

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佈之內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不對因本公佈全部或任何部分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。



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2008年12月31日止年度之全年業績公佈

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2008年12月31日止年度之經審核綜合業績連同上年度之比較數字如下：

綜合損益表

截至2008年12月31日止年度
(以港元計算)

	附註	2008 千港元	2007 千港元
			(經重列)
<i>持續經營業務</i>			
營業額	4 & 11	40,064	30,314
直接成本		(28,193)	(22,405)
毛利		11,871	7,909
其他收益	5	1,210	4,653
其他溢利及虧損	6	(12,299)	(3,300)
分銷費用		(5,751)	(4,569)
行政費用		(36,548)	(39,537)
經營虧損		(41,517)	(34,844)
融資成本	7(a)	-	(171)
應佔共同控權合資公司虧損		(4,372)	-
除稅前虧損		(45,889)	(35,015)
所得稅	8(a)	(2,830)	(959)
持續經營業務之本年度虧損		(48,719)	(35,974)

綜合損益表 (續)

截至2008年12月31日止年度
(以港元計算)

	附註	2008 千港元	2007 千港元 (經重列)
<i>已終止經營業務</i>			
已終止經營業務之本年度 (虧損) / 收益	9	(91,429)	28,038
本年度虧損	7	<u>(140,148)</u>	<u>(7,936)</u>
以下人士應佔權益：			
本公司股權持有人		(140,148)	(7,936)
少數股東權益		-	-
		<u>(140,148)</u>	<u>(7,936)</u>
每股(虧損) / 盈利—基本			
來自持續經營及已終止經營業務	10	<u>(3.31) 港仙</u>	<u>(0.19) 港仙</u>
來自持續經營業務		<u>(1.15) 港仙</u>	<u>(0.87) 港仙</u>
來自已終止經營業務		<u>(2.16) 港仙</u>	<u>0.68 港仙</u>

綜合資產負債表

於2008年12月31日
(以港元計算)

	2008		2007	
	千港元	千港元	千港元	千港元
資產及負債				
非流動資產				
物業、廠房及設備		42,300		144,275
租賃預付款項		1,233		3,612
無形資產		48,673		43,362
於一間共同控權合資公司之權益 - 附註13		15,128		-
可供出售投資		1,431		-
已抵押存款		2,316		1,053
已付按金		<u>2,084</u>		<u>2,084</u>
		113,165		194,386
流動資產				
存貨	51		125	
其他應收款項、按金 及預付款項	3,703		2,177	
應收票據	13,500		-	
現金及現金等價物	19,622		111,224	
		<u>36,876</u>		<u>113,526</u>
流動負債				
其他應付款項及預提費用	(16,532)		(46,559)	
撥備	(338)		-	
稅項	(742)		(504)	
		<u>(17,612)</u>		<u>(47,063)</u>
流動資產淨值		<u>19,264</u>		<u>66,463</u>
資產淨值		<u>132,429</u>		<u>260,849</u>
資本及儲備				
股本		42,269		42,249
儲備		<u>90,038</u>		<u>218,600</u>
本公司股權持有人 應佔總權益		132,307		260,849
少數股東權益		<u>122</u>		<u>-</u>
總權益		<u>132,429</u>		<u>260,849</u>

財務報表附註

(以港元計算)

1. 合規聲明

本財務報表乃按照所有適用之香港財務報告準則（「香港財務報告準則」）、香港公認會計原則及香港公司條例編製。本財務報表亦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。

2. 編製基準

本財務報表乃採用歷史成本慣例編製，而部份金融工具乃按公平價值入賬。

3. 採納新訂及經修訂準則

於本年度，本集團已採納與本身營運相關之所有新訂及經修訂香港財務報告準則，該合稱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，該等香港財務報告準則於本集團及本公司之本會計期間生效。採納該等新訂及經修訂香港財務報告準則並無導致本集團之會計政策發生任何重大變動。

採納香港（國際財務報告詮釋委員會）—詮釋第 11 號「香港財務報告準則第 2 號—集團及庫存股份交易」、香港（國際財務報告詮釋委員會）—詮釋第 12 號「服務經營權安排」、香港（國際財務報告詮釋委員會）—詮釋第 14 號「香港會計準則第 19 號—界定利益資產限制、最低資金規定及其相互作用」及香港會計準則第 39 號及香港財務報告準則第 7 號（修訂本）「重新分類財務資產」對財務報表並無影響。

於授權刊發財務報表之日，已頒佈但尚未生效之香港財務報告準則如下：

		生效日期
香港會計準則第 1 號（經修訂）	財務報表之呈報	(i)
香港會計準則第 23 號（經修訂）	借貸成本	(i)
香港會計準則第 32 號及香港會計準則第 1 號（修訂本）	可沽售金融工具與清盤產生之責任	(i)
香港財務報告準則第 1 號及香港會計準則第 27 號（修訂本）	對附屬公司、共同控權合資公司或聯營公司投資之成本	(i)
香港財務報告準則第 8 號	經營分類	(i)
香港（國際財務報告詮釋委員會）—詮釋第 15 號	房地產建造協議	(i)
香港財務報告準則第 2 號（修訂本）	歸屬條件及註銷	(i)
香港財務報告準則第 7 號（修訂本）	改善有關金融工具之披露	(i)
香港會計準則第 27 號（經修訂）	綜合及獨立財務報表	(ii)

4. 營業額

本集團之主要業務是經營 (i)供應汽車用天然氣及液化石油氣之補給站及銷售罐裝液化石油氣，以及 (ii)開採及銷售原油。由於出售一間附屬公司，與經營天然氣管道網絡有關之業務已於年內終止經營而提供原油運輸、儲存及卸油設施之業務亦於去年度終止（附註9）。

年內在營業額確認之每項主要收益類別之款額如下：

	2008 千港元	2007 千港元 (經重列)
<i>持續經營業務</i>		
天然氣及液化石油氣		
— 在補給站銷售天然氣及液化石油氣	35,858	26,553
— 銷售罐裝液化石油氣	-	3,467
銷售原油	4,206	294
	<u>40,064</u>	<u>-</u>
40,06430,314
<i>已終止經營業務</i>		
管道租賃收入	2,674	1,091
提供原油運輸、儲存及卸油服務	-	44,661
	<u>2,674</u>	<u>45,752</u>
	=====	=====
	<u>42,738</u>	<u>76,066</u>

5. 其他收益

	2008 千港元	2007 千港元 (經重列)
<i>持續經營業務</i>		
銀行存款利息收入	743	4,653
出租收入	407	-
其他	<u>60</u>	<u>-</u>
1,2104,653

5. 其他收益 (續)

	2008 千港元	2007 千港元 (經重列)
<i>已終止經營業務</i>		
銀行存款利息收入	-	7
其他	-	179
	<u>-</u>	<u>186</u>
	<u>1,210</u>	<u>4,839</u>

6. 其他溢利及(虧損)

	2008 千港元	2007 千港元 (經重列)
<i>持續經營業務</i>		
可供出售投資之減值	(914)	-
租賃預付款項之減值	(2,417)	-
物業、廠房及設備之減值	(8,337)	-
出售物業、廠房及設備之虧損	(830)	(71)
匯兌溢利 / (虧損) 淨額	199	(3,229)
	<u>(12,299)</u>	<u>(3,300)</u>
<i>已終止經營業務</i>		
出售物業、廠房及設備之溢利	2,732	-
	<u>(9,567)</u>	<u>(3,300)</u>

7. 除稅前虧損

除稅前虧損已扣除：

	2008 千港元	2007 千港元 (經重列)
a) 融資成本		
<i>持續經營業務</i>		
不按公平值計入損益賬之財務負債利息支出		
— 須於五年內全數償還之銀行墊款及其他借貸利息	-	171
<i>已終止經營業務</i>		
不按公平值計入損益賬之財務負債利息支出		
— 須於五年內全數償還之銀行墊款及其他借貸利息	-	27,835
	<u>-</u>	<u>28,006</u>
b) 員工成本（包括董事酬金）		
<i>持續經營業務</i>		
薪金、工資及其他福利	11,560	9,422
股本結算以股份支付之支出	3,877	17,627
定額供款退休計劃之供款	187	164
	<u>15,624</u>	<u>27,213</u>
<i>已終止經營業務</i>		
薪金、工資及其他福利	83	5,577
定額供款退休計劃之供款	-	358
	<u>83</u>	<u>5,935</u>
	<u>15,707</u>	<u>33,148</u>

7. 除稅前虧損 (續)

	2008 千港元	2007 千港元 (經重列)
c) 其他項目		
<i>持續經營業務</i>		
存貨成本	18,605	18,323
核數師酬金		
— 本年	742	816
— 往年超額撥備	(10)	-
物業、廠房及設備折舊	6,905	4,509
攤銷		
— 租賃預付款項*	306	283
— 無形資產#	218	20
經營租賃開支：		
最低租賃付款		
— 物業租金	3,022	940
資產棄置處理撥備	<u>338</u>	<u>-</u>
 <i>已終止經營業務</i>		
物業、廠房及設備折舊		
— 按經營租賃持作使用之資產	9,221	11,704
— 其他資產	-	30,465
租賃預付款項攤銷	<u>-</u>	<u>23</u>

* 計入綜合損益表之「行政費用」。

計入綜合損益表之「直接成本」。

8 稅項

a) 持續經營業務

綜合損益表所示之稅項意指：

	2008 千港元	2007 千港元 (經重列)
即期稅項		
— 中國所得稅		
本年度準備	2,861	885
過往年度準備不足	<u>(31)</u>	<u>74</u>
	<u>2,830</u>	<u>959</u>

截至2008年及2007年12月31日止年度內，由於含有持續經營業務之集團公司並無須繳納香港利得稅之估計應課稅溢利，故並無計提香港利得稅準備。其他地區之應課稅溢利稅項則已根據年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。

根據中國所得稅規則及法規，中國企業所得稅準備按應課稅溢利之法定稅率25%（2007：30%）計算。

b) 已終止經營業務

含有已終止經營業務之公司並無計提香港利得稅或中國企業所得稅準備。因為該等公司於年內並無應課稅溢利或擁有日後不大可能落實之結轉未沖銷稅項虧損。

9. 已終止經營業務

於2008年12月18日，本集團透過出售一家附屬公司國滿有限公司（「國滿」）完成向獨立第三方出售天然氣管道網絡業務，代價為15,000,000港元。

於2007年10月24日，本集團在出售兩家附屬公司（即蓬勃資源有限公司及新疆星美石油管道有限公司（合稱「蓬勃集團」）後已終止經營原油運輸、儲存及卸油設施業務。

年內已終止經營業務之溢利／（虧損）之分析如下：

	2008 千港元	2007 千港元 <i>(經重列)</i>
出售國滿及／或蓬勃集團之收益	(87,531)	66,909
年內虧損		
—原油運輸、儲存及卸油服務	-	(28,076)
—天然氣管道網絡	(3,898)	(10,795)
	<u>(91,429)</u>	<u>28,038</u>

已終止經營業務之業績如下：

	附註	2008 千港元	2007 千港元 <i>(經重列)</i>
營業額	4 & 11	2,674	45,752
銷售服務成本		(9,221)	(50,654)
毛損		<u>(6,547)</u>	<u>(4,902)</u>
其他收益	5	-	186
其他溢利及(虧損)	6	2,732	-
行政費用		(83)	(6,320)
經營虧損		<u>(3,898)</u>	<u>(11,036)</u>
融資成本	7(a)	-	(27,835)
除稅前虧損		<u>(3,898)</u>	<u>(38,871)</u>
所得稅		-	-
期內／年度虧損	7	<u>(3,898)</u>	<u>(38,871)</u>

10. 每股(虧損)／盈利

a) 每股基本(虧損)／盈利

每股基本(虧損)／盈利是根據本公司普通股權持有人應佔虧損140,148,000港元（2007年：7,936,000港元），以及年內已發行普通股之加權平均數4,226,179,000股普通股（2007年：4,105,506,000股普通股）計算，方式如下：

(i) 本公司普通股權持有人應佔(虧損)／盈利

	2008 千港元	2007 千港元 (經重列)
持續經營業務	(48,719)	(35,974)
已終止經營業務	(91,429)	28,038
	<u>(140,148)</u>	<u>(7,936)</u>

(ii) 普通股加權平均數

	2008 千股	2007 千股
於1月1日已發行普通股	4,224,884	3,585,134
按配售發行股份之影響	-	320,718
已行使購股權之影響	1,295	199,654
於12月31日之普通股加權平均數	<u>4,226,179</u>	<u>4,105,506</u>

b) 每股攤薄(虧損)／盈利

截至2008年12月31日及2007年12月31日止年度，由於本公司於該等年度尚未行使購股權對持續經營及已終止經營業務之每股基本(虧損)／盈利構成反攤薄影響，故並無呈列該等年度每股攤薄(虧損)／盈利。

11. 分部報告

分部資料乃按本集團業務分部呈列。本集團選擇業務分部資料作為主要呈報形式，因為較為適合本集團之內部財務申報。

業務分部

本集團目前從事以下業務：

持續經營業務

天然氣及液化石油氣： 經營供應汽車用天然氣及液化石油氣之補給站及銷售罐裝液化石油氣；及

石油開採： 開採及銷售原油。

已終止經營業務

本集團亦曾從事天然氣管道網絡及原油運輸、儲存及卸油設施投資業務，該等業務已終止（如附註9所載）。

經營天然氣管道網絡

租賃天然氣管道網絡

原油運輸、儲存及卸油服務：

提供原油運輸、儲存及卸油設施。

業務分部間並無出售或買賣交易。該等分部乃本集團呈報其主要分部資料之基準。

11. 分部報告 (續)

業務分部 (續)

有關該等業務之分部資料載列如下：

截至2008年12月31日止年度

	持續經營業務			已終止經營業務	
	天然氣及 液化石油氣 千港元	石油開採 千港元	總額 千港元	經營天然氣 管道網絡 千港元	綜合 千港元
來自外界客戶之收益	35,858	4,206	40,064	2,674	42,738
分部業績	13,785	(1,914)	11,871	(6,547)	5,324
未分配經營收入及費用			(53,388)	2,649	(50,739)
經營虧損			(41,517)	(3,898)	(45,415)
融資成本			-	-	-
出售附屬公司虧損			-	(87,531)	(87,531)
應佔共同控權合資公司虧損			(4,372)	-	(4,372)
除稅前虧損			(45,889)	(91,429)	(137,318)
稅項			(2,830)	-	(2,830)
除稅後虧損			(48,719)	(91,429)	(140,148)
<u>資產及負債</u>					
分部資產	22,537	86,095	108,632	-	108,632
未分配資產	-	-	41,409	-	41,409
總資產	22,537	86,095	150,041	-	150,041
分部負債	1,500	4,482	5,982	-	5,982
未分配負債	-	-	11,630	-	11,630
負債總額	1,500	4,482	17,612	-	17,612
<u>其他分部資料</u>					
折舊及攤銷	3,342	3,365	6,707	9,221	15,928
未分配項目	-	-	722	-	722
	3,342	3,365	7,429	9,221	16,650
年內產生之資本支出	2,127	23,693	25,820	-	25,820
未分配項目	-	-	1,064	-	1,064
	2,127	23,693	26,884	-	26,884

11. 分部報告 (續)

業務分部 (續)

截至2007年12月31日止年度

	持續經營業務			已終止經營業務			綜合 千港元
	天然氣及 液化石油氣 千港元	石油開採 千港元	總額 千港元 (經重列)	經營天然氣 管道網絡 千港元	原油運輸、 儲存及 卸油服務 千港元	總額 千港元 (經重列)	
來自外界客戶之營業額	30,020	294	30,314	1,091	44,661	45,752	76,066
分部業績	8,623	(714)	7,909	(10,613)	5,711	(4,902)	3,007
未分配經營收入及費用			(42,753)	(182)	(5,952)	(6,134)	(48,887)
經營虧損			(34,844)	(10,795)	(241)	(11,036)	(45,880)
融資成本			(171)	-	(27,835)	(27,835)	(28,006)
出售附屬公司收益			-	-	66,909	66,909	66,909
除稅前虧損			(35,015)	(10,795)	38,833	28,038	(6,977)
稅項			(959)	-	-	-	(959)
除稅後虧損			(35,974)	(10,795)	38,833	28,038	(7,936)
<u>資產及負債</u>							
分部資產	25,594	63,803	89,397	104,460	-	104,460	193,857
未分配資產	-	-	114,055	-	-	-	114,055
總資產	25,594	63,803	203,452	104,460	-	104,460	307,912
分部負債	7,835	156	7,991	-	-	-	7,991
未分配負債	-	-	39,072	-	-	-	39,072
負債總額	7,835	156	47,063	-	-	-	47,063
<u>其他分部資料</u>							
折舊及攤銷	3,416	1,028	4,444	11,704	30,488	42,192	46,636
未分配項目	-	-	368	-	-	-	368
	3,416	1,028	4,812	11,704	30,488	42,192	47,004
年內產生之資本支出	2,592	63,539	66,131	-	300	300	66,431
未分配項目	-	-	2,145	-	-	-	2,145
	2,592	63,539	68,276	-	300	300	68,576

11. 分部報告 (續)

地區分部

按地區分部呈列資料時，分部收益按客戶所在地劃分。本集團之分部資產及資本支出則按資產之所在地區劃分。本集團主要在中國（包括香港）及美國從事經營活動。

截至2008年12月31日止年度

	中國 千港元	美國 千港元	總額 千港元
分部收益			
來自外界客戶之收益			
以下業務應佔：			
— 持續經營業務	35,858	4,206	40,064
— 已終止經營業務	2,674	-	2,674
	<u>38,532</u>	<u>4,206</u>	<u>42,738</u>
分部資產			
— 持續經營業務	<u>66,387</u>	<u>83,654</u>	<u>150,041</u>
分部負債			
— 持續經營業務	<u>13,419</u>	<u>4,193</u>	<u>17,612</u>
年內產生之資本支出			
— 持續經營業務	4,450	22,434	26,884
— 已終止經營業務	-	-	-
	<u>4,450</u>	<u>22,434</u>	<u>26,884</u>

11. 分部報告 (續)

地區分部 (續)

截至2007年12月31日止年度

	中國 千港元	美國 千港元	總額 千港元 (經重列)
分部收益			
來自外界客戶之收益			
以下業務應佔：			
— 持續經營業務	30,020	294	30,314
— 已終止經營業務	45,752	—	45,752
	<u>75,772</u>	<u>294</u>	<u>76,066</u>
分部資產			
— 持續經營業務	244,109	63,803	307,912
	<u>244,109</u>	<u>63,803</u>	<u>307,912</u>
分部負債			
— 持續經營業務	46,907	156	47,063
	<u>46,907</u>	<u>156</u>	<u>47,063</u>
年內產生之資本支出			
— 持續經營業務	4,737	63,539	68,276
— 已終止經營業務	300	—	300
	<u>5,037</u>	<u>63,539</u>	<u>68,576</u>

12. 股息

董事並無宣派或擬派截至 2008 年 12 月 31 日止年度之任何股息 (2007 年：無)。

13. 於一間共同控權合資公司之權益

	2008 千港元	2007 千港元
非上市股份，按成本	19,500	-
分佔收購後業績	<u>(4,372)</u>	<u>-</u>
	<u>15,128</u>	<u>-</u>

本集團之共同控權合資公司之詳情如下：

<u>公司名稱</u>	<u>業務架構形式</u>	<u>註冊成立及 經營地點</u>	<u>間接持有普通股 百分比</u>	<u>主要業務</u>
凱智國際有限公司	有限公司	英屬處女群島	50%	投資控股

共同控權合資公司之財務資料如下：

	2008 HK\$'000
總資產	30,403
總負債	<u>(147)</u>
資產淨值	<u>30,256</u>
攤分共同控權合資公司之資產淨值	<u>15,128</u>
營業額	-
費用	<u>(8,744)</u>
本年度虧損	<u>(8,744)</u>
攤分共同控權合資公司之虧損	<u>(4,372)</u>

管理層討論及分析

業務回顧

截至2008年12月31日為止，創新能源控股有限公司（「本公司」或「創新能源」）及其附屬公司（統稱「本集團」）錄得來自持續業務的營業額為40,100,000港元，較去年增長32.1%（2007年：30,300,000港元），而同期持續業務所致的虧損則為48,700,000港元（2007年：36,000,000港元）。

營業額

港幣 (千元)	2008	2007	變化
油氣開採	4,206	294	↑ 1,330.6%
天然氣及液化石油氣	35,858	30,020	↑ 19.4%
	<u>40,064</u>	<u>30,314</u>	↑ 32.1%

油氣開採

美國

本集團在美國持有兩塊油田，兩者皆位於猶他州，分別名為草徑油田及史科峽谷油田（即位於猶他州、科羅拉多州、新墨西哥州和亞利桑那州之四周鄰接區域）。草徑油田之收購乃於2007年6月完成，而史科峽谷油田之收購則於2008年7月完成。由於上述兩油田皆具有過往實際生產記錄，因此投資風險亦相應減低。

2008年2月，我們於草徑油田完成開採首個水平井聯邦井12-13號，同時，草徑油田的探明儲量亦修訂為約180萬桶。不過，由於在該地區遇上空前的暴風雪，有關跟進建立和重修的配套設施卻被嚴重的影響和延誤。原油生產直到8月份方才穩定下來。

而有關史科峽谷油田，油井的重修工作已完成，商業生產已於9月份開始。根據2008年底的儲量報告，我們估計此油田的探明儲量約為70萬桶。

不幸地在2008年，我們遇上非常波動的能源價格。布蘭特原油價格於7月3日上升至記錄新高，達到每桶144.22美元，隨著此年中高峰，在出現金融市場不穩定及全球經濟不明朗的因素下，導致於年底石油價格回落至36.55美元。這很明顯地對我們有關的財務狀況造成影響。

中國

作為中國人，2008年是我們不會忘記的一年。在短短幾個月間，我們從5月12日汶川大地震帶來舉世震驚的大災難，走到於8月份在北京所舉行的一次史無前例地成功的奧運會。在此變幻莫測的環境下，本集團原定五月份在陝西省旬邑油田進行第一口探井的開採，逼於至第四季始能完成。

於年結後，2009年2月份，本集團成功收購了位於陝西省甘泉的柳洛峪油田。此乃一塊生產

中的油田，共有超過 80 口油井，而每月有多於 1000 噸的穩定產油。由於國家對油價調控的政策，故預期此油田會為集團帶來穩定的現金流貢獻。

天然氣及液化石油氣

於年內，本集團把位於新疆庫爾勒市的天然氣管網業務出售。庫爾勒市之天然氣管網業務於過往數年之表現並不理想，同時，預期天然氣供應成本將大幅上漲，而零售價格則受中國政府政策嚴格控制。董事會認為，終止此業務之營運符合本公司之利益，因其可將此業務不斷增加之虧損減至最低。雖然此出售帶來賬面上的虧損約為 91,400,000 港元，但董事會認為此舉卻可將內部資源重新分配以發展其他更具前景之業務，尤其是油氣行業之上游業務及我們剛涉足的廢棄物能源（Waste-to-energy）業務。而在同區域所經營的加氣站業務則於過去數年間有逐步的增長，表現原是比較穩定，可惜，面對於 2009 年 6 月份，有關天然氣成本價格將會大幅上調，故此在是年度對加氣站業務亦作出相應之減值準備，金額約為 10,800,000 港元。

廢棄物能源

於年結後，即 2009 年初，本集團踏進了廢棄物能源範疇的第一步。我們正在收購一所位於山西省大同市的廢料焚燒發電項目的其中 30% 權益，垃圾燃料的成本和發電收入與傳統能源業務比較，需求波動較低，且較少受商品價格波動影響。故董事會認為本集團投資發展垃圾發電項目，長遠對集團的整體業務具平衡穩定作用。與此同時，我們亦和在德國法蘭克福交易所主板上市，專長廢料處理的中德環保科技股份有限公司組成戰略聯盟，共同積極研究發展各種新環保能源的可行性，詳情已刊於本公司 2009 年 2 月 20 日公告。此舉絕對不是一個倉卒的決定，當能源需求及碳排放量均在上升的同時，中國以至全球都在開發再生能源，故此，面對此不斷增加的需求，創新能源便決定計劃進入此於未來極具潛力及競爭力的再生能源業務。

財務回顧

本年度業績

營業額主要來自天然氣加氣站，截至 2008 年 12 月 31 日獲得營業額 35,800,000 港元，與去年同期相比增長 19.4%（2007 年：30,000,000 港元）。另有 4,200,000 港元的營業額來自美國油田的開採業務。

2008 年的綜合毛利約為 11,900,000 港元，比過去數年均有所進步（2007：7,900,000 港元）。管理層實施嚴格的成本控制，行政費用稍減少了 7.5% 至 36,500,000 港元（2007 年：39,500,000 港元）。而本年度來自持續業務的虧損約為 48,700,000 港元（2007 年：虧損為 35,900,000 港元），其中包括加氣站業務之減值準備所帶來的虧損 10,800,000 港元。而整體年度虧損則約為 140,100,000 港元（2007 年：虧損為 7,900,000 港元），其中包括已終止經營業務的天然氣管網所帶來的虧損約 91,400,000 港元。為了扭轉此財務狀況，除了成本控制外，本集團已積極尋找額外的穩定收入來源，而我們近期切入廢棄物能源範疇乃正是在油氣業務外，我們在適度的風險下去爭取穩定現金流的一個中長期計劃。

流動資金、財務資源及資本結構

於 2008 年 12 月 31 日，本集團的資產淨值為 132,400,000 港元（2007 年 12 月 31 日：260,800,000 港元），而本集團的總資產值為 150,000,000 港元（2007 年 12 月 31 日：307,900,000 港元）。於

2008年12月31日和2007年12月31日，本集團的總借貸扣除現金及銀行結餘均為零，因此負債比例按資產總值計算為0%。資產負載表的流動比率為2.1（2007年12月31日：2.4）。就負債比率及流動比率而言，於2008年12月31日本集團的財務狀況乃良好健康，藉此強健的財政狀況，集團可把握將會出現的優質油氣資源及廢棄物能源的投資商機。

外匯波動

本集團承受之貨幣風險主要源自以有關業務之功能貨幣以外之貨幣計值之買賣交易及已確認資產之負債。於2008年12月31日，本集團並無作出相關對沖。就以有關業務之功能貨幣以外之貨幣持有之應收款項及應付款項，本集團在必要時按即期匯率買賣外匯以解決短期不均衡，以此確保風險處於可接受水平。

僱員薪酬政策

於2008年12月31日，本集團的僱員約有102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。

收購、贖回或出售上市證券

年內，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。

企業管治常規守則

本公司於整個年度內已遵守上市規則附錄14所載企業管治常規守則（「守則」），惟就守則條文第A.4.1而言，由於本公司全體非執行董事均須遵守本公司細則的退任條文，故現任非執行董事（包括獨立非執行董事）概無特定委任年期。

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，並商討審核、內部監控及財務報告的事宜，包括審閱截至2008年12月31日止年度的經審核財務報表。

承董事會命
創新能源控股有限公司
主席
江少甜

香港，2009年4月17日

於本公佈日期，董事會成員包括三名執行董事江少甜先生、姜日忠先生及溫子勳先生；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。