

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

	截至六月三十日止六個月			
	二零一七年 人民幣 百萬元	二零一六年 人民幣 百萬元 (重列)	變動 人民幣 百萬元	%
收入	40,078	33,659	6,419	19.07
除所得稅費用前溢利	6,045	5,325	720	13.52
本公司股東應佔溢利	2,419	2,409	10	0.42
經調整扣除利息、稅項、折舊 及攤銷前盈利(附註)	9,495	8,037	1,458	18.14
	人民幣分	人民幣分	人民幣分	%
每股盈利(基本)	29.97	29.84	0.13	0.44
每股盈利(攤薄)	28.52	29.84	(1.32)	(4.42)
每股股息-中期	無	無	不適用	不適用
	人民幣 百萬元	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	161	(188)	349	(185.64)
- 天然氣銷售(包括LNG加工)	180	833	(653)	(78.39)
- LNG接收站	313	94	219	232.98
- 天然氣管道	1,913	1,755	158	9.00
經調整扣除利息、稅項、折舊 及攤銷前盈利(按板塊)				
- 勘探與生產	568	190	378	198.95
- 天然氣銷售(包括LNG加工)	2,428	2,511	(83)	(3.31)
- LNG接收站	983	455	528	116.04
- 天然氣管道	5,359	4,938	421	8.53

附註：經調整扣除利息、稅項、折舊及攤銷前盈利指不包括物業、廠房及設備及應收賬款減值虧損，利息及折舊、損耗及攤銷之除所得稅費用前溢利。

本集團財務業績摘要
(不包括物業、廠房及設備及應收賬款減值虧損的影響)

截至六月三十日止六個月

	二零一七年	二零一六年	變動
	人民幣	人民幣	%
	百萬元	百萬元	
		(重列)	
收入	40,078	33,659	19.07
除所得稅費用前核心溢利	6,474	5,325	21.58
本公司股東應佔核心溢利	2,744	2,409	13.91
	人民幣分	人民幣分	
每股核心盈利(基本)	33.99	29.84	13.91
每股核心盈利(攤薄)	32.29	29.84	8.21
每股股息 – 中期	無	無	不適用
	人民幣	人民幣	
	百萬元	百萬元	
本公司股東應佔核心溢利／(虧損)(按板塊)			
– 勘探與生產	161	(188)	(185.64)
– 天然氣銷售(包括LNG加工)	505	833	(39.38)
– LNG接收站	313	94	232.98
– 天然氣管道	1,913	1,755	9.00

附註：

除所得稅費用前核心溢利指不包括物業、廠房及設備及應收賬款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、廠房及設備及應收賬款減值虧損及其稅務影響之本公司股東應佔溢利。

每股核心盈利(基本)乃根據本公司股東應佔核心溢利以及年內已發行普通股加權平均數計算。

每股核心盈利(攤薄)乃根據本公司股東應佔核心溢利以及就可轉換債券的影響作出調整後的普通股加權平均數計算。

昆侖能源有限公司(「本公司」)之董事謹此宣佈，本公司及其附屬公司(統稱「本集團」)截至二零一七年六月三十日止六個月之未經審核綜合業績如下：

未經審核綜合中期全面收益表

截至二零一七年六月三十日止六個月

	附註	截至六月三十日止六個月	
		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	3	40,078	33,659
其他收益，淨額		563	493
利息收入		125	208
採購、服務及其他		(28,271)	(23,148)
僱員酬金成本		(1,839)	(1,783)
折舊、損耗及攤銷		(2,665)	(2,725)
物業、廠房及設備減值虧損		(100)	—
銷售、一般性和管理費用		(1,664)	(1,182)
除所得稅以外之稅項		(215)	(260)
利息支出	4	(481)	(195)
應佔溢利減虧損：			
– 聯營公司		402	185
– 合資企業		112	73
除所得稅費用前溢利	5	6,045	5,325
所得稅費用	6	(1,878)	(1,374)
本期內溢利		4,167	3,951
其他全面收益：			
其後可重新分類至損益之項目：			
– 財務報表換算之匯兌影響			
– 附屬公司		21	(31)
– 聯營公司		5	(21)
– 合資企業		(17)	11
– 可供出售金融資產之公平值虧損		(44)	(230)
本期內其他全面收益，扣除零稅項後		(35)	(271)
本期內全面收益總額		4,132	3,680

未經審核綜合中期全面收益表(續)

截至二零一七年六月三十日止六個月

	截至六月三十日止六個月	
	二零一七年	二零一六年
附註	人民幣百萬元	人民幣百萬元
	(重列)	
本期內應佔溢利：		
– 本公司股東	2,419	2,409
– 非控制性權益	1,748	1,542
	<u>4,167</u>	<u>3,951</u>
本期內應佔全面收益總額：		
– 本公司股東	2,397	2,200
– 非控制性權益	1,735	1,480
	<u>4,132</u>	<u>3,680</u>
本公司股東應佔溢利之每股盈利	7	
– 基本(人民幣分)	29.97	29.84
– 攤薄(人民幣分)	28.52	29.84

未經審核綜合中期財務狀況表

於二零一七年六月三十日

	二零一七年 六月三十日	二零一六年 十二月三十一日
	附註 人民幣百萬元	人民幣百萬元 (重列)
資產		
非流動資產		
物業、廠房及設備	86,365	83,077
預付經營租賃款	3,577	3,637
於聯營公司之投資	3,082	2,803
於合資企業之投資	1,219	1,285
可供出售金融資產	407	457
無形及其他非流動資產	1,301	2,422
遞延稅項資產	1,204	1,050
	<u>97,155</u>	<u>94,731</u>
流動資產		
存貨	1,431	1,242
應收賬款	9 3,109	2,767
預付款及其他流動資產	5,778	5,398
現金及現金等值項目	16,772	19,163
	<u>27,090</u>	<u>28,570</u>
總資產	<u><u>124,245</u></u>	<u><u>123,301</u></u>
權益		
本公司股東應佔股本及儲備		
股本	65	65
滾存盈利	23,506	21,680
其他儲備	14,628	14,579
	<u>38,199</u>	<u>36,324</u>
非控制性權益	<u>24,232</u>	<u>22,576</u>
總權益	<u><u>62,431</u></u>	<u><u>58,900</u></u>

未經審核綜合中期財務狀況表(續)

於二零一七年六月三十日

		二零一七年 六月三十日	二零一六年 十二月三十一日
	附註	人民幣百萬元	人民幣百萬元
(重列)			
負債			
流動負債			
應付賬款及應計負債	10	23,655	26,704
應付所得稅		293	693
其他應付稅項		300	654
短期借貸		8,547	14,085
融資租賃承擔		163	166
		32,958	42,302
		32,958	42,302
非流動負債			
長期借貸		22,585	15,920
可轉換債券		3,192	3,156
遞延稅項負債		1,223	907
融資租賃承擔		263	334
其他負債		1,593	1,782
		28,856	22,099
		28,856	22,099
總負債		61,814	64,401
權益及負債總額		124,245	123,301
流動負債淨值		(5,868)	(13,732)
總資產減流動負債		91,287	80,999

未經審核綜合中期財務資料附註

1 編製基準及會計政策

本公告所載的未經審核綜合中期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(「本集團」)截至二零一七年六月三十日止六個月的未經審核中期財務報告，但摘錄自該未經審核中期財務報告。該未經審核中期財務報告乃根據香港聯合交易所有限公司(「聯交所」)證券上市規則(「上市規則」)之適用披露規定及遵照香港會計師公會(「香港會計師公會」)頒佈之香港會計準則(「香港會計準則」)第34號，*中期財務報告*編製，並於二零一七年八月二十二日獲授權刊發。

編製本中期財務報告所採納之會計政策與編製二零一六年度財務報表所採納者相同，惟預期於二零一七年度財務報表內反映的會計政策變動除外。該等會計政策變動的詳情載於下文。

中期財務報告未經審核，但已由畢馬威會計師事務所根據香港會計師公會頒佈之香港審閱聘任準則第2410號，*由實體之獨立核數師審閱中期財務資料*進行審閱。

於二零一五年十二月二十八日，本集團與中國石油天然氣股份有限公司(「中國石油」)訂立收購協議(「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中石油昆侖燃氣有限公司(「昆侖燃氣」)之全部股權，現金代價約人民幣14,827百萬元(可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集團的全資附屬公司。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(共同控制合併的合併會計法)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。本集團最終應支付的代價人民幣15,612百萬元已被視為股權交易。

會計政策之變動

(a) 呈列貨幣變動

本集團以往中期財務報告一直以港元(「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，本公司認為，於中期財務報告更改呈列貨幣由港元至人民幣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。於中期財務報告中的比較數字已經由港元換算為人民幣。其中於中期簡明綜合財務狀況表中的資產及負債使用適用的收市匯率、於中期簡明綜合全面收益表的項目使用適用的(與中期簡明綜合全面收益表中的實際匯率相若)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布於本集團本會計期間首次生效的數項香港財務報告準則(「香港財務報告準則」)的修訂。該等發展動態對中期財務報告所編製或呈列的本集團於本期間或過往期間的業績及財務狀況並無任何影響。

本集團並無應用於本會計期間尚未生效的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，其收入來自其兩個營運板塊：勘探與生產以及天然氣分銷。

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。該板塊可進一步按地區基準(中華人民共和國(「中國」)及其他地區)分類。

天然氣分銷板塊於中國從事天然氣分銷、LNG加工、LNG接收站業務以及天然氣之輸送。按業務基礎評估，天然氣分銷板塊包括天然氣銷售、LNG加工、LNG接收站及天然氣管道。

營運板塊之間並沒有進行銷售。執行董事根據各板塊之除所得稅費用前溢利／(虧損)、應佔聯營公司之溢利減虧損及合資企業之溢利減虧損評估營運板塊之表現(「板塊業績」)。

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

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、外匯淨額收益／虧損及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六月三十日止六個月，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				天然氣分銷				公司	公司間調整	總計		
	中國		其他		小計		天然氣銷售					小計	
	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元	人民幣百萬元				人民幣百萬元	人民幣百萬元
截至二零一七年六月三十日止六個月	385	349	734	32,325	1,032	33,357	1,097	6,196	—	40,650	41,384		
總收入	—	—	—	(481)	(682)	(1,163)	(138)	(5)	—	(1,306)	(1,306)		
減：公司間調整	385	349	734	31,844	350	32,194	959	6,191	—	39,344	40,078		
來自外部客戶之收入	(51)	76	25	906	(400)	506	672	4,452	(124)	5,630	5,531		
板塊業績	—	267	267	135	—	135	—	—	—	135	402		
應佔溢利減虧損：	—	124	124	(12)	—	(12)	—	—	—	(12)	112		
- 聯營公司	(51)	467	416	1,029	(400)	629	672	4,452	(124)	5,753	6,045		
- 合資企業	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(1,878)		
除所得稅費用前溢利	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
所得稅費用	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
本期內溢利	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	4,167		
板塊業績包括：	1	2	3	131	1	132	1	8	174	141	125		
- 利息收入	(107)	(48)	(155)	(1,094)	(212)	(1,306)	(309)	(894)	(1)	(2,509)	(2,665)		
- 折舊、損耗及攤銷	—	—	—	—	(100)	(100)	—	—	—	(100)	(100)		
- 物業、廠房及設備減值虧損	—	—	—	(76)	(120)	(196)	(3)	(21)	(454)	(220)	(481)		
- 利息支出	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
於二零一七年六月三十日	456	520	976	34,821	10,050	44,871	8,238	37,138	20	90,247	91,243		
非流動資產	622	651	1,273	17,937	1,335	19,272	1,224	1,545	3,645	22,041	26,959		
流動資產	1,078	1,171	2,249	52,758	11,385	64,143	9,462	38,683	3,665	112,288	118,202		
板塊資產	—	328	328	2,749	—	2,749	5	—	—	2,754	3,082		
於聯營公司之投資	—	1,062	1,062	104	—	104	—	—	53	104	1,219		
於合資企業之投資	1,078	2,561	3,639	55,611	11,385	66,996	9,467	38,683	3,718	115,146	122,503		
小計	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—		
可供出售金融資產	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	407		
遞延稅項資產	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,204		
其他	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	131		
總資產	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	124,245		

	勘探與生產		天然氣分銷					公司		公司間調整		總計 人民幣百萬元
	中國 人民幣百萬元	其他 人民幣百萬元	小計 人民幣百萬元	天然氣 銷售 人民幣百萬元	LNG 加工 人民幣百萬元	天然氣 銷售 及LNG加工 小計 人民幣百萬元	LNG 接收站 人民幣百萬元	天然氣 管道 人民幣百萬元	小計 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	
截至二零一六年六月三十日止六個月 (如重列)												
總收入	452	272	724	26,506	426	26,932	576	5,713	33,221	—	—	33,945
減：公司間調整	—	—	—	(47)	(198)	(245)	(36)	(5)	(286)	—	—	(286)
來自外部客戶之收入	452	272	724	26,459	228	26,687	540	5,708	32,935	—	—	33,659
板塊業績	(216)	(29)	(245)	1,429	(286)	1,143	180	4,062	5,385	(73)	—	5,067
應佔溢利減虧損：												
- 聯營公司	—	21	21	164	—	164	—	—	164	—	—	185
- 合資企業	—	73	73	2	—	2	—	—	2	(2)	—	73
除所得稅費用前溢利	(216)	65	(151)	1,595	(286)	1,309	180	4,062	5,551	(75)	—	5,325
所得稅費用	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	(1,374)
本期內溢利	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	3,951
板塊業績包括：												
- 利息收入	21	1	22	155	1	156	1	12	169	186	(169)	208
- 折舊、損耗及攤銷	(208)	(155)	(363)	(1,065)	(157)	(1,222)	(276)	(863)	(2,361)	(1)	—	(2,725)
- 利息支出	—	—	—	(15)	(121)	(136)	—	(25)	(161)	(203)	169	(195)
於二零一六年十二月三十一日 (如重列)												
非流動資產	564	569	1,133	34,242	11,039	45,281	8,492	34,209	87,982	21	—	89,136
流動資產	929	443	1,372	20,459	832	21,291	695	2,718	24,704	2,468	—	28,544
板塊資產	1,493	1,012	2,505	54,701	11,871	66,572	9,187	36,927	112,686	2,489	—	117,680
於聯營公司之投資	—	216	216	2,582	—	2,582	5	—	2,587	—	—	2,803
於合資企業之投資	—	1,114	1,114	117	—	117	—	—	117	54	—	1,285
小計	1,493	2,342	3,835	57,400	11,871	69,271	9,192	36,927	115,390	2,543	—	121,768
可供出售金融資產	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	457
遞延稅項資產	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	1,050
其他	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	26
總資產	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—	123,301

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。

截至二零一七年六月三十日止六個月，收入約人民幣6,195百萬元(截至二零一六年六月三十日止六個月重列：人民幣5,283百萬元)來自一名(截至二零一六年六月三十日止六個月：一名)客戶，而與其交易佔本集團收入之10%以上。收入來自勘探與生產以及天然氣分銷板塊。

3 收入

收入主要指來自銷售原油、銷售與分銷天然氣、LNG加工、LNG接收站業務及輸送天然氣。板塊收入分析列示於附註2。

4 利息支出

	截至六月三十日止六個月	
	二零一七年 人民幣百萬元	二零一六年 人民幣百萬元 (重列)
利息支出	773	514
減：資本化金額	(292)	(319)
總利息支出	<u>481</u>	<u>195</u>

資本化金額即為建造符合條件之資產而借入資金相關的借貸成本。截至二零一七年六月三十日止六個月，資本化此等借貸成本所用之平均年利率為4.08%(截至二零一六年六月三十日止六個月：4.05%)。

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：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一七年 人民幣百萬元	二零一六年 人民幣百萬元 (重列)
預付經營租賃款及無形資產之攤銷	77	75
已確認為開支之存貨成本	28,510	23,547
經營租賃開支	210	219
應收賬款減值虧損	<u>329</u>	<u>—</u>

6 所得稅費用

	截至六月三十日止六個月	
	二零一七年 人民幣百萬元	二零一六年 人民幣百萬元 (重列)
即期稅項		
– 中國	1,660	1,486
– 海外	47	8
	<u>1,707</u>	<u>1,494</u>
遞延稅項	171	(120)
	<u>1,878</u>	<u>1,374</u>

由於本集團於截至二零一七年六月三十日止六個月內並無應課稅溢利，故並無就香港利得稅計提撥備（截至二零一六年六月三十日止六個月：無）。

根據中國所得稅法規之相關規定，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%（截至二零一六年六月三十日止六個月：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%（截至二零一六年六月三十日止六個月：15%至20%）。

海外溢利之所得稅已按截至二零一七年六月三十日止六個月內之估計應課稅溢利及適用於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2,419百萬元（截至二零一六年六月三十日止六個月重列：人民幣2,409百萬元）及截至二零一七年六月三十日止六個月內已發行普通股加權平均數約8,072百萬股（截至二零一六年六月三十日止六個月：8,072百萬股）計算。
- (b) 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2,459百萬元（截至二零一六年六月三十日止六個月重列：人民幣2,409百萬元）及就可轉換債券的影響作出調整後的普通股加權平均數約8,623百萬股（截至二零一六年六月三十日止六個月：8,072百萬股）按以下計算：

(i) 本公司股東應佔溢利(攤薄)

	截至六月三十日止六個月	
	二零一七年 人民幣百萬元	二零一六年 人民幣百萬元 (重列)
本公司股東應佔溢利	2,419	2,409
實際利率對可轉換債券的 負債部分的除稅後影響	40	—
本公司股東應佔溢利(攤薄)	<u>2,459</u>	<u>2,409</u>

(ii) 普通股加權平均數(攤薄)

	截至六月三十日止六個月	
	二零一七年 人民幣百萬元	二零一六年 人民幣百萬元 (重列)
於六月三十日的普通股加權平均數	8,072	8,072
可轉換債券之轉換影響	551	—
於六月三十日的普通股加權平均數(攤薄)	<u>8,623</u>	<u>8,072</u>

截至二零一七年及二零一六年六月三十日止六個月本公司購股權的影響為反攤薄。

8 股息

- (a) 本公司股東應佔二零一五年末期股息為每股6港仙，為數合共484百萬港元(約人民幣407百萬元)，股東已於二零一六年五月十二日舉行之股東週年大會上批准。該數額乃基於於二零一六年三月十七日已發行約8,072百萬股股份而計算，並已於二零一六年六月十七日支付。
- (b) 本公司股東應佔二零一六年末期股息為每股7.4港仙，為數合共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。該數額乃基於於二零一七年三月二十八日已發行約8,072百萬股股份而計算，並已於二零一七年六月三十日支付。
- (c) 董事不建議派截至二零一七年六月三十日止六個月之中期股息(截至二零一六年六月三十日止六個月：無)。

9 應收賬款

截至報告期末，根據發票日期的應收賬款(扣除呆壞賬撥備)之賬齡分析如下：

	二零一七年 六月三十日 人民幣百萬元	二零一六年 十二月三十一日 人民幣百萬元 (重列)
三個月以內	2,045	1,771
三個月至六個月內	561	191
六個月以上	503	805
	<u>3,109</u>	<u>2,767</u>

本集團銷售原油以及提供接收站及管道服務產生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。於二零一七年六月三十日，賬齡三個月或以上的應收賬款約人民幣1,064百萬元(二零一六年十二月三十一日重列：人民幣996百萬元)已逾期，而本集團並無就此作出減值撥備。該等應收賬款來自數家與本集團擁有良好往績記錄的獨立客戶。

10 應付賬款及應計負債

於二零一七年六月三十日，該結餘包括應付賬款3,427百萬港元(二零一六年十二月三十一日重列：3,214百萬港元)。

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 六月三十日 人民幣百萬元	二零一六年 十二月三十一日 人民幣百萬元 (重列)
三個月以內	1,951	2,373
三個月至六個月內	938	446
六個月以上	538	395
	<u>3,427</u>	<u>3,214</u>

業務回顧

本人謹代表昆侖能源有限公司(「本公司」)董事會向各位股東報告本公司及其附屬公司(「本集團」)截至二零一七年六月三十日止六個月(「本期內」)業績。

本期內，宏觀經濟持續改善，國家大氣污染防治行動計劃及北方地區清潔供暖有效實施，LNG汽車市場持續增長，發電、化工及工業燃料用氣需求增加，天然氣消費增長較為明顯。本集團持續改善和優化業務結構和資產結構，天然氣管道輸氣量穩步增長，LNG接收站氣化裝車量大幅增加，城市燃氣業務增長勢頭明顯，LPG銷售業務加快轉型升級。本期內集團經營效益符合預期，繼續保持平穩發展勢頭。

本期內，本集團實現收入人民幣400.78億元，較去年同期人民幣336.59億元(重列)增加19.07%；除所得稅費用前溢利人民幣60.45億元，較上年同期的人民幣53.25億元(重列)增加13.52%；本公司股東應佔溢利人民幣24.19億元，較去年同期的人民幣24.09億元(重列)增加0.42%。本期內，本集團計提肇慶LNG工廠減值虧損人民幣1.00億元，計提應收賬款減值虧損人民幣3.29億元，扣除上述因素，本年度除所得稅費用前核心溢利為人民幣64.74億元，較去年同期增加21.58%；股東應佔核心溢利和每股基本核心盈利分別為人民幣27.44億元及人民幣33.99分，較去年同期分別增加13.91%和13.91%。

本期內，本公司在中國銀行間市場交易商協會註冊發行人民幣100億元中期票據獲得通過。高度重視社會責任，發佈了首份《環境、社會及管治報告》。

一、勘探與生產

本期內，勘探與生產業務銷售原油 635 萬桶，較去年同期 814 萬桶減少 179 萬桶或 21.99%；原油銷售收入為人民幣 7.34 億元，較去年同期增加人民幣 0.10 億元或 1.38%。2016 年 8 月公司退出新疆合同，影響原油銷售量同比減少 133 萬桶；本期內，國際油價較去年同期有所回升，本集團平均實現原油銷售價格從去年同期的 29.26 美元／桶增加至 45.55 美元／桶。除所得稅費用前溢利人民幣 4.16 億元，較去年同期虧損人民幣 1.51 億元(重列)增加人民幣 5.67 億元或 375.50%。

二、天然氣管道

本期內，天然氣管道業務輸氣量為 201.60 億立方米，較去年同期 175.67 億立方米增加 25.93 億立方米或 14.76%；收入為人民幣 61.96 億元，較去年同期人民幣 57.13 億元(重列)增加人民幣 4.83 億元或 8.45%；除所得稅費用前溢利為人民幣 44.52 億元，較去年同期人民幣 40.62 億元(重列)增加人民幣 3.90 億元或 9.60%。

本期內，本集團所屬中石油北京天然氣管道有限公司輸氣量為 187.30 億立方米，同比增長 12.74%。陝京四線輸氣管道工程有序安排，施工進展順利，預計將於 2017 年年底前建成投產。

三、LNG接收站

本期內，本集團所屬的江蘇LNG接收站和大連LNG接收站LNG氣化量28.58億立方米，較去年同期16.72億立方米增加11.86億立方米或70.93%及裝車量為7.71億立方米，較去年同期2.36億立方米增加5.35億立方米或226.69%。收入為人民幣10.97億元，較去年同期人民幣5.76億元(重列)增加人民幣5.21億元或90.45%；除所得稅費用前溢利為人民幣6.72億元，較去年同期人民幣1.80億元(重列)增加人民幣4.92億元或273.33%。

四、天然氣銷售及LNG加工

本期內，實現天然氣銷售量133.84億立方米，較去年同期117.11億立方米增加16.73億立方米或14.29%。收入為人民幣333.57億元，較去年同期人民幣269.32億元(重列)增加人民幣64.25億元或23.86%。本期除所得稅費用前溢利為人民幣6.29億元，較去年同期人民幣13.09億元(重列)減少人民幣6.80億元或51.95%。如扣除減值虧損因素的影響，本業務板塊除所得稅費用前核心溢利為人民幣10.58億元，較去年同期人民幣13.09億元(重列)減少人民幣2.51億元或19.17%。

本期內，城市燃氣業務實現銷量54.39億立方米，較上年同期增加18.34%。麗江、瑞麗項目投產，湖北鄂州花湖開發區、內蒙古阿拉善額濟納旗項目獲得特許經營權。開發河北農村「煤改氣」用戶26.1萬戶。

本期銷售LNG 21.08億立方米，較上年同期增加51.98%，其中本期7座工廠開工，累計運行902天，平均運行負荷較上年同期提升42%。繼續加強京津冀地區LNG汽車市場開發，累計開發各類LNG車輛2.6萬輛。堅持互利共贏，與新疆、福建、重慶等地成品油銷售企業深化合作，推進實施油氣混合站37座。依託現有營業網點，豐富營銷渠道，深挖用戶需求，全面推進居民戶內增值業務。

支線管道建設有序推進，支線建設與下游用戶同步投產，已建成支線管輸量增幅明顯，本期內代輸銷量增長25.4%。深化與國有發電集團和地方能源企業戰略合作，推進氣電和分佈式能源項目建設，6個氣電項目及4個分佈式能源項目簽訂合作框架協議，周口電廠進入設備密集安裝期，華電廣州增城項目開工建設。

LPG銷售立足提質增效，優化銷售結構，科學營銷。拓寬資源渠道，外采資源同比提高27%。推進53個終端網絡建設項目，創建示範站點，民用終端銷量較上年同期增加12%。推動終端業務與物聯網、互聯網技術融合，初步完成營銷大數據平台方案設計。

業務展望

今年以來，國家密集出台產業政策，引導和支持天然氣產業發展。本集團預計下半年國際油價持續震盪並可能於未來幾年企穩回升。預計國內經濟平穩運行，隨「煤改氣」工程特別是《京津冀及周邊地區2017年大氣污染防治工作方案》的持續推進，加之《加快推進天然氣利用的意見》和價格改革政策實施效果逐步體現，下半年國內天然氣市場需求將延續快速增長趨勢。受國際天然氣市場供大於求和天然氣市場改革進程的影響，進口LNG繼續保持增長態勢。

本集團將繼續秉承「安全環保、依法合規、合作共享、開放融合」的發展理念，認真研判國家《關於深化石油天然氣體制改革的若干意見》出台帶來的市場機遇，在母公司中國石油的大力支持下，繼續推進創新發展，努力平衡市場風險，保持高效資產的創效能力，充分發揮LNG業務貿易、接收站、工廠到終端環節的全產業鏈競爭優勢，聚焦發展天然氣終端綜合利用業務。

本集團將致力創新突破，全力以赴提質增效，大力推動城市燃氣量效齊增，持續提升LPG銷售創效能力，深入推進LNG一體化運行，持續推進LNG和CNG終端挖潛創效，穩步推進重點支線建設，積極推進氣電和分佈式能源開發，加快打造非氣業務效益增長點，有效推動戰略合作與資本運作，繼續完善「環境、社會及管治」體系建設，搶抓中國天然氣產業發展機遇，持續提升企業價值，為股東提供滿意的回報。

中期股息

董事會已議決不宣派本期內之中期股息。

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」)於截至二零一七年六月三十日止期間(「本期內」)繼續擴大天然氣業務板塊。本集團於本期內之除所得稅費用前溢利約為人民幣6,045百萬元，比去年同期金額人民幣5,325百萬元(重列)增加13.52%。本期內本公司股東應佔溢利約為人民幣2,419百萬元，比去年同期金額人民幣2,409百萬元(重列)增加0.42%。

收入

本期內之收入約為人民幣40,078百萬元，比去年同期金額人民幣33,659百萬元(重列)增加19.07%。增加主要是由於天然氣業務擴張所致。

來自天然氣分銷業務板塊之收入佔本集團總收入98.17%(二零一六年同期：97.85%)，約人民幣39,344百萬元(二零一六年同期重列：人民幣32,935百萬元)。

下表載列本集團各板塊於截至二零一七年及二零一六年六月三十日止期間之銷售量及收入，以及該兩個期間之百分比變動。

	銷售量		變動	收入		
	截至六月三十日止期間			截至六月三十日止期間		
	二零一七年 (千桶)	二零一六年 (千桶)		二零一七年 人民幣百萬元	二零一六年 人民幣百萬元	變動 %
勘探與生產業務						
中華人民共和國 (「中國」)(附註(1))	1,109	2,505	(55.73)	385	452	(14.82)
南美(附註(2))	262	293	(10.58)	189	154	22.73
中亞	295	312	(5.45)	92	61	50.82
東南亞(附註(3))	200	264	(24.24)	68	57	19.30
小計	1,866	3,374	(44.69)	734	724	1.38
應佔一間中亞聯營公司	2,322	2,537	(8.47)	-	-	不適用
應佔一間中東合資企業	2,158	2,225	(3.01)	-	-	不適用
勘探與生產總額	6,346	8,136	(22.00)	734	724	1.38

附註：

- (1) 中國其中一個石油生產合同於二零一六年八月三十一日期滿。
- (2) 僅呈列本集團應佔來自南美的一個油田銷售量之50%，而其收入按合併要求以100%列示。
- (3) 僅呈列本集團應佔來自東南亞的一個油田銷售量之96.11%，而其收入按合併要求以100%列示。

	銷售／加工量		變動 %
	截至六月三十日止期間		
	二零一七年 (千立方米)	二零一六年 (千立方米)	
天然氣分銷業務			
天然氣管道	20,159,577	17,567,429	14.76
LNG 接收站	3,629,672	1,907,856	90.25
天然氣銷售 (附註(4))	12,878,225	11,533,490	11.66
LNG 加工	505,630	177,843	184.31
小計	13,383,855	11,711,333	14.28
減：公司間調整	(1,068,395)	(298,949)	257.38
天然氣分銷總額	36,104,709	30,887,669	16.89

附註：

- (4) 天然氣銷售量包括LPG 4,054,430千立方米(二零一六年：4,141,470千立方米)，相當於3,219,037噸(二零一六年：3,266,675噸)。

	收入		變動 %
	截至六月三十日止期間		
	二零一七年 人民幣百萬元	二零一六年 人民幣百萬元 (重列)	
天然氣分銷業務			
天然氣管道	6,196	5,713	8.45
LNG 接收站	1,097	576	90.45
天然氣銷售	32,325	26,506	21.95
LNG 加工	1,032	426	142.25
小計	33,357	26,932	23.86
減：公司間調整	(1,306)	(286)	356.64
天然氣分銷總額	39,344	32,935	19.46
總收入	40,078	33,659	19.07

其他收益，淨額

本期內之其他收益淨額約為人民幣563百萬元，比去年同期金額人民幣493百萬元(重列)增加14.20%。此增加主要由於本期內人民幣兌美元升值。

利息收入

本期內之利息收入約為人民幣125百萬元，比去年同期金額人民幣208百萬元(重列)減少39.90%。此減少主要由於現金及現金等值項目平均結餘減少所致。

採購、服務及其他

本期內之採購、服務及其他約為人民幣28,271百萬元，比去年同期金額人民幣23,148百萬元(重列)增加22.13%。此增加主要由於天然氣的採購數量增加所致，與天然氣業務銷售額增加一致。

僱員酬金成本

本期內，本集團之僱員酬金成本約為人民幣1,839百萬元，比去年同期金額人民幣1,783百萬元(重列)增加3.14%。

折舊、損耗及攤銷

本期內之折舊、損耗及攤銷約為人民幣2,665百萬元，比去年同期金額人民幣2,725百萬元(重列)減少2.20%。此減少主要由於中國其中一個石油生產合同於二零一六年八月三十一日期滿。

物業、廠房及設備減值虧損

物業、廠房及設備減值虧損為人民幣100百萬元(二零一六年同期：無)。此乃主要由於進口LNG競爭加劇。

銷售、一般性和管理費用

本期內之銷售、一般性和管理費用約為人民幣1,664百萬元，比去年同期金額人民幣1,182百萬元(重列)增加40.78%。此增加主要由於期內確認的應收賬款減值虧損人民幣329百萬元所致。除此之外，天然氣業務擴張，使可變銷售、一般性和管理費用增加。另外，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

本期內，除所得稅以外之稅項約為人民幣215百萬元，比去年同期金額人民幣260百萬元(重列)減少17.31%。此減少主要由於中國實施營改增抵消營業稅所致。

利息支出

本期內利息支出約為人民幣481百萬元，比去年同期金額人民幣195百萬元(重列)增加146.67%。此增加主要由於二零一六年五月成功收購昆侖燃氣，為支付代價而引起的新增有息借款。

本期內利息支出總額約為人民幣773百萬元，其中人民幣292百萬元已於在建工程被資本化。

應佔聯營公司溢利減虧損

本期內應佔聯營公司溢利減虧損增加117.30%至約人民幣402百萬元(二零一六年同期重列：人民幣185百萬元)。此增加主要由於本期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

本期內應佔合資企業溢利減虧損增加53.42%至約人民幣112百萬元(二零一六年同期重列：人民幣73百萬元)。此增加主要由於本期內實現原油銷售價格上漲，從而造成阿曼項目之應佔經營業績增加。

除所得稅費用前溢利

本期內除所得稅費用前溢利約為人民幣6,045百萬元，比去年同期金額人民幣5,325百萬元(重列)增加13.52%。

下表載列本集團各板塊於截至二零一七年及二零一六年六月三十日止期間之除所得稅費用前溢利／(虧損)及該兩個期間百分比變動。

	除所得稅費用前溢利／(虧損)		
	截至六月三十日止期間		
	二零一七年 人民幣百萬元	二零一六年 人民幣百萬元 (重列)	變動 %
勘探與生產業務			
中國	(51)	(216)	(76.39)
南美	41	28	46.43
中亞	19	(42)	(145.24)
東南亞	16	(15)	(206.67)
小計	25	(245)	(110.20)
應佔一間中亞聯營公司	267	21	1,171.43
應佔一間中東合資企業	124	73	69.86
勘探與生產總額	416	(151)	375.50
天然氣分銷業務			
天然氣管道	4,452	4,062	9.60
LNG接收站	672	180	273.33
天然氣銷售	1,029	1,595	(35.49)
LNG加工	(400)	(286)	39.86
小計	629	1,309	(51.95)
天然氣分銷總額	5,753	5,551	3.64
	6,169	5,400	14.24

所得稅費用

本期內所得稅費用約為人民幣1,878百萬元，比去年同期金額人民幣1,374百萬元(重列)增加36.68%。此乃由於應課稅收入增加所致。

本期內溢利及本公司股東應佔溢利

本集團之本期內溢利約為人民幣4,167百萬元，比去年同期金額人民幣3,951百萬元(重列)增加5.47%。本公司股東應佔本期內溢利約為人民幣2,419百萬元，比去年同期金額人民幣2,409百萬元(重列)增加0.42%。

資產流動性及資本資源

於二零一七年六月三十日，本集團總資產之賬面值約為人民幣124,245百萬元，比二零一六年十二月三十一日金額人民幣123,301百萬元(重列)增加人民幣944百萬元或0.77%。

本集團於二零一七年六月三十日之負債比率為35.76%，與二零一六年十二月三十一日之36.37%相比減少0.61%。負債比率乃按計息借貸、可轉換債券與融資租賃承擔之和人民幣34,750百萬元(二零一六年十二月三十一日重列：人民幣33,661百萬元)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97,181百萬元(二零一六年十二月三十一日重列：人民幣92,561百萬元)計算。

本期內除所得稅費用前經調整溢利(不包括物業、廠房及設備及應收賬款減值虧損、利息及折舊、損耗及攤銷)約為人民幣9,495百萬元，比去年同期金額人民幣8,037百萬元(重列)增加18.14%。

二零一六年內，本公司已發行可轉換債券以改善其債務狀況：

項目	發行日期	面值		年利率 %
		人民幣百萬元	期限年期	
可轉換債券 (證券代號：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。

於二零一七年六月三十日，本集團之總借貸人民幣31,132百萬元須按如下償還：

	二零一六年 二零一七年 十二月三十一日	
	人民幣百萬元	人民幣百萬元
一年內	8,547	14,085
一至兩年	1,142	1,440
兩至五年	17,168	10,164
五年以上	4,275	4,316
	31,132	30,005

借貸之賬面值主要以人民幣、美元及港元計值。

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

本期內，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(二零一六年同期：無行使購股權)。購股權計劃於二零一二年到期，於二零一七年六月三十日概無其他尚未行使的購股權。

於二零一七年六月三十日，本集團的流動負債淨額為人民幣5,868百萬元，比二零一六年十二月三十一日人民幣13,732百萬元(重列)減少人民幣7,864百萬元或57.27%。儘管本集團於二零一七年六月三十日錄得流動負債淨額，本集團綜合中期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支付其到期債務：

- (i) 本集團獲得來自中油財務有限責任公司的承諾信貸達人民幣200億元；於二零一七年六月三十日其中人民幣110億元未提取；
- (ii) 本集團預期未來產生正經營現金流量；及
- (iii) 董事認為，本集團可透過不同資金來源獲得融資。

因此，綜合中期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。於二零一七年六月三十日，發行可轉換債券的所得款項淨額已悉數動用。

利息支付

本集團於本期內支付利息人民幣621百萬元(二零一六年同期重列：人民幣393百萬元)。

股息支付

本期內，分派予本公司股東之二零一六年末期股息為每股7.4港仙，金額為人民幣522百萬元(重列)(二零一六年：二零一五年末期股息每股6.0港仙，金額為人民幣407百萬元(重列))。

資產抵押

於二零一七年六月三十日及二零一六年十二月三十一日，概無短期及長期借貸以物業、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

本期內並無投資主要項目。

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

於二零一七年六月三十日，本集團在全球僱用約35,005名僱員(通過委託合同聘任除外)(二零一六年同期：39,523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。

中期股息

董事會決議不派截至二零一七年六月三十日止期間的任何中期股息。

購入、出售或贖回股份

本公司或其任何附屬公司於本期內概無購入、出售或贖回本公司任何股份。

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，本公司於本期內已遵守企業管治常規守則的所有守則條文。

審閱中期財務資料

根據聯交所證券上市規則附錄十六第46(6)段規定，本公司之董事會確認就編製本期內之未經審核中期財務報告一事，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。

本公司審核委員會及本公司核數師畢馬威會計師事務所已根據香港會計師公會頒佈之香港審閱聘任準則第2410號，由實體之獨立核數師審閱中期財務資料審閱本集團本期內之未經審核綜合財務資料。畢馬威會計師事務所之未經修訂審閱報告將收錄於致股東的中期報告內。

董事進行證券交易的標準守則

本公司已採納條款不比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六月三十日止期間內一直遵守標準守則。

中期業績詳盡資料

載有上市規則附錄十六第46(1)至46(6)段規定資料之詳盡中期業績將於二零一七年九月十五日或之前於聯交所之網址(www.hkex.com.hk)及本公司之網址(www.kunlun.com.hk)上刊登。

承董事會命
昆侖能源有限公司
黃維和
主席

香港，二零一七年八月二十二日

於本公告日期，董事會成員包括黃維和先生為主席兼執行董事、吳恩來先生為執行董事、趙永超先生為行政總裁兼執行董事、趙忠勛先生為執行董事、丁士爐先生為執行董事、張耀明先生為執行董事、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。