

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公告之內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示概不就因本公告全部或任何部份內容而產生或因倚賴該等內容而引致之任何損失承擔任何責任。



KUNLUN ENERGY COMPANY LIMITED  
(incorporated in Bermuda with limited liability)

昆侖能源有限公司

(股份代號：00135.HK)

## 業績公佈

### 本集團財務業績摘要

	截至十二月三十一日止年度		變動 %
	二零一七年 人民幣 百萬元	二零一六年 人民幣 百萬元 (重列)	
收入	88,706	70,400	26.00
除所得稅費用前溢利	11,480	6,291	82.48
除所得稅費用前核心溢利 (附註 1)	12,268	10,204	20.23
本公司股東應佔溢利	4,760	666	614.71
本公司股東應佔核心溢利 (附註 2)	5,522	3,857	43.17
經調整扣除利息、稅項、折舊 及攤銷前盈利 (附註 3)	18,853	16,245	16.05
	人民幣分	人民幣分	
每股盈利 (基本)	58.97	8.25	614.79
每股核心盈利 (基本) (附註 4)	68.41	47.78	43.18
每股盈利 (攤薄)	56.21	8.25	581.33
	人民幣分	人民幣分	
每股股息 – 末期	21.0	6.5	223.08
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	
本公司股東應佔溢利 / (虧損) (按板塊)			
– 勘探與生產	485	(181)	(367.96)
– 天然氣銷售	1,312	1,874	(29.99)
– LNG 加工與儲運	241	(3,619)	(106.66)
– 天然氣管道	2,905	3,457	(15.97)
本公司股東應佔核心溢利 / (虧損) (按板塊)			
– 勘探與生產	485	(136)	(456.62)
– 天然氣銷售	1,748	1,896	(7.81)
– LNG 加工與儲運	567	(495)	(214.55)
– 天然氣管道	2,905	3,457	(15.97)

#### 附註：

- 除所得稅費用前核心溢利指不包括物業、廠房及設備、應收賬款及其他應收款項減值虧損之除所得稅費用前溢利。
- 本公司股東應佔核心溢利指不包括本公司股東應佔之物業、廠房及設備、應收賬款及其他應收款項減值虧損及其稅務影響之本公司股東應佔溢利。
- 經調整扣除利息、稅項、折舊及攤銷前盈利指不包括物業、廠房及設備減值虧損、應收賬款及其他應收款項減值虧損、利息以及折舊、損耗及攤銷之除所得稅費用前溢利。
- 每股核心盈利 (基本) 乃根據本公司股東應佔核心溢利及年內已發行普通股加權平均數計算。

## 財務資料

### 綜合全面收益表

截至二零一七年十二月三十一日止年度

	附註	二零一七年 人民幣百萬元	二零一六年 人民幣百萬元 (重列) (附註11)
收入	3	88,706	70,400
其他收益，淨額		1,335	674
利息收入		211	300
採購、服務及其他		(64,145)	(48,312)
僱員酬金成本		(4,329)	(3,847)
折舊、損耗及攤銷		(5,651)	(5,690)
物業、廠房及設備減值虧損		(604)	(3,913)
應收賬款及其他應收款項減值虧損		(184)	–
銷售、一般性和管理費用		(3,264)	(2,912)
除所得稅以外之稅項		(441)	(525)
利息支出	4	(1,145)	(651)
應佔溢利減虧損：			
– 聯營公司		767	605
– 合資企業		224	162
<b>除所得稅費用前溢利</b>	5	<b>11,480</b>	<b>6,291</b>
所得稅費用	6	(3,531)	(3,200)
<b>年內溢利</b>		<b>7,949</b>	<b>3,091</b>
<b>其他全面收益：</b>			
其後可重新分類至損益之項目：			
– 財務報表換算之匯兌差額，扣除零稅項後：			
– 附屬公司		9	66
– 聯營公司		(18)	(122)
– 合資企業		(66)	47
– 可供出售金融資產之公平值虧損， 扣除稅項後		(139)	(272)
<b>其他全面收益</b>		<b>(214)</b>	<b>(281)</b>
<b>年內全面收益總額</b>		<b>7,735</b>	<b>2,810</b>

## 綜合全面收益表(續)

截至二零一七年十二月三十一日止年度

	附註	二零一七年 人民幣百萬元	二零一六年 人民幣百萬元 (重列) (附註11)
年內應佔溢利：			
– 本公司股東		4,760	666
– 非控制性權益		3,189	2,425
		<u>7,949</u>	<u>3,091</u>
年內應佔全面收益總額：			
– 本公司股東		4,601	477
– 非控制性權益		3,134	2,333
		<u>7,735</u>	<u>2,810</u>
本公司股東應佔溢利之每股盈利	7		
– 基本(人民幣分)		58.97	8.25
– 攤薄(人民幣分)		56.21	8.25

## 綜合財務狀況表

於二零一七年十二月三十一日

	二零一七年 附註	二零一六年 人民幣百萬元 (重列) (附註11)
<b>資產</b>		
<b>非流動資產</b>		
物業、廠房及設備	95,735	87,859
預付經營租賃款	3,782	3,833
於聯營公司之投資	3,515	2,803
於合資企業之投資	1,918	1,285
可供出售金融資產	352	457
無形及其他非流動資產	1,173	2,424
遞延稅項資產	1,188	1,050
	<hr/>	<hr/>
	107,663	99,711
	-----	-----
<b>流動資產</b>		
存貨	1,559	1,242
應收賬款	9 2,846	2,958
預付款及其他流動資產	6,640	5,858
現金及現金等值項目	21,850	19,165
	<hr/>	<hr/>
	32,895	29,223
	-----	-----
<b>總資產</b>	<b>140,558</b>	<b>128,934</b>
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

## 綜合財務狀況表(續)

於二零一七年十二月三十一日

	附註	二零一七年 人民幣百萬元	二零一六年 人民幣百萬元 (重列) (附註11)
<b>權益</b>			
<b>本公司股東應佔股本及儲備</b>			
股本		65	65
滾存盈利		25,280	21,836
其他儲備		14,680	15,951
		<u>40,025</u>	<u>37,852</u>
<b>非控制性權益</b>		<u>25,600</u>	<u>24,043</u>
<b>總權益</b>		<u>65,625</u>	<u>61,895</u>
<b>負債</b>			
<b>流動負債</b>			
應付賬款及應計負債	10	26,569	26,784
應付所得稅		495	725
其他應付稅項		424	680
短期借貸		11,805	16,585
融資租賃承擔		158	166
		<u>39,451</u>	<u>44,940</u>
<b>非流動負債</b>			
長期借貸		29,296	15,920
可轉換債券		3,230	3,156
遞延稅項負債		1,075	907
融資租賃承擔		193	334
其他負債		1,688	1,782
		<u>35,482</u>	<u>22,099</u>
<b>總負債</b>		<u>74,933</u>	<u>67,039</u>
<b>權益及負債總額</b>		<u>140,558</u>	<u>128,934</u>
<b>流動負債淨值</b>		<u>(6,556)</u>	<u>(15,717)</u>
<b>總資產減流動負債</b>		<u>101,107</u>	<u>83,994</u>

## 財務資料附註

### 1. 編製基準及會計政策

本公告所載財務資料並不構成昆侖能源有限公司(「本公司」)及其附屬公司(統稱「本集團」)截至二零一七年十二月三十一日止年度之綜合財務報表，惟乃摘錄自該等綜合財務報表。

綜合財務報表已根據香港會計師公會(「香港會計師公會」)頒佈之所有適用之香港財務報告準則(「香港財務報告準則」)而編製，該統稱包括所有適用之個別香港財務報告準則、香港會計準則(「香港會計準則」)及詮釋、香港公認會計原則及香港公司條例的披露規定。綜合財務報表亦符合香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「上市規則」)之適用披露條文。

於二零一七年九月二十八日，本公司的全資附屬公司中石油昆侖燃氣有限公司(「昆侖燃氣」)與中國石油天然氣股份有限公司(「中國石油」)訂立收購協議。根據收購協議，昆侖燃氣同意收購及中國石油同意出售中石油京唐液化天然氣有限公司(「京唐公司」)51%的股權，代價約人民幣1,547百萬元。代價將以人民幣支付，並須根據過渡期損益(定義見收購協議)作出調整。

收購於二零一七年十二月十四日完成，而京唐公司自此成為本集團的非全資附屬公司。由於中國石油及本集團最終由中國石油天然氣集團公司(「中國石油集團」)控制，因此，收購京唐公司被視為共同控制下業務合併。為了一致地採納本集團有關共同控制合併的會計政策，收購已根據香港會計師公會頒佈的香港會計指引第5號*共同控制合併的合併會計法*(「會計指引第5號」)所載的合併會計原則入賬。本集團的財務報表已採用會計合併基準編製，猶如現時的集團架構已於所示期間一直存在。過渡期的收益約人民幣359百萬元。截至二零一七年十二月三十一日止年度，本集團已向中國石油支付人民幣1,547百萬元。

## 呈列貨幣與會計政策變動

### (a) 呈列貨幣變動

本集團以往的綜合財務報表一直以港元(「港元」)呈列。考慮到二零一六年本公司收購昆侖燃氣後，本集團大部分交易以人民幣(「人民幣」)計值及結算，董事會認為，於綜合財務報表更改呈列貨幣由港元至人民幣能令本公司股東可更準確地了解本集團財務表現。

呈列貨幣變動已追溯應用。於綜合財務報表中的比較數字已經由港元換算為人民幣。其中於綜合財務狀況表中的資產及負債使用適用的收市匯率，於綜合全面收益表的項目使用適用的(與綜合全面收益表中項目的實際匯率相若)平均匯率、股本、股份溢價及儲備使用按相關金額釐定日的匯率(即歷史匯率)。

### (b) 本集團採納的新訂及經修訂準則

香港會計師公會已頒佈多項於本集團本會計期間首次生效之香港財務報告準則修訂。其中，與本集團有關的修訂如下：

- 香港財務報告準則二零一四年至二零一六年週期之年度改善
- 香港會計準則第7號(修訂本)，現金流量表：披露計劃
- 香港會計準則第12號(修訂本)，所得稅：就未變現虧損確認遞延稅項資產

該等準則變化均沒有對本集團當前或以往期間如何編製或呈列業績及財務狀況構成重大影響。本集團並無應用於本會計期間尚未生效之任何新訂準則或詮釋。

## 2. 板塊資料

營運板塊之呈報方式與向主要營運決策者提供之內部報告貫徹一致，乃由本公司執行董事決定。

本集團按產品及服務組織其業務。就產品及服務而言，本集團廣泛從事一系列石油相關業務，其收入來自四個營運板塊：勘探與生產、天然氣銷售、LNG加工與儲運及天然氣管道。

勘探與生產板塊從事原油及天然氣之勘探、開發、生產和銷售。天然氣銷售板塊從事天然氣不同產品及LNG的批發與零售。LNG加工與儲運板塊從事LNG加工、卸載、儲存、氣化及運輸。天然氣管道板塊從事通過管道輸送天然氣業務。

執行董事根據各板塊之除所得稅費用前溢利／(虧損)、應佔聯營公司及合資企業之溢利減虧損評估經營板塊之表現(「板塊業績」)。

總資產不包括遞延及即期稅項、可供出售金融資產、於聯營公司及合資企業之投資(即「板塊資產」)，因以上各項均集中管理。

公司收支淨額主要指現金及現金等值項目所賺取的利息收入、匯兌收益／虧損淨額、公司產生之一般性和管理費用及利息支出。

公司資產主要包括公司所持有之現金及現金等值項目。



截至二零一七年及二零一六年十二月三十一日止年度向執行董事提供的可報告板塊的板塊資料如下：

	勘探與生產 人民幣百萬元	天然氣銷售 人民幣百萬元	LNG 加工與儲運 人民幣百萬元	天然氣管道 人民幣百萬元	公司 人民幣百萬元	公司間調整 人民幣百萬元	總計 人民幣百萬元
截至二零一七年 十二月三十一日止年度							
總收入	1,505	72,109	6,869	10,755	-	-	91,238
減：公司間調整	-	(906)	(1,617)	(9)	-	-	(2,532)
來自外部客戶之收入	1,505	71,203	5,252	10,746	-	-	88,706
板塊業績	114	1,826	1,945	6,733	(129)	-	10,489
應佔溢利減虧損：							
- 聯營公司	490	276	1	-	-	-	767
- 合資企業	216	8	-	-	-	-	224
除所得稅費用前溢利／(虧損)	820	2,110	1,946	6,733	(129)	-	11,480
所得稅費用							(3,531)
年內溢利							7,949
板塊業績包括：							
- 利息收入	6	225	25	10	358	(413)	211
- 折舊、損耗及攤銷	(225)	(2,315)	(1,277)	(1,818)	(16)	-	(5,651)
- 物業、廠房及設備減值虧損	-	(275)	(329)	-	-	-	(604)
- 利息支出	(1)	(263)	(405)	(37)	(852)	413	(1,145)
於二零一七年十二月三十一日							
非流動資產	999	37,023	21,473	41,176	19	-	100,690
流動資產	1,422	18,551	3,661	3,472	5,786	-	32,892
板塊資產	2,421	55,574	25,134	44,648	5,805	-	133,582
於聯營公司之投資	533	2,976	6	-	-	-	3,515
於合資企業之投資	1,109	756	-	-	53	-	1,918
小計	4,063	59,306	25,140	44,648	5,858	-	139,015
可供出售金融資產							352
遞延稅項資產							1,188
其他							3
總資產							140,558
於本年度添加到非流動板塊資產	223	3,483	918	9,978	-	-	14,602

	勘探與生產 人民幣百萬元	天然氣銷售 人民幣百萬元	LNG 加工與儲運 人民幣百萬元	天然氣管道 人民幣百萬元	公司 人民幣百萬元	公司間調整 人民幣百萬元	總計 人民幣百萬元
截至二零一六年(如重列) 十二月三十一日止年度							
總收入	1,491	54,581	3,263	11,683	-	-	71,018
減：公司間調整	-	(84)	(525)	(9)	-	-	(618)
來自外部客戶之收入	1,491	54,497	2,738	11,674	-	-	70,400
板塊業績	(489)	2,283	(3,489)	8,045	(826)	-	5,524
應佔溢利減虧損：							
- 聯營公司	338	267	-	-	-	-	605
- 合資企業	163	8	-	-	(9)	-	162
除所得稅費用前溢利/(虧損)	12	2,558	(3,489)	8,045	(835)	-	6,291
所得稅費用							(3,200)
年內溢利							3,091
板塊業績包括：							
- 利息收入	29	442	6	35	362	(574)	300
- 折舊、損耗及攤銷	(565)	(2,280)	(1,091)	(1,752)	(2)	-	(5,690)
- 物業、廠房及設備減值虧損	(47)	(22)	(3,844)	-	-	-	(3,913)
- 利息支出	-	(404)	(178)	(42)	(601)	574	(651)
於二零一六年十二月三十一日 (如重列)							
非流動資產	1,133	38,086	20,667	34,209	21	-	94,116
流動資產	1,372	20,459	2,180	2,718	2,468	-	29,197
板塊資產	2,505	58,545	22,847	36,927	2,489	-	123,313
於聯營公司之投資	216	2,582	5	-	-	-	2,803
於合資企業之投資	1,114	117	-	-	54	-	1,285
小計	3,835	61,244	22,852	36,927	2,543	-	127,401
可供出售金融資產							457
遞延稅項資產							1,050
其他							26
總資產							128,934
於本年度添加到非流動板塊資產	362	3,862	894	5,336	-	-	10,454

本集團之收入並非源自本公司所在地，而本集團之非流動資產亦並非位於本公司所在地。

截至二零一七年十二月三十一日止年度，收入約人民幣15,800百萬元(二零一六年重列：人民幣11,444百萬元)乃源自一名(二零一六年：一名)客戶，而與其交易佔本集團收入10%以上。收入來自勘探與生產、天然氣銷售、LNG加工與儲運以及天然氣管道板塊。

### 3. 收入

收入主要指來自銷售原油、銷售天然氣、LNG加工與儲運業務及輸送天然氣之收入。板塊收入分析列示於附註2。

### 4. 利息支出

	二零一七年 人民幣百萬元	二零一六年 人民幣百萬元 (重列) (附註11)
各項之利息支出：		
銀行貸款	400	245
優先票據	234	229
應付債券	-	23
可轉換債券	128	54
其他貸款，自：		
- 一間中間控股公司	17	130
- 一間直接控股公司	107	136
- 中油財務有限責任公司	678	345
- 同系附屬公司	143	58
融資租賃承擔之融資費用，自：		
- 一間同系附屬公司	13	18
- 一名第三方	8	10
減：資本化金額	(583)	(597)
	1,145	651
	1,145	651

資本化金額為建造符合條件之資產而借入資金相關的借貸成本。截至二零一七年十二月三十一日止年度，資本化此等借貸成本所用之平均年利率為4.08%(二零一六年重列：4.06%)。

## 5. 除所得稅費用前溢利

除所得稅費用前溢利已扣除以下項目：

	二零一七年 人民幣百萬元	二零一六年 人民幣百萬元 (重列) (附註11)
預付經營租賃款及無形資產之攤銷	164	154
已確認為開支之存貨成本	64,322	48,978
物業、廠房及設備之折舊及損耗	5,487	5,536
經營租賃開支	450	461
	<u>          </u>	<u>          </u>

## 6. 所得稅費用

	二零一七年 人民幣百萬元	二零一六年 人民幣百萬元 (重列) (附註11)
即期稅項		
– 中國	3,470	3,227
– 海外	61	23
	<u>          </u>	<u>          </u>
	3,531	3,250
遞延稅項	–	(50)
	<u>          </u>	<u>          </u>
	<u>3,531</u>	<u>3,200</u>

由於本集團於本年度並無應課稅溢利，故並無就香港利得稅計提撥備(二零一六年：無)。

根據相關中國所得稅法規及規定，適用於本集團於中國之附屬公司之中國企業所得稅稅率主要為25%(二零一六年：25%)。本集團在中國若干地區之經營符合若干稅務優惠條件，該等優惠以所得稅稅率形式體現，而稅率介於15%至20%(二零一六年：15%至20%)。

海外溢利之所得稅已按本年度之估計應課稅溢利及本集團經營所在之司法管轄區之現行適用稅率計算。

## 7. 每股基本及攤薄盈利

- (a) 每股基本盈利乃根據本公司股東應佔本集團之溢利約人民幣4,760百萬元(二零一六年重列：人民幣666百萬元)以及年內已發行普通股加權平均數約8,072百萬元(二零一六年：8,072百萬元)計算。

就可轉換債券的影響作出調整後，每股攤薄盈利乃根據本公司股東應佔本集團之溢利約人民幣4,845百萬元(二零一六年重列：人民幣666百萬元)及普通股加權平均數約8,620百萬元(二零一六年：8,072百萬元)按以下計算：

### (i) 本公司股東應佔溢利(攤薄)

	二零一七年 人民幣百萬元	二零一六年 人民幣百萬元 (重列) (附註11)
本公司股東應佔溢利	4,760	666
實際利率對可轉換債券的 負債部分的除稅後影響	85	—
本公司股東應佔溢利(攤薄)	<u>4,845</u>	<u>666</u>

(ii) 普通股加權平均數(攤薄)

	二零一七年 百萬股	二零一六年 百萬股
於十二月三十一日的 普通股加權平均數	8,072	8,072
可轉換債券之轉換影響	548	—
於十二月三十一日的 普通股加權平均數(攤薄)	<u>8,620</u>	<u>8,072</u>

截至二零一六年十二月三十一日止年度，本公司購股權及可轉換債券的影響為反攤薄。購股權於截止二零一七年十二月三十一日止年度失效。

8. 本公司股東應佔股息

(i) 本年度應付本公司股東的股息

	二零一七年 人民幣百萬元	二零一六年 人民幣百萬元 (重列)
本公司股東應佔擬派之 二零一七年末期股息(附註(a))	1,695	—
本公司股東應佔 二零一六年末期股息(附註(b))	—	522

(ii) 上一財政年度應付本公司股東的股息(於本年度批准及支付)

	二零一七年 人民幣百萬元	二零一六年 人民幣百萬元 (重列)
上一財政年度的末期股息 (於本年度批准及支付)	<u>522</u>	<u>407</u>

附註：

- (a) 於二零一八年三月二十日的會議上，董事會建議派發本公司股東應佔二零一七年末期股息每股21.0人民幣分，為數合共約人民幣1,695百萬元。該金額乃基於二零一八年三月二十日已發行之約8,072百萬股股份計算。由於上述末期股息擬於財務狀況表日期後派發，因此未反映在該等財務報表內，待於二零一八年股東週年大會上獲批准後，該等股息將會入賬列為權益，作為截至二零一八年十二月三十一日止年度滾存盈利之分派。
- (b) 本公司股東應佔二零一六年末期股息為每股7.4港仙(相等於每股6.5人民幣分)，為數合共約597百萬港元(約人民幣522百萬元)，股東已於二零一七年六月二日舉行之股東週年大會上批准。該金額乃基於二零一七年三月二十八日已發行之約8,072百萬股股份計算，並已於二零一七年六月三十日支付。

## 9. 應收賬款

	二零一七年 人民幣百萬元	二零一六年 人民幣百萬元 (重列) (附註11)
應收賬款	3,027	2,977
減：壞賬撥備	(181)	(19)
	<u>2,846</u>	<u>2,958</u>

(a) 賬齡分析

截至報告期末，應收賬款(扣除壞賬撥備)按發票日期之賬齡分析如下：

	二零一七年 人民幣百萬元	二零一六年 人民幣百萬元 (重列) (附註11)
三個月以內	1,957	1,962
三個月至六個月內	116	191
六個月以上	773	805
	<u>2,846</u>	<u>2,958</u>

本集團自原油銷售及提供接收站及管道服務的收入一般於發票日期起計30日至90日期間收回，而銷售及分銷天然氣以現金支付或信貸期不超過90日。於二零一七年十二月三十一日，應收賬款約人民幣889百萬元(二零一六年重列：人民幣996百萬元)已逾期，而本集團並未就減值虧損作出撥備。該等應收賬款來自數家在本集團擁有良好往績記錄之獨立客戶。

根據過往經驗，管理層相信毋須就該等結餘作出減值撥備，原因是信貸品質並無重大變化，且該等結餘仍被視為可悉數收回。



## (b) 應收賬款減值

有關應收賬款的減值虧損使用備抵賬入賬，除非本集團相信收回該等款項的可能性很低，在此情況下，減值虧損直接抵銷應收賬款。

年內壞賬撥備變動(特定虧損部分)如下：

	二零一七年 人民幣百萬元	二零一六年 人民幣百萬元 (重列)
於一月一日	19	19
已確認減值虧損	163	—
已撇銷無法收回的款項	(1)	—
	<hr/>	<hr/>
於十二月三十一日	<b>181</b>	<b>19</b>

## 10. 應付賬款及應計負債

	二零一七年 人民幣百萬元	二零一六年 人民幣百萬元 (重列) (附註11)
應付賬款	2,858	3,289
客戶墊款	8,481	7,145
應付薪金及福利	284	255
應計開支	26	21
應付股息	1,069	3,246
應付利息	376	205
應付建設費及設備成本	10,279	9,765
應付關聯方款項		
– 非控制性權益	1	185
– 其他	14	11
遞延收入	400	278
其他應付款項	2,781	2,384
	<hr/>	<hr/>
	<b>26,569</b>	<b>26,784</b>

截至報告期末，應付賬款按發票日期之賬齡分析如下：

	二零一七年 人民幣百萬元	二零一六年 人民幣百萬元 (重列) (附註11)
三個月內	2,290	2,448
三個月至六個月	109	446
六個月以上	459	395
	<u>2,858</u>	<u>3,289</u>

採購貨品之平均賒賬期為90日。本集團已制定財務風險管理政策，以確保所有應付款項處於賒賬限期內。應付賬款及應計負債之合約年期均為一年內。

## 11. 比較數據

### (a) 呈列貨幣變動

由於呈列貨幣變動，若干比較數據已經重列。

### (b) 二零一六年共同控制下之業務合併

於二零一五年十二月二十八日，本公司與中國石油訂立收購議（「該協議」），據此，本公司同意收購及中國石油同意出售中國石油所持有的昆侖燃氣之全部股權，現金代價約人民幣14,827百萬元（根據昆侖燃氣於過渡期損益（定義見該協議）而作出調整）。收購於二零一六年五月三十一日完成，而昆侖燃氣自此成為本公司的全資附屬公司。由於中國石油及本集團最終由中國石油集團控制，因此，收購昆侖燃氣視為共同控制下業務合併。為了一致地採納本集團有關共同控制合併的會計政策，收購已根據香港會計師公會頒佈的香港會計指引第5號所載的合併會計原則。本集團的財務報告已採用會計合併基準編製，猶如現時的集團架構已於所示期間一直存在。本集團最終支付的代價人民幣15,612百萬元已為股權交易。

(c) 二零一七年共同控制下之業務合併

誠如本公告附註1所述，收購京唐公司根據會計指引第5號列賬。因此，本集團所收購的京唐公司的資產及負債按歷史成本列賬，及本集團於合併前的財務報表已經重列，以包括京唐公司的財務狀況及經營業績(以綜合基準)。本集團最終支付的代價人民幣1,906百萬元已視為股權交易。重列餘額的詳情如下：

截至二零一六年十二月三十一日止年度之經營業績及於二零一六年十二月三十一日之財務狀況之概要載列如下：

	本集團 人民幣百萬元 (如以往呈列)	京唐公司 人民幣百萬元	公司間抵消 人民幣百萬元	本集團 人民幣百萬元 (重列)
截至二零一六年十二月三十一日				
止年度之經營業績				
收入	69,616	784	–	70,400
其他收益，淨額	674	–	–	674
利息收入	297	3	–	300
採購、服務及其他	(48,191)	(121)	–	(48,312)
僱員酬金成本	(3,810)	(37)	–	(3,847)
折舊、損耗及攤銷	(5,411)	(279)	–	(5,690)
物業、廠房及設備之減值虧損	(3,913)	–	–	(3,913)
銷售、一般性和管理費用	(2,890)	(22)	–	(2,912)
除所得稅以外之其他稅項	(507)	(18)	–	(525)
利息支出	(565)	(86)	–	(651)
應佔溢利減虧損：				
– 聯營公司	605	–	–	605
– 合資企業	162	–	–	162
除所得稅費用前溢利	6,067	224	–	6,291
所得稅費用	(3,144)	(56)	–	(3,200)
年內溢利	2,923	168	–	3,091

	本集團 人民幣百萬元 (如以往呈列)	京唐公司 人民幣百萬元	公司間抵消 人民幣百萬元	本集團 人民幣百萬元 (重列)
截至二零一六年十二月三十一日 止年度之經營業績(續)				
<b>其他全面收益：</b>				
其後可重新分類至損益之項目：				
– 財務報表換算之匯兌差額， 扣除零稅項後：				
– 附屬公司	66	–	–	66
– 聯營公司	(122)	–	–	(122)
– 合資企業	47	–	–	47
– 可供出售金融資產之 公平值虧損，扣除稅項後	(272)	–	–	(272)
<b>其他全面收益</b>	<b>(281)</b>	<b>–</b>	<b>–</b>	<b>(281)</b>
<b>年內全面收益總額</b>	<b>2,642</b>	<b>168</b>	<b>–</b>	<b>2,810</b>

	本集團 人民幣百萬元 (如以往呈列)	京唐公司 人民幣百萬元	公司間抵消 人民幣百萬元	本集團 人民幣百萬元 (重列)
截至二零一六年十二月三十一日				
止年度之經營業績(續)				
<b>年內應佔溢利：</b>				
– 本公司股東	581	85	–	666
– 非控制性權益	2,342	83	–	2,425
	<u>2,923</u>	<u>168</u>	<u>–</u>	<u>3,091</u>
<b>年內應佔全面收益總額：</b>				
– 本公司股東	392	85	–	477
– 非控制性權益	2,250	83	–	2,333
	<u>2,642</u>	<u>168</u>	<u>–</u>	<u>2,810</u>
<b>本公司股東應佔溢利之每股盈利</b>				
– 基本(人民幣分)	7.20	1.05	–	8.25
– 攤薄(人民幣分)	7.20	1.05	–	8.25

	本集團 人民幣百萬元 (如以往呈列)	京唐公司 人民幣百萬元	公司間抵消 人民幣百萬元	本集團 人民幣百萬元 (重列)
於二零一六年十二月三十一日 之財務狀況				
<b>非流動資產</b>				
物業、廠房及設備	83,077	4,782	–	87,859
預付經營租賃款	3,637	196	–	3,833
於聯營公司之投資	2,803	–	–	2,803
於合資企業之投資	1,285	–	–	1,285
可供出售金融資產	457	–	–	457
無形資產及其他非流動資產	2,422	2	–	2,424
遞延稅項資產	1,050	–	–	1,050
	<u>94,731</u>	<u>4,980</u>	<u>–</u>	<u>99,711</u>
	-----	-----	-----	-----
<b>流動資產</b>				
存貨	1,242	–	–	1,242
應收賬款	2,767	191	–	2,958
預付款及其他流動資產	5,398	460	–	5,858
現金及現金等值項目	19,163	2	–	19,165
	<u>28,570</u>	<u>653</u>	<u>–</u>	<u>29,223</u>
	-----	-----	-----	-----
<b>總資產</b>	<u><u>123,301</u></u>	<u><u>5,633</u></u>	<u><u>–</u></u>	<u><u>128,934</u></u>

	本集團 人民幣百萬元 (如以往呈列)	京唐公司 人民幣百萬元	公司間抵消 人民幣百萬元	本集團 人民幣百萬元 (重列)
--	--------------------------	----------------	-----------------	-----------------------

於二零一六年十二月三十一日  
之財務狀況(續)

**權益**

**本公司股東應佔股本及儲備**

股本	65	2,600	(2,600)	65
滾存盈利	21,671	324	(159)	21,836
其他儲備	14,588	71	1,292	15,951
	<u>36,324</u>	<u>2,995</u>	<u>(1,467)</u>	<u>37,852</u>
<b>非控制性權益</b>	<u>22,576</u>	<u>-</u>	<u>1,467</u>	<u>24,043</u>
<b>總權益</b>	<u>58,900</u>	<u>2,995</u>	<u>-</u>	<u>61,895</u>

**流動負債**

應付賬款及應計負債	26,704	80	-	26,784
應付所得稅	693	32	-	725
其他應付稅項	654	26	-	680
短期借貸	14,085	2,500	-	16,585
融資租賃承擔	166	-	-	166
	<u>42,302</u>	<u>2,638</u>	<u>-</u>	<u>44,940</u>

	本集團 人民幣百萬元 (如以往呈列)	京唐公司 人民幣百萬元	公司間抵消 人民幣百萬元	本集團 人民幣百萬元 (重列)
於二零一六年十二月三十一日 之財務狀況(續)				
<b>非流動負債</b>				
長期借貸	15,920	–	–	15,920
可轉換債券	3,156	–	–	3,156
遞延稅項負債	907	–	–	907
融資租賃承擔	334	–	–	334
其他負債	1,782	–	–	1,782
	<u>22,099</u>	<u>–</u>	<u>–</u>	<u>22,099</u>
<b>總負債</b>	<u>64,401</u>	<u>2,638</u>	<u>–</u>	<u>67,039</u>
<b>總權益及負債</b>	<u>123,301</u>	<u>5,633</u>	<u>–</u>	<u>128,934</u>
<b>流動負債淨額</b>	<u>(13,732)</u>	<u>(1,985)</u>	<u>–</u>	<u>(15,717)</u>
<b>總資產減流動負債</b>	<u>80,999</u>	<u>2,995</u>	<u>–</u>	<u>83,994</u>



## 業務回顧

昆侖能源有限公司(「本公司」)董事會(「董事會」)向各位股東(「股東」)報告本公司及其附屬公司(統稱「本集團」)截至二零一七年十二月三十一日止年度(「本年度」)全年業績。

二零一七年，中國宏觀經濟增速回升，生態文明建設加快推進，天然氣消費量快速增長，全年實現2,373億立方米，增幅達到15.3%。本年度，本集團充分發揮資產和業務結構優勢，搶抓市場機遇，有效平衡市場風險，城市燃氣銷量快速增長，天然氣管道輸氣量穩步增加，LNG一體化運行成效初步顯現，資產結構和業務結構持續優化，獲評中國證券金紫荊獎最具投資價值上市公司，公司整體呈現快速穩健發展良好勢頭。

本年度，本集團實現銷售收入人民幣887.06億元，除所得稅費用前溢利人民幣114.80億元，本公司股東應佔溢利人民幣47.60億元，較去年同期重列後數據分別增加26.00%，82.48%和614.71%。本年度每股基本盈利為人民幣58.97分。如扣除LNG工廠及天然氣銷售資產的物業、廠房及設備減值虧損人民幣6.04億元及應收賬款及其他應收款項減值虧損人民幣1.84億元因素影響，本年度除所得稅費用前核心溢利為人民幣122.68億元，較去年同期重列增加20.23%，本公司股東應佔核心溢利和每股基本核心盈利分別為人民幣55.22億元及人民幣68.41分，較去年同期重列分別增加43.17%和43.18%。

二零一七年九月，本集團收購中國石油天然氣股份有限公司(「中國石油」)所持有之中石油京唐液化天然氣有限公司(「京唐公司」)51%的股權，並在二零一七年十二月正式完成對京唐公司的收購。通過收購事項，中國石油的三座LNG接收站全部納入本集團經營管理範圍，本集團集約化經營能力進一步提升。

二零一七年十一月，陝京四線投運，有效緩解京津冀地區冬季供氣能力不足問題，促進北京及華北地區能源結構優化，有利於該地區大氣污染治理。

二零一七年十二月，本集團簽署關於出售本公司所持有Fortunemate Assets Limited (在阿塞拜疆Kursangi和Karabagli油田開展原油勘探和生產業務) 100%股權的股權轉讓協議，公司致力於拓展天然氣終端綜合利用業務戰略定位更加明確。

## 勘探與生產

本年度，勘探與生產業務銷售原油1,306萬桶，較去年同期1,522萬桶減少216萬桶或14.19%；收入為人民幣15.05億元，較去年同期人民幣14.91億元增加人民幣0.14億元或0.94%；撇除二零一六年八月公司退出新疆合同影響，原油銷售量較去年同期減少39萬桶；本年度實現平均原油銷售價格為46.63美元／桶，較去年同期34.66美元／桶增加11.97美元或34.54%。除所得稅費用前溢利為人民幣8.20億元，較去年同期除所得稅費用前人民幣0.12億元(重列)增加人民幣8.08億元或6,733.33%。

## 天然氣銷售

本年度，實現天然氣銷售量187.72億立方米，較去年同期151.89億立方米(重列)增加35.83億立方米或23.59%；收入為人民幣721.09億元，較去年同期人民幣545.81億元(重列)增加人民幣175.28億元或32.11%。因銷售規模增長，原料氣採購和生產成本、銷售和管理費用及人工成本增加，加之物業、廠房及設備減值虧損和應收賬款及其他應收款項減值虧損，除所得稅費用前溢利為人民幣21.10億元，較去年同期除所得稅費用前溢利人民幣25.58億元(重列)減少人民幣4.48億元或17.51%。如扣除天然氣銷售資產的物業、廠房及設備減值虧損人民幣2.75億元，及應收賬款及其他應收款項減值虧損人民幣1.84億元，本業務板塊除所得稅費用前核心溢利為人民幣25.69億元，較去年同期人民幣25.80億元(重列)減少0.43%。

本年度，本集團大力推進城鎮燃氣和城鎮煤改氣、工業燃料氣代煤、氣代油等項目。開發各類終端利用項目110個，新增農村煤改氣用戶42.9萬戶。城市燃氣銷售量118.25億立方米、同比增長28.18%。在河北、江蘇兩省天然氣均月銷量均逾20億立方米，山東、新疆、甘肅三省均超10億立方米。

CNG和LNG終端全力降本增量。深入實施挖潛增效，CNG銷量下滑趨勢得到遏制，LNG銷量較去年有較大幅度增長。

氣電和分布式能源業務發展成果豐碩，全年簽署25個項目合作協議，增城電廠開工，周口電廠建設進展順利。運行的電廠全年發電60.6億千瓦時，供熱量較去年同期增長18%，用氣量增長4%。

LPG銷售突出增資源、強終端、優流向、降成本等關鍵環節，全年銷量657.98萬噸，銷售規模及經營效益創近年來最好水平。

## **LNG加工與儲運**

本年度，本集團實現LNG加工與儲運銷售量159.95億立方米，較去年同期79.28億立方米(重列)增加80.67億立方米或101.75%；收入為人民幣68.69億元，較去年同期人民幣32.63億元(重列)增加人民幣36.06億元或110.51%。本業務板塊除所得稅費用前溢利為人民幣19.46億元，較去年同期虧損人民幣34.89億元(重列)增加155.78%。

如扣除LNG工廠的物業、廠房及設備減值虧損人民幣3.29億元，本業務板塊除所得稅費用前核心溢利為人民幣22.75億元，較去年同期人民幣3.55億元(重列)增加540.85%。

## 1. LNG接收站

本年度，本集團所屬江蘇LNG接收站、大連LNG接收站、京唐LNG接收站LNG氣化量128.02億立方米，較去年同期65.67億立方米增加62.35億立方米或94.94%；裝車量21.00億立方米，較去年同期8.63億立方米增加12.37億立方米或143.34%。

本年度LNG接收站受益於國內天然氣需求增長，運行負荷提升，京唐接收站實施第三方開放，大連接收站採取階梯運行方式，單位能耗下降50.8%；江蘇接收站完成碼頭裝船工程改造，具備4萬噸LNG船舶裝船轉駁能力。

## 2. LNG加工

本年度，本集團LNG銷售量10.93億立方米，較去年同期4.98億立方米(重列)增加5.95億立方米或119.48%；

本年度，本集團8家LNG工廠與中國石油簽訂委託加工協議，LNG工廠生產裝置利用率提高，全年14座工廠營運，負荷率提升18.6%。

## 天然氣管道

本年度，天然氣管道業務輸氣量為416.89億立方米，較去年同期357.31億立方米增加59.58億立方米或16.67%；受二零一七年九月一日開始實施的天然氣跨省管道運輸價格下調影響，公司管輸業務收入為人民幣107.55億元，較去年同期人民幣116.83億元(重列)減少人民幣9.28億元或7.94%；除所得稅費用前溢利為人民幣67.33億元，較去年同期人民幣80.45億元(重列)減少人民幣13.12億元或16.31%。

## 業務展望

國家能源局發佈《能源發展「十三五」規劃》（「規劃」）指出，到二零二零年力爭將天然氣在一次能源的消費比重提升至10%。同時，要積極推進油氣體制改革和天然氣價格機制改革，推動天然氣市場建設，降低天然氣綜合使用成本，擴大天然氣消費規模。二零一八年，國家將繼續推動能源生產和消費革命，推進主體能源綠色低碳更替，環保監管將成為拉動天然氣需求保持較快增長的重要因素，天然氣成為我國主體能源之一的趨勢更加明顯。預計城市燃氣將保持快速增長，天然氣發電及分佈式能源需求穩步增加，進口天然氣保持增長勢頭，本集團發展的宏觀環境更加有利。

二零一八年，本集團有信心把握發展機遇，有效發揮資產和業務結構優勢，繼續圍繞優化結構，深入推進QHSE體系建設，大力開發高端高效市場和終端業務，做大天然氣發電、分佈式能源、城市燃氣等終端市場，在中國石油加快發展天然氣業務、打造戰略性和價值性工程中發揮積極作用。

**全力推動城市燃氣量效齊增。**加強與中國石油的協同發展，加快增量項目開發，努力開發一批優質高效新項目。加強現有城市燃氣項目經營區域內的用戶開發，堅持靈活的營銷策略，深挖用戶潛力，穩定市場、實現增量、提升效益。推進智能家居、技術服務、實體店等增值業務，打造非氣業務增長點。

**統籌優化LNG一體化運行。**加快京唐、江蘇接收站擴建工程建設，優化接收站運行管理，提升液態裝車能力。進一步優化LNG工廠佈局，實施好工廠委託加工，提高加工量、降低運行成本；積極探索夏儲冬用模式，發揮應急調峰作用。加強與成品油銷售企業合作，推進油氣混合站建設。繼續拓展運輸通道及交通樞紐沿線加氣站建設，優化LNG貿易網絡，大力開發點供市場，提升CNG和LNG終端市場競爭力。

**加快氣電和分佈式能源戰略佈局。**繼續推進京津冀魯、長三角、珠三角等重點地區氣電項目開發和建設，擴大氣電業務規模。積極探索能源管理和利用新模式，加快拓展分佈式能源項目，有序拓展售電業務。

**有序推進重點戰略支線管道建設。**堅持終端市場開發先行，支線建設與終端市場互相支撐、互相促進。年內投產運行騰沖、太和等4條支線，力爭建成楚雄－攀枝花、岳陽－臨湘、紅河、瓦房店－長興島等10條支線。

**加快實施LPG銷售轉型升級。**穩定並努力擴大資源規模，推進碼頭中轉庫建設和在建項目投產，優化三級網絡佈局。加強機構用戶開發，推動與國內主要經銷商互換資源降低運行成本。加強終端增量提效，應用互聯網、物聯網建立LPG銷售大數據平臺和終端物流配送體系。

本集團將圍繞創新突破和提質增效，繼續秉承安全環保、依法合規、合作共享和開放融合的經營管理理念，堅持實施市場、資源、資本、質量、創新戰略，秉承「奉獻清潔能源、服務和諧社會」的企業宗旨，堅持創新驅動，積極踐行社會責任。本集團有信心把握發展的機遇和挑戰，充分發揮產業結構優勢，堅持綠色發展理念，與中國石油天然氣業務實現協同發展，在生態文明建設和促進經濟社會清潔低碳發展中發揮積極作用，持續提升企業價值，為股東帶來較好回報。

## 末期股息

董事會建議向於二零一八年六月四日(星期一)名列本公司股東名冊(「股東名冊」)上之股東派付末期股息每股21.0人民幣分(二零一六年：每股6.5人民幣分)，惟須于本公司股東周年大會(「二零一八年股東周年大會」)上獲批准。派付時間將為二零一八年六月三十日或之前。二零一七年建議末期股息總額約人民幣1,695百萬元，二零一六年人民幣522百萬元股息已於二零一七年派付。二零一七年派息率(每股股息除以每股基本盈利)約為35.61%(二零一六年重列：78.79%)。

## 股東周年大會

二零一八年股東周年大會將於二零一八年五月二十四日(星期四)舉行。二零一八年股東周年大會通告載於致股東的通函內，並將連同《二零一七年年報》一併寄發予股東。二零一八年股東周年大會通告及代表委任表格將登載於本公司及香港聯合交易所有限公司(「聯交所」)網站。

## 暫停辦理股份過戶登記

為確定股東出席二零一八年股東週年大會並於會上投票的資格以及獲派末期股息的權利，股份過戶登記將暫停辦理，有關詳情載列如下：

(i) 為確定股東出席二零一八年股東週年大會並於會上投票的資格：

交回股份過戶文件 以作登記的最後時限	二零一八年 五月十七日(星期四) 下午四時整
-----------------------	------------------------------

暫停辦理股份過戶 登記	二零一八年 五月十八日(星期五) 至二零一八年 五月二十四日(星期四) (首尾兩天包括在內)
----------------	--

記錄日期	二零一八年 五月二十四日(星期四)
------	----------------------

(ii) 為確定股東獲派末期股息的權利：

交回股份過戶文件 以作登記的最後時限	二零一八年 五月三十一日(星期四) 下午四時整
-----------------------	-------------------------------

暫停辦理股份過戶 登記	二零一八年 六月一日(星期五) 至二零一八年 六月四日(星期一) (首尾兩天包括在內)
----------------	---

記錄日期	二零一八年 六月四日(星期一)
------	--------------------

上述有關期間內概不辦理股份過戶登記手續。為符合資格出席二零一八年股東週年大會並於會上投票以及合資格獲享末期股息，所有填妥的過戶表格連同有關股票須於不遲於上述最後時限前，送達本公司於香港之股份過戶登記分處卓佳秘書商務有限公司，地址為香港皇后大道東183號合和中心22樓，以辦理股份過戶登記手續。



## 管理層討論與分析

昆侖能源有限公司(「本公司」)及其附屬公司(統稱「本集團」)於截至二零一七年十二月三十一日止年度(「本年度」)繼續擴大天然氣業務板塊。本集團於本年度之除所得稅費用前溢利約為人民幣11,480百萬元，比去年金額人民幣6,291百萬元(重列)增加82.48%。於本年度本公司股東應佔溢利約為人民幣4,760百萬元，比去年金額人民幣666百萬元(重列)增加614.71%。

### 收入

本年度之收入約為人民幣88,706百萬元，比去年金額人民幣70,400百萬元(重列)增加26.00%。此增加主要是由於天然氣業務擴張所致。

天然氣銷售、LNG加工與儲運及天然氣管道之收入佔本集團總收入98.30%(二零一六年重列：97.88%)，約人民幣87,201百萬元(二零一六年重列：人民幣68,909百萬元)。

### 其他收益，淨額

本年度之其他收益，淨額約為人民幣1,335百萬元，比去年金額人民幣674百萬元(重列)增加98.07%。此增加主要由於本年度內人民幣兌美金升值。

### 利息收入

本年度之利息收入約為人民幣211百萬元，比去年金額人民幣300百萬元(重列)減少29.67%。此減少主要由於計息應收關聯方款項平均結餘減少所致。

### 採購、服務及其他

本年度之採購、服務及其他約為人民幣64,145百萬元，比去年金額人民幣48,312百萬元(重列)增加32.77%。此增加主要由於天然氣的採購數量增加所致，大致上與天然氣業務銷售額增加一致。

## **僱員酬金成本**

本年度，本集團之僱員酬金成本約為人民幣4,329百萬元，比去年金額人民幣3,847百萬元(重列)增加12.53%。此增加主要由於本年度僱員人數增加所致，大致上與天然氣業務擴張一致。

## **折舊、損耗及攤銷**

本年度之折舊、損耗及攤銷約為人民幣5,651百萬元，比去年金額人民幣5,690百萬元(重列)減少0.69%。這主要由於二零一六年中華人民共和國(「中國」)物業、廠房及設備減值導致物業、廠房及設備之賬面值於二零一七年下降所致。該影響被本年度從在建工程轉入的物業、廠房及設備增加所抵銷。

## **物業、廠房及設備減值虧損**

本年度之物業、廠房及設備減值虧損約為人民幣604百萬元，比去年金額人民幣3,913百萬元(重列)減少84.56%。此減少主要由於本年末物業、廠房及設備的可收回金額均高於其賬面價值。

## **銷售、一般性和管理費用**

本年度之銷售、一般性和管理費用約為人民幣3,264百萬元，比去年金額人民幣2,912百萬元(重列)增加12.09%。銷售、一般性和管理費用增加主要由於天然氣業務擴張，且實現原油銷售價格上漲導致勘探與生產業務之礦區使用費增加。

## **除所得稅以外之稅項**

本年度，除所得稅以外之稅項約為人民幣441百萬元，比去年金額人民幣525百萬元(重列)減少16.00%。此減少主要由於中國實施營改增抵銷營業稅所致。

## **利息支出**

本年度利息支出約為人民幣1,145百萬元，比去年金額人民幣651百萬元(重列)增加75.88%。此增加主要由於二零一七年借貸增加。

本年內利息支出總額約為人民幣1,728百萬元，其中人民幣583百萬元已於在建工程被資本化。

## **應佔聯營公司溢利減虧損**

本年度應佔聯營公司溢利減虧損約為人民幣767百萬元，比去年金額人民幣605百萬元(重列)增加26.78%。此增加主要由於本年內實現原油銷售價格上漲，從而造成CNPC-Aktobemunaigas Joint Stock Company (「Aktobe」)之應佔經營業績增加。

## **應佔合資企業溢利減虧損**

本年度應佔合資企業溢利減虧損增加38.27%至約人民幣224百萬元(二零一六年重列：人民幣162百萬元)。該增加主要乃由於本年度阿曼項目之實現原油銷售價格上升所致。

## **除所得稅費用前溢利**

本年度除所得稅費用前溢利約為人民幣11,480百萬元，比去年金額人民幣6,291百萬元(重列)增加82.48%。

## **所得稅費用**

本年度所得稅費用約為人民幣3,531百萬元，比去年金額人民幣3,200百萬元(重列)增加10.34%。本年度實際稅率(不包括合資企業及聯營公司)減少至33.66%(二零一六年重列：57.93%)。此減少主要由於物業、廠房及設備減值減少。除此影響之外，本年度實際稅率為31.83%(二零一六年重列：33.91%)。

## 本年度溢利及本公司股東應佔溢利

本集團之本年度溢利約為人民幣7,949百萬元，比去年金額人民幣3,091百萬元(重列)增加157.17%。本公司股東應佔本年度溢利約為人民幣4,760百萬元，比去年金額人民幣666百萬元(重列)增加614.71%。

## 資產流動性及資本資源

於二零一七年十二月三十一日，本集團總資產之賬面值約為人民幣140,558百萬元，比二零一六年十二月三十一日金額人民幣128,934百萬元(重列)增加人民幣11,624百萬元或9.02%。

本集團於二零一七年十二月三十一日之資本負債率為40.51%，而二零一六年十二月三十一日為36.88%(重列)，即增加3.63%。資本負債率乃按計息借貸、可轉換債券與融資租賃承擔之和人民幣44,682百萬元(二零一六年重列：人民幣36,161百萬元)除以總權益、計息借貸、可轉換債券與融資租賃承擔之和人民幣110,307百萬元(二零一六年重列：人民幣98,056百萬元)計算。

本年度經調整扣除利息、折舊、損耗及攤銷前除所得稅費用前溢利指不包括物業、廠房及設備減值虧損、應收賬款及其他應收款項減值虧損、利息、折舊、損耗及攤銷之除所得稅費用前溢利，約人民幣18,853百萬元，比去年金額人民幣16,245百萬元(重列)增加16.05%。

二零一六年內，本公司已發行一份可轉換債券以改善其債務狀況：

項目	發行日期	面值 人民幣百萬元	期限 年期	年利率 %
可轉換債券 (股份代號：5690) (附註)	二零一六年 七月二十五日	3,350	3	1.625

附註：請參閱本公司於二零一六年七月就發行可轉換債券，刊發於香港聯合交易所有限公司網站及本公司網站之公告。

於二零一七年十二月三十一日，本集團之總借貸人民幣41,101百萬元須按如下償還：

	二零一七年 人民幣百萬元	二零一六年 人民幣百萬元 (重列)
一年內	11,805	16,585
一至兩年	4,431	1,440
兩至五年	20,410	10,164
五年以上	4,455	4,316
	<u>41,101</u>	<u>32,505</u>

借貸之賬面值以人民幣、美元、港元、日元及歐元計值。

本公司及多數附屬公司功能貨幣為人民幣，當人民幣兌其他貨幣增值／貶值時，本公司及多數附屬公司面臨匯兌收益／(虧損)。

本年度，由於購股權到期當日行使價12.632港元高於市價7.06港元且購股權已失效，本公司高級行政人員概無行使購股權(二零一六年：無)。

於二零一七年十二月三十一日，本集團流動負債淨額為人民幣6,556百萬元。儘管本集團於二零一七年十二月三十一日錄得流動負債淨額，本集團綜合財務報表已根據持續經營基準編製，乃由於本公司董事(「董事」)經考慮以下情況後認為本集團將具備充足資金應付其到期債務：

- (i) 本集團預期獲得來自中油財務有限責任公司(「中油財務」)的承諾信貸達人民幣150億元。於二零一八年三月十二日，本集團從中油財務取得承諾信貸人民幣150億元；
- (ii) 本集團預期未來產生正現金流入；及
- (iii) 董事認為，本集團可透過不同資金來源獲得融資。

因此，綜合財務報表乃按持續經營基準編製。

## 所得款項用途

### 發行可轉換債券之所得款項淨額用途

茲提述本公司日期為二零一六年七月十四日及二零一六年七月二十五日之公告，內容有關(其中包括)發行於二零一九年到期本金總額為人民幣3,350百萬元的1.625%美元結算可轉換債券(證券代號：5690)(「可轉換債券」)(「可轉換債券公告」)。與可轉換債券公告所披露的擬定用途一致，本公司已動用發行可轉換債券的所有所得款項淨額約497百萬美元支付收購昆侖燃氣的款項。於二零一七年十二月三十一日，發行可轉換債券的所得款項淨額已悉數動用。

### 利息支付

本集團於本年度支付利息人民幣1,438百萬元(二零一六年重列：人民幣947百萬元)。

### 股息支付

本年度，分派予本公司股東之二零一七年末期股息為每股21.0人民幣分，金額為人民幣1,695百萬元(二零一六年：每股6.5人民幣分，金額為人民幣522百萬元)。

### 資產抵押

於二零一七年十二月三十一日及二零一六年十二月三十一日，概無短期或長期借貸以物業、廠房及設備或預付經營租賃款作為抵押。

### 於主要項目之新投資

本公司全資附屬公司昆侖燃氣於二零一七年九月二十八日與中國石油天然氣股份有限公司(「中國石油」)訂立收購協議，據此，中國石油已有條件同意出售及昆侖燃氣已有條件同意購買中石油京唐液化天然氣有限公司(「京唐公司」)51%的股權，代價為約人民幣1,547百萬元(可根據京唐公司於過渡損益(定義見該收購協議)而作出調整)。收購有利於本集團避免與中國石油的同業競爭，將有利於發揮本集團業務之間的協同效應、提高運營效率、增強市場競爭力。於二零一七年第四季度，昆侖燃氣就收購事項取得全部所需政府機關之批准，京唐公司於收購事項完成後已成為本公司之非全資附屬公司。最終代價為人民幣1,906百萬元，包括過渡期收益人民幣359百萬元。

## **重大投資**

本集團重大投資為其於聯營公司及合資企業之投資。

本集團於聯營公司之主要投資主要為其勘探與生產板塊。本集團已對位於哈薩克斯坦共和國之聯營公司 Aktobe 進行投資並擁有 15.072% 實際股權。

概無單一重大合資企業重大影響本集團業績及／或資產淨值。

## **僱員**

於二零一七年十二月三十一日，本集團在全球僱用約 41,835 名僱員（通過委託合同聘任除外）（二零一六年重列：37,417 名僱員）。薪酬及有關福利一般根據市場情況、行業慣例及個別僱員之職責、表現、履歷及經驗而釐定。

## **末期股息**

董事會建議派付末期股息每股 21.0 人民幣分（二零一六年：6.5 人民幣分）。建議股息將於二零一八年六月三十日或之前向於二零一八年六月四日（星期一）名列股東名冊的股東派付，惟須於本公司股東週年大會上獲批准。應付股息將以港元支付。適用的匯率為宣佈末期股息日前 7 個工作日香港銀行公會公佈的人民幣兌港幣平均值，即人民幣兌港幣 1.2284 元。因此，本公司股東應佔擬派之末期股息為每股 25.8 港仙及總額 20.83 億港元。

## **購入、出售或贖回股份**

本公司或其任何附屬公司於本年度概無購入、出售或贖回本公司任何股份。

## **董事進行證券交易的標準守則**

本公司已採納條款不比香港聯合交易所有限公司證券上市規則（「上市規則」）附錄十所載之上市發行人董事進行證券交易之標準守則（「標準守則」）寬鬆之書面指引，作為有關董事證券交易之行為守則。

經向全體董事作出具體查詢，董事已確認截至二零一七年十二月三十一日止年度內一直遵守標準守則。

## 企業管治

本公司致力於維持嚴謹的企業管治常規及程序，旨在提升投資者信心及本公司的問責性及透明度。本公司竭力維持高企業管治標準。董事會認為，本公司於本年度已遵守企業管治常規守則的所有守則條文。

根據上市規則附錄十六第45(6)段規定，董事會確認就編製截至二零一七年十二月三十一日止年度之綜合財務報表一事，本公司之審核委員會與管理層已審閱本公司及其附屬公司所採納之會計政策及準則，以及討論內部監控及財務申報等事宜。本公司審核委員會與本公司外部核數師已審閱本年度業績。

## 審核委員會

根據上市規則，現時由三位獨立非執行董事組成之本公司審核委員會已於一九九八年十二月成立。

審核委員會於本年度舉行了三次會議。

董事會編製及採納清楚列明審核委員會權力及職責之書面職權範圍。審核委員會之主要職責包括檢討及監察本集團財務報告程序及內部監控。本公司審計委員會已審閱並確認截至二零一七年十二月三十一日止年度業績。

本集團的核數師，執業會計師畢馬威會計師事務所已就初步公告所載本集團截至二零一七年十二月三十一日止年度綜合財務狀況表、綜合全面收益表以及相關附註的財務數據與本集團本年度綜合財務報表稿件內的數據進行了核對，兩者數字相符。畢馬威在這方面進行的工作並不構成按照香港會計師公會頒佈的「香港核數準則」、「香港審閱準則」或「香港鑒證業務準則」進行的審計、審閱或其他鑒證工作，所以核數師沒有提出任何鑒證結論。



## 於聯交所網頁公佈詳盡業績

根據上市規則附錄十六之規定及其他適用規定本公司載列所有資料的年報將於適當時間在本公司及聯交所的網站內刊發。

承董事會命  
昆侖能源有限公司  
凌霄  
主席兼執行董事

香港，二零一八年三月二十日

於本公告日期，董事會成員包括凌霄先生為主席兼執行董事、趙永起先生為行政總裁兼執行董事、趙忠勛先生為執行董事、周遠鴻先生為執行董事、繆勇先生為執行董事，及李國星先生、劉曉峰博士以及辛定華先生為獨立非執行董事。