

## 財務資料

閣下在閱讀以下討論及分析時，應與本文件附錄一會計師報告所載我們於二零一四年、二零一五年及二零一六年十二月三十一日以及截至該等日期止年度以及截至二零一七年三月三十一日止三個月的財務資料，連同隨附附註一併閱讀。我們根據國際財務報告準則編製會計師報告所載財務資料。

下列討論載有反映管理層目前觀點的前瞻性陳述，當中涉及風險及不確定因素。基於多種因素(包括但不限於本文件「風險因素」一節及其他章節所載因素)，我們的實際業績可能與該等前瞻性陳述有重大差異。

### 概覽

我們是中國吉林省的一家領先車用壓縮天然氣加氣站運營商。根據F&S報告，按二零一六年的壓縮天然氣銷量計，我們在吉林省壓縮天然氣加氣站市場排名第二，市場份額約為6.2%。

截至二零一四年、二零一五年及二零一六年十二月三十一日止年度以及截至二零一七年三月三十一日止三個月，我們在中國東北地區分別經營共計19、23、20、20家壓縮天然氣加氣站(包括一家銷售壓縮天然氣及液化天然氣的混合加氣站)，其中壓縮天然氣銷售額分別約佔我們收益總額的87.2%、92.0%、92.8%及92.6%。二零一六年以及截至二零一七年三月三十一日止三個月，除經營壓縮天然氣加氣站外，我們亦有部分收益總額賺取自以下業務：(i)經營液化石油氣及液化天然氣加氣站，及(ii)壓縮天然氣及液化石油氣批發配套業務。截至二零一四年、二零一五年及二零一六年十二月三十一日止年度以及截至二零一七年三月三十一日止三個月，液化石油氣銷售收益分別約佔我們總收益的11.3%、7.1%、6.7%及6.9%。截至二零一四年、二零一五年及二零一六年十二月三十一日止年度以及截至二零一七年三月三十一日止三個月，液化天然氣銷售收益分別約佔我們總收益的1.5%、0.9%、0.5%及0.5%。截至二零一四年、二零一五年及二零一六年十二月三十一日止年度以及截至二零一七年三月三十一日止三個月，我們的收益分別約為人民幣251.8百萬元、人民幣292.1百萬元、人民幣274.6百萬元及人民幣55.9百萬元。截至二零一六年十二月三十一日止年度以及截至二零一七年三月三十一日止三個月進行的壓縮天然氣及液化石油氣批發配套業務佔我們於有關期間的收益總額約5.6%及0.6%。

截至二零一四年、二零一五年及二零一六年十二月三十一日止年度以及截至二零一七年三月三十一日止三個月，我們分別錄得純利約人民幣9.2百萬元、人民幣28.3百萬元、人民幣34.6百萬元及人民幣1.5百萬元。於二零一四年、二零一五年及二零一六年十二月三十一日以及二零一七年三月三十一日，我們的總資產分別約為人民幣164.9百萬元、人民幣156.9百萬元、人民幣205.4百萬元及人民幣155.7百萬元。

## 財務資料

### 呈列及編製基準

除另有所指外，本文件內的財務資料(不包括「附錄一—會計師報告」所載的會計師報告)按人民幣呈列，反映了本集團的綜合歷史財務資料。該等財務資料採用歷史成本基準編製，惟「附錄一—會計師報告」附註2內會計政策所載者除外。

### 影響我們經營業績及財務狀況的主要因素

於往績記錄期，以下因素嚴重影響我們的經營業績及財務狀況：

#### 壓縮天然氣採購價及售價

天然氣是我們加氣站業務最重要的原料，也是我們的銷售成本中最大的一部分。我們的銷售成本及毛利率受天然氣採購價波動的直接影響。

下表載列所示期間按產品類別劃分的平均成本及按產品類別劃分的平均成本的按年百分比變動：

	截至十二月三十一日止年度					截至三月三十一日止三個月		
			按年					按年
			百分比					百分比
	二零一四年	二零一五年	變動	二零一六年	變動	二零一六年	二零一七年	變動
	人民幣／	人民幣／		人民幣		人民幣／	人民幣／	
	單位	單位	%	／單位	%	單位	單位	%
壓縮天然氣(／立方米)	3.47	3.04	(12.4)	2.29	(24.7)	2.59	2.18	(15.8)
液化天然氣(／噸)	5,167	3,798	(26.5)	2,733	(28.0)	3,444	3,049	(11.5)
液化石油氣(／噸)	6,198	4,800	(22.6)	3,638	(24.2)	4,301	4,032	(6.3)

附註：平均成本乃按各期間每項產品的銷售成本除以各期間每項產品的銷量計算。

天然氣及壓縮天然氣的採購價取決於一系列因素，包括中國天然氣市場供需、國家發改委設定的城市門站價格、頁岩開採及替代能源的開發以及國際原油價格趨勢等。另一方面，壓縮天然氣及替代能源的購買價格、市場需求及每個加氣站的競爭格局可能會影響壓縮天然氣的零售價格。具體而言，我們於中國的加氣站業務規模相對較小，董事認為倘大

## 財務資料

型能源企業(如其中一家三大石油巨頭，該等企業通常控制著中國燃料供應的上游及中游)通過下調天然氣零售價的方式進一步擴大其於吉林省的加氣業務，則本集團未必能夠維持相同水平的銷售額及利潤率。倘我們由於與成功以較低成本採購天然氣的其他加氣站經營商進行的價格競爭或在適當調整我們加氣站的零售價格方面出現誤判而未能通過及時調整我們的零售價將天然氣購買價格增加的影響轉嫁予客戶，我們的毛利、現金流量及經營業績將受到重大不利影響。

儘管於往績記錄期我們壓縮天然氣、液化石油氣及液化天然氣的平均零售售價下降，但我們零售銷售的毛利率錄得整體提高，由二零一四年的約17.5%提高至二零一五年的25.3%及提高至二零一六年的32.0%，並進一步提高至截至二零一七年三月三十一日止三個月的35.9%，主要是由於天然氣的平均單位採購價降幅超過我們產品平均單位零售價的降幅。截至二零一四年、二零一五年及二零一六年十二月三十一日止年度及截至二零一六年及二零一七年三月三十一日止三個月，我們的毛利總額分別約為人民幣44.1百萬元、人民幣73.9百萬元、人民幣87.0百萬元、人民幣17.1百萬元及人民幣20.0百萬元。

鑒於上述影響壓縮天然氣採購價及售價的因素(其中包括中國天然氣的市場供需、國家發改委設定的城市門站價格、頁岩氣開採及可替代能源的發展及國際原油的價格趨勢)並非我們所能控制，無法保證往績記錄期內我們毛利率的上升趨勢將會持續。因此，我們無法向閣下保證我們能保持我們的毛利率以及我們的收益增長能彌補[編纂]後的銷售及分銷開支增長。倘採購價上漲而我們無法通過調整售價將提高的成本轉嫁客戶，我們的收益、現金流量以及經營業績可能會受到重大不利影響。

下表載列敏感性分析，說明在採購價分別上漲或下降5%、10%及20%的情況下，假設影響本集團毛利的其他因素仍然存在，則毛利率於截至二零一四年、二零一五年及二零一六年十二月三十一日止年度以及截至二零一七年三月三十一日止三個月的假設性變動：

	截至十二月三十一日止年度			截至
	二零一四年	二零一五年	二零一六年	三月三十一日止三個月
	%	%	%	二零一七年
毛利率	17.5	25.3	31.7	35.8
<i>壓縮天然氣單位採購價</i>				
+/-5%	-/+3.5%	-/+3.4%	-/+3.1%	-/+2.9%
+/-10%	-/+7.1%	-/+6.8%	-/+6.3%	-/+5.9%
+/-20%	-/+14.2%	-/+13.6%	-/+12.6%	-/+11.7%

## 財務資料

### 產品需求

我們的收益主要來自向汽車終端用戶分銷壓縮天然氣。截至二零一四年、二零一五年及二零一六年十二月三十一日止年度以及截至二零一七年三月三十一日止三個月，壓縮天然氣收益分別約佔我們總收益的87.2%、92.0%、92.8%及92.6%。因此，我們的業務依賴天然氣車終端用戶對壓縮天然氣的持續需求。於往績記錄期，壓縮天然氣需求增加反映在我們的壓縮天然氣銷量增加。然而，我們產品(尤其是壓縮天然氣)的需求可能取決於多項因素，包括與其他市場競爭對手之間的競爭以及替代品的可得性，例如電動汽車，其使用因政府的支持及多方面的技術進步(包括燃料效率)而得到推廣。根據F&S報告，汽油車及柴油車佔二零一六年中國汽車保留量的96%以上，而新能源汽車(如電動汽車)則佔二零一六年中國汽車保留量的0.6%。該等其他類型汽車的使用量可能增長，對壓縮天然氣及其他形式天然氣的需求形成威脅。此外，來自其他加氣站的競爭將可能會影響客流量、我們在不影響自身利潤率的情況下轉移增加的燃料採購價的能力，並對我們的業務造成威脅。倘壓縮天然氣的需求下降，我們的收益、現金流及經營業績將受到重大不利影響。

### 收購我們經營的加氣站

我們認為，擴大我們的現有加氣站對提高我們的市場份額及維持我們在中國吉林省的領先市場地位至關重要。例如，於二零一四年底，本集團曾進行收購事項，收購了長春中油的全部股權(通過收購華資企業的全部股權)及吉林潔能的51%股權。長春中油及吉林潔能通過運營汽車加氣站向車輛終端用戶銷售天然氣的業務乃本集團所收購的業務，而長春中油進行天然氣批發的分支業務則被本集團排除在外。該業務與本集團的相同主營業務，於過往財務資料中列作本集團收購的業務。有關往績記錄期內收購的進一步詳情，請參閱本文件附錄一所載會計師報告附註27。透過收購加氣站進一步擴展我們的業務及市場份額亦為本集團的策略。

我們的業務增長取決於(其中包括)本集團能否收購加氣站及維持現有加氣站的運營。然而，無法保證我們始終能夠進行有利可圖的收購，亦無法保證我們的現有加氣站能夠繼續不間斷運營。倘我們無法進行成功的收購擴大我們的加氣站網絡或倘我們的擴張速度不及預期，我們的收益、現金流及經營業績將受到重大不利影響。

有關進一步詳情，請參閱本文件「風險因素－與我們的業務及行業有關的風險－我們可能無法成功執行我們的業務策略或有效管理我們的增長，因為我們可能難以精確估計完成

## 財務資料

收購經營壓縮天然氣加氣站業務的公司(符合我們的收購要求)的時間或地點，以及日後的收購可能費用高昂且最終可能會失敗」一節。

### 重大會計政策

我們已識別對編製本集團於往績記錄期的綜合歷史財務資料屬重要的若干會計政策。我們亦已在應用會計政策的過程中作出若干會計判斷及假設。當審閱本集團於往績記錄期的綜合歷史財務資料時，閣下應考慮(i)我們選定的重大會計政策；(ii)影響有關政策應用的判斷及假設；及(iii)申報業績對條件及假設變動的敏感度。下列討論為我們的重大會計政策提供資料。對理解我們財務狀況及經營業績相當重要的重大會計政策、判斷及估計乃詳述於本文件附錄一會計師報告附註2及附註3。

### 業務合併

於控制權轉讓予本集團時，本集團採用收購法將業務合併入賬。收購事項所轉讓的代價及可識別購入資產淨值整體上按公平值計量。產生的任何商譽須於每年進行減值測試。任何議價購買收益即時於損益確認。交易成本於產生時支銷，惟與發行債務或股本證券有有關者除外。

### 物業、廠房及設備

物業、廠房及設備乃按成本減累計折舊及減值虧損列賬。

自行興建之物業、廠房及設備項目之成本，包括材料成本、直接勞工成本、初步估計拆卸及移除項目以及恢復項目所在地原貌的成本(如適用)，以及適當比例的經常性生產成本及借貸成本。

報廢或出售物業、廠房及設備項目所產生盈虧按出售所得款項淨額與項目賬面值間之差額釐定，並於報廢或出售當日於損益確認。

## 財務資料

折舊乃使用直線法按物業、廠房及設備項目之如下估計可使用年期，以撇銷有關項目之成本值，並扣除其估計剩餘價值(如有)：

	估計可使用年限
— 樓宇	超過租期及其估計可使用年期(以較短者為準)
— 加氣設備	3至15年
— 汽車及其他設備	3至10年

倘物業、廠房及設備項目之各個部分使用年期不同，則該項目之成本值按合理基準於各個部分之間分配，且各個部分單獨計提折舊。資產之估計可使用年期及其剩餘價值(如有)每年檢討。概無就在建工程提供折舊，直至其完成其擬定用途。

### 資產減值

#### (i) 債務證券投資及應收款項減值

於各報告期末，檢討按成本或攤銷成本入賬或分類為可供出售金融資產的債務證券投資及應收款項，以釐定有否客觀減值跡象。客觀減值跡象包括本集團獲悉有關以下一項或多項虧損事項的可觀察數據：

- 債務人有重大財務困難；
- 違反合約，例如拖欠或未能償還利息或本金；
- 債務人可能破產或進行其他財務重組；及
- 市場、經濟或法律環境有重大變動而對債務人構成不利影響。

## 財務資料

倘存在任何證據，任何減值虧損釐定及確認如下：

- 一 倘按攤銷成本列賬的貿易及其他應收款項以及其他金融資產出現任何有關證據，減值虧損按資產賬面值與估計未來現金流量現值的差額計量，如貼現影響屬重大，則按金融資產原來實際利率(即初始確認該等資產時計算的實際利率)貼現。如該等金融資產具備類似的風險特徵，例如類似的逾期情況及並未單獨被評估為減值，則會一同進行評估。一同評估減值的金融資產的未來現金流量會根據與該類資產具有類似信貸風險特徵資產的過往虧損情況釐定。

倘減值虧損金額於其後期間減少，且該減少可客觀地與減值虧損確認後發生的事件聯繫，則減值虧損會透過損益撥回。減值虧損的撥回不得導致資產的賬面值超過假設該資產於過往期間並未確認減值虧損情況下原應釐定的賬面值。

- 一 就可供出售債務證券而言，已在公平值儲備中確認的累計虧損重新分類至損益表。在損益表中確認的累計虧損是收購成本(經扣除任何本金償還額及攤銷額)與現時公平值的差額，並減去該資產以往在損益表中確認的任何減值虧損。

倘可供出售債務證券的公平值其後上升，而上升可客觀地確定與減值虧損確認後發生的事件有關，則減值虧損予以撥回。在此情況下，撥回的減值虧損於損益表中確認。

減值虧損應從相應的資產中直接撇銷，但可收回性被視為成疑但並非微乎其微的貿易應收款項及其他應收款項的已確認減值虧損則例外。於此情況下，應以撥備賬記錄呆賬減值虧損。倘本集團信納能收回應收賬款的機會微乎其微，則視為不可收回的款項會從相關應收款項中直接撇銷，而在撥備賬中有關該債務的任何金額會被撥回。若之前計入撥備賬的款項在其後收回，則相關的撥備賬會被撥回。撥備賬的其他變動及之前直接撇銷而其後收回的款項，均於損益內確認。

## 財務資料

### (ii) 其他資產減值

於各報告期末審閱內部及外部資料來源，以確定下列資產是否存在減值跡象，或先前確認的減值虧損是否不再存在或可能已經減少：

- 物業、廠房及設備；及
- 於分類為根據經營租賃持有的租賃土地中的預付權益。

倘存在任何該等跡象，則會估計資產的可收回金額。

- 計算可收回金額

資產的可收回金額為其公平值減出售成本與使用價值的較高者。在評估使用價值時，會按反映當時市場對貨幣時間價值及資產特定風險評估的除稅前貼現率，將預計未來現金流量貼現至其現值。倘資產並無產生基本上獨立於其他資產所產生的現金流入，則以能獨立產生現金流入的最小資產組別(即現金產生單位)來釐定可收回金額。

- 確認減值虧損

倘資產或其所屬現金產生單位的賬面值超過其可收回金額，則於損益內確認減值虧損。就現金產生單位確認的減值虧損會予以分配，按比例減少單位(或單位組別)內資產的賬面值，惟資產的賬面值不會減至低於其個別公平值減出售成本(如能計量)或使用價值(如能釐定)。

- 撥回減值虧損

倘用作釐定可收回金額的估計出現有利變動，則會撥回減值虧損。

所撥回的減值虧損僅限於在過往期間並未確認減值虧損情況下原應釐定的資產賬面值。所撥回的減值虧損在確認撥回的期間計入損益。

## 財務資料

### 收益確認

收益乃按已收或應收代價的公平值計算。倘經濟效益可能流入本集團，且收益及成本（如適用）能可靠計量，收益按下列方法於損益內確認：

### 銷售貨品

當貨品付運（即客戶被視為接收貨品以及擁有權相關風險及回報）時確認收益。收益於扣除增值稅或其他銷售稅及任何銷售折扣後予以確認。

### 會計判斷及估計

#### 長期資產減值

倘有情況顯示長期資產的賬面值未必可收回，該資產可被視作「已減值」，並可根據本文件附錄一會計師報告附註2(h)(ii)所述有關長期資產減值的會計政策確認減值虧損。該等資產就減值作定期測試，或當事件出現或情況改變顯示可能不能收回該等資產的賬面值時進行測試。

倘已出現有關下跌，賬面值會減至可收回金額。可收回金額為公平值減去出售成本與使用價值的較大者。在釐定使用價值時，資產產生的預期現金流量會貼現至其現值，其須作出有關收入水平及經營成本金額的重大判斷。本集團使用所有可隨時取得的資料釐定可收回金額的合理約數，包括根據合理及有支撐的假設作出的估計及對收入水平及經營成本金額的預測。該等估計的變動可能會對資產的可收回金額有重大影響，並可能會導致未來期間的額外減值費用或減值撥回。

#### 折舊

物業、廠房及設備的折舊是根據估計可使用年期扣除估計剩餘價值（如有）後以直線法計算。本集團定期檢討物業、廠房及設備的估計可使用年期，以確定在任何報告期間應被記錄的折舊開支金額。可使用年期及剩餘價值（如有）乃根據以往在類似資產上的經驗而作出，並考慮到了該等資產如何配置的預期變動。若原來估計發生任何重大變動，未來期間內的折舊開支將會作出調整。

## 財務資料

### 遞延稅項

在很有可能未來應課稅溢利以抵扣遞延稅項資產的情況下，應就所有未利用的稅務虧損及可抵扣暫時性差額確認遞延稅項資產。在釐定可予確認的遞延稅項資產金額時，須根據日後應課稅溢利可能出現的時間及水平以及未來稅項規劃策略作出重大判斷。若此等估計有重大改變，在未來確認的遞延稅項資產金額會作出調整。

### 損益表項目

下表載列截至二零一四年、二零一五年及二零一六年十二月三十一日止年度以及截至二零一六年及二零一七年三月三十一日止三個月的綜合損益表，乃摘錄自本文件附錄一所載會計師報告：

	截至十二月三十一日止年度			截至三月三十一日止三個月	
	二零一四年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
收益	251,778	292,127	274,605	69,504	55,920
銷售成本	(207,659)	(218,220)	(187,607)	(52,394)	(35,923)
毛利	44,119	73,907	86,998	17,110	19,997
其他收入	4,103	3,182	6,264	1,317	1,619
員工成本	(8,514)	(12,557)	(14,057)	(3,896)	(4,156)
折舊及攤銷	(7,546)	(10,264)	(10,080)	(2,594)	(2,734)
經營租賃開支	(2,067)	(3,305)	(4,519)	(1,142)	(852)
其他經營開支	(11,445)	(14,616)	(18,744)	(3,163)	(10,513)
經營溢利	18,650	36,347	45,862	7,632	3,361
融資成本	(5,969)	(753)	(583)	(253)	(118)
除稅前溢利	12,681	35,594	45,279	7,379	3,243
所得稅	(3,517)	(7,334)	(10,653)	(1,668)	(1,697)
年／期內溢利	<u>9,164</u>	<u>28,260</u>	<u>34,626</u>	<u>5,711</u>	<u>1,546</u>
以下應佔：					
本公司權益股東	8,470	26,190	34,186	5,515	1,021
非控股權益	694	2,070	440	196	525
年／期內溢利	<u>9,164</u>	<u>28,260</u>	<u>34,626</u>	<u>5,711</u>	<u>1,546</u>

## 財務資料

### 收益

我們是吉林省的一家領先車用壓縮天然氣加氣站運營商。於二零一四年、二零一五年及二零一六年十二月三十一日以及截至二零一六年及二零一七年三月三十一日止三個月，我們在中國東北地區分別經營共計19、22、20、22及20家壓縮天然氣加氣站(包括一家銷售壓縮天然氣及液化天然氣的混合加氣站)。於截至二零一六年十二月三十一日止年度以及截至二零一七年三月三十一日止三個月，除經營壓縮天然氣加氣站外，我們亦有部分收益總額賺取自以下業務：(i)經營液化石油氣及液化天然氣加氣站，及(ii)壓縮天然氣及液化石油氣批發配套業務。於最後實際可行日期，我們的大多數加氣站位於吉林省，惟位於黑龍江省的一個壓縮天然氣站及一個液化石油氣站除外。

截至二零一四年、二零一五年及二零一六年十二月三十一日止年度以及截至二零一六年及二零一七年三月三十一日止三個月，我們的總收益分別約為人民幣251.8百萬元、人民幣292.1百萬元、人民幣274.6百萬元、人民幣69.5百萬元及人民幣55.9百萬元。與二零一四年相比，截至二零一五年十二月三十一日止年度的收益增加主要是由於壓縮天然氣的總銷量增加的影響，惟被壓縮天然氣的平均售價略有下跌所抵銷。與二零一五年相比，截至二零一六年十二月三十一日止年度的收益減少主要是由於壓縮天然氣平均售價下降，但部分被壓縮天然氣的總銷量提高所抵銷。與二零一六年相比，截至二零一七年三月三十一日止三個月的收益減少主要是由於壓縮天然氣的銷量下降，原因在於(i)壓縮天然氣站的數目由二零一六年三月三十一日的22家下降至二零一七年三月三十一日的20家；及(ii)位於長春市的若干加氣站面臨的競爭日益增加。

截至二零一四年、二零一五年及二零一六年十二月三十一日止年度以及截至二零一六年及二零一七年三月三十一日止三個月，我們分別通過我們的壓縮天然氣加氣站售出合共約51.5百萬立方米、65.6百萬立方米、75.4百萬立方米、18.9百萬立方米及15.0百萬立方米壓縮天然氣，分別錄得壓縮天然氣銷售收益約人民幣219.5百萬元、人民幣268.8百萬元、人民幣254.9百萬元、人民幣65.3百萬元及人民幣51.8百萬元，分別佔我們同期總收益約87.2%、92.0%、92.8%、93.9%及92.6%。

由於增加於短途汽車(例如本地巴士、計程車及私家車)對壓縮天然氣的使用的市場趨勢，我們策略性地擴大我們的壓縮天然氣業務。根據F&S報告，因其生產及儲存成本降低，壓縮天然氣為中國最廣泛使用的車用天然氣燃料，而中國液化天然氣加氣市場因加工、液化及儲存成本較壓縮天然氣高而仍處在初期階段。另一方面，目前液化石油氣站逐漸關閉，並被壓縮天然氣站所取代。因此，於往績記錄期內，液化石油氣產生的收益穩步減少，且我們產生的收益分別約人民幣28.5百萬元、人民幣20.7百萬元、人民幣18.5百萬元、人民幣3.9百萬元及人民幣3.9百萬元。截至二零一四年、二零一五年及二零一六年十二月三十一日止年度以及截至二零一六年及二零一七年三月三十一日止三個月，我們分別售出約4,192噸、3,569噸、3,993噸、734噸及720噸液化石油氣。與二零一五年相比，截至二零一六年十二月三十一日止年度的液化石油氣銷量有所增加，原因在於二零一六年的液化石油氣輔助業務批發。就液化天然氣而言，於截至二零一四年、二零一五年及二零

## 財務資料

一六年十二月三十一日止年度以及截至二零一六年及二零一七年三月三十一日止三個月，透過位於吉林省延吉經濟開發區的一個混合加氣站，我們分別售出約593噸、466噸、273噸、63噸及61噸液化天然氣，而液化天然氣銷售收益分別約為人民幣3.8百萬元、人民幣2.6百萬元、人民幣1.3百萬元、人民幣0.3百萬元及人民幣0.3百萬元。

### 按產品組合劃分收益

下表載列於各所示期間我們的產品組合及各產品的銷量、收益及收益百分比：

	截至十二月三十一日止年度									截至三月三十一日止三個月					
	二零一四年			二零一五年			二零一六年			二零一六年			二零一七年		
	銷量	收益	收益百分比	銷量	收益	收益百分比	銷量	收益	收益百分比	銷量	收益	收益百分比	銷量	收益	收益百分比
單位	人民幣千元	%	單位	人民幣千元	%	單位	人民幣千元	%	單位	人民幣千元	%	單位	人民幣千元	%	
壓縮天然氣(百萬立方米)	51.5	219,532	87.2	65.6	268,824	92.0	75.4	254,859	92.8	18.9	65,260	93.9	15.0	51,790	92.6
液化石油氣(噸)	4,192	28,489	11.3	3,569	20,748	7.1	3,993	18,484	6.7	734	3,933	5.7	720	3,851	6.9
液化天然氣(噸)	593	3,757	1.5	466	2,555	0.9	273	1,262	0.5	63	311	0.4	61	279	0.5
總計		<u>251,778</u>			<u>292,127</u>			<u>274,605</u>			<u>69,504</u>			<u>55,920</u>	

我們的收益主要來自向零售汽車終端用戶分銷壓縮天然氣形式的天然氣。截至二零一四年、二零一五年及二零一六年十二月三十一日止年度以及截至二零一六年及二零一七年三月三十一日止三個月，壓縮天然氣分別佔我們總收益約87.2%、92.0%、92.8%、93.9%及92.6%。

我們的收益亦來自向客戶(主要是零售汽車終端用戶)分銷液化石油氣。截至二零一四年、二零一五年及二零一六年十二月三十一日止年度以及截至二零一六年及二零一七年三月三十一日止三個月，液化石油氣分別佔我們來自分銷液化石油氣的總收益約11.3%、7.1%、6.7%、5.7%及6.9%。儘管液化石油氣分銷收益的佔比有所下降，但截至二零一六年十二月三十一日止年度液化石油氣的銷量有所增加，主要是由於二零一六年輔助批發銷售液化石油氣。

我們亦有小部分的收益來自向零售汽車終端用戶分銷液化天然氣。截至二零一四年、二零一五年及二零一六年十二月三十一日止年度以及截至二零一六年及二零一七年三月三十一日止三個月，液化天然氣分別佔我們來自位於吉林省延吉經濟開發區的一個混合加氣站的總收益約1.5%、0.9%、0.5%、0.4%及0.5%。

## 財務資料

### 壓縮天然氣、液化石油氣及液化天然氣的平均售價

下表載列於各自所示期間壓縮天然氣、液化石油氣及液化天然氣的收益、銷量及平均售價：

	截至十二月三十一日止年度						截至三月三十一日止三個月					
	二零一四年		二零一五年			二零一六年		二零一六年			二零一七年	
	銷量	收益	平均售價/ 單位 <sup>(1)</sup>	銷量	收益	平均售價/ 單位 <sup>(1)</sup>	銷量	收益	平均售價/ 單位 <sup>(1)</sup>	銷量	收益	平均售價/ 單位 <sup>(1)</sup>
人民幣千元												
壓縮天然氣			人民幣4.3			人民幣4.1			人民幣3.4			人民幣3.5
(百萬立方米)	51.5	219,532	元/立方米	65.6	268,824	元/立方米	75.4	254,859	元/立方米	18.9	65,260	元/立方米
液化石油氣(噸)			人民幣6,796			人民幣5,813			人民幣4,629			人民幣5,349
	4,192	28,489	元/噸	3,569	20,748	元/噸	3,993	18,484	元/噸	734	3,933	元/噸
液化天然氣(噸)			人民幣6,336			人民幣5,483			人民幣4,623			人民幣4,574
	593	3,757	元/噸	466	2,555	元/噸	273	1,262	元/噸	63	311	元/噸
總計		<u>251,778</u>			<u>292,127</u>			<u>274,605</u>			<u>69,504</u>	
												<u>55,920</u>

附註(1)：平均售價按各自期間銷售各類產品所得總收益除以各自期間各類產品銷量計算。

於往績記錄期內，我們壓縮天然氣、液化石油氣及液化天然氣的平均售價整體呈現下降趨勢。我們的平均售價主要受限於(i)燃料採購價的波動；及(ii)某些加氣站面對的價格競爭。

截至二零一四年、二零一五年及二零一六年十二月三十一日止年度以及截至二零一六年及二零一七年三月三十一日止三個月，壓縮天然氣的平均售價分別約為人民幣4.3元/立方米、人民幣4.1元/立方米、人民幣3.4元/立方米、人民幣3.5元/立方米及人民幣3.5元/立方米。壓縮天然氣於往績記錄期的平均售價出現下降乃主要是由於城市門站價格下降，這透過業內的價格傳導機制間接導致壓縮天然氣的平均零售價下降及國際原油價格下降。截至二零一六年三月三十一日止三個月及截至二零一七年三月三十一日止三個月，壓縮天然氣的平均售價保持穩定在約人民幣3.5元/立方米。

截至二零一四年、二零一五年及二零一六年十二月三十一日止年度以及截至二零一六年及二零一七年三月三十一日止三個月，液化石油氣的平均售價分別約為人民幣6,796元/噸、人民幣5,813元/噸、人民幣4,629元/噸、人民幣5,358元/噸及人民幣5,349元/噸。液化石油氣於截至二零一四年、二零一五年及二零一六年十二月三十一日止年度的平均售價出現下降乃主要是由於二零一四年及二零一五年國際原油的價格下降加上期內市場對液化石油氣的需求下降，同時液化石油氣的平均售價由截至二零一六年三月三十一日止三個月的約人民幣5,358元/噸保持穩定在截至二零一七年三月三十一日止三個月的人民幣5,349元/噸。

截至二零一四年、二零一五年及二零一六年十二月三十一日止年度以及截至二零一六年及二零一七年三月三十一日止三個月，液化天然氣的平均售價分別約為人民幣6,336元

## 財務資料

／噸、人民幣5,483元／噸、人民幣4,623元／噸、人民幣4,937元／噸及人民幣4,574元／噸。類似於壓縮天然氣，液化天然氣於截至二零一四年、二零一五年及二零一六年十二月三十一日止年度的平均售價出現下降主要是由於國際原油價格下降以及城市門站價格降低，這間接導致液化天然氣的平均零售價下降。液化天然氣的平均售價由截至二零一六年三月三十一日止三個月的約人民幣4,937元／噸降至截至二零一七年三月三十一日止三個月的人民幣4,574元／噸，主要是由於某些地區周邊競爭對手的價格競爭增加導致平均售價下降，以提高液化天然氣的銷量。

### 按銷售類別劃分收益

下表載列我們截至二零一四年、二零一五年及二零一六年十二月三十一日止年度以及截至二零一六年及二零一七年三月三十一日止三個月的收益以及零售與批發銷售佔收益的百分比：

銷售類別	截至十二月三十一日止年度												截至三月三十一日止三個月							
	二零一四年				二零一五年				二零一六年				二零一六年				二零一七年			
	佔收益		毛利		佔收益		毛利		佔收益		毛利		佔收益		毛利		佔收益		毛利	
收益	百分比	人民幣	毛利率	收益	百分比	人民幣	毛利率	收益	百分比	人民幣	毛利率	收益	百分比	人民幣	毛利率	收益	百分比	人民幣	毛利率	
	千元	%	千元	%	千元	%	千元	%	千元	%	千元	%	千元	%	千元	%	千元	%	千元	%
零售	251,778	100	44,119	17.5	292,127	100	73,907	25.3	259,329	94.4	83,020	32.0	69,504	100	17,110	24.6	55,568	99.4	19,936	35.9
批發	零	零	零	零	零	零	零	零	15,276	5.6	3,978	26.0	零	零	零	零	352	0.6	61	17.3
總計	251,778	100	44,119	17.5	292,127	100	73,907	25.3	274,605	100	86,998	31.7	69,504	100	17,110	24.6	55,920	100	19,997	35.8

於往績記錄期，我們的大部分收益來自零售客戶，分別約佔我們截至二零一四年、二零一五年及二零一六年十二月三十一日止年度以及截至二零一六年及二零一七年三月三十一日止三個月收益的100%、100%、94.4%、100%及99.4%。批發客戶產生的收益屬輔助性質及僅佔截至二零一六年十二月三十一日止年度以及截至二零一七年三月三十一日止三個月總收益的約5.6%及0.6%。

### 銷售成本

我們的銷售成本主要包括向我們的供應商採購壓縮天然氣、液化石油氣及液化天然氣的所有成本以及將存貨運往現址及保持現狀所產生的其他成本。截至二零一四年、二零一五年及二零一六年十二月三十一日止年度以及截至二零一六年及二零一七年三月三十一日止三個月，我們的銷售成本分別約為人民幣207.7百萬元、人民幣218.2百萬元、人民幣187.6百萬元、人民幣52.4百萬元及人民幣35.9百萬元。

## 財務資料

下表載列於所示期間我們按產品組合劃分的銷售成本明細：

	截至十二月三十一日止年度						截至三月三十一日止三個月			
	二零一四年		二零一五年		二零一六年		二零一六年		二零一七年	
	人民幣千元	%	人民幣千元	%	人民幣千元	%	人民幣千元	%	人民幣千元	%
壓縮天然氣	178,609	86.0	199,318	91.3	172,335	91.9	49,020	93.6	32,834	91.4
液化石油氣	25,986	12.5	17,132	7.9	14,526	7.7	3,157	6.0	2,903	8.1
液化天然氣	3,064	1.5	1,770	0.8	746	0.4	217	0.4	186	0.5
<b>總計</b>	<b>207,659</b>	<b>100</b>	<b>218,220</b>	<b>100</b>	<b>187,607</b>	<b>100</b>	<b>52,394</b>	<b>100</b>	<b>35,923</b>	<b>100</b>

下表載列所示期間按產品類別劃分的平均成本及按產品類別劃分的平均成本的按年百分比變動：

	截至十二月三十一日止年度					截至三月三十一日止三個月		
	二零一四年	二零一五年	按年	二零一六年	按年	二零一六年	二零一七年	按年
			百分比		百分比			百分比
	人民幣／	人民幣／	變動	人民幣	變動	人民幣／	人民幣／	變動
單位	單位	%	／單位	%	單位	單位	%	
壓縮天然氣(／立方米)	3.47	3.04	(12.4)	2.29	(24.7)	2.59	2.18	(15.8)
液化天然氣(／噸)	5,167	3,798	(26.5)	2,733	(28.0)	3,444	3,049	(11.5)
液化石油氣(／噸)	6,198	4,800	(22.6)	3,638	(24.2)	4,301	4,032	(6.3)

附註：平均成本乃按各期間每項產品的銷售成本除以各期間每項產品的銷量計算。

於截至二零一四年、二零一五年及二零一六年十二月三十一日止年度銷售成本的波動主要是由於採購壓縮天然氣、液化石油氣及液化天然氣的單位成本下降。於截至二零一四年、二零一五年及二零一六年十二月三十一日止年度採購壓縮天然氣及液化石油氣的單位成本減少乃由於國際原油的商品價下降以及城市門站價格下降，加上哈瀋天然氣幹線竣工導致天然氣供應增加。採購液化石油氣的單位成本下降主要是由於國際原油的價格下降所致。

我們的銷售成本由截至二零一六年三月三十一日止三個月的約人民幣52.4百萬元降至截至二零一七年三月三十一日止三個月的約人民幣35.9百萬元，主要是由於(i)期內天然氣供應進一步增加導致向本集團供應商採購壓縮天然氣的單位成本減少；及(ii)壓縮天然氣站的數目由二零一六年三月三十一日的22家下降至二零一七年三月三十一日的20家導致銷量下降。

## 財務資料

### 毛利及毛利率

如本文件「財務資料－影響我們經營業績及財務狀況的主要因素」一節所詳述，於往績記錄期我們的毛利及毛利率出現波動乃由於原材料採購價及售價波動等多項因素所致。

下表載列於各所示期間我們按產品組合劃分的毛利及毛利率明細：

	截至十二月三十一日止年度						截至三月三十一日止三個月			
	二零一四年		二零一五年		二零一六年		二零一六年		二零一七年	
	毛利	毛利率	毛利	毛利率	毛利	毛利率	毛利	毛利率	毛利	毛利率
	人民幣千元	%	人民幣千元	%	人民幣千元	%	人民幣千元	%	人民幣千元	%
壓縮天然氣	40,923	18.6	69,506	25.9	82,524	32.4	16,240	24.9	18,956	36.6
液化石油氣	2,503	8.8	3,616	17.4	3,958	21.4	776	19.7	948	24.6
液化天然氣	693	18.4	785	30.7	516	40.9	94	30.2	93	33.3
總計	<u>44,119</u>	<u>17.5</u>	<u>73,907</u>	<u>25.3</u>	<u>86,998</u>	<u>31.7</u>	<u>17,110</u>	<u>24.6</u>	<u>19,997</u>	<u>35.8</u>

本集團的毛利由截至二零一四年十二月三十一日止年度的人民幣44.1百萬元增加約67.6%至截至二零一五年十二月三十一日止年度的人民幣73.9百萬元，並進一步增加約17.7%至截至二零一六年十二月三十一日止年度的人民幣87.0百萬元。本集團的毛利由截至二零一六年三月三十一日止三個月的人民幣17.1百萬元增加約17.0%至截至二零一七年三月三十一日止三個月的人民幣20.0百萬元。

本集團截至二零一五年及二零一六年十二月三十一日止年度的毛利增加乃主要由於(i)壓縮天然氣銷售額增加，尤其是受二零一四年底收購長春中油及吉林潔能後的額外收益貢獻所推動；(ii)向本集團的供應商採購壓縮天然氣的成本下降，此乃由於城市門站價格下降，哈瀋天然氣幹線完工後天然氣供應量增加及國際原油價格下降所致；及(iii)期內壓縮天然氣平均售價下降幅度較低，主要歸因於天然氣價格市場化改革進一步加快，其中車用天然氣售價應放開並在穩定供應及車用天然氣市場全面競爭的前提下由銷售企業釐定。本集團的毛利由截至二零一六年三月三十一日止三個月的約人民幣17.1百萬元增至截至二零一七年三月三十一日止三個月的人民幣20.0百萬元，主要由於天然氣供應進一步增加令向本集團供應商採購壓縮天然氣的單位成本減少，加上期內壓縮天然氣的平均售價相對穩定所致。

## 財務資料

截至二零一四年、二零一五年及二零一六年十二月三十一日止年度以及截至二零一六年及二零一七年三月三十一日止三個月，我們的毛利率分別約為17.5%、25.3%、31.7%、24.6%及35.8%。毛利率由截至二零一四年十二月三十一日止年度的17.5%升至截至二零一五年十二月三十一日止年度的25.3%，主要是由於(i)向本集團供應商採購壓縮天然氣的單位成本降低，此乃由於國際原油價格下降及城市門站價格降低加上哈瀋天然氣幹線完工致使中國東北燃氣供應增加；及(ii)期內壓縮天然氣平均售價低於比例跌幅，主要歸因於天然氣價格市場化改革進一步加快，其中在車用天然氣市場穩定供應及充分競爭的前提下放開車用天然氣售價，並由銷售企業自行決定。我們的毛利率由截至二零一六年三月三十一日止三個月的24.6%增至截至二零一七年三月三十一日止三個月的35.8%，主要由於天然氣供應增加令向本集團供應商採購壓縮天然氣的單位成本減少，加上期內壓縮天然氣的平均售價相對穩定所致。

### 其他收入

下表載列於各所示期間我們的其他收入明細：

	截至十二月三十一日止年度			截至三月三十一日止三個月	
	二零一四年	二零一五年	二零一六年	二零一六年	二零一七年
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
經營租賃租金收入	1,512	1,195	5,015	972	1,272
就委託予一名關聯方的 加油站所收委託費	350	913	1,100	275	275
出售物業、廠房及設備 以及土地使用權的 收益／(虧損)淨額	2	(613)	(161)	(1)	(2)
政府補助	1,736	942	44	11	61
利息收入	40	729	38	12	10
其他	463	16	228	48	3
<b>總計</b>	<b>4,103</b>	<b>3,182</b>	<b>6,264</b>	<b>1,317</b>	<b>1,619</b>

我們的其他收入主要包括(i)政府補助，指延邊政府機關為補貼銀行貸款利息而提供的補助；(ii)經營租賃租金收入；及(iii)就委託予一名關聯方的加油站所收委託費。於截至二零一四年、二零一五年及二零一六年十二月三十一日止年度以及截至二零一六年及二零一七年三月三十一日止三個月，我們的其他收入分別約為人民幣4.1百萬元、人民幣3.2百萬元、人民幣6.3百萬元、人民幣1.3百萬元及人民幣1.6百萬元。與二零一五年相比，截至

## 財務資料

二零一六年十二月三十一日止年度的其他收入增加乃主要由於(i)委託協議產生的委託費增加，該委託協議將經營及管理本集團委託加氣站的加油業務的權利委託予長春伊通河；及(ii)向捷利物流出租天然氣罐車所得租金收入增加約人民幣2.4百萬元所致。與二零一四年相比，截至二零一五年十二月三十一日止年度的其他收入減少乃主要由於政府補助減少所致。與二零一六年相比，截至二零一七年三月三十一日止三個月的其他收入增加乃主要由於自二零一六年四月開始的額外經營租賃協議的租金收入增加所致。

### 員工成本

下表載列於各所示期間我們的員工成本明細：

	截至十二月三十一日止年度						截至三月三十一日止三個月			
	二零一四年		二零一五年		二零一六年		二零一六年		二零一七年	
	人民幣千元	%	人民幣千元	%	人民幣千元	%	人民幣千元	%	人民幣千元	%
薪金、工資及其他福利	7,377	86.6	10,987	87.5	12,365	88.0	3,473	89.1	3,720	89.5
界定供款退休計劃供款	1,137	13.4	1,570	12.5	1,692	12.0	423	10.9	436	10.5
總計	<u>8,514</u>	<u>100</u>	<u>12,557</u>	<u>100</u>	<u>14,057</u>	<u>100</u>	<u>3,896</u>	<u>100</u>	<u>4,156</u>	<u>100</u>

我們的員工成本包括薪金、工資及其他福利以及界定供款退休計劃供款。員工成本整體增加，由截至二零一四年十二月三十一日止年度的約人民幣8.5百萬元增至截至二零一六年十二月三十一日止年度的人民幣14.1百萬元，主要是由於期內員工人均工資與員工平均人數的逐年穩步增加。截至二零一七年三月三十一日止三個月，我們的員工成本約為人民幣4.2百萬元。

### 經營租賃費

經營租賃費主要為物業、廠房及設備及土地使用權租賃費，截至二零一四年、二零一五年及二零一六年十二月三十一日止年度以及截至二零一六年及二零一七年三月三十一日止三個月分別約為人民幣2.1百萬元、人民幣3.3百萬元、人民幣4.5百萬元、人民幣1.1百萬元及人民幣0.9百萬元。

## 財務資料

### 其他經營開支

我們的其他經營開支主要包括(i)有關加氣站的公用設施開支；(ii)託管加氣站的開支；及(iii)[編纂]開支(截至二零一六年十二月三十一日止年度及截至二零一七年三月三十一日止三個月)。下表載列於各期間我們的其他經營開支的明細：

	截至十二月三十一日止年度						截至三月三十一日止三個月			
	二零一四年		二零一五年		二零一六年		二零一六年		二零一七年	
	人民幣千元	%	人民幣千元	%	人民幣千元	%	人民幣千元	%	人民幣千元	%
<b>其他經營開支</b>										
公用設施開支	2,263	19.8	2,689	18.4	3,066	16.4	848	26.8	707	6.7
有關加氣站的委託費	1,850	16.2	2,488	17.0	2,858	15.2	756	23.9	351	3.3
維修開支	1,702	14.9	2,477	16.9	1,865	10.0	292	9.2	164	1.6
質量控制開支	417	3.6	744	5.1	1,175	6.3	151	4.8	32	0.3
招待開支	238	2.1	553	3.8	695	3.7	215	6.8	278	2.6
[編纂]開支	—	—	—	—	3,229	17.2	—	—	7,648	72.8
辦公室及宣傳開支	1,024	8.9	846	5.8	777	4.1	118	3.7	90	0.9
其他稅項	1,607	14.0	2,597	17.8	2,705	14.4	758	24.0	404	3.8
其他	2,344	20.5	2,222	15.2	2,374	12.7	25	0.8	839	8.0
<b>總計</b>	<b>11,445</b>	<b>100</b>	<b>14,616</b>	<b>100</b>	<b>18,744</b>	<b>100</b>	<b>3,163</b>	<b>100</b>	<b>10,513</b>	<b>100</b>

截至二零一四年、二零一五年及二零一六年十二月三十一日止年度以及截至二零一六年及二零一七年三月三十一日止三個月，我們的其他經營開支分別約為人民幣11.4百萬元、人民幣14.6百萬元、人民幣18.7百萬元、人民幣3.2百萬元及人民幣10.5百萬元。於截至二零一四年、二零一五年及二零一六年十二月三十一日止年度，其他經營開支增加乃主要由於(i)公用設施開支增加；(ii)委託加氣站開支增加；及(iii)截至二零一六年十二月三十一日止年度產生[編纂]開支所致。

與截至二零一六年三月三十一日止三個月相比，我們截至二零一七年三月三十一日止三個月的其他經營開支增加主要是由於截至二零一七年三月三十一日止三個月產生[編纂]開支所致。

### 折舊及攤銷開支

我們的折舊及攤銷開支主要與(i)物業；(ii)機器與設備；(iii)運輸設施與其他；及(iv)土地使用權租賃預付款項的折舊及攤銷有關。截至二零一四年、二零一五年及二零一六年十二月三十一日止年度以及截至二零一六年及二零一七年三月三十一日止三個月，折舊

## 財務資料

及攤銷開支分別約為人民幣7.5百萬元、人民幣10.3百萬元、人民幣10.1百萬元、人民幣2.6百萬元及人民幣2.7百萬元。截至二零一五年十二月三十一日止年度的折舊及攤銷開支增加主要是由於由長春中油及來自吉林潔能所佔物業、廠房及設備的額外折舊及攤銷開支增加使得加氣設備及汽車及其他設備的折舊及攤銷開支增加所致。截至二零一六年十二月三十一日止年度與二零一五年相比，折舊及攤銷開支水平保持穩定。與截至二零一七年三月三十一日止三個月的人民幣2.7百萬元相比，截至二零一六年三月三十一日止三個月的折舊及攤銷開支維持穩定在約人民幣2.6百萬元。

### 經營溢利及經營利潤率

經營溢利由收益扣減經營開支後得出。截至二零一四年、二零一五年及二零一六年十二月三十一日止年度以及截至二零一六年及二零一七年三月三十一日止三個月，我們的經營溢利分別約為人民幣18.7百萬元、人民幣36.3百萬元、人民幣45.9百萬元、人民幣7.6百萬元及人民幣3.4百萬元。截至二零一四年、二零一五年及二零一六年十二月三十一日止年度以及截至二零一六年及二零一七年三月三十一日止三個月，我們的經營利潤率(即經營溢利除以收益)分別為7.4%、12.4%、16.7%、11.0%及6.0%。

### 融資成本

下表載列於各所示期間我們的融資成本明細：

	截至十二月三十一日止年度			截至三月三十一日止三個月	
	二零一四年	二零一五年	二零一六年	二零一六年	二零一七年
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
銀行貸款利息	5,969	753	583	253	118

我們的融資成本主要包括銀行貸款利息開支。融資成本於往績記錄期有所減少乃由於銀行貸款總額持續減少。該減少與我們計息銀行貸款結餘減少一致。截至二零一四年、二零一五年及二零一六年十二月三十一日止年度以及截至二零一六年及二零一七年三月三十一日止三個月，概無借款成本予以資本化。

### 所得稅開支

本集團須就本集團成員公司於所處或經營的稅務司法管轄區產生或賺取的溢利，按獨立法人實體基準繳納所得稅。

## 財務資料

### (i) 開曼群島利得稅

本集團無需繳納任何開曼群島稅項。

### (ii) 中國企業所得稅

於往績記錄期，我們的中國附屬公司須就於中國產生或賺取的應課稅溢利按25%的稅率繳稅。

本集團於中國成立的附屬公司龍井眾誠，已獲有關稅務機關批准就二零一一年至二零二零年歷年作為開發西部地區的企業按優惠稅務繳稅，因此於往績記錄期按中國企業所得稅優惠稅率15%繳稅。截至二零一五年十二月三十一日止年度的實際稅率(即所得稅開支除以除稅前溢利)由截至二零一四年十二月三十一日止年度的27.7%降至20.6%，主要因為龍井眾誠享有中國企業所得稅優惠稅率15%、於二零一四年錄得除稅前虧損及於二零一五年錄得除稅前溢利。截至二零一六年十二月三十一日止年度的實際稅率由截至二零一五年十二月三十一日止年度的20.6%增至23.5%，主要因為(i)不可扣減開支增加；及(ii)本公司於截至二零一六年十二月三十一日止年度因[編纂]開支導致錄得除稅前虧損，根據開曼群島的規則及法規，本公司毋須繳納任何所得稅。我們的實際稅率由截至二零一六年三月三十一日止三個月的22.6%增至截至二零一七年三月三十一日止三個月的52.3%。此乃主要由於本公司於截至二零一七年三月三十一日止三個月因[編纂]開支導致錄得除稅前虧損，根據開曼群島的規則及法規毋須繳納任何所得稅。

因上文所述，截至二零一四年、二零一五年及二零一六年十二月三十一日止年度以及截至二零一六年及二零一七年三月三十一日止三個月，我們的所得稅開支分別約為人民幣3.5百萬元、人民幣7.3百萬元、人民幣10.7百萬元、人民幣1.7百萬元及人民幣1.7百萬元，同期實際稅率分別為27.7%、20.6%、23.5%、22.6%及52.3%。於往績記錄期及直至最後實際可行日期，我們已履行所有稅項責任及並無任何未決稅務糾紛。

## 經營業績

### 截至二零一六年三月三十一日止三個月與截至二零一七年三月三十一日止三個月比較

#### 收益

我們的收益由截至二零一六年三月三十一日止三個月的人民幣69.5百萬元減少約19.6%至截至二零一七年三月三十一日止三個月的人民幣55.9百萬元。減少主要是由於壓縮天然氣的銷量下降，原因在於(i)壓縮天然氣站的數目由二零一六年三月三十一日的22家下降至二零一七年三月三十一日的20家；及(ii)位於長春市的若干加氣站面臨的競爭日益增加。

## 財務資料

### 銷售成本

我們的銷售成本由截至二零一六年三月三十一日止三個月的人民幣52.4百萬元減少約31.5%至截至二零一七年三月三十一日止三個月的人民幣35.9百萬元。銷售成本減少主要是由於(i)期內天然氣供應進一步增加導致向本集團供應商採購壓縮天然氣的單位成本減少；及(ii)壓縮天然氣站的數目由二零一六年三月三十一日的22家下降至二零一七年三月三十一日的20家導致銷量下降。

### 毛利

我們的毛利由截至二零一六年三月三十一日止三個月的人民幣17.1百萬元增加約17.0%至截至二零一七年三月三十一日止三個月的人民幣20.0百萬元。增加主要是由於天然氣供應增加令向本集團供應商採購壓縮天然氣的單位成本減少，加上期內壓縮天然氣的平均售價相對穩定所致。

### 其他收入

我們的其他收入由截至二零一六年三月三十一日止三個月的人民幣1.3百萬元增加約23.1%至截至二零一七年三月三十一日止三個月的人民幣1.6百萬元。增加主要是由於一項於二零一六年四月開始的額外經營租賃協議所致。

### 員工成本

我們的員工成本由截至二零一六年三月三十一日止三個月的人民幣3.9百萬元增加約7.7%至截至二零一七年三月三十一日止三個月的人民幣4.2百萬元。增加主要是由於應付員工平均工資增加所致。

### 經營租賃費

我們的經營租賃費由截至二零一六年三月三十一日止三個月的人民幣1.1百萬元減少約18.2%至截至二零一七年三月三十一日止三個月的人民幣0.9百萬元。減少主要是由於設備及汽車的經營租賃費減少所致。

### 其他經營開支

我們的其他經營開支由截至二零一六年三月三十一日止三個月的人民幣3.2百萬元增加約228.1%至截至二零一七年三月三十一日止三個月的人民幣10.5百萬元。增加主要是由於截至二零一七年三月三十一日止三個月產生[編纂]開支人民幣7.6百萬元所致。

## 財務資料

### 折舊及攤銷開支

與截至二零一七年三月三十一日止三個月的人民幣2.7百萬元金額相比，截至二零一六年三月三十一日止三個月的折舊及攤銷開支保持穩定在約人民幣2.6百萬元。

### 經營溢利及經營利潤率

由於上述因素，我們的經營溢利由截至二零一六年三月三十一日止三個月的人民幣7.6百萬元減少約55.3%至截至二零一七年三月三十一日止三個月的人民幣3.4百萬元。

我們的經營利潤率由截至二零一六年三月三十一日止三個月的11.0%減少至截至二零一七年三月三十一日止三個月的約6.0%。

### 融資成本

我們的融資成本由截至二零一六年三月三十一日止三個月的人民幣253,000元減少約53.4%至截至二零一七年三月三十一日止三個月的人民幣118,000元。減少主要是由於期內銀行貸款金額減少所致。

### 除稅前溢利

由於上文所述，我們的除稅前溢利由截至二零一六年三月三十一日止三個月的人民幣7.4百萬元減少約56.8%至截至二零一七年三月三十一日止三個月的人民幣3.2百萬元。

### 截至二零一五年十二月三十一日止年度與截至二零一六年十二月三十一日止年度比較

#### 收益

我們的收益由截至二零一五年十二月三十一日止年度的人民幣292.1百萬元減少約6.0%至截至二零一六年十二月三十一日止年度的人民幣274.6百萬元。減少主要是由於(i)壓縮天然氣售價下降；及(ii)二零一五年至二零一六年壓縮天然氣銷售增長相對較慢導致壓縮天然氣收益減少。

#### 銷售成本

我們的銷售成本由截至二零一五年十二月三十一日止年度的人民幣218.2百萬元減少約14.0%至截至二零一六年十二月三十一日止年度的人民幣187.6百萬元。該減少主要是由於國際原油價格下降及城市門站價格下降，加上哈瀋天然氣幹線竣工令天然氣供應增加，導致期內壓縮天然氣採購價下降所致。

## 財務資料

### 毛利

我們的毛利由截至二零一五年十二月三十一日止年度的人民幣73.9百萬元增加約17.7%至截至二零一六年十二月三十一日止年度的人民幣87.0百萬元。該增加乃主要由於(i)國際原油價格下降、城市門站價格下降及哈瀋天然氣幹線竣工令天然氣供應增加，導致向本集團供應商採購壓縮天然氣的單位成本減少；及(ii)期內壓縮天然氣平均售價不成比例減少，此乃主要由於天然氣價格市場化改革進一步加速，其中銷售企業在穩定供應及車用天然氣市場內進行充分競爭的前提下自由釐定車用天然氣售價。

### 其他收入

我們的其他收入由截至二零一五年十二月三十一日止年度的人民幣3.2百萬元增加約96.9%至截至二零一六年十二月三十一日止年度的人民幣6.3百萬元。增加主要是由於向捷利物流出租氣罐車所產生的租金收入增加約人民幣2.4百萬元。

### 員工成本

我們的員工成本由截至二零一五年十二月三十一日止年度的人民幣12.6百萬元增加約11.9%至截至二零一六年十二月三十一日止年度的人民幣14.1百萬元。增加主要是由於期內應付員工平均工資增加所致。

### 經營租賃費

我們的經營租賃費由截至二零一五年十二月三十一日止年度的人民幣3.3百萬元增加約36.4%至截至二零一六年十二月三十一日止年度的人民幣4.5百萬元。該增加乃主要由於設備及汽車的經營租賃費增加所致。

### 其他經營開支

我們的其他經營開支由截至二零一五年十二月三十一日止年度的人民幣14.6百萬元增加約28.1%至截至二零一六年十二月三十一日止年度的人民幣18.7百萬元。增加主要是由於[編纂]開支增加所致。

### 折舊及攤銷開支

截至二零一六年十二月三十一日止年度的折舊及攤銷開支約為人民幣10.1百萬元。與截至二零一五年十二月三十一日止年度約人民幣10.3百萬元金額相比，截至二零一六年十二月三十一日止年度的折舊及攤銷開支水平保持穩定。

## 財務資料

### 經營溢利及經營利潤率

由於上述因素，我們的經營溢利由截至二零一五年十二月三十一日止年度的人民幣36.3百萬元增加約26.4%至截至二零一六年十二月三十一日止年度的人民幣45.9百萬元。

我們的經營利潤率由截至二零一五年十二月三十一日止年度的約12.4%增加至截至二零一六年十二月三十一日止年度的16.7%。

### 融資成本

我們的融資成本由截至二零一五年十二月三十一日止年度的人民幣0.8百萬元減少約25.0%至截至二零一六年十二月三十一日止年度的人民幣0.6百萬元。減少主要是由於期內銀行貸款金額減少所致。

### 除稅前溢利

由於上文所述，我們的除稅前溢利由截至二零一五年十二月三十一日止年度的人民幣35.6百萬元增加約27.2%至截至二零一六年十二月三十一日止年度的人民幣45.3百萬元。

### 所得稅

我們的所得稅開支由截至二零一五年十二月三十一日止年度的人民幣7.3百萬元增加約46.6%至截至二零一六年十二月三十一日止年度的人民幣10.7百萬元。增加主要是由於截至二零一六年十二月三十一日止年度的應課稅收入提高所致。

### 年內溢利

由於上文所述，我們的除稅後純利由截至二零一五年十二月三十一日止年度的人民幣28.3百萬元增加約22.3%至截至二零一六年十二月三十一日止年度的人民幣34.6百萬元。

### 截至二零一四年十二月三十一日止年度與截至二零一五年十二月三十一日止年度比較

#### 收益

我們的收益由截至二零一四年十二月三十一日止年度的人民幣251.8百萬元增加約16.0%至截至二零一五年十二月三十一日止年度的人民幣292.1百萬元。該增加乃主要由於二零一四年末收購長春中油及吉林潔能額外貢獻收益所致。

#### 銷售成本

我們的銷售成本由截至二零一四年十二月三十一日止年度的人民幣207.7百萬元增加約5.1%至截至二零一五年十二月三十一日止年度的人民幣218.2百萬元。有關增加與我們的收益增加一致，但部分被期內壓縮天然氣、液化石油氣及液化天然氣採購單位成本下降所抵銷。

## 財務資料

### 毛利

我們的毛利由截至二零一四年十二月三十一日止年度的人民幣44.1百萬元增加約67.6%至截至二零一五年十二月三十一日止年度的人民幣73.9百萬元。本集團截至二零一五年十二月三十一日止年度的毛利增加乃主要由於(i)國際原油價格下降及城市門站價格下降導致向本集團供應商採購壓縮天然氣的單位成本減少；及(ii)期內壓縮天然氣的平均售價不成比例減少，此乃主要由於天然氣價格市場化改革進一步加速，其中銷售企業在穩定供應及車用天然氣市場內進行充分競爭的前提下自由釐定車用天然氣售價。

### 其他收入

我們的其他收入由截至二零一四年十二月三十一日止年度的人民幣4.1百萬元減少約22.0%至截至二零一五年十二月三十一日止年度的人民幣3.2百萬元。該減少主要是由於該貸款金額減少使得延邊政府機關就補貼銀行貸款利息提供的政府補助減少所致。

### 員工成本

我們的員工成本由截至二零一四年十二月三十一日止年度的人民幣8.5百萬元增加約48.2%至截至二零一五年十二月三十一日止年度的人民幣12.6百萬元。該增加主要是由於在二零一四年末收購長春中油及吉林潔能後員工數量增加。

### 經營租賃開支

我們的經營租賃開支由截至二零一四年十二月三十一日止年度的人民幣2.1百萬元增加約57.1%至截至二零一五年十二月三十一日止年度的人民幣3.3百萬元。該增加乃主要由於物業及土地使用權經營租賃費增加所致。

### 其他經營開支

我們的其他經營開支由截至二零一四年十二月三十一日止年度的人民幣11.4百萬元增加約28.1%至截至二零一五年十二月三十一日止年度的人民幣14.6百萬元。該增加乃主要由於公用設施開支增加及委託費開支增加的合併影響所致。

### 折舊及攤銷

折舊及攤銷開支由截至二零一四年十二月三十一日止年度的人民幣7.5百萬元增加37.3%至截至二零一五年十二月三十一日止年度的人民幣10.3百萬元，主要因於二零一四年底收購長春中油及吉林潔能致機器與設備、汽車及其他設備以及運輸設施與其他的折舊及攤銷開支增加。

## 財務資料

### 經營溢利及經營利潤率

由於上文所述，我們的經營溢利由截至二零一四年十二月三十一日止年度的人民幣18.7百萬元增加約94.1%至截至二零一五年十二月三十一日止年度的人民幣36.3百萬元。

我們的經營利潤率由截至二零一四年十二月三十一日止年度約7.4%增至截至二零一五年十二月三十一日止年度的12.4%。

### 融資成本

我們的融資成本由截至二零一四年十二月三十一日止年度的人民幣6.0百萬元減少約86.7%至截至二零一五年十二月三十一日止年度的人民幣0.8百萬元。減少主要是由於銀行貸款利息因銀行貸款總金額減少而由截至二零一四年十二月三十一日止年度的約人民幣6.0百萬元減少至截至二零一五年十二月三十一日止年度的人民幣0.8百萬元所致。

### 除稅前溢利

由於上文所述，我們的除稅前溢利由截至二零一四年十二月三十一日止年度的人民幣12.7百萬元增加約180.3%至截至二零一五年十二月三十一日止年度的人民幣35.6百萬元。

### 所得稅

我們的所得稅開支由截至二零一四年十二月三十一日止年度的人民幣3.5百萬元增加約108.6%至截至二零一五年十二月三十一日止年度的人民幣7.3百萬元。增加主要是由於截至二零一五年十二月三十一日止年度的應課稅收入提高所致。

### 年內溢利

由於上文所述，我們的除稅後純利由截至二零一四年十二月三十一日止年度的人民幣9.2百萬元增加約207.6%至截至二零一五年十二月三十一日止年度的人民幣28.3百萬元。

## 財務資料

### 財務狀況

下表載列各所示日期的綜合財務狀況表概要，乃摘錄自本文件附錄一所載會計師報告：

	於十二月三十一日			於三月三十一日
	二零一四年	二零一五年	二零一六年	二零一七年
	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	72,033	60,636	57,193	58,153
租賃預付款項	40,270	35,116	45,506	45,162
遞延稅項資產	5,512	4,758	5,336	5,404
	<u>117,815</u>	<u>100,510</u>	<u>108,035</u>	<u>108,719</u>
<b>流動資產</b>				
可供出售投資	—	—	—	4,100
存貨	1,948	1,335	1,648	1,392
貿易應收款項	2,305	1,261	700	1,641
預付款項、按金及 其他應收款項	15,962	13,072	20,182	20,795
應收關聯方款項	—	17,838	49,098	—
可收回所得稅	38	393	130	708
銀行及手頭現金	26,805	22,471	25,616	18,297
	<u>47,058</u>	<u>56,370</u>	<u>97,374</u>	<u>46,933</u>

## 財務資料

	於十二月三十一日			於三月三十一日
	二零一四年	二零一五年	二零一六年	二零一七年
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
<b>流動負債</b>				
銀行貸款	48,800	20,000	15,000	—
貿易應付款項	2,153	2,775	1,990	2,227
應計開支及其他應付款項	15,632	15,726	31,111	26,677
應付關聯方款項	9,184	3,719	8,319	31,641
應付所得稅	—	1,213	1,302	1,523
	<u>75,769</u>	<u>43,433</u>	<u>57,722</u>	<u>62,068</u>
<b>流動(負債淨額)/資產淨值</b>	<u>(28,711)</u>	<u>12,937</u>	<u>39,652</u>	<u>(15,135)</u>
<b>總資產減流動負債</b>	89,104	113,447	147,687	93,584
<b>非流動負債</b>				
遞延稅項負債	<u>5,708</u>	<u>5,371</u>	<u>5,034</u>	<u>4,950</u>
<b>淨資產</b>	<u>83,396</u>	<u>108,076</u>	<u>142,653</u>	<u>88,634</u>
<b>資本及儲備</b>				
股本	—	—	—	—
儲備	<u>69,375</u>	<u>103,267</u>	<u>137,404</u>	<u>82,662</u>
<b>本公司權益股東應佔權益總額</b>	69,375	103,267	137,404	82,662
<b>非控股權益</b>	<u>14,021</u>	<u>4,809</u>	<u>5,249</u>	<u>5,972</u>
<b>權益總額</b>	<u>83,396</u>	<u>108,076</u>	<u>142,653</u>	<u>88,634</u>

## 財務資料

### 綜合財務狀況表選定項目說明

#### 物業、廠房及設備

於往績記錄期，我們的物業、廠房及設備主要包括樓宇、加氣設備、汽車及其他設備及在建工程。樓宇包括位於中國的由本集團擁有的物業。加氣設備主要包括儲存壓縮天然氣及液化天然氣的氣罐、加油機及氣體壓縮機。

下表載列於各所示日期我們的物業、廠房及設備結餘：

	樓宇	加氣設備	汽車及 其他設備	在建工程	總計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
賬面值：					
於二零一七年三月三十一日	<u>18,835</u>	<u>27,356</u>	<u>11,288</u>	<u>674</u>	<u>58,153</u>
於二零一六年十二月三十一日	<u>19,149</u>	<u>26,803</u>	<u>10,567</u>	<u>674</u>	<u>57,193</u>
於二零一五年十二月三十一日	<u>19,115</u>	<u>30,405</u>	<u>10,442</u>	<u>674</u>	<u>60,636</u>
於二零一四年十二月三十一日	<u>16,351</u>	<u>37,990</u>	<u>11,770</u>	<u>5,922</u>	<u>72,033</u>

於二零一四年、二零一五年及二零一六年十二月三十一日以及二零一七年三月三十一日，我們的物業、廠房及設備結餘分別約為人民幣72.0百萬元、人民幣60.6百萬元、人民幣57.2百萬元及人民幣58.2百萬元。我們的物業、廠房及設備結餘由二零一四年十二月三十一日的約人民幣72.0百萬元減至二零一五年十二月三十一日的約人民幣60.6百萬元，此乃主要由於(i)截至二零一五年確認折舊開支人民幣9.3百萬元；及(ii)替換一些加氣設備、樓宇及其他設備，合共金額為人民幣7.7百萬元。與於二零一七年三月三十一日人民幣58.2百萬元的金額相比，我們的物業、廠房及設備結餘於二零一六年十二月三十一日保持穩定在約人民幣57.2百萬元。

## 財務資料

### 租賃預付款項

租賃預付款項指本集團就位於中國的土地支付的土地使用權出讓金，其中租期為30至50年。

下表載列於各所示日期我們租賃預付款項的結餘：

	截至十二月三十一日止年度			截至 三月三十一日 止三個月
	二零一四年	二零一五年	二零一六年	二零一七年
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
<b>成本：</b>				
於一月一日	43,801	43,801	38,634	50,145
添置	—	5,067	11,511	—
出售	—	(10,234)	—	—
於十二月三十一日／ 三月三十一日	43,801	38,634	50,145	50,145
<b>累計攤銷：</b>				
於一月一日	2,516	3,531	3,518	4,639
年／期內攤銷	1,015	946	1,121	344
出售時撥回	—	(959)	—	—
於十二月三十一日／ 三月三十一日	3,531	3,518	4,639	4,983
<b>賬面值：</b>				
於十二月三十一日／ 三月三十一日	40,270	35,116	45,506	45,162

我們租賃預付款項的結餘由二零一四年十二月三十一日的約人民幣40.3百萬元減至二零一五年十二月三十一日的約人民幣35.1百萬元，主要由於恒泰能源因土地使用規劃變動根據相關當地土地及資源管理局的要求出售賬面淨值為人民幣9.3百萬元的土地使用權。我們租賃預付款項的結餘由二零一五年十二月三十一日的約人民幣35.1百萬元增至二零一六年十二月三十一日的約人民幣45.5百萬元，主要是由於透過收購梅河口譽嘉石化及延邊鑫源天然氣的全部股權收購約人民幣8.9百萬元的土地使用權所致。與於二零一六年十二月三十一日約人民幣45.5百萬元的金額相比，我們租賃預付款項的結餘於二零一七年三月三十一日保持穩定在約人民幣45.2百萬元。

## 財務資料

### 可供出售投資

下表載列於各自所示日期我們的可供出售投資結餘：

	於十二月三十一日			於三月三十一日
	二零一四年	二零一五年	二零一六年	二零一七年
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
原到期日為三個月以內的 非上市債務證券	—	—	—	4,100

我們的可供出售投資(包括原到期日為三個月以內的非上市債務證券)指由中國其中一家國有銀行發行的具不同回報率的理財產品，我們投資該等產品之目的為利用我們暫時閒置的內部資金賺取短期回報。有關理財產品為流通量高並可於提出申請後一個工作天贖回的分散組合產品。根據上述理財產品的產品描述，損失本金額的風險相對為低。有關我們的庫存政策及理財產品管理詳情請參閱本節「有關市場風險的定性及定量披露－信貸風險」一段。

### 存貨

下表載列於各自所示日期我們的存貨結餘明細：

	於十二月三十一日			於三月三十一日
	二零一四年	二零一五年	二零一六年	二零一七年
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
燃氣	1,123	511	654	815
零配件	825	824	994	577
總計	1,948	1,335	1,648	1,392

我們的存貨主要包括加氣站經營所需天然氣及零部件。於二零一四年、二零一五年及二零一六年十二月三十一日以及二零一七年三月三十一日，我們的存貨結餘分別約為人民幣1.9百萬元、人民幣1.3百萬元、人民幣1.6百萬元及人民幣1.4百萬元。於往績記錄期，存貨水平保持較低及穩定。截至二零一四年、二零一五年及二零一六年十二月三十一日止年度以及截至二零一七年三月三十一日止三個月的存貨周轉天數(即期內平均存貨除以銷售成本再乘以365(或產生銷售額的期間))分別為4.2天、2.7天、2.9天及3.8天。

## 財務資料

### 貿易應收款項

下表載列我們於各自所示日期的貿易應收款項結餘：

	於十二月三十一日			於三月三十一日
	二零一四年	二零一五年	二零一六年	二零一七年
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
應收下列各方貿易款項：				
— 第三方	2,252	1,261	700	1,580
— 關連人士	53	—	—	61
總計	<u>2,305</u>	<u>1,261</u>	<u>700</u>	<u>1,641</u>

我們的貿易應收款項主要包括有關銷售天然氣產品的應收公司客戶款項。我們的貿易應收款項結餘指於往績記錄期的報告期末主要應收第三方及關聯方的貿易應收款項結餘，於二零一四年、二零一五年及二零一六年十二月三十一日以及二零一七年三月三十一日，分別約為人民幣2.3百萬元、人民幣1.3百萬元、人民幣0.7百萬元及人民幣1.6百萬元。董事認為截至二零一四年、二零一五年及二零一六年十二月三十一日以及二零一七年三月三十一日貿易應收款項水平相比往績記錄期產生的總收益仍處在低水平。因本集團一般就銷售天然氣自客戶取得預付款項，故於往績記錄期，我們的貿易應收款項與我們總收益相比保持較低水平。

下表載列於各所示期間我們的貿易應收款項週轉天數：

	截至十二月三十一日止年度			截至 三月三十一日 止三個月
	二零一四年	二零一五年	二零一六年	二零一七年
貿易應收款項週轉天數 <sup>(1)</sup>	<u>3.2</u>	<u>2.2</u>	<u>1.3</u>	<u>1.9</u>

(1) 貿易應收款項週轉天數乃基於有關期間的貿易應收款項平均結餘除以收益再乘以365天/90天所得。貿易應收款項平均結餘乃按給定期間的期初結餘與期末結餘的平均數計算。

## 財務資料

下表載列我們於所示日期未有考慮個別或全部作出減值的貿易應收款項的賬齡分析：

	於十二月三十一日			於三月三十一日
	二零一四年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
既未逾期亦未減值	1,249	911	700	1,641
逾期1至3個月	29	—	—	—
逾期6個月以上	1,027	350	—	—
	1,056	350	—	—
	<u>2,305</u>	<u>1,261</u>	<u>700</u>	<u>1,641</u>

根據過往經驗，董事認為，由於信用質素並無重大變化且結餘仍被視為可全額收回，故無需就該等結餘作出減值撥備。本集團並無就該等結餘持有任何抵押品或其他信用增強措施。

截至二零一七年六月三十日，於二零一四年、二零一五年及二零一六年十二月三十一日以及二零一七年三月三十一日我們貿易應收款項淨額結餘中分別約人民幣2.3百萬元或100%、人民幣1.3百萬元或100%、人民幣0.7百萬元或100%及人民幣1.6百萬元或100%已於其後結清。

於各報告日期，本集團按個別及共同基準檢討應收款項減值證據。於二零一四年、二零一五年及二零一六年十二月三十一日以及二零一七年三月三十一日，並無貿易應收款項被個別釐定為已減值。

## 財務資料

### 預付款項、按金及其他應收款項

下表載列我們於各自所示日期的預付款項、按金及其他應收款項：

	於十二月三十一日			於三月三十一日
	二零一四年	二零一五年	二零一六年	二零一七年
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
向下列各方採購存貨預付款項：				
— 關聯方	8,439	6,526	5,994	4,730
— 第三方	3,077	1,648	5,989	7,532
	11,516	8,174	11,983	12,262
向員工作出的墊款	1,556	2,450	79	222
就[編纂]產生的成本預付款項	—	—	4,086	4,783
其他	2,890	2,448	4,034	3,528
<b>總計</b>	<b>15,962</b>	<b>13,072</b>	<b>20,182</b>	<b>20,795</b>

我們的預付款項主要包括向供應商購買壓縮天然氣、液化天然氣及液化石油氣的預付款項。供應商一般要求我們就天然氣採購預付款項。我們就採購天然氣向關聯方及第三方的預付款項由二零一四年十二月三十一日的約人民幣11.5百萬元減少28.7%至二零一五年十二月三十一日的人民幣8.2百萬元，此乃主要由於自長春隆興及農安母站的天然氣採購預付款項(合共約為人民幣2.0百萬元)減少。我們就採購存貨向關聯方及第三方的預付款項由二零一五年十二月三十一日的約人民幣8.2百萬元增加46.3%至二零一六年十二月三十一日的人民幣12.0百萬元。與於二零一七年三月三十一日人民幣12.3百萬元的金額相比，我們就採購存貨向關聯方及第三方的預付款項於二零一六年十二月三十一日保持穩定在人民幣12.0百萬元。

二零一五年十二月三十一日的按金及其他應收款項金額較二零一四年十二月三十一日保持相對穩定。我們的按金及其他應收款項由二零一五年十二月三十一日的約人民幣4.9百萬元增加67.3%至二零一六年十二月三十一日的人民幣8.2百萬元，主要是由於預付[編纂]開支約人民幣4.1百萬元所致。與於二零一七年三月三十一日人民幣8.5百萬元的金額相比，我們的按金及其他應收款項於二零一六年十二月三十一日保持穩定在約人民幣8.2百萬元。

所有上述預付款項、按金及其他應收款項預期將於一年內收回、確認為開支或轉撥至權益。

## 財務資料

### 貿易應付款項

下表載列我們於各自所示日期的貿易應付款項款項：

	於十二月三十一日			於三月三十一日
	二零一四年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
應付下列各方的貿易款項：				
— 關連人士	1,421	59	289	579
— 第三方	732	2,716	1,701	1,648
<b>總計</b>	<b>2,153</b>	<b>2,775</b>	<b>1,990</b>	<b>2,227</b>

我們的貿易應付款項主要與向供應商採購原材料有關。由於本集團通常預付原材料的採購款項，故於往績記錄期，與該等原材料的採購價相比，我們的貿易應付款項結餘維持較低水平。於二零一四年、二零一五年及二零一六年十二月三十一日及二零一七年三月三十一日我們的貿易應付款項分別約為人民幣2.2百萬元、人民幣2.8百萬元、人民幣2.0百萬元及人民幣2.2百萬元。

於二零一七年六月三十日，二零一四年、二零一五年及二零一六年十二月三十一日及二零一七年三月三十一日我們貿易應付款項結餘中分別約人民幣2.2百萬元或100%、人民幣2.8百萬元或100%、人民幣2.0百萬元或100%及人民幣2.2百萬元或100%已於其後結清。

下表載列各所示日期基於發票日期的貿易應付款項賬齡分析：

	於十二月三十一日			於三月三十一日
	二零一四年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
3個月內	2,153	2,775	1,990	2,227

下表載列各所示期間的貿易應付款項週轉天數：

	截至十二月三十一日止年度			截至 三月三十一日 止三個月
	二零一四年	二零一五年	二零一六年	二零一七年
貿易應付款項週轉天數 <sup>(1)</sup>	4.0	4.1	4.6	5.3

## 財務資料

(1) 平均貿易應付款項週轉天數乃按貿易應付款項平均結餘除以相關期間的銷售成本並乘以365天／90天計算。貿易應付款項平均結餘乃按指定期間的期初結餘及期末結餘的平均值計算。

截至二零一四年、二零一五年及二零一六年十二月三十一日止年度以及截至二零一七年三月三十一日止三個月，我們的貿易應付款項週轉天數分別約為4.0天、4.1天、4.6天及5.3天。於往績記錄期，我們並無拖欠支付貿易應付款項。

### 應計開支及其他應付款項

下表載列我們於各自所示日期的應計開支及其他應付款項明細：

	於十二月三十一日			於三月三十一日
	二零一四年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
應付員工相關成本	913	1,689	2,209	1,963
客戶按金	1,421	1,352	1,032	1,060
應付分銷款	—	1,000	—	—
收購物業、廠房及設備以及 土地使用權的應付款項	4,777	4,777	17,946	9,777
就[編纂]產生的成本付款	—	—	—	3,836
其他	3,516	2,935	5,390	4,826
	<u>10,627</u>	<u>11,753</u>	<u>26,577</u>	<u>21,462</u>
預收下列各方款項：				
— 關聯方	3,930	—	—	—
— 第三方	1,075	3,973	4,534	5,215
	<u>5,005</u>	<u>3,973</u>	<u>4,534</u>	<u>5,215</u>
總計	<u>15,632</u>	<u>15,726</u>	<u>31,111</u>	<u>26,677</u>

附註：所有應計開支及其他應付款項預期將於一年內結算或確認為收益或須按要求償還。

## 財務資料

我們的應計開支及其他應付款項主要指收購物業、廠房及設備以及土地使用權的應付款項及預收客戶款項。於二零一四年及二零一五年十二月三十一日，我們的應計開支及其他應付款項保持相對穩定，分別約為人民幣15.6百萬元及人民幣15.7百萬元。由二零一五年十二月三十一日人民幣15.7百萬元增加至二零一六年十二月三十一日人民幣31.1百萬元主要是由於透過收購梅河口譽嘉石化及延邊鑫源天然氣股權的方式收購物業、廠房及設備以及土地使用權的應付款項所致。我們的應計開支及其他應付款項由二零一六年十二月三十一日的約人民幣31.1百萬元減少至二零一七年三月三十一日人民幣26.7百萬元，主要由於因結清人民幣8.2百萬元令收購物業、廠房及設備以及土地使用權的應付款項減少所致且部分被就[編纂]產生的成本付款增加所抵銷。

我們的預收款項包括客戶對其預付卡作出的付款。於二零一四年、二零一五年及二零一六年十二月三十一日以及二零一七年三月三十一日，預收款項分別約為人民幣5.0百萬元、人民幣4.0百萬元、人民幣4.5百萬元及人民幣5.2百萬元。

### 應收／(應付)關聯方款項

下表載列於各所示期間的應付關聯方款項或應收關聯方款項：

應收關聯方款項：

	於十二月三十一日			於三月三十一日
	二零一四年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
長春伊通河	—	17,838	47,098	—
孟憲革先生	—	—	2,000	—
<b>總計</b>	<b>—</b>	<b>17,838</b>	<b>49,098</b>	<b>—</b>

應付關聯方款項：

	於十二月三十一日			於三月三十一日
	二零一四年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
長春伊通河	(9,003)	(2,108)	(2,522)	(26,543)
哈爾濱盛世能源	(150)	(1,430)	(1,530)	(700)
趙先生	(31)	(181)	(4,267)	(4,398)
<b>總計</b>	<b>(9,184)</b>	<b>(3,719)</b>	<b>(8,319)</b>	<b>(31,641)</b>
應收(付)關聯方的款項淨額：	<b>(9,184)</b>	<b>14,119</b>	<b>40,779</b>	<b>(31,641)</b>

## 財務資料

於二零一四年十二月三十一日，我們錄得應付關聯方款項淨額約人民幣9.2百萬元。於二零一五年及二零一六年十二月三十一日，我們錄得應收關聯方款項淨額分別約為人民幣14.1百萬元及人民幣40.8百萬元。於二零一七年三月三十一日，我們錄得應付關聯方款項淨額約人民幣31.6百萬元。

於二零一四年、二零一五年及二零一六年十二月三十一日應付／收長春伊通河的款項主要為下列各項之和：(i)伊通河委託加氣站及本集團委託加氣站的經營業績淨額；及(ii)代長春伊通河支付／收取的營運資金淨額。於二零一七年三月三十一日應付長春伊通河的款項主要為出售吉林嘉鴻61.32%的股權及農安母站下經營的資產的代價之和，該款項應付予長春伊通河乃由於往績記錄期吉林嘉鴻及農安母站並無參與本集團的加氣業務及其已從本集團剝離。有關出售的詳情載於本文件「歷史、重組及發展－於往績記錄期及直至最後實際可行日期的出售事項」一節。

於二零一七年三月三十一日的應收關聯方款項較二零一六年十二月三十一日減少，主要是由於長春伊通河已於二零一七年三月償還應付本集團款項。

於二零一七年三月三十一日的應付關聯方款項較二零一六年十二月三十一日增加，主要是由於如上文所述應付長春伊通河的款項為出售吉林嘉鴻61.32%的股權及農安母站下經營的資產的代價。

於二零一六年十二月三十一日以及二零一七年三月三十一日應付趙先生款項主要為[編纂]產生的成本付款，其已由趙先生代本公司支付。

有關款項為無抵押、免息且無固定償還期限。於二零一七年三月三十一日的應收或應付關聯方的所有其他款項已於最後實際可行日期結算。

### 銀行貸款

我們於往績記錄期的銀行貸款主要包括以人民幣計值的短期銀行貸款。於往績記錄期及直至最後實際可行日期，本集團並無錄得未動用銀行融資。

## 財務資料

下表載列我們於各自所示日期的銀行貸款明細：

	於十二月三十一日			於三月三十一日
	二零一四年	二零一五年	二零一六年	二零一七年
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
以本集團的物業、廠房及設備及土地使用權以及關聯方的股權作抵押，並由關聯方擔保	30,000	—	—	—
以本集團的物業、廠房及設備作抵押，並由關聯方擔保	—	20,000	—	—
以本集團的銀行存款作抵押由關聯方擔保	18,800	—	—	—
	—	—	15,000	—
<b>總計</b>	<b>48,800</b>	<b>20,000</b>	<b>15,000</b>	<b>—</b>

於二零一四年十二月三十一日，短期銀行貸款人民幣30百萬元以本集團的物業、廠房及設備及土地使用權以及一名關聯方的股權作抵押並由一名關聯方作擔保。銀行貸款的有關款項已於二零一五年償還。於二零一四年十二月三十一日的短期銀行貸款人民幣18.8百萬元以作為本集團存款作抵押。已抵押存款已於有關銀行貸款到期償還時於二零一五年四月解除。

於二零一五年十二月三十一日，短期銀行貸款人民幣20百萬元由關聯方作擔保並以本集團的物業、廠房及設備作抵押。銀行貸款的有關款項已於二零一六年償還。

於二零一六年十二月三十一日，短期銀行貸款人民幣15百萬元由趙先生及長春伊通河作擔保。銀行貸款的有關款項已於最後實際可行日期償還。

於二零一七年三月三十一日，本集團並無任何銀行貸款。

## 財務資料

### 重組對權益總額的影響

於二零一七年三月三十一日的權益總額較二零一六年十二月三十一日減少人民幣54.0百萬元，主要是由於本集團就以代價人民幣20百萬元收購長春中油的全部股權，而長春中油於二零一七年三月以總代價人民幣55.8百萬元進一步收購長春伊通河當時附屬公司(通過經營加氣站從事向汽車終端用戶銷售天然氣)的股權作出付款及部分由根據於二零一七年三月完成的重組於二零一七年三月發行股份收取的所得款項人民幣20.0百萬元抵銷。

### 經營租賃承擔及資本承擔

#### 經營租賃承擔

本集團於各自所示日期根據不可撤銷經營租賃就樓宇、加氣設備及土地使用權於未來應付的最低租賃總額如下：

	於十二月三十一日			於
	二零一四年	二零一五年	二零一六年	三月三十一日
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	二零一七年
				人民幣千元
一年內	2,502	1,948	2,695	2,371
一年後但五年內	6,588	4,948	5,473	5,341
五年後	14,772	12,737	12,056	11,757
總計	<u>23,862</u>	<u>19,633</u>	<u>20,224</u>	<u>19,469</u>

#### 資本承擔

於下文所示日期尚未履行且未撥備的資本承擔如下：

	於十二月三十一日			於
	二零一四年	二零一五年	二零一六年	三月三十一日
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	二零一七年
				人民幣千元
有關物業、廠房及設備以及 土地使用權的承諾				
— 已訂約	2,983	—	—	—
— 已授權但未訂約	13,022	6,084	6,084	6,084
總計	<u>16,005</u>	<u>6,084</u>	<u>6,084</u>	<u>6,084</u>

## 財務資料

### 流動資金及資本資源

#### 概覽

於往績記錄期，我們的營運資金需求主要以經營所得現金應付。

#### 現金流量

我們的現金主要用於為業務營運提供資金。我們流動資金的主要來源一直是經營活動所得現金及債務融資。我們目前依賴經營所得現金撥付我們的擴張及其他營運資金所需。

下表概述我們於往績記錄期的現金流量主要資料：

	截至十二月三十一日止年度			截至三月三十一日止三個月	
	二零一四年 人民幣千元	二零一五年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
經營活動所得現金淨額	18,785	44,662	42,262	10,692	6,600
投資活動(所用)/所得現金淨額	(26,144)	26,403	(5,860)	(236)	(91,419)
融資活動(所用)/所得現金淨額	(9,565)	(55,399)	(33,257)	(17,807)	77,500
現金及現金等價物(減少)/ 增加淨額	(16,924)	15,666	3,145	(7,351)	(7,319)
年/期初現金及現金等價物	23,729	6,805	22,471	22,471	25,616
年/期末現金及現金等價物	<u>6,805</u>	<u>22,471</u>	<u>25,616</u>	<u>15,120</u>	<u>18,297</u>

## 財務資料

### 經營活動所得現金流量

經營活動所得現金主要包括本集團的年／期內除稅前溢利，並就已付所得稅及物業、廠房及設備折舊以及租賃預付款項攤銷等非現金項目或非經營項目作出調整，同時就貿易應收款項、預付款項、按金及其他應收款項、應計開支及其他應付款項等營運資金變動作出調整。

我們於截至二零一七年三月三十一日止三個月錄得經營活動所得現金淨額約人民幣6.6百萬元，而同期本集團的除稅前溢利約為人民幣3.2百萬元。約人民幣3.4百萬元的差額乃主要由於以下各項的共同影響所致：(i)存貨減少約人民幣0.3百萬元；(ii)貿易應收款項增加約人民幣0.9百萬元；(iii)預付款項、按金及其他應收款項增加約人民幣0.6百萬元；(iv)貿易應付款項增加約人民幣0.2百萬元；(v)應計開支及其他應付款項增加約人民幣3.8百萬元；(vi)折舊及攤銷等非現金項目約人民幣2.7百萬元；(vii)財務成本等非經營項目約人民幣0.1百萬元；及(viii)已付所得稅約人民幣2.2百萬元。

我們於截至二零一六年十二月三十一日止年度錄得經營活動所得現金淨額約人民幣42.3百萬元，而同年本集團的除稅前溢利約為人民幣45.3百萬元。約人民幣3.0百萬元的差額乃主要由於以下各項的共同影響所致：(i)存貨增加約人民幣0.3百萬元；(ii)貿易應收款項減少約人民幣0.6百萬元；(iii)預付款項、按金及其他應收款項增加約人民幣5.2百萬元；(iv)貿易應付款項減少約人民幣0.8百萬元；(v)應計開支及其他應付款項增加約人民幣3.2百萬元；(vi)折舊及攤銷等非現金項目約人民幣10.1百萬元；(vii)財務成本等非經營項目約人民幣0.6百萬元；及(viii)已付所得稅約人民幣11.2百萬元。

我們於截至二零一五年十二月三十一日止年度錄得經營活動所得現金淨額約人民幣44.7百萬元，而同年本集團的除稅前溢利約為人民幣35.6百萬元。約人民幣9.1百萬元的差額乃主要由於以下各項的共同影響所致：(i)存貨減少約人民幣0.6百萬元；(ii)貿易應收款項減少約人民幣1.0百萬元；(iii)預付款項、按金及其他應收款項減少約人民幣2.9百萬元；(iv)貿易應付款項增加約人民幣0.6百萬元；(v)應計開支及其他應付款項減少約人民幣0.9百萬元；(vi)折舊及攤銷等非現金項目約人民幣10.3百萬元；(vii)財務成本等非經營項目人民幣0.8百萬元；及(viii)已付所得稅約人民幣6.1百萬元。

我們於截至二零一四年十二月三十一日止年度錄得經營活動所得現金淨額約人民幣18.8百萬元，而同年本集團的除稅前溢利約為人民幣12.7百萬元。約人民幣6.1百萬元的差額乃主要由於以下各項的共同影響所致：(i)存貨減少約人民幣1.5百萬元；(ii)貿易應收款項減少約人民幣1.3百萬元；(iii)預付款項、按金及其他應收款項增加約人民幣1.6百萬元。

## 財務資料

元；(iv) 貿易應付款項減少約人民幣0.5百萬元；(v) 應計開支及其他應付款項減少約人民幣4.3百萬元；(vi) 折舊及攤銷等非現金項目約人民幣7.5百萬元；(vii) 財務成本等非經營項目約人民幣6.0百萬元；及(viii) 已付所得稅約人民幣3.8百萬元。

### 投資活動所得現金流量

截至二零一七年三月三十一日止三個月，本集團投資活動的現金流出淨額約為人民幣91.4百萬元。主要現金流出為(i) 購置物業、廠房及設備以及土地使用權約人民幣11.5百萬元；(ii) 購買可供出售投資付款約人民幣4.1百萬元；及(iii) 以代價人民幣20百萬元收購長春中油的全部股權，而長春中油於二零一七年三月以總代價人民幣55.8百萬元進一步收購長春伊通河當時附屬公司(通過經營加氣站從事向汽車終端用戶銷售天然氣)的股權作出付款。

截至二零一六年十二月三十一日止年度，本集團投資活動的現金流出淨額約為人民幣5.9百萬元。主要現金流出為購置物業、廠房及設備以及土地使用權約人民幣7.0百萬元。主要現金流入為出售物業、廠房及設備以及土地所有權所得款項約人民幣1.1百萬元。

截至二零一五年十二月三十一日止年度，本集團投資活動的現金流入淨額約為人民幣26.4百萬元。主要現金流入為提取已抵押銀行存款約人民幣20.0百萬元及出售物業、廠房及設備以及土地所有權所得款項約人民幣16.4百萬元。主要現金流出為購置物業、廠房及設備以及土地使用權約人民幣10.7百萬元。

截至二零一四年十二月三十一日止年度，本集團投資活動的現金流出淨額約為人民幣26.1百萬元。主要現金流入為收購業務所得款項(扣除購入的現金)約人民幣8.3百萬元。主要現金流出為購置物業、廠房及設備以及土地使用權約人民幣15.1百萬元及已抵押銀行存款增加約人民幣20.0百萬元。

### 融資活動所得現金流量

截至二零一七年三月三十一日止三個月，本集團融資活動的現金流入淨額約為人民幣77.5百萬元。主要現金流出為(i) 償還銀行貸款約人民幣15.0百萬元；及(ii) 已付利息約人

---

## 財務資料

---

民幣0.1百萬元。主要現金流入為(i)就重組而自股東收取的股東投資總額約人民幣20.0百萬元；及(ii)過往期間授予關聯方墊款的關聯方還款及收取的關聯方墊款涉及的應收關聯方款項減少淨額約人民幣72.6百萬元。

截至二零一六年十二月三十一日止年度，本集團融資活動的現金流出淨額約為人民幣33.3百萬元。年內主要現金流出乃由於(i)償還銀行貸款約人民幣20.0百萬元；(ii)應收關聯方款項增加約人民幣26.7百萬元；及(iii)派付關聯方的股息約人民幣1.0百萬元。主要現金流入為新銀行貸款所得款項約人民幣15.0百萬元。

截至二零一五年十二月三十一日止年度，本集團融資活動的現金流出淨額約為人民幣55.4百萬元。年內主要現金流出為(i)償還銀行貸款約人民幣48.8百萬元；(ii)應收關聯方款項增加約人民幣23.3百萬元；及(iii)派付關聯方的股息約人民幣2.6百萬元。年內主要現金流入為新銀行貸款所得款項約人民幣20.0百萬元。

截至二零一四年十二月三十一日止年度，本集團融資活動的現金流出淨額約為人民幣9.6百萬元。年內主要現金流出為(i)償還銀行貸款約人民幣123.0百萬元；(ii)派付關聯方的股息約人民幣6.0百萬元；及(iii)支付利息約人民幣6.0百萬元。年內主要現金流入為新銀行貸款所得款項約人民幣91.8百萬元及應收關聯方款項減少約人民幣33.6百萬元。

## 財務資料

### 營運資金

下表載列我們於各自所示日期的流動資產、流動負債及流動資產／(負債)淨值：

	於十二月三十一日			於	於
	二零一四年	二零一五年	二零一六年	三月三十一日	八月三十一日
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	二零一七年 人民幣千元	二零一七年 人民幣千元
<b>流動資產</b>					
可供出售投資	—	—	—	4,100	—
存貨	1,948	1,335	1,648	1,392	1,309
貿易應收款項	2,305	1,261	700	1,641	1,518
預付款項、按金及 其他應收款項	15,962	13,072	20,182	20,795	15,680
應收關聯方款項	—	17,838	49,098	—	7,596
可收回所得稅	38	393	130	708	751
銀行及手頭現金	26,805	22,471	25,616	18,297	19,536
	<u>47,058</u>	<u>56,370</u>	<u>97,374</u>	<u>46,933</u>	<u>46,390</u>
<b>流動負債</b>					
銀行貸款	48,800	20,000	15,000	—	15,000
貿易應付款項	2,153	2,775	1,990	2,227	2,463
應計開支及其他應付款項	15,632	15,726	31,111	26,677	30,332
應付關聯方款項	9,184	3,719	8,319	31,641	—
應付所得稅	—	1,213	1,302	1,523	1,362
	<u>75,769</u>	<u>43,433</u>	<u>57,722</u>	<u>62,068</u>	<u>49,157</u>
<b>流動(負債)／資產淨值</b>	<u>(28,711)</u>	<u>12,937</u>	<u>39,652</u>	<u>(15,135)</u>	<u>(2,767)</u>

於二零一四年十二月三十一日我們錄得流動負債淨額約人民幣28.7百萬元。於二零一四年十二月三十一日我們的流動負債淨額狀況主要是由於銀行貸款約人民幣48.8百萬元所致。於二零一五年十二月三十一日我們錄得流動資產淨值約人民幣12.9百萬元是由於(i)我們強勁的經營現金流入及(ii)銀行貸款金額減少至約人民幣20.0百萬元。於二零一六年十二月三十一日我們的流動資產淨值狀況增至約人民幣39.7百萬元是由於(i)銀行貸款金額減少至約人民幣15.0百萬元及(ii)有關委託經營安排下加氣站的費用導致應收關聯方款項約人民幣49.1百萬元。於二零一七年三月三十一日，我們錄得流動負債淨額約人民幣15.1百

## 財務資料

萬元，而我們的流動資產淨值於二零一六年十二月三十一日為人民幣39.7百萬元，主要是由於本集團就以代價人民幣20百萬元收購長春中油的全部股權，而長春中油於二零一七年三月以總代價人民幣55.8百萬元進一步收購長春伊通河當時附屬公司(通過經營加氣站從事向汽車終端用戶銷售天然氣)的股權作出付款及部分由根據於二零一七年三月完成的重組於二零一七年三月十六日以總認購價人民幣20.0百萬元發行股份收取的所得款項抵銷。於二零一七年八月三十一日，我們的流動負債淨額由二零一七年三月三十一日的約人民幣15.1百萬元減少至約人民幣2.8百萬元，主要是由於經營所得的持續純利所致。

### 營運資金確認

本集團於二零一四年十二月三十一日、二零一七年三月三十一日及二零一七年八月三十一日分別錄得流動負債淨額約人民幣28.7百萬元、人民幣15.1百萬元及人民幣2.1百萬元。然而，於往績記錄期，本集團於截至二零一四年、二零一五年及二零一六年十二月三十一日止年度以及截至二零一七年三月三十一日止三個月已持續錄得經營活動所得正現金流量分別約人民幣18.8百萬元、人民幣44.7百萬元、人民幣42.3百萬元及人民幣2.8百萬元。本集團於二零一四年十二月三十一日、二零一七年三月三十一日及二零一七年八月三十一日分別維持大量銀行及手頭現金結餘約人民幣26.8百萬元、人民幣18.3百萬元及人民幣19.5百萬元，以應對我們的營運資金需求。於最後實際可行日期，本集團亦取得銀行貸款人民幣15.0百萬元。

考慮到我們的現金及現金等價物、我們經營活動所產生／將產生的現金、我們目前可供動用的財務資源(包括現金及現金等價物、內部產生的資金及[編纂][編纂]，董事已確認且獨家保薦人認同，我們具備充足的營運資金以應付本文件日期起計未來至少12個月的現時需要。

我們目前預期資本資源組合及相對成本不會出現任何重大變化。於本文件日期，除擬定[編纂]外，我們並無任何確切的外部融資計劃。

### 債務

	於二零一七年 八月三十一日 人民幣千元
銀行貸款—有抵押及有擔保	15,000

董事已確認，(i)於往績記錄期及直至最後實際可行日期，我們並無拖欠或延遲支付款項或違反財務契諾；(ii)概無任何與未償還債務(如有)相關的重大契諾；及(iii)直至最後實際可行日期，本集團的債務及或然負債自二零一七年八月三十一日起並無重大變動。

## 財務資料

### 主要財務比率

下表概列我們就所示目的於各所示日期的主要財務比率：

	截至十二月三十一日止年度／ 於十二月三十一日			截至 三月三十一日 止三個月／ 於三月三十一日
	二零一四年	二零一五年	二零一六年	二零一七年
毛利率 <sup>(1)</sup>	17.5%	25.3%	31.7%	35.8%
純利率 <sup>(2)</sup>	3.6%	9.7%	12.6%	2.8%
股本回報率 <sup>(3)</sup>	11.0%	26.1%	24.3%	7.0% <sup>(7)</sup>
總資產回報率 <sup>(4)</sup>	5.6%	18.0%	16.9%	4.0% <sup>(7)</sup>
流動比率 <sup>(5)</sup>	0.6	1.3	1.7	0.8
債務股本比率 <sup>(6)</sup>	1.0	0.5	0.4	0.8

附註：

- (1) 毛利率乃按期內毛利除以相應期間的收益再乘以 100% 而計算。
- (2) 純利率乃按期內溢利除以相應期間的收益再乘以 100% 而計算。
- (3) 股本回報率乃按期內純利除以相應期間完結時的股本總額再乘以 100% 而計算。
- (4) 總資產回報率乃按期內純利除以相應期間完結時的總資產再乘以 100% 而計算。
- (5) 流動比率乃按於相應日期的流動資產總值除以流動負債總額而計算。
- (6) 債務股本比率乃按債務總額除以相應日期的股本總額而計算。
- (7) 此為基於截至二零一七年三月三十一日止三個月的溢利的年化數字，因此未必與基於截至二零一四年、二零一五年及二零一六年十二月三十一日止年度的全年溢利的股本／總資產回報率具有可比性。

## 財務資料

### 有關主要財務比率的討論

#### 毛利率及純利率

截至二零一四年、二零一五年及二零一六年十二月三十一日止年度以及截至二零一七年三月三十一日止三個月，我們的毛利率分別約為17.5%、25.3%、31.7%及35.8%。毛利率由截至二零一四年十二月三十一日止年度的17.5%升至截至二零一五年十二月三十一日止年度的25.3%及截至二零一六年十二月三十一日止年度的31.7%，主要是由於(i)向本集團供應商採購壓縮天然氣的單位成本降低，此乃由於城市門站價格降低加上哈瀋天然氣幹線完工致使中國東北燃氣供應增加及國際原油價格下降；及(ii)期內壓縮天然氣平均售價低於比例跌幅，主要歸因於天然氣價格市場化改革進一步加快，其中在車用天然氣市場穩定供應及充分競爭的前提下放開車用天然氣售價，並由銷售企業自行決定。我們的毛利率由截至二零一六年十二月三十一日止年度的31.7%增至截至二零一七年三月三十一日止三個月的約35.8%，主要由於天然氣供應增加令向本集團供應商採購壓縮天然氣的單位成本減少，加上期內壓縮天然氣的平均售價相對穩定所致。

截至二零一四年、二零一五年及二零一六年十二月三十一日止年度以及截至二零一七年三月三十一日止三個月，我們的純利率分別約為3.6%、9.7%、12.6%及2.8%。於截至二零一四年、二零一五年及二零一六年十二月三十一日止年度，純利率上升主要是由於毛利率增加，但被行政開支(包括員工成本、租賃開支及[編纂]開支)增加所抵銷。我們截至二零一七年三月三十一日止三個月的毛利率減少主要是由於產生[編纂]開支所致。

#### 股本回報率

截至二零一四年、二零一五年及二零一六年十二月三十一日止年度，我們的股本回報率分別約為11.0%、26.1%及24.3%。截至二零一五年十二月三十一日止年度的股本回報率上升主要是由於二零一四年底收購長春中油及吉林潔能貢獻額外純利致使年內溢利增加所致。截至二零一六年十二月三十一日止年度的股本回報率略微下降主要是由於二零一六年的純利令股本增加所致。

#### 總資產回報率

截至二零一四年、二零一五年及二零一六年十二月三十一日止年度，我們的總資產回報率分別約為5.6%、18.0%及16.9%。截至二零一五年十二月三十一日止年度的總資產回報率上升主要是由於二零一四年底收購長春中油及吉林潔能貢獻額外收益所致。截至二零

## 財務資料

一六年十二月三十一日止年度的總資產回報率略微下降主要是由於(i)透過收購梅河口譽嘉石化及延邊鑫源天然氣的全部股權收購約人民幣8.9百萬元的使用權；及(ii)預付[編纂]開支約人民幣4.1百萬元。

### 流動比率

於二零一四年、二零一五年及二零一六年十二月三十一日以及截至二零一七年三月三十一日止三個月，我們的流動比率分別約為0.6、1.3、1.7及0.8。本集團於二零一五年十二月三十一日的流動比率相比二零一四年十二月三十一日有所上升，主要是由於銀行貸款減少所致，而二零一六年十二月三十一日相比二零一五年十二月三十一日有所上升則主要是由於銀行及手頭現金增加、應收關聯方款項增加及銀行貸款持續減少所致。我們於二零一七年三月三十一日的流動比率相比二零一六年十二月三十一日有所下降，主要是由於應收關聯方款項減少所致。

### 債務股本比率

截至二零一四年、二零一五年及二零一六年十二月三十一日止年度以及截至二零一七年三月三十一日止三個月，我們的債務股本比率分別約為1.0、0.5、0.4及0.8。

於二零一五年十二月三十一日的債務股本比率較二零一四年十二月三十一日下降主要是由於年內本集團通過減少銀行貸款持續去槓桿令負債總額減少及二零一五年的純利令權益增加所致。

我們於二零一七年三月三十一日的債務股本比率相比二零一六年十二月三十一日有所上升，主要是由於完成重組令我們的股本基礎下降人民幣54.0百萬元加上因應付關聯方款項增加令我們的總負債增加所致。

### 與關聯方的交易

於往績記錄期，我們與關聯方訂立若干交易，其中相當大部分的關聯方交易來自我們向關聯方採購貨品及運輸及其他服務。進一步詳情請參閱本文件附錄一會計師報告附註26。

董事確認，往績記錄期內的所有關聯方交易均按公平基準商定、反映正常商業條款，且不會扭曲我們的業績記錄或導致我們的歷史業績無法反映未來表現。

### 有關市場風險的定性及定量披露

#### 信貸風險

本集團的信貸風險主要來自貿易及其他應收款項以及可供出售債務投資。管理層設有一項信貸政策，並會持續監察其所面臨的信貸風險。

## 財務資料

就可供出售債務投資而言，我們已實行內部控制措施以監控我們的投資風險，並且已採納為管理我們的金融資產制定框架的庫務政策。我們的財務部門負責庫務管理職能，包括(其中包括)研究及物色投資選擇以供總經理、財務總監及董事會詳作考慮，以及持續監察投資。

當我們的現金結餘足以支付集團的資本開支及營運所需的營運資金時，我們主要投資於回報相對穩定的低風險投資產品。我們的財務部門就投資決定作出建議，並交由總經理審批。當投資金額達人民幣5.0百萬元或以上時，待總經理及財務總監表示同意該建議投資後，須提請董事會批准。我們在計及多項因素(包括投資金額、投資期限、銀行公信力及風險水平以及該投資產品的相應回報等)後便會作出投資決定。財務亦每年年初審閱及籌備一系列投資產品供總經理及財務總監審批，以便財務部門更有效作出投資決定。此外，於投資產品的投資年期內，財務部門負責每日監察及記錄投資產品所產生的回報，並編製月報表以供財務總監審閱。我們將與發行投資產品的銀行緊密聯繫、監察投資產品的表現、加強風險控制與監督，以及對於資金安全實施嚴格監控。

就貿易及其他應收款項而言，我們對所有要求超過一定信貸金額的客戶及債務人進行個別信貸評估。該等評估注重客戶及債務人過往償還到期款項的記錄及現時還款能力，並考慮有關客戶及債務人的特定資料以及其業務營運所在地的經濟環境。本集團的客戶主要為壓縮天然氣汽車用戶，當中包括個人用戶及公司客戶。本集團一般要求所有個人客戶在發貨前以現金支付貨款。

本集團的信貸風險主要受各公司客戶或債務人的特定情況所影響，而並非來自客戶及債務人經營所在的行業，因此，本集團的重大集中信貸風險主要在本集團面臨重大個別客戶或債務人風險時產生。於二零一四年、二零一五年及二零一六年十二月三十一日以及二零一七年三月三十一日，貿易應收款項總額中有約44.5%、36.6%、100%及45.8%為應收本集團最大債務人款項，而貿易應收款項中有約98.2%、100.0%、100.0%及96.0%為應收本集團五大債務人款項。

本集團並無提供會令本集團承受信貸風險的任何其他擔保。

有關本集團所面臨產生自可供出售債務投資以及貿易及其他應收款項的信貸風險所披露的其他量化資料載於本文件附錄一會計師報告附註14、16、17及26(c)。

## 財務資料

### 流動資金風險

本集團的政策是定期監察流動資金需求及借貸契諾遵守情況，確保維持充裕的現金儲備，以及從主要金融機構取得充足的承諾融資額度，以應付短期及長期流動資金需求。

下表列示本集團非衍生金融負債於各報告期末的餘下合約到期情況，此乃根據合約未貼現現金流量(包括按合約利率(如屬浮息，則根據各報告期末的即期利率)計算的利息付款)及本集團可被要求付款的最早日期而得出：

	於二零一四年十二月三十一日		於二零一五年十二月三十一日		於二零一六年十二月三十一日		於二零一七年三月三十一日	
	一年內或按要求的合約未貼現現金流出		一年內或按要求的合約未貼現現金流出		一年內或按要求的合約未貼現現金流出		一年內或按要求的合約未貼現現金流出	
	賬面值	賬面值	賬面值	賬面值	賬面值	賬面值	賬面值	賬面值
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
銀行貸款	50,384	48,800	20,746	20,000	15,707	15,000	—	—
貿易應付款項	2,153	2,153	2,775	2,775	1,990	1,990	2,227	2,227
應計開支及按攤銷成本計量的其他應付款項	10,627	10,627	11,753	11,753	26,577	26,577	21,462	21,462
應付關聯方款項	9,184	9,184	3,719	3,719	8,319	8,319	31,641	31,641
	<u>72,348</u>	<u>70,764</u>	<u>38,993</u>	<u>38,247</u>	<u>52,593</u>	<u>51,886</u>	<u>55,330</u>	<u>55,330</u>

### 利率風險

本集團的利率風險主要來自計息借款。按浮動利率及固定利率發放的借款分別令本集團承受現金流利率風險及公平值利息風險。本集團目前並無利率對沖政策。

## 財務資料

### 利率組合

下表列載本集團於各報告期末的借款總額利率組合詳情：

	二零一四年十二月三十一日		二零一五年十二月三十一日		二零一六年十二月三十一日		二零一七年三月三十一日	
	實際利率%	人民幣千元	實際利率%	人民幣千元	實際利率%	人民幣千元	實際利率%	人民幣千元
固定利率借款	6.00%	<u>48,800</u>	5.00%	<u>20,000</u>	4.87%	<u>15,000</u>	-	<u>-</u>

### 公平值計量

並非按公平值列賬的金融工具的公平值。

於二零一四年、二零一五年及二零一六年十二月三十一日以及二零一七年三月三十一日，按成本或攤銷成本列賬的金融工具的賬面值與其公平值並無重大差異。

### 可供分派儲備

本公司於二零一六年十二月十九日註冊成立，因此於二零一七年三月三十一日並無可供分派儲備。

### 股息

於往績記錄期，我們分別就截至二零一四年十二月三十一日止年度、截至二零一五年十二月三十一日止年度、截至二零一六年十二月三十一日止年度以及截至二零一七年三月三十一日止三個月宣派股息零、人民幣3.6百萬元、零及零。上述已宣派股息已於二零一六年結清。

[編纂]後，在我們的組織章程文件及公司法的規限下，股東可在股東大會上宣派不超過董事所建議金額的股息。董事建議的股息金額由董事全權酌情決定，包括酌情決定不建議宣派任何股息。

董事應根據我們的盈利、現金流量、財務狀況、資金需求、本集團的未來計劃及董事當時認為相關的任何其他情況，決定及建議股息金額(或決定不宣派任何股息)。

上文所述者(包括股息分派記錄)不應被視為釐定我們日後可能宣派或派付股息水平的參考或基準。概無保證或聲明或表示董事必須或將會建議，以及本集團必須或將會派付股息，或根本不會宣派或派付任何股息。

---

## 財務資料

---

### 概無根據上市規則須作出的其他披露

董事已確認，於最後實際可行日期，概無情況須根據上市規則第 13.13 至 13.19 條作出披露。

### [編纂]開支

[編纂]開支指就 [編纂] 所產生的專業費用、[編纂] 及其他費用。

估計本公司就 [編纂] 將承擔的 [編纂] 開支約為 [編纂] 百萬港元，當中約 [編纂] 百萬港元直接歸因於向公眾人士發行 [編纂]，並將由權益扣減入賬，而約 [編纂] 百萬港元已經或預期將反映於綜合損益表。就 [編纂] 已提供的服務產生 [編纂] 開支約 11.9 百萬港元已反映於本集團往績記錄期的綜合損益表，並於截至二零一七年三月三十一日止三個月約 8.6 百萬港元確認為一般、行政及其他開支，而約 [編纂] 百萬港元預期將反映於本集團往績記錄期後的綜合損益表。估計 [編纂] 開支為最新的最佳估計數字，僅供參考。[編纂] 開支為非經常性，惟基於上述者，我們預期 [編纂] 開支將會對本集團截至二零一七年十二月三十一日止年度的財務表現及經營業績構成重大影響。

### 未經審核備考經調整有形資產淨值

[編纂]

## 財務資料

[編纂]

### 近期發展及無重大不利變動

根據本集團截至二零一七年六月三十日止三個月的未經審核財務資料，我們的經營及財務業績自二零一七年三月三十一日以來及直至最後實際可行日期保持相對穩定，惟截至二零一七年五月三十一日止兩個月的收益暫時減少，主要是由於因期內長春市若干加氣站面對的價格競爭加劇導致同期的壓縮天然氣銷量減少。董事預計，所面對的價格競爭將屬暫時性，選擇不減低售價，導致銷量及銷售收益出現暫時跌幅。由於壓縮天然氣的銷量從暫時減少中反彈，並隨著價格競爭緩和而逐漸增加，截至二零一七年六月三十日止的收益錄得逐步增加。憑藉本集團採用的有效定價策略，雖然截至二零一七年五月三十一日止兩個月的收益減少，但我們的毛利率於二零一七年上半年繼續其增長趨勢，主要是由於向本集團供應商採購壓縮天然氣的單位成本減少及壓縮天然氣、液化石油氣及液化天然氣相對穩定的平均售價所致，而不論壓縮天然氣、液化石油氣及液化天然氣於往績記錄期的平均售價呈總體及適度下降趨勢。董事認為，倘整體平均售價如往績記錄期所錄得情況般持續下降，且倘不久將來銷量的減幅如同截至二零一七年六月三十日止六個月所錄得的水平，我們於截至二零一七年十二月三十一日止年度的收益或會錄得同比下降。

---

## 財 務 資 料

---

本集團於最後實際可行日期的現金狀況為於二零一七年三月三十一日應收／應付關聯方的所有款項其後已結清。

據董事所知，除上文所披露者及與[編纂]的開支外，自二零一七年三月三十一日起至最後實際可行日期，我們經營所在行業及環境的市場狀況或監管狀況並無重大不利變動而對本集團的財務或經營狀況或前景造成重大不利影響。董事確認，自二零一七年三月三十一日(即我們最新經審核財務資料的編製日期)起至本文件日期，我們的財務或貿易狀況或前景並無發生重大不利變動。