



# Genesis Energy Holdings Limited 創 新 能 源 控 股 有 限 公 司

(於百慕達註冊成立之有限公司)  
(股份代號: 702)

## 截至 2007 年 6 月 30 日止六個月之中期業績公佈

創新能源控股有限公司(「本公司」)董事會(「董事會」)宣佈，本公司及其附屬公司(統稱「本集團」)截至 2007 年 6 月 30 日止六個月之未經審核綜合中期業績如下：

### 綜合損益表

截至2007年6月30日止六個月  
(以人民幣計算)

	附註	2007年 (未經審核) 人民幣千元	2006年 (未經審核) 人民幣千元
<b>營業額</b>	4	<b>38,572</b>	37,111
直接成本		(37,006)	(38,339)
毛利/(毛損)		<b>1,566</b>	(1,228)
其他收益	4	<b>2,132</b>	103
銷售及分銷費用		(791)	(622)
行政及其他經管費用		(28,540)	(9,646)
經營虧損		(25,633)	(11,393)
融資成本	5	(17,853)	(14,728)
<b>除稅前虧損</b>		<b>(43,486)</b>	(26,121)
稅項	6	(295)	(533)
<b>本期虧損</b>		<b>(43,781)</b>	(26,654)
<b>以下人士應佔權益：</b>			
本公司股權持有人		(43,781)	(6,791)
少數股東權益		-	(19,863)
<b>本期虧損</b>		<b>(43,781)</b>	(26,654)
		<b>人民幣(分)</b>	<b>人民幣(分)</b>
每股虧損			
基本	8	(1.10)	(0.22)
攤薄	8	不適用	不適用

第3頁至第15頁的附註屬本中期財務報表的一部分。

# 綜合資產負債表

於2007年6月30日

(以人民幣計算)

		2007年6月30日		2006年12月31日	
		(未經審核)		(經審核)	
	附註	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
<b>非流動資產</b>					
物業, 廠房及設備	10		547,933		554,265
無形資產	11		33,454		-
商譽	12		2,222		-
土地租賃預付款項			4,061		4,117
			<u>587,670</u>		<u>558,382</u>
<b>流動資產</b>					
存貨		451		982	
應收賬款及其他應收款項	13	20,283		16,770	
土地租賃預付款項		301		301	
現金及現金等價物	14	128,094		51,269	
		<u>149,129</u>		<u>69,322</u>	
<b>流動負債</b>					
銀行貸款	15	(373,900)		(297,900)	
其他貸款, 有抵押		-		(5,000)	
應付賬款及其他應付款項	16	(73,987)		(60,692)	
		<u>(447,887)</u>		<u>(363,592)</u>	
<b>流動負債淨值</b>					
			<u>(298,758)</u>		<u>(294,270)</u>
<b>總資產減流動負債</b>					
			288,912		264,112
<b>非流動負債</b>					
銀行貸款	15		(80,000)		(160,000)
<b>資產淨值</b>					
			<u>208,912</u>		<u>104,112</u>
<b>資本及儲備</b>					
股本			44,084		37,928
儲備			164,828		66,184
<b>本公司股權持有人應佔總權益</b>					
			208,912		104,112
<b>少數股東權益</b>					
			-		-
<b>總權益</b>					
			<u>208,912</u>		<u>104,112</u>

第3頁至第15頁的附註屬本財務報表的一部分。

# 財務報告附註

(以人民幣計算)

## 1. 編製基準

創新能源控股有限公司（「本公司」）及其附屬公司（統稱「本集團」）的中期財務報告是按照《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》（「香港上市規則」）適用的披露條文編製，並符合香港會計師公會頒佈的《香港會計準則》第34號—「中期財務報告」的規定。管理層在編製符合《香港會計準則》第34號規定的中期財務報告時所作的判斷、估計和假設，會影響會計政策的應用和按目前情況為基準計算的經匯報資產與負債、收入和支出的金額。實際結果可能與估計金額有異。本中期財務報告包括綜合財務報表和部分附註。附註闡述了自2006年年度財務報表刊發以來，在瞭解本集團的財務狀況變動和表現方面確屬重要的事件和交易。此綜合中期財務報表和附註沒有包括按照《香港財務報告準則》規定編製完整財務報表所需的資料。

本中期財務報告雖未經審核，但已由本公司審核委員會審閱。

中期財務報告所載截至2006年12月31日止財政年度的財務資料為已匯報的資料，並不構成本集團該財政年度的法定財務報表，但資料則源自有關財務報表。本集團截至2006年12月31日止年度的法定財務報表可於本公司的總辦事處索取。本公司核數師已在2007年4月25日的核數師報告中對這些財務報表出具保留意見。

## 2. 主要會計政策

除下列並未於2006年年度財務報表所採用的新會計政策（對於開採及評估資產及對於油氣儲量的估計），本中期財務報告按照2006年年度財務報表所採用的會計政策編製。2006年年度財務報表乃按照所有適用之香港財務報告準則包括香港會計師公會頒佈之所有適用之個別香港財務報告準則、香港會計準則及詮釋、香港公認會計原則及香港公司條例之披露規定）編製及已符合香港聯合交易所有限公司證券上市規則之適用披露規定。

# 財務報告附註

(以人民幣計算)

## 2. 主要會計政策 (續)

### a) 勘探及評估資產

取得勘探油田合法權利之前期費用於綜合損益表內直接攤銷。

勘探及評估資產的初期成本應予以資本化。取得勘探合法權利的費用（包括有關技術研究，鑽探及地質測試之直接成本）作為無形資產。於勘探及評估活動期之有形資產（包括集團之車輛，鑽油機，三維設備及其他相關物業，廠房及設備）作為於物業廠房，及設備項目內之油氣物業。部份於發展無形勘探及評估資產之有形資產，有關反映其消耗之費用被作為無形資產成本之一部份。其中無形成本包括於勘探及評估活動之直接費用如物業，廠房及設備之折舊及於勘探及評估期間所消耗之其它原料。勘探及評估成本於評估結果未有前不用提撥攤銷。

油氣物業以成本減累計耗損、折舊及攤銷以及累計減值虧損（如有）列賬。油氣物業採用成果會計法。根據此方法，為開發油氣井、輔助設備和設施以及油氣物業中的已收購探明礦產權益的所有成本均進行資本化。探明儲量為在現存經濟與作業條件下，即在估算日的價格與成本條件下，地質和工程資料表明在未來年度裏具有合理肯定性的可從已知油氣藏開採出的油氣的估算量。價格裏包括考慮到對只由合約規定的現有價格的變化，而不是根據未來條件而升高。

油氣物業資本化成本之耗損、折舊及攤銷以生產單位除以有關地區已探明之總儲量計算。油氣物業資本化耗損、折舊及攤銷之比率考慮當前已發生之開支、連同已預計之未來開發開支。由於至2007年6月30日止有關之油氣物業並未開始運作，故沒有在此財務報表中提撥耗損、折舊及攤銷。

# 財務報告附註

(以人民幣計算)

## 2. 主要會計政策 (續)

油氣開採權之無形資產是根據油氣出產量以產量法進行攤銷。由於至2007年6月30日止有關之油田並未投入油氣出產，故沒有在此財務報表中提撥攤銷。

### b) 對油氣儲量的估計

油氣儲量對本集團投資決策程序至關重要，同時也是測試減值的重要因素。探明油氣儲量的變化，尤其是探明儲量，將影響在收益表扣除的生產單位的折舊、損耗及攤銷開支。探明儲量的估計須根據最新資料而向上或向下調整，比如開發鑽井和生產活動的新情況或經濟因素的變化，包括產品價格、合同條款或開發方案等。總體來說，開發和生產活動帶來新資料，致油氣儲量在估計上的變化，是作出年度調整的最主要因素。本集團探明儲量預算的變化，尤其是探明已開發儲量的變化，或影響列於本集團財務報表中與油氣生產活動相關的物業、廠房和機器設備的損耗、折舊和攤銷額。探明已開發儲量的減少將增加油氣物業的損耗、折舊和攤銷費用（假設固定生產），從而減少淨收益。

香港會計師公會亦頒佈了多項修正、新訂及經修訂的香港財務報告準則，（此統稱包括《香港會計準則》及詮釋），這些準則於二零零七年一月一日或其後開始的會計期間生效或可供提早採用。根據所頒佈的香港財務報告準則，管理層已確定預期會在編製截至二零零七年十二月三十一日止年度財務報表時採用這些會計政策，並認為這些會計政策不會對本集團以前年度的財務狀況和營運結果產生重大影響。

於編製截至二零零七年十二月三十一日止年度財務報表時生效或可自願提早採用的新增或修訂的香港財務報告準則，可能會受到香港會計師公會在本中期財務報告發出後公佈的詮釋或其他變更所影響。因此，本集團編製二零零七年年度財務報表時將會採用的會計政策未能於本中期財務報告發出時明確地確定。本集團並無採用任何在當前會計期間尚未生效的新準則或詮釋（見附註(3)）。

## 財務報告附註

(以人民幣計算)

### 3. 已頒佈但在截至二零零七年十二月三十一日止會計期間尚未生效的修訂、新準則和詮釋的可能影響

截至本中期財務報告刊發日，香港會計師公會已頒佈一些在截至二零零七年十二月三十一日止會計年度尚未生效，亦沒有在中期財務報告採用的修訂、新準則和詮釋。在這些發展中，下列列示可能會適用於本集團的經營業績和財政狀況：

		在以下日期或之後開始 的會計期間生效
《香港會計準則》第23號（經修訂）	借貸成本	2009年1月1日
《香港財務報告準則》第8號	營運分部	2009年1月1日

管理層正在評估這些修訂、新準則和新詮釋對初始採用期間的影響。暫時的結論是，雖然採納這些修訂、新準則和詮釋可能導致新增或需修訂披露，但對本公司的經營業績和財政狀況應該不會有重大的影響。

### 4. 分部報告

分部資料乃按本集團業務及地區分部呈列。本集團的收益及業績絕大部分源自中國及美國。

#### 業務及地區分部

本集團的主要業務分部如下：

原油運輸、儲存及卸油服務：於中國經營原油運輸、儲存及卸油設施。

天然氣及液化石油氣：於中國經營天然氣管道網絡及供應汽車用天然氣及液化石油氣的補給站及銷售罐裝液化石油氣。

油氣開採：於美國經營原油開採及提取業務。

# 財務報告附註

(以人民幣計算)

## 4. 分部報告 (續)

### 業務及地區分部 (續)

	截至6月30日止六個月	
	2007年 人民幣千元	2006年 人民幣千元
<b>來自中國之外界客戶的收益</b>		
— 原油運輸、儲存及卸油服務	24,357	24,530
— 天然氣		
於補給站銷售天然氣及液化石油氣	12,265	11,100
銷售罐裝液化石油氣	1,447	1,481
其他	503	-
	<b>38,572</b>	<b>37,111</b>
<b>來自美國之外界客戶的收益</b>		
— 油氣開採及提取 (註)	-	-
<b>來自外界客戶的收益總額</b>	<b>38,572</b>	<b>37,111</b>
<b>其他收益</b>		
— 未分配項目	2,132	103
<b>收益總額</b>	<b>40,704</b>	<b>37,214</b>
<b>分部業績</b>		
<b>經營虧損</b>		
<b>中國業務</b>		
— 原油運輸	(976)	(1,712)
— 天然氣	(4,609)	(4,182)
<b>來自中國業務之經營虧損</b>	<b>(5,585)</b>	<b>(5,894)</b>
<b>美國業務</b>		
— 油氣開採及提取	(50)	-
<b>未分配項目</b>	<b>(19,998)</b>	<b>(5,499)</b>
經營虧損	(25,633)	(11,393)
融資成本	(17,853)	(14,728)
<b>除稅前虧損</b>	<b>(43,486)</b>	<b>(26,121)</b>
稅項	(295)	(533)
<b>本期虧損</b>	<b>(43,781)</b>	<b>(26,654)</b>
少數股東權益	-	19,863
<b>股東應佔虧損</b>	<b>(43,781)</b>	<b>(6,791)</b>

註：於 2007 年 6 月 30 日之期內，本集團收購一個位於美國之油田。此新業務至 2007 年 6 月 30 日止未產生任何收入。

## 財務報告附註

(以人民幣計算)

### 5. 除稅前虧損

除稅前虧損已扣除／(計入)：

	截至6月30日止六個月	
	2007年 人民幣千元	2006年 人民幣千元
<b>a) 融資成本</b>		
須於五年內全數償還之銀行貸款利息	17,744	14,552
須於五年內全數償還之其他貸款利息	109	176
	<b>17,853</b>	<b>14,728</b>
<b>b) 員工成本</b>		
薪金、工資及其他福利	7,408	7,225
股本結算以股份支付的支出	11,743	-
定額供款退休計劃之供款	89	44
	<b>19,240</b>	<b>7,269</b>
<b>c) 其他項目</b>		
存貨成本	15,299	15,875
服務成本	21,707	22,464
折舊及攤銷	24,844	24,264
經營租賃費用：最低租賃付款		
— 物業租金	460	475
匯兌虧損淨額	4,191	-
<b>d) 其他收益</b>		
利息收入	(2,028)	(103)

### 6. 稅項

綜合損益表所示的稅項意指：

	截至6月30日止六個月	
	2007年 人民幣千元	2006年 人民幣千元
本期稅項—中國所得稅準備	295	533



## 財務報告附註

(以人民幣計算)

### 6. 稅項 (續)

由於本集團期內並無任何須繳納香港利得稅的收入，故沒有在財務報表中提撥香港利得稅準備。其他地區之應課稅溢利稅項則根據期內本集團經營所在司法權區之現行法律、詮釋及慣例按當時之適用稅率計算。

於本集團一家在中國成立的附屬公司新疆星美石油管道有限公司（“星美”）的財務報表內並無就中國所得稅提撥準備，原因是星美截至2006年及2007年6月30日止六個月內並無估計應課稅溢利。

於本集團一家在中國成立的附屬公司巴州利捷燃氣有限公司（“利捷”）有權按經減免後的稅率15%繳納稅項，即標準稅率30%的50%，另獲完全豁免3%地方所得稅。因此，利捷燃氣截至2006年及2007年6月30日止六個月內須按15%的中國所得稅稅率繳稅。

本集團一家於2007年1月在美國猶他州成立之附屬公司 Genesis Petroleum US, Inc.（“Genesis US”）的財務報表內並無就美國所得稅提撥準備，原因是 Genesis US 截至2007年6月30日止六個月內並無估計應課稅溢利。

### 7. 股息

董事並無宣派或擬派截至 2007 年 6 月 30 日止六個月之股息（2006 年：無）。

### 8. 每股虧損

#### a) 每股基本虧損

每股基本虧損是根據期內的本公司股權持有人應佔虧損人民幣 43,781,000 元（截至 2006 年 6 月 30 日止六個月：虧損人民幣 6,791,000 元），以及期內已發行股份的加權平均數 3,992,735,000 股普通股（2006 年：3,076,104,000 股普通股）計算。

普通股加權平均數	股份數目	
	2007年 6月30日 千	2006年 6月30日 千
於1月1日已發行普通股	3,585,134	3,051,584
按配售發行股份的影響	35,342	-
已行使購股權的影響	372,259	24,520
於6月30日的普通股加權平均數	3,992,735	3,076,104

## 財務報告附註

(以人民幣計算)

### 8. 每股虧損 (續)

#### b) 每股攤薄虧損

由於本公司尚未行使購股權有反攤薄影響，故截至2007年6月30日及2006年6月30日止六個月並無披露每股攤薄虧損。

### 9. 收購油田項目

本集團於 2007 年 1 月與獨立第三者訂立收購協議。據此，本公司之附屬公司 Genesis Petroleum US, Inc. 同意以總代價美金 6,600,000 元（相等於人民幣 51,348,000 元）收購位於美國猶他州之油田的開採權連同擁有權。本集團於 2007 年 5 月 9 日之公司通函中已披露有關之交易。

### 10. 增置物業、廠房及設備

截至 2007 年 6 月 30 日止六個月，本集團關於物業、廠房及設備的資本開支成本為人民幣 18,523,000 元（截至 2006 年 6 月 30 止六個月：人民幣 2,570,000 元），其中人民幣 17,894,000 元為 2007 年中收購位於美國油田的油氣設備（截至 2006 年 6 月 30 止六個月：無）。有關收購詳情見於附註(9)。

### 11. 無形資產

截至 2007 年 6 月 30 日止六個月，本集團透過收購位於美國之油田的油氣開採權成本為人民幣 33,454,000 元（截至 2006 年 6 月 30 止六個月：無）。由於至 2007 年 6 月 30 日止有關之油田並未開始運作，故沒有在此財務報表中提撥攤銷。有關收購詳情見於附註(9)。

### 12. 商譽

	2007年 12月31日 人民幣千元	2006年 6月30日 人民幣千元
成本		
於1月1日	-	10,195
收購油田項目	2,222	-
出售附屬公司時撥回	-	(10,195)
	<u>2,222</u>	<u>-</u>
減值虧損	-	-
	<u>2,222</u>	<u>-</u>

## 財務報告附註

(以人民幣計算)

### 13. 應收賬款及其他應收款項

	2007年 6月30日 人民幣千元	2006年 12月31日 人民幣千元
應收賬款 (附註)	16,772	7,150
應收代價	-	800
租金及水電按金	1,150	6
預付款項及其他應收款項	2,361	3,666
按金	-	5,148
	<b>20,283</b>	<b>16,770</b>

附註：

除租金及水電按金外，所有應收賬款及其他應收款項預計可於一年內收回。應收賬款之賬齡分析如下：

	2007年 6月30日 人民幣千元	2006年 12月31日 人民幣千元
即期(6個月內)	16,772	7,150
超過6個月到期但少於12個月到期	-	-
	<b>16,772</b>	<b>7,150</b>

債務一般於開單日後三個月至六個月內到期。本集團或會按個別情況，在評核與客戶的業務關係及其信用後，按客戶要求延長信貸期。截至2007年6月30日止六個月沒有提撥減值虧損（截至2006年12月31日止12個月：無）。

### 14. 現金及現金等價物

	2007年 6月30日 人民幣千元	2006年 12月31日 人民幣千元
於銀行之定期存款	111,550	47,000
其他銀行存款及現金	16,544	4,269
	<b>128,094</b>	<b>51,269</b>

## 財務報告附註

(以人民幣計算)

### 15. 銀行貸款

於 2007 年 6 月 30 日，本集團須予償還的銀行貸款如下：

	2007年 6月30日 人民幣千元	2006年 12月31日 人民幣千元
於 1 年內或應要求償還	<u>373,900</u>	<u>297,900</u>
1 年後但 2 年內	<u>80,000</u>	<u>110,000</u>
2 年後但 5 年內	<u>-</u>	<u>50,000</u>
	<u>80,000</u>	<u>160,000</u>
	<u>453,900</u>	<u>457,900</u>

於 2007 年 6 月 30 日，就本集團的銀行貸款作出的抵押如下：

	2007年 6月30日 人民幣千元	2006年 12月31日 人民幣千元
以下作為抵押之銀行貸款		
- 獨立第三者提供之公司擔保	<u>262,500</u>	<u>266,500</u>
- 物業, 廠房及設備 (附註)	<u>191,400</u>	<u>191,400</u>
	<u>453,900</u>	<u>457,900</u>

附註：

於 2007 年 6 月 30 日，賬面總值約共人民幣 298,000,000 元 (2006 年 12 月 31 日：人民幣 311,000,000 元) 之若干油管及配套設施已抵押予銀行，作為本集團獲授人民幣 191,400,000 元 (2006 年 12 月 31 日：人民幣 191,400,000 元) 銀行貸款之抵押。

## 財務報告附註

(以人民幣計算)

### 16. 應付賬款及其他應付款項

	2007年 6月30日 人民幣千元	2006年 12月31日 人民幣千元
預提費用及其他應付款項	4,477	12,597
應付利息	59,188	43,846
應付少數股東款項 (附註(i))	8,064	3,573
應付控股股東款項 (附註(ii))	2,258	676
	<b>73,987</b>	<b>60,692</b>

附註：

- (i) 應付少數股東庫爾勒市燃氣公司款項乃無抵押、免息及無固定還款期。
- (ii) 應付控股股東鴻昌集團有限公司款項乃無抵押、免息及無固定還款期。
- (iii) 所有應付賬款及其他應付款項預期將於一年內清償。

### 17. 承擔

- a) 並未在本集團財務報表內提撥準備的未到期資本承擔如下：

	2007年 6月30日 人民幣千元	2006年 12月31日 人民幣千元
已授權但未訂約		
— 收購油田之開採權連同擁有權	-	51,480
已訂約		
— 向一家中國附屬公司之註冊股本注資	113,027	113,027
	<b>113,027</b>	<b>164,507</b>

## 財務報告附註

(以人民幣計算)

### 17. 承擔 (續)

b) 根據本集團及本公司不可撤銷經營租賃應付之日後最低租金總額如下：

	2007年 6月30日 人民幣千元	2006年 12月31日 人民幣千元
1年內	778	172
1年後但5年內	254	639
	<b>1,032</b>	<b>811</b>

本集團根據經營租賃租用多項物業。一般而言，該等租賃的初步期間介乎一至兩年，在重新磋商所有條款後可選擇重續租約。上述所有租賃概無包括或有租金。

### 18. 或有負債

本集團於 2007 年 6 月 30 日的或有負債約為人民幣 269,000,000 元(2006 年 12 月 31 日: 人民幣 264,000,000 元)。

誠如 2005 及 2006 年年報和最新資料披露，該人民幣 269,000,000 元 (2006 年 12 月 31 日: 人民幣 264,000,000 元) 款項指本集團一前董事透過指稱之詐騙行徑以本公司附屬公司新疆星美石油管道有限公司(“新疆星美”)的名義向兩家位於中國之銀行所借的兩筆指稱貸款，總額約達人民幣 240,000,000 元(2006 年 12 月 31 日: 人民幣 240,000,000 元)，附帶利息約為人民幣 29,000,000 元 (2006 年 12 月 31 日: 人民幣 24,000,000 元)。

本集團中國法律顧問已審閱上述貸款協議的副本，並已查詢被告的律師及向中國警方索取資料。本集團的中國法律顧問認為，根據相關中國法律，新疆星美、直系控股公司及任何集團成員對該等指稱貸款及附帶利息並無任何法律及財務責任。本集團的香港法律顧問亦同意此觀點。

於本報告日期，本集團任何公司的營運或業務概無受任何重大及不利之影響，亦概無現任董事或管理人員因此而遭到中國或任何地方的警察拘留。於本報告日期，上述案件於中國之法律程序仍未完成。

於結算日後，本集團將於得到股東同意後出售新疆星美。詳細之披露見附註(20(b))

## 財務報告附註

(以人民幣計算)

### 19. 重大關連人士交易

#### a) 提供原油運輸服務

於 2005 年 12 月 5 日，新疆星美石油管道有限公司與中國石油化工股份有限公司訂立協議，以提供原油運輸服務，為期三年。

於截至 2007 年 6 月 30 日止六個月，向少數股東提供原油運輸服務之收入達人民幣 24,357,000 元(截至 2006 年 6 月 30 日止六個月:人民幣 24,530,000 元)。於 2007 年 6 月 30 日之應收少數股東款項餘額達人民幣 16,772,000 元(2006 年 12 月 31 日:人民幣 7,150,000 元)，乃包括在附註 13 之應收賬款內。

#### b) 公司之控股股東提供之貸款

於 2007 年 6 月 30 日止六個月，公司之控股股東鴻昌集團有限公司向本集團提供為數人民幣 2,258,060 元之貸款(2006 年 12 月 31 日: 人民幣 675,870)，該貸款為無抵押、免息及無固定還款期。

### 20. 期後事項

- a) 於結算日後，本集團於 2007 年 8 月 3 日與獨立第三者訂立關於位於中國陝西省石油勘探和發展項目之具法律約束力的合作協議。有關交易詳情已於 2007 年 8 月 14 日之公司通告中披露。
- b) 於結算日後，本集團於 2007 年 9 月 7 日與盈威投資有限公司(“盈威”)，一間屬於本公司控股股東 - 鴻昌集團有限公司之直接全資附屬公司訂立出售協議。據此，盈威將以代價港元 1.00 元購入新疆星美石油管道有限公司。有關交易詳情已於 2007 年 9 月 11 日之公司通告中披露。

# 管理層討論及分析

## 業務回顧

截至2007年6月30日，創新能源控股有限公司（「本公司」）及其附屬公司（統稱「本集團」）錄得的營業額為人民幣38,600,000元（2006年：人民幣37,100,000元），而稅後虧損為人民幣43,800,000元（2006年：虧損人民幣26,600,000元）。

截至2007年6月30日止六個月回顧期間，儘管期內出現虧損，本集團之財務報表自2004年以來首次錄得毛利。於過去十八個月，本集團實行嚴謹之內部監控措施，穩定與本集團中方合營夥伴之業務關係，並改善現金流量狀況，由緊張重回至穩健狀態。更重要的是，本集團把握到石油勘探及開採業務之投資機會。

於2007年1月，本集團與獨立第三者訂立協議，據此，本集團已收購美國猶他州一塊油田之開採權連同業權，成為首間於美國收購油氣資產之中國上市公司。Grassy Trails 油田從六十年代開發初期至今已生產超過600,000桶原油。本集團已委託一間獨立之美國石油工程公司為Grassy Trails 編寫一份原始石油儲量（「OIP」）評估報告。根據美國石油工程師協會之專業標準及常規，此報告確定了該油田區塊之可採儲備總餘額為1,004,481桶原油。

另一方面，本集團已於2007年8月訂立一項具法律約束力之合作協議，訂明中國陝西省石油勘探項目之主要框架。一份獨立之OIP評估報告顯示正面訊息，在指定的油田區塊內，有潛在石油資源量約60,870,000噸原油，同時更發現相等於96,930,000噸原油的天然氣，比預期更為理想。是項交易標誌着本集團進軍中國上游業務之第一步，我們深信陝西油田將為本集團持續增長的動力。同時，此投資亦讓本集團之油田資產地區分佈更平均。

新疆之石油管道由本集團之附屬公司新疆星美石油管道有限公司（「新疆星美」）經營，本集團及中國石油化工股份有限公司分別擁有該附屬公司之80%及20%股本權益。誠如本中期財務報表所披露，2007年6月30日之銀行貸款及或有負債分別為人民幣4.54億元及人民幣2.69億元，而所有該等款項均來自新疆星美。於過去一年半，管理層已穩定新疆星美之現金流量狀況，並在洽談重組貸款之建議上，獲得銀行的正面回應。

然而，為處理出現虧損之業務，本集團已於2007年9月7日與本集團控股股東訂立出售協議，據此，該控股股東將收購本集團於新疆星美之全部權益。交易詳情於日期為2007年9月11日之公佈中披露。我們相信出售新疆星美將令我們的股東從三方面受益。首先，在中國正處於利率上升週期之際，出售有助本集團大幅減少虧損及財務費用；其次，新項目帶來之收入不會被攤薄，本集團希望能於短期間內轉虧為盈；最後，本集團可以免受任何可能出現之或有負債及有關銀行貸款涉及之訴訟影響。此外，此出售讓我們可將管理及財政資源再次集中於美國Grassy Trails 之現有上游業務，以及在中國油氣市場之其他潛在投資機會。



天然氣管道網絡由本集團之附屬公司巴州利捷燃氣有限公司（「利捷」）經營，本集團擁有該附屬公司72%的股本權益。去年，利捷與當地政府訂立了一項短期協議，協定由當地政府經營管道天然氣銷售業務，而利捷則將其資源集中投入供應天然氣及汽車用液化石油氣的補給站業務。此次資源之重新分配使補給站天然氣銷售得以進一步改善。

## 財務回顧

本集團截至2007年6月30日止六個月的營業額輕微上升4%至人民幣38,600,000元（2006年：人民幣37,100,000元）。營業額主要來自兩項不同業務 - 石油運輸和補給站業務。石油運輸業務於截至2007年6月30日止六個月錄得營業額人民幣24,400,000元（2006年：人民幣24,500,000元），與去年同期狀況相若。而庫爾勒市的天然氣補給站業務與截至2007年6月30日止六個月錄得營業額人民幣14,200,000元（2006年：人民幣12,600,000元），與去年同期比較，此再錄得增長約為13%。本集團截至2007年6月30日止六個月的毛利為約人民幣160萬元（2006年：毛損人民幣120萬元）。這兩業務分別佔本集團總營業額約63%及37%。在此審查期間，於猶他州之採油業務尚未開始對本集團提供收入。而期內虧損則增加64%至人民幣43,800,000元（2006年：人民幣26,600,000元）虧損之增加主要來自一些非經常性支出，包括股份支付支出，財務費用的增加及兌換損失，而該等費用全為非經營性的開支，並不影響公司在業務上的現金流。

於2007年6月30日，本集團的資產淨值為人民幣208,900,000元（於2006年12月31日：人民幣104,100,000元），而本集團的總資產值為人民幣736,800,000元（於2006年12月31日：人民幣627,700,000元）。於2007年6月30日，本集團的總借貸扣除現金及銀行結餘為人民幣325,800,000元，而2006年12月31日為人民幣411,600,000元。負債比率按資產總值計算為44.2%（2006年12月31日：65.5%）。有關本集團於2007年6月30日的資產抵押及借貸償還期限等詳情載於財務報表附註15。不過，本集團於2007年9月7日與本公司控股股東訂立出售協議，據此，於獲得獨立股東批准後，控股股東將收購本公司於新疆星美之全部權益。若出售新疆星美最終獲股東同意，集團負債比例將變成零（假設所有其它財務狀況維持於2007年6月30日之狀態）此出售將會把虧損的輸油業務處理，同時亦與銀行貸款產生之任何潛在負債劃清界線。

於2007年2月份，本公司通過配售新股374,000,000股籌集了資金約港幣120,000,000元。此金額將會用作一般營運金及將來可能投資的能源項目，尤其是有關石油及天然氣的上游業務。

鑒於上述因素及管理層盡心之努力，董事會預期困擾本集團多年之現金流問題將於本年內得以解決。

本集團的業務交易及銀行貸款大部份以人民幣定值，現金流出則主要為在香港之

行政費用。董事認為，人民幣兌港元之匯率波動，短期內不會導致本集團出現重大風險，本集團將會不時審閱及監控重大的外匯風險。

## 或有負債

本集團2007年6月30日之或有負債約為人民幣269,000,000元（2006年12月31日：人民幣264,000,000元）。如2006年年報所披露，該筆款項指本集團一前董事透過指稱之詐騙行徑以本公司附屬公司之名義向兩家位於中國之銀行所借之兩筆指稱貸款及附帶利息。本集團中國法律顧問審閱有關文件，並向有關人員查詢後認為，根據相關中國法律，本集團之附屬公司、直系控股公司及任何現有成員公司對該等指稱銀行貸款及附帶利息，並無任何法律及財務責任。

然而，誠如上文所述，本集團於2007年9月7日與本公司控股股東訂立出售協議，據此，該控股股東將收購本公司於新疆星美之權益（須取得獨立股東之其後批准）。最終之出售將令本集團與銀行貸款產生之任何潛在負債（包括該等或有負債）概無關連。

## 展望

現時之董事會自2005年11月開始接手管理本公司，現在已近兩年。在過去兩年間，儘管面對不少挑戰，本集團仍在董事會及營運方面擁有一隊幹練之管理團隊。

本集團欣然獲得股東的支持，於2007年6月通過進行收購位於猶他州的油田。Grassy Trails之石油開採工作已於8月展開。五個現有油井之第一期修葺工程大致順利完成，其中四個之作業產量較預期理想。首1,000桶石油將於9月底前付運到Chevron之煉油廠。近日，布蘭特石油價格突破每桶80美元，董事會會採取更積極之策略開發Grassy Trails油田，以把握高企的油價，從而為股東獲取更大利潤。首個水平鑽井預計於10月底進行，在運用相同技術之情況下，同一盆地鄰近之油田產量可上升至單井日產150桶。本集團深信，Grassy Trails之生產將提升至滿意水平。Grassy Trails於2007財政年度之貢獻只屬一般，然而，當本集團採用水平鑽井方式後，2008年之產量將更為可觀。

除於美國之油田外，本集團一直積極在中國發展石油勘探及開採業務。本集團於中國當地擁有一支強大之專業團隊，提高本集團之競爭能力以收購國內油田投資項目。初步獨立報告確定陝西旬邑油田之投資將有利可圖。除了潛在資源量超過60,000,000噸之原油外，亦意外地發現相等於約96,000,000噸原油的天然氣，著實令人鼓舞。尋求股東批准收購陝西油田及籌備開發計劃，可能需時數個月。首個測試井之鑽井工作預計可於2008年3月初進行。

本集團現已彙集多元化之資產組合，兼備短線及長線增長機會。本集團之策略乃是於大中華區油氣行業中，能有效率地發展所擁有之優質資產組合，令業務得以壯大，而成為區內一所獨立而具有領導地位之公司。

## 僱員及薪酬政策

於2007年6月30日，本集團的僱員約有240人。本集團之薪酬政策主要按現行市場薪酬水平及各有關公司及個別僱員之表現釐定。

## 購買、贖回或出售上市證券

於截至2007年6月30日止六個月，本公司或其任何附屬公司概無購買、贖回或出售本公司任何上市證券。

## 審核委員會

由全體獨立非執行董事組成的審核委員會與管理層已檢討本集團採納的會計原則及常規，並已商討有關審核、內部監控及財務申報的事宜，包括審閱本公司之未經審核中期財務報表。

## 企業管治

除守則條文第A.4.1外，本公司於截至2007年6月30日止六個月期間一直遵守上市規則附錄十四所載之企業管治常規守則（「該守則」）。守則條文第A.4.1條規定非執行董事應有特定任期，並須予重選。本公司現時的非執行董事（包括獨立非執行董事）並無特定任期。然而，由於所有該等人士均須遵守本公司細則的退任條文，故本公司認為已採取足夠措施，確保本公司的企業管治常規不會較該守則者寬鬆。

## 董事進行證券交易的標準守則

本公司採納聯交所上市規則附錄十所載的上市發行人董事進行證券交易的標準守則（「標準守則」），作為本公司的操守準則及所有董事買賣本公司證券規則。

截至2007年6月30日止六個月，全體董事均已遵守該標準守則所載有關董事買賣證券所規定的準則。

承董事會命  
執行董事  
江少甜

香港，2007年9月24日

於本公佈日期，董事會成員包括三名執行董事邢曉晶女士、馬驥先生及江少甜先生及三名獨立非執行董事倪振偉先生、葉青山先生及黃國全先生。