017	2016
	人民幣千元	人民幣千元
袍金	600	600
薪金、津貼及獎金	5,768	5,754
退休計劃供款	532	533
以股份支付之支出	360	103
	7,260	6,990

高級管理人員（非董事或監事）的薪酬屬於下列範圍：

	2017	2016
	人數	人數
人民幣0元至人民幣500,000元	9	4
人民幣500,001元至人民幣1,000,000元	2	5
	11	9

### (d) 被擔保

於2017年12月31日，中國石化集團公司提供履約擔保給本集團，其擔保金額為2.1億美元，履約擔保終止日期為2018年1月（於2016年12月31日：2.1億美元）。

## 41 財務及資本風險管理

本集團已制定風險管理政策以辨別和分析本集團所面臨的風險，設定適當的風險可接受水平並設計相應的內部控制程序，以監控本集團的風險水平。本集團會定期審閱這些風險管理政策及有關內部控制系統，以適應市場情況或本集團經營活動的改變。本集團的內部審計部門也定期或隨機檢查內部控制系統的執行是否符合風險管理政策。

### 41.1 金融資產及負債之類別

	2017	2016
	人民幣千元	人民幣千元
<b>金融資產</b>		
貸款和應收款項		
- 受限制現金及現金及現金等價物	2,537,894	2,449,935
- 應收票據及貿易應收款項	18,171,083	24,759,158
- 其他應收款項	2,885,573	3,239,108
- 長期應收款	233,061	-
	23,827,611	30,448,201
<b>金融負債</b>		
按攤銷成本計量之金融負債		
- 應付票據及貿易應付款項	29,487,875	30,310,227
- 其他應付款項	7,811,067	6,876,645
- 借款	18,048,537	18,051,273
	55,347,479	55,238,145

### 41.2 財務風險因素

本集團的金融工具導致的主要風險是利率風險、匯率風險、信用風險及流動性風險。本集團從事風險管理的目標是在風險和收益之間取得適當的平衡，針對金融市場的不可預見性，力求減少對本集團財務業績的潛在不利影響。

#### (a) 市場風險

金融工具的市場風險，是指金融工具的公允價值或未來現金流量因市場價格變動而發生波動的風險，包括利率風險、匯率風險。

##### (i) 利率風險

利率風險，是指金融工具的公允價值或未來現金流量因市場利率變動而發生波動的風險。利率風險可源於已確認的計息金融工具和未確認的金融工具（如某些貸款承諾）。

本集團的利率風險主要產生於現金及現金等價物及借款等帶息債務。浮動利率的金融負債使本集團面臨現金流量利率風險，固定利率的金融負債使本集團面臨公允價值利率風險。本集團根據當時的市場環境來決定固定利率及浮動利率合同的相對比例，並通過定期審閱與監察維持適當的固定和浮動利率工具組合。

本集團財務部門持續監控公司利率水平。利率上升會增加新增帶息債務的成本以及本集團尚未付清的以浮動利率計息的帶息債務的利息支出，並對本集團的財務業績產生重大的不利影響，管理層會依據最新的市場狀況及時做出調整，這些調整可能是進行利率互換的安排來降低利率風險。於2017年及2016年度本集團並無利率互換安排。由於定期存款為短期存款，故銀行存款的公允價值利率風險並不重大。



## 41 財務及資本風險管理

### 41.2 財務風險因素 (續)

#### (a) 市場風險 (續)

##### (i) 利率風險 (續)

本集團持有的計息金融工具如下：

	2017		2016	
	%	人民幣千元	%	人民幣千元
<b>固定利率金融工具</b>				
受限制現金及現金及現金等價物 (附註26、27)	1.35%-2.75%	311,176	1.1% - 2.75%	461,775
長期應收款	2.0%	233,061	—	—
借款 (附註35)	3.30% - 7.50%	9,576,881	2.5% - 7.5%	7,730,924
<b>浮動利率金融工具</b>				
受限制現金及現金及現金等價物 (附註26、27)	0.3%-0.35%	2,226,718	0.3% - 0.35%	1,988,160
借款 (附註35)	1.70%-7.90%	8,471,656	1.85% - 6.96%	10,320,349

於2017年12月31日，如果以浮動利率計算的借款利率上升50個基點，而其它因素保持不變，本集團的淨虧損將增加及股東權益將減少約人民幣31,769,000元（2016：淨虧損將增加及股東權益將減少約人民幣38,701,000元）。

於2017年及2016年12月31日，如果所有其他變量保持不變，則借款利率下降50個基點可能會對淨虧損及股東權益產生與上述金額相同但相反的影響。

對於資產負債表日持有的、使本集團面臨公允價值利率風險的金融工具，上述敏感性分析中的淨利潤及股東權益的影響是假設在資產負債表日利率發生變動，按照新利率對上述金融工具進行重新計量後的影響。對於資產負債表日持有的、使本集團面臨現金流量利率風險的浮動利率非衍生工具，上述敏感性分析中的淨利潤及股東權益的影響是上述利率變動對按年度估算的利息費用或收入的影響。上一年度的分析基於同樣的假設和方法。

##### (ii) 匯率風險

匯率風險，是指金融工具的公允價值或未來現金流量因外匯匯率變動而發生波動的风险。匯率風險可源於以記帳本位幣之外的外幣進行計價的金融工具。

本集團的主要經營位於中國境內，主要業務以人民幣結算。但本集團已確認的外幣資產和負債及未來的外幣交易（外幣資產和負債及外幣交易的計價貨幣主要為美元、沙特裡亞爾、科威特第納爾、巴西裡亞爾）依然存在外匯風險。

## 41 財務及資本風險管理 (續)

### 41.2 財務風險因素 (續)

#### (a) 市場風險 (續)

##### (ii) 匯率風險 (續)

相關外幣資產及外幣負債包括：以外幣計價的受限制現金及現金及現金等價物、貿易及其他應收款項、貿易及其他應付款項及借款等。

本集團持有的外幣金融資產和外幣金融負債折算成人民幣的金額列示如下：

於2017年12月31日	美元	沙特裡亞爾	科威特第納爾	巴西裡亞爾	其他
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
受限制現金及現金及現金等價物	1,159,343	85,272	68,103	457	448,358
貿易及其他應收款項	5,187,902	681,622	768,699	61,321	552,618
長期應收款	233,061	—	—	—	—
貿易及其他應付款項	(1,325,873)	(484,209)	(112,209)	(48,524)	(175,527)
借款	(8,471,656)	—	—	—	—
以人民幣計值的淨風險	(3,217,223)	282,685	724,593	13,254	825,449

於2016年12月31日	美元	沙特裡亞爾	科威特第納爾	巴西裡亞爾	其他
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
受限制現金及現金及現金等價物	786,456	126,946	301,019	1,342	446,864
貿易及其他應收款項	5,618,647	823,846	743,866	79,925	455,819
貿易及其他應付款項	(1,083,694)	(580,760)	(82,817)	(51,017)	(116,667)
借款	(8,745,235)	—	—	—	—
以人民幣計值的淨風險	(3,423,826)	370,032	962,068	30,250	786,016

本集團財務部門負責監控公司外幣交易和外幣資產及負債的規模，以最大程度降低面臨的外匯風險；為此，本集團可能會以簽署遠期外匯合約或貨幣互換合約的方式來達到規避外匯風險的目的。2017年及2016年度本集團未簽署任何遠期外匯合約或貨幣互換合約。

於2017年及2016年12月31日，在其他變量不變的情況下，本年人民幣兌外幣升值5%對本集團淨虧損影響如下：

	2017	2016
	人民幣千元	人民幣千元
淨虧損減少 / (淨虧損增加)		
- 美元	120,646	128,393
- 沙特裡亞爾	(10,601)	(13,876)
- 科威特第納爾	(27,172)	(36,078)
- 巴西裡亞爾	(497)	(1,134)

於2017年及2016年12月31日，如果所有其他變量保持不變，則人民幣相對貶值5%可能會對上述貨幣產生與上述金額相同但相反的影響。

## 41 財務及資本風險管理 (續)

### 41.2 財務風險因素 (續)

#### (b) 信用風險

信用風險，是指交易對手方未能履行合同義務而導致本集團產生財務損失的風險。

本集團對信用風險按組合分類進行管理。信用風險主要產生於銀行存款和應收款項等。

本集團銀行存款主要存放於國有銀行和其它大中型上市銀行，應收票據也由國有銀行和其它大中型上市銀行承兌，本集團認為其不存在重大的信用風險，不會產生因對方單位違約而導致的任何重大損失。

對於應收款項，本集團設定相關政策以控制信用風險敞口。本集團基於對客戶的財務狀況、從第三方獲取擔保的可能性、信用記錄及其它因素諸如目前市場狀況等評估客戶的信用資質並設置相應信用期限。本集團會定期對客戶信用記錄進行監控，對於信用記錄不良的客戶，本集團會採用書面催款、縮短信用期或取消信用期等方式，以確保本集團的整體信用風險在可控的範圍內。

本集團貿易應收款存在集中信用風險，因貿易應收款欠款總額的60.81%屬於前五大客戶（2016年：68.90%）。

本集團所承受的最大信用風險敞口為資產負債表中每項金融資產的賬面金額，概述於附註41.1。本集團沒有提供任何其他可能令本集團承受信用風險的擔保。

#### (c) 流動性風險

流動性風險，是指本集團在履行以交付現金或其他金融資產的方式結算的義務時發生資金短缺的風險。

管理流動風險時，本集團保持管理層認為充分的現金及現金等價物並對其進行監控，以滿足本集團經營需要，並降低現金流量波動的影響。本集團管理層對銀行借款的使用情況進行監控並確保遵守借款協議。同時從主要金融機構獲得提供足夠備用資金的承諾，以滿足短期和長期的資金需求。

於資產負債表日，本集團持有的金融資產和金融負債按未折現剩餘合同現金流量的到期期限分析如下：

	1年內	1至2年內	2至5年內	5年以上	總計	賬面價值
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	未貼現現金流 人民幣千元	人民幣千元
<b>於2017年12月31日</b>						
受限制現金及現金及現金等價物	2,537,894	—	—	—	2,537,894	2,537,894
應收票據及貿易應收款項	18,171,083	—	—	—	18,171,083	18,171,083
其他應收款項	2,885,573	—	—	—	2,885,573	2,885,573
長期應收款	4,661	237,722	—	—	242,383	233,061
應付票據及貿易應付款項	(29,487,875)	—	—	—	(29,487,875)	(29,487,875)
其他應付款項	(7,811,067)	—	—	—	(7,811,067)	(7,811,067)
借款	(17,684,137)	(485,446)	(32,193)	—	(18,201,776)	(18,048,537)
	(31,383,868)	(247,724)	(32,193)	—	(31,663,785)	(31,519,868)
<b>於2016年12月31日</b>						
受限制現金及現金及現金等價物	2,449,935	—	—	—	2,449,935	2,449,935
應收票據及貿易應收款項	24,759,158	—	—	—	24,759,158	24,759,158
其他應收款項	3,239,108	—	—	—	3,239,108	3,239,108
應付票據及貿易應付款項	(30,310,227)	—	—	—	(30,310,227)	(30,310,227)
其他應付款項	(6,876,645)	—	—	—	(6,876,645)	(6,876,645)
借款	(17,437,866)	(302,393)	(117,144)	(604,734)	(18,462,137)	(18,051,273)
	(24,176,537)	(302,393)	(117,144)	(604,734)	(25,200,808)	(24,789,944)

## 41 財務及資本風險管理 (續)

### 41.3 資本風險管理

本集團資本管理政策的目標是為了保障本集團能夠持續經營，從而為股東提供回報，並使其他利益相關者獲益，同時維持最佳的資本結構以降低資本成本。

為了維持或調整資本結構，本集團可能會調整支付給股東的股利金額、向股東返還資本、發行新股或出售資產以減低債務。

本集團利用資本負債比率監控其資本。該比率按照債務淨額除以總資本計算。債務淨額為總借款（包括資產負債表所列的「流動及非流動借款」）減去現金和現金等價物。總資本為合併財務狀況表中所列示的股東權益與債務淨額之和。股東權益總額則包括歸屬於本公司股東權益及非控股權益。

於報告日期，資本負債比率如下：

	2017	2016
	人民幣千元	人民幣千元
總借款（附註35）	18,048,537	18,051,273
減：現金及現金等價物（附註27）	(2,523,356)	(2,446,923)
債務淨額	15,525,181	15,604,350
（股權虧蝕）／總權益	(2,104,000)	8,441,592
總資本	13,421,181	24,045,942
資本負債比率	116%	65%

### 41.4 公允價值估計

按照在公允價值計量中對計量整體具有重大意義的最低層次的輸入值，公允價值層次可分為：

第一層次：相同資產或負債在活躍市場中的報價（未經調整的）。

第二層次：直接（即價格）或間接（即從價格推導出）地使用除第一層次中的資產或負債的市場報價之外的可觀察輸入值。

第三層次：資產或負債使用了任何非基於可觀察市場數據的輸入值（不可觀察輸入值）。

於2017年及2016年12月31日，本集團以攤余成本計量的金融資產和金融負債主要包括：受限制現金及現金等價物、長期應收款、應收票據及貿易應收款項、其他應收款項、應收票據及貿易應收款項、其他應收款項以及借款。除下述項目以外，不以公允價值計量的金融資產和金融負債的賬面價值與其公允價值之間並無重大不同。

	2017	2016
	人民幣千元	人民幣千元
長期應收款		
賬面值	233,061	—
公允價值	261,618	—

長期應收款是按合同規定的未來現金流量並採用市場上具有可比信用等級並在相同條件下提供幾乎相同現金流量的市場收益率進行折現後的現值確定其公允價值，屬於第二層次。

## 42 呈報期後事項

根據國務院國有資產監督管理委員會《關於中石化石油工程技術服務股份有限公司非公開發行A股和H股股份有關問題的批覆》（國資產權[2017]1169號）和中國證券監督管理委員會《關於核准中石化石油工程技術服務股份有限公司非公開發行股票的批覆》（證監許可[2018]142號文）、《關於核准中石化石油工程技術服務股份有限公司增發增外上市外資股的批覆》（證監許可[2018]130號文）核准，並經本公司2017年第一次臨時股東大會批准，本公司於2018年1月分別增發A股股份1,526,717,556股，H股股份3,314,961,482股，募集資金折合人民幣7,637,715千元，全部用於補充流動資金。

截至2018年3月27日，本集團不存在應披露的其他呈報期後事項。

### 43 主要附屬公司詳情

於2017年12月31日，本公司於以下主要附屬公司擁有直接及間接權益：

名稱	註冊成立／成立地點 以及法律實體的類別	註冊股本 人民幣千元	所持實際權益		主要業務經營地點
			直接持有	間接持有	
中石化石油工程技術服務有限公司	中國／有限責任公司	4,000,000	100%	–	石油工程技術服務／中國
中石化勝利石油工程有限公司*	中國／有限責任公司	700,000	–	100%	石油工程技術服務／中國
中石化中原石油工程有限公司*	中國／有限責任公司	450,000	–	100%	石油工程技術服務／中國
中石化江漢石油工程有限公司*	中國／有限責任公司	250,000	–	100%	石油工程技術服務／中國
中石化華東石油工程有限公司*	中國／有限責任公司	864,297	–	100%	石油工程技術服務／中國
中石化華北石油工程有限公司*	中國／有限責任公司	886,300	–	100%	石油工程技術服務／中國
中石化西南石油工程有限公司*	中國／有限責任公司	300,000	–	100%	石油工程技術服務／中國
中石化石油工程地球物理有限公司*	中國／有限責任公司	300,000	–	100%	石油工程技術服務／中國
中石化石油工程建設有限公司*	中國／有限責任公司	500,000	–	100%	工程建設／中國
中石化海洋石油工程有限公司*	中國／有限責任公司	2,000,000	–	100%	石油工程技術服務／中國
中國石化集團國際石油工程有限公司*	中國／有限責任公司	700,000	–	100%	石油工程技術服務／中國

\* 本公司通過中石化石油工程技術服務有限公司持有股份。

上表列出的本公司之附屬公司，董事認為其主要影響本集團年內業績或構成本集團資產淨值的重大部分。董事認為倘列出其他附屬公司的詳情會令篇幅過份冗長。

下列文件於2018年3月28日（星期三）後完整備置於本公司法定地址，以供監管機構以及股東依據法規或本公司章程在正常工作時間查閱：

1. 董事長、總經理簽名的年報原本；
2. 董事長、總經理、總會計師、會計主管人員簽名並蓋章的財務報表；
3. 載有致同會計師事務所（特殊普通合伙）蓋章、中國註冊會計師簽名的按中國企業會計準則編製的審計報告正本；載有致同（香港）會計師事務所有限公司簽署的按《國際財務報告準則》編製的審計報告正本；
4. 本報告期內本公司公開披露的所有公司文件和公告的正本；
5. 本公司公司章程；
6. 從1993年至2017年本公司年度報告、中期報告文本及2002年至2017年本公司第一、第三季度報告文本。

本報告分別以中、英文兩種語言編訂，除按《國際財務報告準則》編製的財務報表及相關的審計報告外，兩個文本若出現解釋上的歧義時，以中文文本為準。

