

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的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不對因本公告全部或任何部分內容而產生或因倚賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



## NEW TIMES ENERGY CORPORATION LIMITED

### 新時代能源有限公司\*

(於百慕達註冊成立之有限公司)

(股份代號：00166)

#### 截至二零一四年十二月三十一日止年度 之全年業績公告

財務摘要			
	二零一四年 財政年度 千港元	二零一三年 財政年度 千港元 (經重列－附註5)	變動 %
營業額	81,105	321,770	(74.79)
毛利	18,305	2,563	614.20
持續經營業務除稅前虧損	(88,254)	(14,119)	525.07
本公司擁有人應佔(虧損)/溢利	(120,448)	3,771	不適用
每股基本(虧損)/盈利(港仙)	(9.83)	0.43	不適用
	於二零一四年 十二月三十一日 千港元	於二零一三年 十二月三十一日 千港元	變動 %
總資產	4,507,116	4,411,958	2.16
權益總值	3,820,975	3,950,899	(3.29)
債項比率 <sup>(1)</sup>	15.22%	10.45%	4.77
資產負債比率 <sup>(2)</sup>	11.83%	7.28%	4.55
每股資產淨值 <sup>(3)</sup> (港元)	2.76	3.38	(18.34)
附註：			
(1)	債項比率：負債總額除資產總值		
(2)	資產負債比率：計息借貸除以權益總值		
(3)	每股資產淨值：資產淨值除已發行股份數目		

\* 僅供識別

新時代能源有限公司(「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」)截至二零一四年十二月三十一日止年度之經審核綜合業績，連同去年之比較數字如下：

## 綜合損益表

截至二零一四年十二月三十一日止年度  
(以港元列示)

	附註	二零一四年 千港元	二零一三年 千港元 (經重列 —附註5)
<b>持續經營業務：</b>			
營業額	4	<b>81,105</b>	321,770
銷售成本		<b>(62,800)</b>	(319,207)
<b>毛利</b>		<b>18,305</b>	2,563
其他收益	6	<b>10,853</b>	8,981
其他淨收入	6	<b>47,638</b>	73,230
行政開支		<b>(135,497)</b>	(94,910)
其他經營(開支)／收入淨額		<b>(2,247)</b>	12,480
<b>經營(虧損)／溢利</b>		<b>(60,948)</b>	2,344
融資成本	7(a)	<b>(26,346)</b>	(16,231)
應佔合營企業虧損		<b>(960)</b>	(232)
<b>持續經營業務除稅前虧損</b>		<b>(88,254)</b>	(14,119)
所得稅	8	<b>(6,352)</b>	(400)
<b>持續經營業務虧損</b>		<b>(94,606)</b>	(14,519)
<b>已終止經營業務：</b>			
已終止經營業務虧損，扣除稅項	5(a)	<b>(27,517)</b>	(17,304)
<b>年內虧損</b>		<b>(122,123)</b>	(31,823)

	附註	二零一四年 千港元	二零一三年 千港元 (經重列 —附註5)
<b>應佔：</b>			
<b>本公司擁有人：</b>			
年內持續經營業務(虧損)／溢利		<b>(94,268)</b>	20,043
年內已終止經營業務虧損	5(a)	<b>(26,180)</b>	(16,272)
本公司擁有人應佔年內(虧損)／溢利		<b>(120,448)</b>	3,771
<b>非控股權益：</b>			
年內持續經營業務虧損		<b>(338)</b>	(34,562)
年內已終止經營業務虧損	5(a)	<b>(1,337)</b>	(1,032)
非控股權益應佔年內虧損		<b>(1,675)</b>	(35,594)
<b>年內虧損</b>		<b>(122,123)</b>	(31,823)
<b>每股(虧損)／盈利</b>			
基本(港仙)	9(a)	<b>(9.83)</b>	0.43
攤薄(港仙)		<b>(9.83)</b>	0.43
<b>每股(虧損)／盈利—持續經營業務</b>			
基本(港仙)	9(b)	<b>(7.70)</b>	2.28
攤薄(港仙)		<b>(7.70)</b>	2.28

## 綜合損益及其他全面收入報表

截至二零一四年十二月三十一日止年度

(以港元列示)

	二零一四年 千港元	二零一三年 千港元
年內虧損	(122,123)	(31,823)
年內其他全面收入(除稅後及經重新分類調整):		
其後可能重新分類至損益之項目:		
換算海外及中國附屬公司財務報表產生之匯兌差異	(87,429)	(94,070)
可供出售投資: 公平值儲備變動淨值	726	8,680
年內其他全面收入	(86,703)	(85,390)
年內全面收入總額	(208,826)	(117,213)
應佔:		
本公司擁有人	(219,627)	(95,475)
非控股權益	10,801	(21,738)
年內全面收入總額	(208,826)	(117,213)

## 綜合財務狀況報表

於二零一四年十二月三十一日

(以港元列示)

	附註	二零一四年 千港元	二零一三年 千港元
<b>非流動資產</b>			
勘探及評估資產	11	3,474,804	3,523,992
物業、廠房及設備		96,982	44,246
預付租賃款項		–	3,384
無形資產		211,015	222,692
商譽		512	33,620
於聯營公司之權益		–	15,225
於合營企業之權益		55,419	2,681
應收可換股票據		9,395	53,922
可供出售投資		110,476	105,988
預付款項、按金及其他應收款項	12	56,034	204,249
遞延稅項資產		1,301	–
		<u>4,015,938</u>	<u>4,209,999</u>
<b>流動資產</b>			
存貨		9,282	2,517
預付租賃款項		–	146
應收貿易賬款及其他應收款項	12	97,304	92,678
應收可換股票據		53,688	–
即期可收回稅項		6,153	483
已抵押銀行存款		–	19,031
現金及現金等價物		21,693	87,104
持作出售資產	5(b)	303,058	–
		<u>491,178</u>	<u>201,959</u>
<b>流動負債</b>			
應付貿易賬款及其他應付款項	13	58,774	57,441
銀行及其他借貸		73,410	175,731
應付承兌票據		–	47,697
應付可換股票據		82,774	16,718
融資租約承擔		–	79
即期應付稅項		–	358
持作出售負債	5(b)	83,726	–
		<u>298,684</u>	<u>298,024</u>
<b>流動資產／(負債)淨值</b>		<u>192,494</u>	<u>(96,065)</u>
<b>總資產減流動負債</b>		<u>4,208,432</u>	<u>4,113,934</u>

	二零一四年 千港元	二零一三年 千港元
<b>非流動負債</b>		
銀行及其他借貸	297,203	15,286
應付承兌票據	30,579	–
應付可換股票據	–	79,767
融資租賃承擔	–	261
遞延稅項負債	47,322	64,348
撥備	12,353	3,373
	<u>387,457</u>	<u>163,035</u>
<b>非流動負債總額</b>	<b>387,457</b>	<b>163,035</b>
<b>資產淨值</b>	<b>3,820,975</b>	<b>3,950,899</b>
<b>股本及儲備</b>		
股本	13,850	584,999
儲備	3,831,171	3,400,747
	<u>3,845,021</u>	<u>3,985,746</u>
本公司擁有人應佔權益總額	3,845,021	3,985,746
非控股權益	(24,046)	(34,847)
	<u>3,820,975</u>	<u>3,950,899</u>
<b>權益總值</b>	<b>3,820,975</b>	<b>3,950,899</b>

## 1 守章聲明

此等財務報表已根據所有適用香港財務報告準則(統稱為「香港財務報告準則」,包括香港會計師公會(「香港會計師公會」)頒佈之所有適用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)、香港普遍採納之會計原則之披露規定編制。此等財務報表亦遵守香港公司條例之適用披露條文(按載列於新香港《公司條例》(第622章)附表11第76至第87條條文內第9部有關「賬目及審計」的過渡性及保留安排的規定,此等財務報表於本財政年度及比較期間繼續根據前香港《公司條例》(第32章)的規定而作出披露)。此等財務報表亦遵守香港聯合交易所有限公司證券上市規則之適用披露條文。本集團所採納主要會計政策之概要載列如下。

香港會計師公會已頒佈若干於本集團及本公司當前會計期間首次生效或可供提早採納之新訂及經修訂香港財務報告準則。附註3載列初次應用該等與本集團當前及以往會計期間有關之香港財務報告準則及已於此等財務報表內反映之資料。

## 2 財務報表編製基準

截至二零一四年十二月三十一日止年度之綜合財務報表包括本公司及其附屬公司及本集團於聯營公司及合營企業之權益。

編製財務報表所用之計量基準為歷史成本基準,惟以下資產及負債以其公平值計值,並以下文所載會計政策解釋:

- 分類為可供出售之金融工具;及
- 衍生金融工具。

持作出售非流動資產及出售組合以賬面值及公平值減成本較低者出售。

於編製符合香港財務報告準則之財務報表時,管理層須作出對政策應用以及資產、負債、收入及開支之報告金額構成影響之判斷、估計及假設。此等估計及相關假設乃根據過往經驗及於有關情況下視為合理之多項其他因素作出,其結果構成判斷明顯無法從其他途徑得到有關資產及負債賬面值之依據。實際結果可能有別於該等估計。

估計及有關假設按持續基準審閱。倘會計估計之修訂僅影響修訂估計之期間,則該等修訂於該期間內確認;或倘修訂對目前及未來期間均有影響,則於作出修訂之期間和未來期間確認。

截至二零一四年十二月三十一日止年度,本集團產生持續經營淨虧損94,606,000港元。於二零一四年十二月三十一日,本集團流動資產淨值為192,494,000港元(二零一三年:流動負債淨值96,065,000港元),包括持作出售組合資產淨值219,332,000港元(見附註5)。本集團之流動資金狀況主要取決於有能力維持足夠經營業務現金流入以及於財務責任到期時具備足夠資金履行責任之能力。

於釐定編製財務報表之適當基準時，本公司董事審閱本集團之現金流量預測，涵蓋自報告期末起未來十二個月期間。經考慮以下事項，彼等認為本集團具有充足營運資金滿足自報告期末起未來十二個月之到期財務承擔及已承諾未來資本開支：

- (i) 於二零一五年一月，本公司按每股0.17港元完成公開發售692,511,997股股份，取得所得款項淨額約113,900,000港元；
- (ii) 有關出售盛宏投資有限公司之認購及第一項交易(見附註5)已於二零一五年二月二十四日完成。本集團收到藍天威力控股有限公司發行之可換股債券，本金金額為77,805,000港元；
- (iii) 於二零一五年三月，本集團已收到若干借方本金金額合共15,000,000港元之確認，於本公司要求時，若干於報告期末起未來十二個月到期之債務延長不少於十二個月；
- (iv) 於二零一五年三月，本集團自現有借方取得融資合共約130,823,000港元；及
- (v) 本集團將計劃取得額外融資以履行其責任，包括但不限於(i)考慮藉任何建議融資安排向現有及潛在投資者集資；(ii)自現有及潛在投資者取得額外借款；及／或(iii)於必要時減少資本開支及一般及行政開支。

作為結論，董事經綜合考慮上述情況，認為本公司及本集團並不存在導致對持續經營產生重大疑慮的重大不確定性。因此，財務報表以持續經營基準編製。

#### 呈列變動

由二零一四年三月一日起，由於完成收購Palmar Largo區塊的38.15%參與權益(見附註10)，本集團重整其可報告分類之呈列方式，將「勘探天然資源」分類與「石油勘探及生產」分類合併為新的「上游」分類，並按其經營業務所在地區進一步評估。管理層認為現行呈列方式更合適並與向本集團最高級行政管理人員提供內部匯報之方式一致。比較資料已經重列以符合本年度分部資料的呈列。

### 3 會計政策變動

香港會計師公會已頒佈如下香港財務報告準則之修訂及一項新詮釋，該等修訂及詮釋於本集團及本公司之本會計期間首次生效：

- 香港財務報告準則第10號、香港財務報告準則第12號及香港會計準則第27號之修訂，*投資實體*
- 香港會計準則第32號之修訂，*抵銷金融資產及金融負債*
- 香港會計準則第36號之修訂，*披露非金融資產的可收回金額*
- 香港會計準則第39號之修訂，*衍生工具更替及對沖會計法的持續性*
- 香港(國際財務報告詮釋委員會)第21號，*徵費*



本集團尚未應用任何本會計期間尚未生效的新準則或詮釋，惟香港財務報告準則第11號「收購合營業務權益之入賬方法」之修訂除外，該等修訂提供收購合營業務(其活動構成一項業務)權益之入賬方法之指引。該等修訂規定合營業務(其活動構成一項業務)(定義見香港財務報告準則第3號「業務合併」)之收購人應用業務合併入賬方法之所有原則及披露香港財務報告準則第3號規定之所有資料。以提早採納該等修訂為限，本集團已將收購合營業務權益入賬為業務合附註10作出披露。採納其他新訂或經修訂香港財務報告準則的影響披露如下：

#### **香港財務報告準則第10號、香港財務報告準則第12號及香港會計準則第27號「投資實體」之修訂**

該修訂對符合資格為經修訂的香港財務報告準則第10號定義的投資實體的母公司，免除其合併賬項的要求。修訂要求投資實體透過損益按公平值計量其附屬公司。由於本公司並不符合資格為投資實體，故該等修訂本對本集團財務報表並無影響。

#### **香港會計準則第32號「抵銷金融資產及金融負債」之修訂**

香港會計準則第32號之修訂釐清香港會計準則第32號的抵銷標準。由於該等修訂與本集團已採用的會計政策一致，故其對財務報表並無影響。

#### **香港會計準則第36號「披露非金融資產的可收回金額」之修訂**

香港會計準則第36號之修訂非金融資產減值的披露要求。其中，該等修訂擴大對根據公平值減處置成本計算可收回金額的減值資產或現金產出單位的披露要求。由於本集團未確認或撥回任何年度非金融資產的減值虧損，故採納該等修訂對該等財務報表並無影響。

#### **香港會計準則第39號「衍生工具更替及對沖會計法的持續性」之修訂**

於一項指定為對沖工具的衍生工具的更新達到若干標準時，香港會計準則第39號之修訂為非持續性對沖會計提供緩衝。由於本集團並無更新衍生工具，故該等修訂對該等財務報表並無影響。

#### **香港(國際財務報告詮釋委員會)第21號徵費**

該詮釋就支付政府徵費負債的確認作出指引。由於指引與本集團現有的會計政策一致，故該等修訂對該等財務報表並無影響。

## 4 營業額及分部報告

### (a) 營業額

本集團之主要業務為(i) 買賣石油產品；及(ii) 勘探、開採、生產及銷售天然資源。

營業額指向客戶供應之貨物銷售額。年內，於營業額確認之各重大收益類別金額如下：

#### 持續經營業務

	二零一四年 千港元	二零一三年 千港元 (經重列 —附註5)
來自石油產品交易之銷售	—	318,410
銷售自石油勘探及生產之石油產品	<u>81,105</u>	<u>3,360</u>
	<u><u>81,105</u></u>	<u><u>321,770</u></u>

本集團之客戶基礎包括三名(二零一三年：兩名)客戶，其交易金額佔本集團營業額逾10%。各名客戶之交易金額披露如下：

	二零一四年 千港元	二零一三年 千港元
客戶一	42,487	—
客戶二	19,471	—
客戶三	11,339	—
客戶四	—	175,785
客戶五	—	142,625

### (b) 分部報告

本集團按業務單位及地區位置劃分及管理其業務分部。以就分配資源及評核表現而向本集團最高級行政人員內部呈報資料相符之方式，本集團已呈列下列三個呈報分類。下列可呈報分類並無合併任何經營分類。

本集團呈報分部如下：

- 一般買賣：此分類包括買賣石油產品及有色金屬。現時，本集團該業務於香港及中華人民共和國(「中國」)進行。
- 上游：此分類從事原油勘探、開採、生產及銷售業務。其按地理位置進一步評估。目前，本集團於阿根廷及美國開展該業務。
- 分銷天然氣(已分類為已終止經營(見附註5))：此分類於中國從事天然氣銷售及天然氣傳輸業務。

(i) 分類業績、資產及負債

就評估分類表現及分類間資源分配，本集團最高級行政管理人員按以下基準監控各呈報分類應佔之業績、資產與負債：

分類資產包括所有有形、無形資產及流動資產，但並不包括於聯營公司及合營企業之權益、可供出售投資、遞延稅項資產及未分配企業資產。分類負債包括全部負債，但不包括應付可換股票據、應付承兌票據、融資租賃承擔及未分配企業負債。

收益及開支乃按該等分類產生之銷售額、該等分類產生之開支或該等分類應佔之資產所產生折舊或攤銷分配至呈報分類。分類收入及開支計入本集團聯合經營活動產生的應佔收入及開支。

分類溢利／(虧損)指各分類所賺取之溢利／產生之虧損，且未分配應佔聯營公司及合營企業虧損、未分配利息開支及公司總部之其他開支淨額。此為就資源分配及分類表現評估而向最高級行政管理人員報告之方式。

年內，提供予本集團最高級行政管理人員用作資源分配及分類表現評估之本集團呈報分類資料如下：

	一般買賣		上游				分銷天然氣 (已終止經營)				總計	
	二零一四年	二零一三年	二零一四年	二零一三年	二零一四年	二零一三年	二零一四年	二零一三年	二零一四年	二零一三年	二零一四年	二零一三年
	千港元	千港元	千港元	千港元	千港元	千港元	千港元	千港元	千港元	千港元	千港元	千港元
呈報分類收益(附註)	-	318,410	80,040	-	1,065	3,360	81,105	3,360	7,633	1,085	88,738	322,855
呈報分類(虧損)/溢利	(10)	765	2,444	10,339	(18,438)	50,379	(15,994)	60,718	(26,884)	(17,304)	(42,888)	44,179
折舊及攤銷	-	4	17,078	205	221	161	17,299	366	9,866	2,203	27,165	2,573
利息收入	-	4	169	-	4,924	3,801	5,093	3,801	57	620	5,150	4,425
利息開支	-	790	55	-	-	70	55	70	6,900	708	6,955	1,568
減值虧損												
一應收貿易賬款及 其他應收款項	-	-	-	31	-	-	-	31	1	2,559	1	2,590
一物業、廠房及設備	-	-	-	-	-	-	-	-	-	18	-	18
呈報分類資產	1,268	6,096	3,658,020	3,582,000	310,083	221,527	3,968,103	3,803,527	290,703	265,181	4,260,074	4,074,804
年內非流動分類資產增加	-	-	3,244	2,808	68,889	157,602	72,133	160,410	49,609	105,523	121,742	265,933
呈報分類負債	-	(358)	(35,240)	(7,208)	(58,083)	(58,049)	(93,323)	(65,257)	(83,465)	(96,317)	(176,788)	(161,932)

附註：上文所報之分類收益指來自向外部客戶銷售之收益。於本年度及以往年度，並無分類間銷售額。

(ii) 呈報分類收益及損益、資產及負債之對賬表

	二零一四年 千港元	二零一三年 千港元 (經重列— 附註5)
<b>收益</b>		
呈報分類收益	88,738	322,855
減：已終止經營業務	(7,633)	(1,085)
綜合營業額	<u>81,105</u>	<u>321,770</u>
<b>(虧損)／溢利</b>		
呈報分類(虧損)／溢利	(42,888)	44,179
未分配利息開支	(26,291)	(15,372)
公司總部其他開支淨額	(44,999)	(59,998)
應佔合營企業之稅後虧損	(960)	(232)
應佔聯營公司之稅後虧損	(2,773)	—
減：已終止經營業務的除稅前虧損	29,657	17,304
持續經營業務除稅前綜合虧損	<u>(88,254)</u>	<u>(14,119)</u>
	二零一四年 千港元	二零一三年 千港元
<b>資產</b>		
呈報分類資產	4,260,074	4,074,804
於合營企業之權益	55,419	2,681
於聯營公司之權益	12,355	15,225
可供出售投資	110,476	105,988
遞延稅項資產	1,301	—
未分配企業資產		
—現金及現金等價物	8,214	78,175
—其他應收款項	48,740	129,493
—應收可換股票據	9,729	5,548
—其他	808	44
綜合資產總值	<u>4,507,116</u>	<u>4,411,958</u>
	二零一四年 千港元	二零一三年 千港元
<b>負債</b>		
呈報分類負債	(176,788)	(161,932)
應付可換股票據	(82,774)	(96,485)
應付承兌票據	(30,579)	(47,697)
融資租賃承擔	(261)	(340)
未分配企業負債		
—銀行及其他借貸	(370,614)	(144,374)
—其他	(25,125)	(10,231)
綜合負債總值	<u>(686,141)</u>	<u>(461,059)</u>

### (iii) 地區資料

本集團於香港(原駐地區)、中國、阿根廷及美國經營業務。

下表載列(i)本集團來自外在客戶之收益及(ii)本集團之非流動資產，不包括應收可換股票據、遞延稅項資產及可供出售投資(「特定非流動資產」)地理位置之資料。客戶所在地乃基於付運貨品之地區。特定非流動資產之所在地乃基於(i)就租賃預付款項、物業、廠房及設備及勘探及評估資產而言，資產本身位處之地點；及(ii)就無形資產、商譽及預付款項及按金而言，資產所屬業務之地區。就於聯營公司及合營企業之權益，則以該聯營公司及合營企業業務所在地點為準。

	來自外在客戶之收益		特定非流動資產	
	二零一四年 千港元	二零一三年 千港元	二零一四年 千港元	二零一三年 千港元
香港	-	-	17,764	448
中國大陸	7,633	319,495	53,489	215,700
阿根廷	80,040	-	3,584,068	3,660,587
美國	1,065	3,360	237,470	170,751
澳洲	-	-	1,975	2,603
	<u>88,738</u>	<u>322,855</u>	<u>3,894,766</u>	<u>4,050,089</u>

## 5 持作出售組合及已終止經營業務

於二零一四年十月七日，盛宏投資有限公司(「盛宏」，為本公司間接全資附屬公司)與金連投資有限公司(「金連」，為藍天威力控股有限公司(「藍天」)直接全資附屬公司)訂立認購協議，據此合共認購盛宏1,453,790股認購股份(相當於擴大後已發行股本10,000,000股股份的約14.54%)，將由金連以現金代價37,800,000港元認購(「認購事項」)。

於二零一四年十月七日，確信有限公司(「確信」，為本公司直接全資附屬公司及盛宏母公司)與金連訂立買賣協議(「盛宏協議」)，據此金連有條件同意收購及確信有條件同意出售其於盛宏的所有權益(「出售事項」)。出售事項將以兩次交易完成，如下所示：

第一項交易：向金連出售盛宏10,000,000股經擴大股份中的36.46%

第二項交易：向金連出售盛宏10,000,000股經擴大股份中的49.00%

第一項交易代價將透過由藍天於達成若干先決條件時向確信發行本金金額77,805,000港元的可換股債券支付。

第二項交易將透過由藍天於達成若干先決條件時向確信發行本金額135,240,000港元的可換股債券支付。倘(i)盛宏協議界定的收益擔保(「收益擔保」)與盛宏截至二零一五年十二月三十一日止年度之實際綜合收益(「實際收益」)及／或(ii)盛宏協議界定的溢利擔保(「溢利擔保」)與盛宏截至二零一五年十二月三十一日止年度之實際綜合溢利(「實際溢利」)之間存在不足，則第二項交易的可換股債券本金額將作出調整。倘不足範圍在20%以內，則可換股債券本金額將由135,240,000港元調整至133,888,000港元。否則，可換股債券本金額將由135,240,000港元調整至132,535,000港元。

第二項交易代價將於(i)達成先決條件及(ii)獨立核數師已於二零一六年六月三十日或之前審核實際收益及實際溢利後10個營業日內由藍天支付。第二項交易代價或會不時修訂。

認購事項及第一項交易已於二零一五年二月二十四日完成。

盛宏及其附屬公司(「盛宏經營」)從事本集團分銷天然氣業務分類之營運。於二零一四年十二月二十二日，出售事項經本公司股東批准。因此，盛宏經營已自二零一四年十二月二十二日起於綜合損益表列為已終止經營業務，而盛宏經營之資產及負債已分類為持作出售組合。比較綜合損益表已重列以將已終止經營業務與持續經營業務分別呈列。

**(a) 已終止經營業務業績**

	二零一四年 千港元	二零一三年 千港元
收益	7,633	1,085
開支	<u>(37,290)</u>	<u>(18,389)</u>
<b>經營活動業績</b>	<b>(29,657)</b>	<b>(17,304)</b>
所得稅	<u>2,140</u>	<u>—</u>
<b>經營活動業績， 扣除稅項／年內虧損</b>	<b><u>(27,517)</u></b>	<b><u>(17,304)</u></b>
<b>應佔：</b>		
本公司擁有人	<b>(26,180)</b>	<b>(16,272)</b>
非控股權益	<b><u>(1,337)</u></b>	<b><u>(1,032)</u></b>
<b>每股虧損</b>		
基本(港仙)	<b>(2.13)</b>	<b>(1.85)</b>
攤薄(港仙)	<b><u>(2.13)</u></b>	<b><u>(1.85)</u></b>

(b) 出售對本集團財務狀況之影響

	二零一四年 千港元
物業、廠房及設備	54,707
預付租賃款項	5,635
無形資產	58,222
商譽	33,619
於聯營公司權益	12,355
存貨	124
應收貿易賬款及其他應收款項	134,530
現金及現金等價物	<u>3,866</u>
持作出售資產	<u>303,058</u>
銀行及其他貸款	(7,559)
應付貿易賬款及其他應付款項	(61,070)
融資租約承擔	(261)
遞延稅項負債	<u>(14,836)</u>
持作出售負債	<u>(83,726)</u>
資產淨值	<u>219,332</u>
現金流出淨額－出售現金及現金等價物	<u>(3,866)</u>

(c) 於其他全面收入確認之累計收益或開支

	二零一四年 千港元	二零一三年 千港元
於其他全面收入確認之有關終止經營業務之累計收益或開支		
— 外幣匯兌收益	1,142	922

## 6 其他收益及淨收入

### 持續經營業務

	二零一四年 千港元	二零一三年 千港元 (經重列 —附註5)
<b>其他收益</b>		
銀行利息收入	170	6
其他利息收入	503	723
應收可換股票據之利息收入	5,431	4,391
	<hr/>	<hr/>
非透過損益以公平值列賬之金融資產之利息收入總額	6,104	5,120
股息收入	—	3,500
諮詢服務收入*	4,696	—
其他	53	361
	<hr/>	<hr/>
	10,853	8,981
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>
<b>其他淨收入</b>		
匯兌收益淨額	22,414	27,329
議價購買收益	16,861	25,188
衍生金融工具公平值收益淨額	8,328	1,234
出售物業、廠房及設備之收益	35	2,728
出售無形資產之收益	—	16,780
其他	—	(29)
	<hr/>	<hr/>
	47,638	73,230
	<hr/> <hr/>	<hr/> <hr/>

\* 截至二零一四年十二月三十一日止年度之諮詢服務收入指向BCM Energy Partners, Inc. (「BCM」) 提供諮詢服務之收入。代價透過向本公司發行566,000股BCM股份(相當於BCM經擴大股本之3.81%權益)支付。截至二零一三年十二月三十一日止年度,本公司並無提供諮詢服務。



## 7 除稅前虧損

除稅前虧損乃經扣除／(計入)下列各項：

### (a) 融資成本

#### 持續經營業務

	二零一四年 千港元	二零一三年 千港元 (經重列 —附註5)
須於五年內悉數償還之銀行及其他借貸利息	3,968	3,937
其他貸款之利息	8,289	—
應付承兌票據之利息	1,928	4,267
應付可換股票據之利息	12,161	8,027
	<u>26,346</u>	<u>16,231</u>

### (b) 員工成本(包括董事酬金)

#### 持續經營業務

	二零一四年 千港元	二零一三年 千港元 (經重列 —附註5)
薪金、津貼及其他福利	29,846	17,970
定額退休計劃供款	3,333	1,335
以股本結算之股份付款開支	—	3,809
	<u>33,179</u>	<u>23,114</u>

(c) 其他項目

持續經營業務

	二零一四年 千港元	二零一三年 千港元 (經重列— 附註5)
無形資產攤銷	7,370	—
物業、廠房及設備之折舊	10,143	402
減值虧損／(撥回)		
— 應收貿易賬款及其他應收款項	—	2,590
— 應收可換股票據	—	(15,456)
— 可供出售投資	934	2,646
經營租賃費用：最低租賃付款—租賃土地及樓宇	2,518	2,601
核數師酬金		
— 審核服務	4,300	3,002
— 稅項服務	—	707
— 其他服務	240	673
存貨成本(附註)	62,800	319,207

附註：

存貨成本包括與員工成本和折舊及攤銷開支有關之16,539,000港元(二零一三年：430,000港元)，該金額亦包括於獨立於上文或附註7(b)披露此類費用之各自總金額內。

8 綜合損益表內之所得稅

(a) 綜合損益表之所得稅指：

持續經營業務

	二零一四年 千港元	二零一三年 千港元 (經重列 — 附註5)
即期稅項—香港利得稅		
年內撥備	—	400
以往年度超額撥備	(10)	(9)
	(10)	391
即期稅項—海外		
年內撥備	1	—
以往年度撥備不足	11,261	9
	11,262	9
遞延稅項		
臨時差額之產生及撥回	(4,900)	—
	6,352	400

根據百慕達及英屬處女群島(「英屬處女群島」)之規則及法規，本公司及其附屬公司於本年及往年均無須繳納百慕達及英屬處女群島任何所得稅。

於二零一四年，香港利得稅乃根據年內估計應課稅溢利按16.5% (二零一三年：16.5%)之稅率計算撥備。

本集團中國附屬公司按25%(二零一三年：25%)繳納企業所得稅。

本集團位於阿根廷之附屬公司須按35%稅率(二零一三年：35%)繳納阿根廷企業所得稅(「企業所得稅」)及推測最低所得稅(「推測最低所得稅」)。推測最低所得稅為企業所得稅之補充，並就若干資產之稅基按1%實際稅率徵收。本集團位於阿根廷之附屬公司之稅項負債為企業所得稅及推測最低所得稅之較高者。

本集團於美國路易斯安那州經營的附屬公司，須繳納聯邦及路易斯安那州所得稅。由於附屬公司往年積累的累計虧損足以抵銷年內的應課稅收入，故綜合財務報表並未作出撥備。

本集團於美國猶他州經營的附屬公司，須繳納聯邦及猶他州所得稅。由於附屬公司本年及往年均無應課稅收入，故所須支付的所得稅將限定為100美元，此為征收的最低費用，而不管有否收入。

(b) 稅務開支與會計虧損按適用稅率之對賬：

持續經營業務

	二零一四年 千港元	二零一三年 千港元 (經重列 —附註5)
除稅前虧損	<u>(88,254)</u>	<u>(14,119)</u>
有關除稅前虧損之名義稅項，按適用於有關 稅務司法權區虧損之稅率計算	(18,014)	(5,641)
非課稅收入之稅務影響	(6,929)	(5,063)
不可扣稅開支之稅務影響	13,699	7,975
未確認稅務虧損之稅務影響	7,375	3,133
未確認可扣稅暫時差額之稅務影響	(1,030)	(4)
過往年度撥備不足	<u>11,251</u>	<u>—</u>
實際稅項開支	<u>6,352</u>	<u>400</u>

## 9 每股(虧損)/盈利

### (a) 來自持續及已終止經營業務

#### (i) 每股基本(虧損)/盈利

每股基本(虧損)/盈利乃根據本公司擁有人應佔虧損120,448,000港元(二零一三年：盈利3,771,000港元)及年內已發行普通股加權平均數1,225,024,000股普通股(二零一三年：879,771,000股普通股)計算如下：

#### 普通股(基本)加權平均數

	二零一四年 千股	二零一三年 千股
於一月一日已發行普通股	1,169,998	676,416
發行代價股份之影響	54,254	12,752
行使購股權之影響	772	19,279
收購附屬公司項下發行股份之影響	-	2,238
轉換可換股票據後已發行股份之影響	-	80,264
配售項下已發行股份之影響	-	66,685
認購新股份之影響	-	22,137
	<u>1,225,024</u>	<u>879,771</u>

於十二月三十一日之普通股(基本)加權平均數

#### (ii) 每股攤薄(虧損)/盈利

每股攤薄(虧損)/盈利乃根據本公司擁有人應佔虧損120,448,000港元(二零一三年：溢利3,771,000港元)及普通股加權平均數1,225,024,000股普通股(二零一三年：880,955,000股普通股)計算如下：

#### 普通股(攤薄)加權平均數

	二零一四年 千股	二零一三年 千股
於十二月三十一日之普通股加權平均數	1,225,024	879,771
行使認股權證之影響	-	1,184
	<u>1,225,024</u>	<u>880,955</u>

於十二月三十一日之普通股(攤薄)加權平均數

截至二零一四年十二月三十一日止年度，潛在普通股對年內每股基本虧損具有反攤薄影響，故該年度之每股攤薄虧損與每股基本虧損相同。

(b) 來自持續經營業務

(i) 每股基本(虧損)/盈利

持續經營業務的每股基本(虧損)/盈利乃基於本公司擁有人應佔來自持續經營業務虧損94,268,000港元(二零一三年：溢利20,043,000港元)及年內已發行的普通股加權平均數1,225,024,000股普通股(二零一三年：879,771,000股普通股)計算。

(ii) 每股攤薄(虧損)/盈利

本年度來自持續經營業務的每股攤薄(虧損)/盈利乃基於本公司擁有人應佔持續經營業務虧損94,268,000港元(二零一三年：溢利20,043,000港元)及普通股加權平均數1,225,024,000股(二零一三年：880,955,000股)普通股計算。

## 10 企業合併

於二零一四年二月二十六日，本集團收購Palmar Largo Union of Temporary Enterprise的38.15%參與權益(「Palmar Largo UTE權益」)，總代價為105,425,000阿根廷元(相等於約103,866,000港元)，並由本集團以現金支付。Palmar Largo UTE權益包括(i)由合營企業合約產生之權利及責任，旨在於Palmar Largo特許區域勘探、開發及開採碳氫化合物及(ii)於進行及履行開採需要之生產設備及設施中之權益。Palmar Largo UTE從事勘探、開發及開採位於阿根廷Noroeste盆地之Palmar Largo區塊及Balbuena Este區塊之碳氫化合物。

收購事項為本集團提供業務協同效應及促進本集團之業務表現。此外，收購事項進一步加強了本集團之資產組合，並提升阿根廷之經營成本效益。

自二零一四年二月二十六日(完成日期)至二零一四年十二月三十一日期間，Palmar Largo UTE權益為本集團業績貢獻收益80,040,000港元及溢利18,052,000港元。如收購事項已於二零一四年一月一日進行，管理層估計綜合收益及溢利分別約為96,048,000港元及21,662,000港元。於釐定該等金額時，管理層已假設於收購日期產生暫時釐定的公平值調整應與猶如收購事項已於二零一四年一月一日發生一般。

(a) 轉讓代價

下表概述各項重大轉讓代價於收購日期之公平值。

	千港元
現金轉讓之代價	103,866
代價調整*	(17,955)
	<hr/>
	85,911
	<hr/> <hr/>

\* 根據買賣協議，收購Palmar Largo UTE權益的代價可予調整，調整金額相當於Palmar Largo UTE權益於二零一三年七月一日至二零一四年二月二十六日(完成日期)期間的經營業績淨額。

**(b) 收購相關成本**

本集團就法律費及盡職調查成本產生收購相關成本381,000港元。該等成本已計入行政開支。

**(c) 收購產生之可識別資產及估計負債**

	千港元
物業、廠房及設備	27,465
無形資產	65,261
存貨	7,191
應收貿易賬款及其他應收款項	143
現金及現金等價物	248
應付貿易賬款及其他應付款項	(2,857)
應付即期稅項	(284)
遞延稅項負債	(4,030)
撥備	(7,777)
	<u>85,360</u>

於收購日期之所收購可識別資產及所承擔負債公平值乃由董事參考羅馬國際評估有限公司發出的估值報告釐定。

**(d) 商譽**

	千港元
轉讓代價	85,911
減：可識別資產公平淨值	(85,360)
	<u>551</u>

商譽主要來自已收購業務工作人員之技能及技術專才帶來之利益及因Palmar Largo UTE獲納入本集團於阿根廷之現有業務而預期將能達致之協同效應。概無商譽預期須就所得稅作扣減。

## 11 勘探及評估資產

	勘探權 千港元	勘探鑽井 千港元	地質研究 千港元	其他 千港元	總計 千港元
<b>成本</b>					
於二零一三年一月一日	3,235,986	67,898	275,219	43,064	3,622,167
添置	1,281	360	847	–	2,488
外幣匯兌差額影響	(3,848)	(11,329)	(60,498)	(3,040)	(78,715)
	<u>3,233,419</u>	<u>56,929</u>	<u>215,568</u>	<u>40,024</u>	<u>3,545,940</u>
於二零一三年十二月三十一日	<u>3,233,419</u>	<u>56,929</u>	<u>215,568</u>	<u>40,024</u>	<u>3,545,940</u>
於二零一四年一月一日	3,233,419	56,929	215,568	40,024	3,545,940
添置	975	410	278	–	1,663
外幣匯兌差額影響	(2,963)	(8,067)	(42,722)	(2,141)	(55,893)
	<u>3,231,431</u>	<u>49,272</u>	<u>173,124</u>	<u>37,883</u>	<u>3,491,710</u>
於二零一四年十二月三十一日	<u>3,231,431</u>	<u>49,272</u>	<u>173,124</u>	<u>37,883</u>	<u>3,491,710</u>
<b>累計減值</b>					
於二零一三年一月一日	–	29,108	–	–	29,108
外幣匯兌差額影響	–	(7,160)	–	–	(7,160)
	<u>–</u>	<u>21,948</u>	<u>–</u>	<u>–</u>	<u>21,948</u>
於二零一三年十二月三十一日	<u>–</u>	<u>21,948</u>	<u>–</u>	<u>–</u>	<u>21,948</u>
於二零一四年一月一日	–	21,948	–	–	21,948
外幣匯兌差額影響	–	(5,042)	–	–	(5,042)
	<u>–</u>	<u>16,906</u>	<u>–</u>	<u>–</u>	<u>16,906</u>
於二零一四年十二月三十一日	<u>–</u>	<u>16,906</u>	<u>–</u>	<u>–</u>	<u>16,906</u>
<b>賬面值</b>					
於二零一四年十二月三十一日	<u>3,231,431</u>	<u>32,366</u>	<u>173,124</u>	<u>37,883</u>	<u>3,474,804</u>
於二零一三年十二月三十一日	<u>3,233,419</u>	<u>34,981</u>	<u>215,568</u>	<u>40,024</u>	<u>3,523,992</u>

## 12 應收貿易賬款及其他應收款項

	二零一四年 千港元	二零一三年 千港元
應收貿易賬款(附註)	5,652	506
其他應收款項	18,070	30,414
減：呆賬撥備	(30)	(2,640)
	<u>18,040</u>	<u>27,774</u>
應收貸款	-	6,453
應收聯營公司款項	6,507	6,316
應收合營企業款項	-	2
應收一間關連公司款項	-	6,852
應收非控股股東款項	1,048	19,162
	<u>31,247</u>	<u>67,065</u>
可收回增值稅	35,623	46,410
其他可收回稅項	8,610	4,766
潛在投資已付訂金	17,000	89,652
預付款項及訂金	60,858	89,034
	<u>153,338</u>	<u>296,927</u>
分析為：		
非流動	56,034	204,249
流動	97,304	92,678

附註：

應收貿易賬款按發票日期(與各自收益確認日期相若)呈列之賬齡分析如下：

	二零一四年 千港元	二零一三年 千港元
0至30日	5,650	506
31至60日	-	-
61至90日	-	-
90日以上	2	-
	<u>5,652</u>	<u>506</u>

應收貿易賬款自開出票據日期起30日(二零一三年：30日)內到期。



### 13 應付貿易賬款及其他應付款項

	二零一四年 千港元	二零一三年 千港元
應付貿易賬款(附註)	4,563	6,418
應計開支	28,789	31,763
已收關連方按金	17,000	-
應付一間合營企業款項	-	35
應付一名董事款項	-	634
其他	8,422	18,591
	<u>58,774</u>	<u>57,441</u>

所有應付貿易賬款及其他應付款項預期將於一年內結算或須按要求償還。

附註：

以下為應付貿易賬款於報告期末按發票日呈列之賬齡分析：

	二零一四年 千港元	二零一三年 千港元
0至30日	2,610	6,418
31至60日	1,199	-
61至90日	10	-
90日以上	744	-
	<u>4,563</u>	<u>6,418</u>

## 管理層討論及分析

### 整體回顧

本集團之策略仍為於全球(特別是美洲)物色低估值但高潛力的油氣資產。於年內，本集團(i)收購阿根廷Palmar Largo區塊38.15%之分成權益；(ii)收購Full Charming Limited(其間接擁有中國一間石油服務公司之95%股權)之42.1%股權；及(iii)收購美國猶他州淨面積2,279英畝及總面積440英畝的兩幅物業土地租賃權益。該等交易分別為本集團增加約1,322千桶1P儲量及2,500千桶2P儲量，並保證了二零一五年Morillo鑽井項目獲得鑽機供應。於完成Palmar Largo收購後，即時為本集團帶來淨產量約每日375桶石油，並為本集團提供穩定及可靠的收入、溢利及經營現金流量。

截至二零一四年十二月三十一日止年度，本集團持續經營業務之綜合營業額為81,110,000港元(二零一三年(經重列)：321,770,000港元)，跌幅為74.79%，主要由於年內未有達成資源相關交易所致。然而，完成收購Palmar Largo後，截至二零一四年十二月三十一日止年度的毛利較去年增加15,740,000港元，增幅614.20%。年內，本集團錄得本公司擁有人應佔虧損120,450,000港元(二零一三年：本公司擁有人應佔溢利3,770,000港元)。有關逆轉乃主要由於(i)年內未有出售石油資產淨收益及撥回減值虧損等非經常性項目；(ii)本集團的行政開支及融資成本增加；及(iii)去年就阿根廷企業所得稅作出的撥備不足所致。

本集團年內持續經營業務的行政開支為135,500,000港元(二零一三年(經重列)：94,910,000港元)，較上一年度增加40,590,000港元。員工成本、法律及專業開支及顧問費用繼續佔本集團行政開支的主要部分。

年內，本集團年內持續經營業務的融資成本為26,350,000港元(二零一三年(經重列)：16,230,000港元)，較上一年度增加10,120,000港元。該增加與本集團於年內所籌集之計息債務增加幅度一致。

本年度的每股虧損為9.83港仙(二零一三年：每股盈利0.43港仙)。董事不建議就本財政年度派發任何末期股息(二零一三年：無)。

## 業務回顧

### 油田勘探及開採業務

#### *Tartagal Oriental*及*Morillo*特許權區

Tartagal Oriental特許權區及Morillo特許權區(統稱「**T&M特許權區**」)位於阿根廷北部薩爾塔省，總表面面積分別約為7,065平方公里及3,518平方公里，仍為本集團的核心資產及業務。本集團於去年增持其股權，因此本集團現時擁有T&M特許權區的69.25%權益。

#### *T&M特許權區之勘探、開發及生產*

於年內，本集團主要專注籌備計劃於Morillo區塊進行勘探鑽井及繼續於T&M特許權區進行地球化學調查之工作。於年內，T&M特許權區仍處於勘探階段，尚未進行開發或生產活動。當T&M特許權區之勘探數據顯示有商業可行儲量可進行鑽探工作時，本集團便會開展開發及生產活動。

於年內，勘探活動所產生之開支如下：

開支性質	金額 千港元
勘探權	975
地質及地球化學研究	1,605
修復	633
其他	1,059
總計	<u>4,272</u>

#### 資源更新資料

下表載列本集團對年內T&M特許權區遠景資源量淨權益之最佳估計：

	石油 (百萬桶)	天然氣 (十億立方呎)
<b>遠景資源量</b>		
於二零一四年一月一日	81.99	1,088.13
技術調整	<u>5.61</u>	<u>4.70</u>
於二零一四年十二月三十一日	<u>87.60</u>	<u>1,092.83</u>

T&M特許權區之未經風險評估總(100%)遠景油氣資源量詳情如下：

鑽探目標 <sup>(1)</sup>	最低估計		石油 最佳估計		最高估計		最低估計		天然氣 最佳估計		最高估計	
	(新) <sup>(3)</sup>	(上次) <sup>(4)</sup>	(新) <sup>(3)</sup>	(上次) <sup>(4)</sup>	(新) <sup>(3)</sup>	(上次) <sup>(4)</sup>	(新) <sup>(3)</sup>	(上次) <sup>(4)</sup>	(新) <sup>(3)</sup>	(上次) <sup>(4)</sup>	(新) <sup>(3)</sup>	(上次) <sup>(4)</sup>
			(百萬桶)						(十億立方呎)			
EM Deep 1	1.5	1.5	4.3	4.3	12.7	12.7	75.1	75.1	213.7	213.7	632.1	632.1
EM Deep 2	4.1	4.1	15.2	15.2	59.4	59.4	204.3	204.3	770.1	770.1	2,990.7	2,990.7
EM Deep 3	1.1	1.1	3.3	3.3	10.3	10.3	55.8	55.8	167.2	167.2	520.5	520.5
EM Deep 4	2.3	2.3	5.7	5.7	14.0	14.0	115.0	115.0	285.8	285.8	696.6	696.6
PET North	0.1	0.1	0.3	0.3	0.8	0.8	5.2	5.2	14.8	14.8	41.8	41.8
Morillo Deep	0.3	0.3	0.9	0.9	2.4	2.4	16.7	16.7	44.5	44.5	119.3	119.3
ZH South	27.5	27.5	56.6	56.6	110.6	110.6	23.5	23.5	47.8	47.8	96.7	96.7
Tordillo Undip	5.4	5.4	10.8	10.8	21.9	21.9	4.5	4.5	9.3	9.3	19.3	19.3
Los Blancos Southwest	-	1.1	-	3.2	-	9.2	-	0.9	-	2.7	-	8.1
Tordillo Northwest	-	4.1	-	10.1	-	24.2	-	3.5	-	8.6	-	21.5
Los Blancos Northwest	1.3	1.3	3.3	3.3	8.2	8.2	1.1	1.1	2.8	2.8	7.1	7.1
Los Blancos North	2.3	2.3	4.7	4.7	9.7	9.7	1.9	1.9	4.0	4.0	8.6	8.6
Buried Hill 1	0.6	-	1.6	-	3.2	-	0.5	-	1.4	-	2.8	-
Buried Hill 2	1.0	-	2.1	-	3.9	-	0.8	-	1.8	-	3.4	-
Buried Hill 3	1.3	-	3.0	-	5.6	-	1.1	-	2.6	-	4.9	-
Yacoraite Onlap 1A	1.7	-	5.6	-	18.6	-	1.4	-	4.8	-	16.2	-
Yacoraite Onlap 1B	1.6	-	4.9	-	15.0	-	1.3	-	4.2	-	13.4	-
Yacoraite Onlap 1C	0.8	-	4.1	-	20.8	-	0.7	-	3.5	-	17.9	-
總額 <sup>(2)</sup>	<u>52.9</u>	<u>51.1</u>	<u>126.5</u>	<u>118.4</u>	<u>316.9</u>	<u>283.4</u>	<u>508.9</u>	<u>507.5</u>	<u>1,578.1</u>	<u>1,571.3</u>	<u>5,191.3</u>	<u>5,162.2</u>

附註：

- (1) 技術報告之估算乃根據石油工程師學會(Society of Petroleum Engineers)認可之二零零七年石油資源管理制度(PRMS)所載之定義及指引編製。PRMS將鑽探目標定義為潛在油氣累積量足以界定為可行鑽探目標之項目。該十六個已確認鑽探目標之地質成功機率介乎1%至21%，即有79%至99%機會失敗，故勘探風險屬中等至極高。
- (2) 總額為多種概率分佈之算術總和，且因四捨五入不可匯總。
- (3) 技術報告由國際獨立合資格技術顧問Netherland, Sewell & Associates, Inc. (「NSAI」)於二零一四年二月二十八日編製及更新。於二零一四年十二月三十一日，我們的油氣遠景資源量自所述的NSAI報告生效日以來概無重大變動，並已於上表披露。
- (4) 技術報告由NSAI於二零一二年十月三十一日編製。
- (5) 上表所示之遠景資源量乃採用概率方法估計，並取決於發現石油量。未經風險評估遠景資源量為假設發現及開發石油及天然氣下可開採石油及天然氣量之估計範圍，乃基於未發現含量之估計範圍。遠景資源量之地質風險著重於成功發現大量潛在可移動石油之可能性；此風險分析乃獨立於石油量估計而進行，並與開發機會無關。石油系統之主要地質風險元素包括(1)封閉和密封特性；(2)儲油氣層是否存

在以及其質量；(3)源岩容量、質量及成熟期；及(4)封閉和密封層之時期、移動及石油保存狀況。風險評估過程非常主觀，取決於評估員之經驗及判斷，並須待取得進一步數據或詮釋後修訂。經更新報告採納之假設與上一份報告比較並無重大變動。

- (6) Tartagat及Morillo許可地區之研究可供使用之地震調查數據包括749平方公里三維地震調查數據及合共253條二維地震調查線，線總長度約為8,187公里。

### **Palmar Largo特許權區**

Palmar Largo特許權區(「**PL特許權區**」)位於阿根廷Noroeste盆地。PL特許權區由兩個區塊組成。其一為Palmar Largo區塊，主要位於福摩薩省，佔地面積1,221.1平方公里。該區塊包含PL特許權區內最重要的油田；其二為Balbuena Este區塊，位於薩爾塔省西端，佔地面積161平方公里並包含Balbuena Este油田。PL特許權區自一九九二年十二月二十三日起至二零一七年十二月二十三日止為期25年，並可按條件續期10年至二零二七年十二月二十三日，並可於第一次延期後申請另外續期10年至二零三七年十二月二十三日。

於二零一四年二月二十六日，本集團完成收購Palmar Largo UTE的38.15%分成權益(「**PL分成權益**」)，並成為UTE的營運夥伴。是次收購為本集團貢獻954千桶1P儲量及1,104千桶2P儲量。

年內，自收購完成起，本集團就PL分成權益分佔來自Palmar Largo UTE約115千桶石油，日均產量約為每日375桶石油。該等分佔原油為本集團帶來80,040,000港元(二零一三年：無)銷售收入貢獻，平均售價為每桶77.76美元。

### **PL特許權區的勘探、開發及生產**

完成收購PL分成權益後，經考慮油井的地質、地球物理、機械及生產數據，以及油田前營運商建議的修井項目，並取得Palmar Largo UTE營運委員會批准後，本集團於二零一四年第二季度啟動七口油井的修井項目。修井項目主要於二零一四年十月完成，且就Palmar Largo UTE全部權益錄得高達約每日1,210桶石油的日產量。然而，於二零一四年末，十二個產油井中，有三口因油井套管腐蝕侵損及修井項目後發生一些技術問題而減產或停產，導致於二零一四年十二月三十一日的日產量暫時下降至約每日829桶石油。本集團現正修正該等問題，冀可早日恢復產量。

由於PL特許權區為成熟開發區域，故即使現時正研究多個具潛力的地點以備未來鑽探，但目前並無計劃進一步開展勘探及開發活動。Palmar Largo UTE將繼續致力於提高及改善現時的生產水平。

於年內，本集團就PL分成權益之生產活動產生之開支如下：

開支性質	金額 千港元
收購成本	103,866
資本開支	3,526
修井	13,025
生產成本	15,717
	<hr/>
總計	<u>136,134</u>

#### 資源更新資料

下表載列本集團對年內PL特許權區2P儲量之淨權益所作出之最佳估計：

	PL特許權區末之產量		油田開採期末之產量	
	石油 (千桶)	天然氣 (百萬立方呎)	石油 (千桶)	天然氣 (百萬立方呎)
<b>2P儲量</b>				
於二零一四年一月一日	-	-	-	-
收購	<b>523</b>	875	<b>1,104</b>	1,853
生產/ 消耗	<b>(115)</b>	(233)	<b>(115)</b>	(233)
發現及調整	<b>62</b>	99	<b>122</b>	212
	<hr/>	<hr/>	<hr/>	<hr/>
於二零一四年十二月三十一日	<b>470</b>	741	<b>1,111</b>	1,832

附註：

1. 技術報告由獨立合資格技術顧問MGA Petróleo y Gas S.A.於二零一四年十二月三十一日根據阿根廷能源部長第324/06號決議編製(其符合石油工程師學會(Society of Petroleum Engineers)批准之二零零七年石油資源管理制度(PRMS)所載之定義及指引)。
2. PL特許權區末之產量及油田開採期末之產量乃根據Palmar Largo UTE能夠於屆滿日期(即二零一七年十二月二十三日)後續期特許期限10年至二零二七年十二月二十三日，同時可繼續經營PL特許權區至開採期末。預期2P儲量可經濟地生產至二零二五年。

#### 投資美國猶他州之油氣項目

尤因塔盆地為位處猶他州東部、瓦薩奇山脈東面及尤因塔山脈南面之結構盆地，是商業生產石油及天然氣之來源。目前，本集團於美國猶他州尤因塔盆地擁有以下投資：

## Natural Buttes項目

年內，Natural Buttes項目投入生產，本年度的日均石油產量為4桶(二零一三年：10桶)，年內並無進行任何勘探及開發活動。本集團錄得1.8千桶(二零一三年：3.6千桶)原油銷售收益1,070,000港元(二零一三年：2,340,000港元)，平均售價每桶77.27美元(二零一三年：84.97美元)。本集團相信，透過加大投入資本開支力度進行修井項目，該等油井之總產量可增至約每日40至50桶石油。

## Altamont-Bluebell項目

於二零一四年九月，本集團分別收購尤因塔盆地淨面積2,279英畝及總面積440英畝的兩個物業土地租賃權益，代價為66,660,000港元。購買該等新土地為本集團額外帶來368千桶1P儲量及1,396千桶2P儲量。

年內，本集團繼續修復部份油井以實現生產，但無進行其他勘探、開發及生產活動。本集團將投入更多資源，加強推進及嚴密監察修復工作，務求項目將來盡早實現生產。

下表載列本集團於猶他項目儲量(2P)之淨權益估計：

	<b>Natural Buttes 項目<sup>(1)</sup> (千桶)</b>	<b>Altamont Bluebell 項目<sup>(2)</sup> (千桶)</b>
<b>2P儲量</b>		
於二零一四年一月一日	273	1,599
收購 <sup>(3)</sup>	-	1,396
生產	(2)	-
發現及調整	2	-
	<u>273</u>	<u>2,995</u>
於二零一四年十二月三十一日	<u>273</u>	<u>2,995</u>

附註：

- (1) 技術報告由獨立合資格技術顧問Chapman Petroleum Engineering Limited (「Chapman」)根據證券交易法第4-10(a)條S-X規例有關儲備分類的指引(其符合石油工程師學會(Society of Petroleum Engineers)認可之二零零七年石油資源管理制度(PRMS)所載之定義及指引)於二零一四年十二月三十一日更新。該報告顯示彼等已進行淨現值(「淨現值」)分析，以釐定Natural Buttes油田於二零一四年十二月三十一日之公平值。本集團享有Natural Buttes油田按每年10%折現之淨現值權益(PV10)(扣除所得稅後)為4,720,000美元(相當於36,570,000港元)(二零一三年十二月三十一日：4,870,000美元(相當於37,760,000港元))。於二零一四年十二月三十一日，本集團於Natural Buttes油田之油氣項目之賬面值約為9,930,000港元(二零一三年十二月三十一日：10,150,000港元)。

- (2) 技術報告由Chapman根據石油估值工程師學會(卡爾加里分會)及加拿大採礦、冶金及石油協會(石油協會)共同制訂的加拿大石油及天然氣評估手冊(「COGEM」)所載列的準則(其符合石油工程師學會(Society of Petroleum Engineers)認可之二零零七年石油資源管理制度(PRMS)所載之定義及指引)於二零一三年十二月三十一日更新。該報告顯示彼等已進行淨現值分析，以釐定Altamont-Bluebell油田於二零一三年十二月三十一日之公平值。本集團享有Altamont-Bluebell油田按每年10%折現之淨現值權益(PV10)(扣除所得稅後)為27,660,000美元(相當於214,520,000港元)。於二零一四年十二月三十一日，自上述及下文附註(3)所披露的Chapman報告生效之日起，2P儲量並無重大變化。

於二零一四年十二月三十一日，本集團於Altamont-Bluebell油田之油氣項目之賬面值約為223,890,000港元(二零一三年十二月三十一日：156,960,000港元)。

- (3) 收購事項已於二零一四年九月二十五日完成。完成後，Chapman根據石油估值工程師學會(卡爾加里分會)及加拿大採礦、冶金及石油協會(石油協會)共同制訂的加拿大石油及天然氣評估手冊(「COGEM」)所載列的準則(其符合石油工程師學會(Society of Petroleum Engineers)認可之二零零七年石油資源管理制度(PRMS)所載之定義及指引)於二零一四年五月三十一日所編製的一份技術報告顯示，彼等已進行淨現值分析，以釐定Altamont-Bluebell油田於二零一四年五月三十一日之公平值，而本集團享有Altamont-Bluebell油田淨面積2,279英畝的權益每年10%折現之淨現值權益(PV10)(扣除所得稅後)為11,360,000美元(相當於88,190,000港元)。

年內，本集團就於美國猶他州進行之收購、開發及生產活動產生以下開支：

開支性質	Natural Buttes 項目 千港元	Altamont- Bluebell 項目 千港元	總計 千港元
收購成本	—	66,663	66,663
資本開支	—	271	271
開發成本	—	3,004	3,004
生產成本	1,875	—	1,875
	<u>1,875</u>	<u>69,938</u>	<u>71,813</u>

### Grey Hawk投資

Grey Hawk Exploration Inc. (「Grey Hawk」)乃一間根據英屬哥倫比亞省法律註冊成立的公司，從事收購、勘探及開發位於美國之油氣項目業務。於二零一四年十二月三十一日，本集團擁有Grey Hawk之55.63%權益(二零一三年十二月三十一日：55.63%)。本集團作為Grey Hawk之純投資者，並無參與Grey Hawk任何營運。本集團作出此項投資純粹旨在從Grey Hawk之成功發展中尋求資本增值。因此，本集團將其Grey Hawk投資列為「可供出售投資」，並按成本扣除減值虧損入賬。



於二零一四年十二月三十一日，Grey Hawk投資的賬面值為4,180,000港元(二零一三年十二月三十一日：5,110,000港元)。本集團相信，投資Grey Hawk可為其股東帶來最高回報。

## 下游天然氣業務

為精簡本集團公司的架構並鞏固其上游資產基礎，本集團最終於二零一四年十一月與藍天威力控股有限公司(前稱「中國威力印刷集團有限公司」)(股份代號：06828)訂立協議，以出售盛宏投資有限公司(「盛宏」全部股權，其間接持有本集團於中國全部下游液化天然氣／壓縮天然氣業務)。出售事項第一階段(即出售盛宏51%經擴大股權)已於二零一五年二月二十四日完成，而盛宏及其附屬公司不再為本集團之附屬公司，且自該日起停止於本集團綜合入賬。雙方正在努力為第二階段的出售(即出售盛宏餘下49%股權)達成先決條件，以期於先決條件達成時完成出售。

年內，本集團下游天然氣業務錄得銷售額7,630,000港元(二零一三年：1,090,000港元)，毛利為1,180,000港元(二零一三年：30,000港元)，並已包含於已終止經營業務虧損內。

## 買賣業務

二零一四年度對本集團資源相關貿易業務而言為充滿挑戰和困難重重的一年。石油商品市場瞬息萬變及石油市場價格此起彼伏，更於二零一四年年底出現石油價格重挫，令我們陷入僵局，加大我們與供應商及客戶達成買賣協議的難度。年內，本集團力圖為業務重整旗鼓，特別是引進新業務夥伴，務求開拓客源及擴大我們現有的供應商基礎。儘管本集團的管理層已竭盡所能為業務在這艱險的市況中力挽狂瀾，但本集團於年內仍未能就買賣業務錄得任何銷售額(二零一三年：318,410,000港元)及毛利(二零一三年：5,860,000港元)。

展望未來，儘管石油輸出國組織(「OPEC」)決定維持現行原油日產量每日30,000,000桶石油的水平，導致西德克薩斯中質原油(「WTI」)價格由二零一四年六月約每桶107美元的高價跌至二零一四年十二月底每桶54美元的五年最低水平，但我們預期，從中長線來看，原油價格將會反彈並逐步回升。此外，雖然來年全球經濟增長前景趨於疲弱，預期二零一五年全球需求將持續下行，但我們仍相信，眼前的轉變將為我們締造利好的環境及條件，以恢復及釋放我們買賣業務的增長潛力，我們冀盼買賣業務重回正軌，指日可待。

## 資本結構、流動資金及財務資源

於截至二零一四年十二月三十一日止年度，本集團主要以其內部營運資金及透過發行短期借貸及長期債務證券撥付營運。

於二零一四年十二月三十一日，本集團之現金及銀行結餘(包括已抵押銀行存款)總額約為21,690,000港元(二零一三年十二月三十一日：106,140,000港元)，較二零一三年減少84,450,000港元。該減少主要由於淨營運現金流出以及年內收購支付的現金代價所致。

於二零一四年十二月三十一日，本集團權益總額為3,820,980,000港元(二零一三年十二月三十一日：3,950,900,000港元)，每股資產淨值為2.76港元(二零一三年十二月三十一日：3.38港元)。於二零一四年十二月三十一日，債項比率(負債總額除資產總值)為15.22%(二零一三年十二月三十一日：10.45%)。

於二零一四年十二月三十一日，本集團資產總值及流動資產淨值分別約為4,507,120,000港元(二零一三年十二月三十一日：4,411,960,000港元)及192,490,000港元(二零一三年十二月三十一日：流動負債淨值96,070,000港元)。

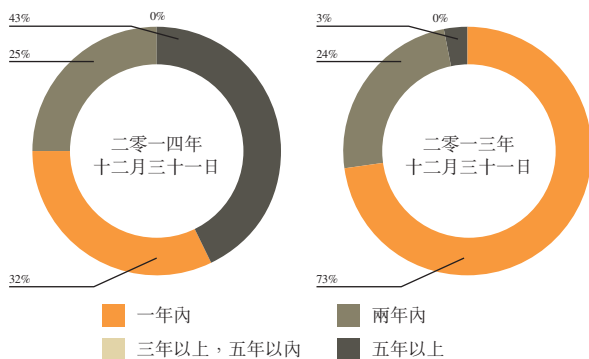
### 年內集資活動

於二零一四年十一月二十一日，本公司建議按於二零一四年十二月三十一日每持有兩股股份獲發售一股發售股份之基準公開發售，認購價為每股發售股份0.17港元。此次公開發售已於二零一五年一月三十日完成，該日的收市價為每股0.206港元。已收所得款項淨額113,900,000港元(相當於每股股份0.16港元)中約35,900,000港元擬用作一般營運資金，約78,000,000港元擬用於加強在阿根廷及／或其他司法權區之業務，並準備於出現合適機會時在阿根廷進行收購及鑽探。

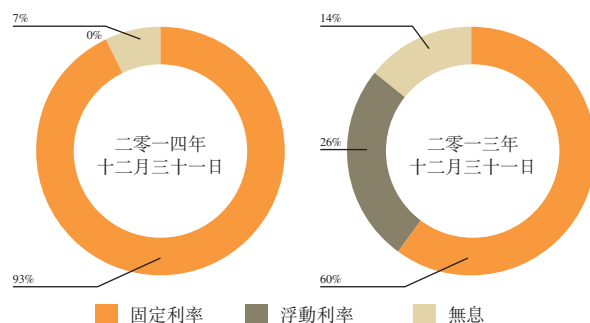
## 借貸

於二零一四年十二月三十一日，尚未償還借貸總額為483,970,000港元(二零一三年十二月三十一日：335,540,000港元)，包括銀行及其他借貸、已發行債務證券以及融資租賃承擔。本集團於二零一四年十二月三十一日之借貸詳情載於下表：

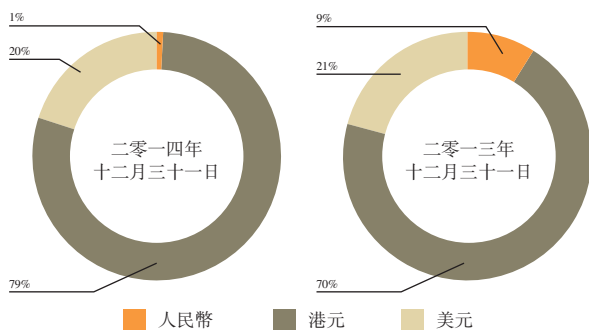
### 按到期日劃分之債務組合



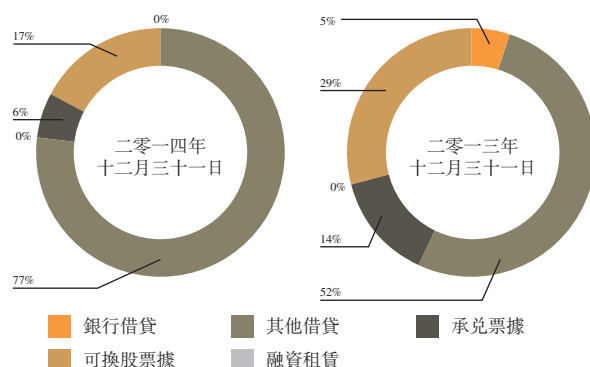
### 按利率結構劃分之債務組合



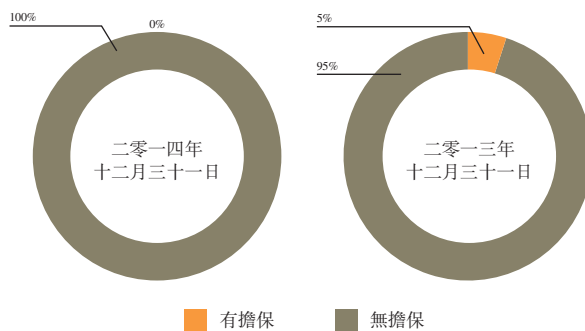
### 按貨幣劃分之債務組合



### 按借貸類別劃分之債務組合



### 按抵押品性質劃分之債務組合



## 資產負債比率

於二零一四年十二月三十一日，以計息借貸除以權益總值計算之資產負債比率為11.83% (二零一三年十二月三十一日：7.28%)。

## 資產抵押

於二零一四年十二月三十一日，本集團並無任何資產抵押(二零一三年十二月三十一日：銀行存款19,030,000港元已抵押予一家銀行，以獲得循環銀行借貸融資)。

## 或然負債

於二零一四年十二月三十一日，本集團並無任何重大或然負債(二零一三年十二月三十一日：無)。

## 資本承擔

於二零一四年十二月三十一日，本集團之資本承擔詳情載於綜合財務報表附註內。

## 外匯風險

本集團資產及負債主要以港元、人民幣、美元及阿根廷披索計值。該等資產及負債大部分以與交易有關之業務之功能貨幣計值。招致外匯風險之貨幣主要為美元及人民幣。由於港元與美元掛鈎，及人民幣於回顧期內的波動溫和，故本集團所承擔之外匯波動風險屬輕微。因此，本集團現時並無外幣對沖政策。然而，管理層將持續監察本集團之外匯風險，並將於有需要時考慮對沖重大外幣風險。

## 僱員

於二零一四年十二月三十一日，本集團於香港、中國、美國及阿根廷僱用合共109名(二零一三年十二月三十一日：120名)長期僱員。截至二零一四年十二月三十一日止年度，僱員薪酬總額(包括董事酬金及福利)為38,680,000港元(二零一三年：27,910,000港元)，持續經營業務佔33,180,000港元(二零一三年十二月三十一日：23,110,000港元)，以及已終止經營業務佔5,500,000港元(二零一三年十二月三十一日：4,800,000港元)。本集團向其僱員提供具競爭力之薪酬方案，乃按彼等之個人表現、資歷、經驗及本集團營運所在各地區及業務的相關市況釐定。

## 重大收購事項及出售事項

於年內，除綜合財務報表附註所披露者外，本集團並無任何重大附屬公司及聯營公司收購事項及出售事項。

## 重大投資

### (i) Nordaq Energy, Inc.

Nordaq Energy, Inc. (「Nordaq」) 為一間總部設於阿拉斯加安克雷奇之獨立油氣公司，主要在阿拉斯加州從事勘探、評估及開採碳氫化合物礦藏。其資產包括位於庫克灣盆地及北坡省之勘探區及資源。

於年內成功競標多項租賃後，於二零一四年年底，Nordaq佔地面積增至約660,000英畝。年內，Nordaq亦進行重大再資本化，此舉增加其勘探及開發庫克灣盆地資產機會以及有助於其擴大其北坡面積。Nordaq管理層認為，北坡具有重大商機，乃由於此世界級石油系統內出現了新經營模式且已商業化。

該投資分類為「可供出售投資」，並按其公平值入賬。

年內，Nordaq已完成多項私募配售，代價為每股新股份15.00美元。因此，我們於Nordaq之權益自二零一三年十二月三十一日的12.33%攤薄至二零一四年十二月三十一日的10.11%。於二零一四年十二月三十一日，此項投資之賬面值為100,880,000港元(二零一三年十二月三十一日：100,880,000港元)。

### (ii) BCM Energy Partners, Inc(「BCM」)

年內，BCM於一項私人交易中向Essex Energy LLC出售其於一項資產(University Field)的全部權益，該項交易價值約為2,400,000美元(相當於18,600,000港元)，包括承擔與該項資產相關的所有負債。BCM因是次交易重拾於BCM Louisiana的100%股權，並將錄得非現金收益約113,000美元(相當於876,000港元)。

此外，本集團年內透過向BCM提供顧問服務取得566,000股BCM股份作為酬金，佔3.81%BCM權益。

於二零一四年十二月三十一日，本集團合共持有7,750,000美元(相當於60,140,000港元)(二零一三年十二月三十一日：6,950,000美元(相當於53,920,000港元)) BCM可換股債券以及566,000股BCM股份，賬面值總額為68,510,000港元。

本集團相信，上述公司成功發展後，我們之投資將可為股東帶來豐厚回報。

## 企業管治及其他資料

### 企業管治守則

董事會相信有效的企業管治是本集團維持競爭力及引領其健康增長之必要條件，因此本集團努力達致並維持最符合其業務需要與其股權持有人最佳利益之高企業管治水平。本公司採納並應用香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「上市規則」)附錄十四所載之企業管治守則(「企業管治守則」)之守則條文原則。

本公司董事(「董事」)認為，本公司於截至二零一四年十二月三十一日止年度符合企業管治守則所載的適用守則條文及(倘適用)企業管治守則之適用建議最佳常規，惟以下偏離者則除外：

#### 守則條文第A.4.1條

根據守則條文第A.4.1條，非執行董事應按特定任期委任，並須重選連任。於本年度，全體非執行董事及獨立非執行董事並無按特定任期委任，惟須遵守於股東週年大會告退及重選連任之規定，根據本公司之公司細則之相關條文，至少每三年於本公司股東週年大會告退及重選連任一次。因此，本公司認為已採取足夠措施，以確保本公司之企業管治常規不較企業管治守則之守則條文寬鬆。

#### 守則條文第A.6.7條

根據守則條文第A.6.7條，獨立非執行董事及其他非執行董事作為與其他董事擁有同等地位的董事會成員，應出席股東大會。年內，若干非執行董事及獨立非執行董事因不在香港或有其他事務在身而未能出席本公司之股東大會。

### 全年業績審閱

本公司之審核委員會已審閱本集團截至二零一四年十二月三十一日止年度之全年業績。

### 購買、出售或贖回上市證券

年內，本公司或其任何附屬公司並無購買、出售或贖回本公司任何於香港聯合交易所有限公司上市之證券。

## 暫停辦理股份過戶登記

本公司將於二零一五年六月二十九日(星期一)暫停辦理股份過戶登記手續，以便確定股東出席股東週年大會並於會上投票之資格，該日將不會進行股份過戶登記。為符合出席股東週年大會並於會上投票之資格，所有過戶文件連同有關股票必須於二零一五年六月二十六日(星期五)下午四時三十分前送達本公司之香港股份過戶登記分處卓佳登捷時有限公司，地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心22樓，以辦理股份過戶登記手續。

## 刊發全年業績及年報

本公司全年業績公告現於本公司網站(www.nt-energy.com)及香港交易及結算所有限公司網站(www.hkexnews.hk)刊載。本公司截至二零一四年十二月三十一日止年度之年報包含上市規則規定之所有資料，將於適當時候寄發予本公司股東，亦將於前述的網站內刊載。

## 詞彙

「BBL」	指	桶
「BCF」	指	十億立方呎
「BOPD」	指	桶石油／每日
「km <sup>2</sup> 」	指	平方公里
「MBBL」	指	千桶
「MMBBL」	指	百萬桶
「MMCF」	指	百萬立方呎
「1P儲量」	指	探明儲量
「2P儲量」	指	探明儲量及概略儲量

承董事會命  
新時代能源有限公司  
主席  
鄭錦超

香港，二零一五年三月二十五日

於本公告日期，董事會由七名董事組成，包括兩名執行董事鄭錦超先生及鄭明傑先生；一名非執行董事韓福南先生(Heffner, Paul Lincoln)；以及四名獨立非執行董事王敏剛先生、陳志遠先生、翁振輝先生及招偉安先生。