

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，並明確表示概不會就因本公佈全部或任何部分內容而產生或因依賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。

Petro-king **百勤油服**

TERMBRAY PETRO-KING OILFIELD SERVICES LIMITED

添利百勤油田服務有限公司

(於英屬維爾京群島註冊成立的有限公司)

(股份代號：2178)

截至二零一三年六月三十日止六個月的 中期業績公告

摘要

- 截至二零一三年六月三十日止六個月（「二零一三年上半年」），本集團來自持續經營業務的收入由二零一二年同期（「二零一二年上半年」）的**309.7**百萬港元增加**60%**至**495.7**百萬港元。
- 於二零一三年上半年，來自持續經營業務的經營溢利由二零一二年上半年的**45.8**百萬港元增加**134%**至**107.2**百萬港元。
- 二零一三年上半年的經營溢利率增加7個百分點至**22%**，而二零一二年上半年的經營溢利率為**15%**。
- 來自持續經營業務的純利於二零一三年上半年增加**2%**至**77.3**百萬港元。倘不計及二零一二年上半年出售共同控制實體的一次性收益**47.7**百萬港元，來自持續經營業務的純利於二零一三年上半年增加**177%**。
- 二零一三年上半年每股盈利為**7**港仙。
- 成功贏得中國石油長慶油田分公司及陝西延長石油集團於鄂爾多斯盆地的壓裂項目投標。
- 將南美洲的服務線由完井服務進一步擴充至增產服務。

添利百勤油田服務有限公司（「本公司」）董事會謹此呈列本公司及其附屬公司（統稱「本集團」、「我們」或「我們的」）截至二零一三年六月三十日止六個月（「二零一三年上半年」）的未經審核綜合業績。

於二零一三年上半年，本集團來自持續經營業務的收入錄得495.7百萬港元，較二零一二年同期（「二零一二年上半年」）的309.7百萬港元增加186.0百萬港元（或約60%）。本集團於二零一三年上半年的經營溢利由二零一二年上半年的經營溢利45.8百萬港元增加61.4百萬港元（或約134%）至107.2百萬港元。二零一三年上半年，經營溢利率增加7個百分點至22%，而二零一二年上半年的經營溢利率為15%。倘不計及二零一二年上半年出售共同控制實體的一次性收益47.7百萬港元，本集團的除稅後純利將由二零一二年上半年的27.8百萬港元增加49.5百萬港元或約177%至二零一三年上半年的77.3百萬港元，而本集團的純利率亦由二零一二年上半年的9%增加至二零一三年上半年的16%。

於二零一二年，本集團陸續減少並最終於二零一二年十一月停止在伊朗及敘利亞等受制裁國家的業務。於本集團的未經審核中期簡明綜合財務報表中，受制裁國家的業務分類為「非持續經營業務」。於二零一二年上半年，來自非持續經營業務的收入及純利分別為36.8百萬港元及9.0百萬港元。除有關段落另有說明外，本集團於本中期業績公告的管理層討論及分析僅基於來自持續經營業務的業績。

業務回顧

擴充客源

於二零一三年上半年，本集團取得中國及海外市場平衡發展。

中國方面，我們除與現有客戶（如中國石油化工集團公司（「中石化」）的附屬公司及合營公司）維持良好關係外，本集團亦贏得新客戶的中標及雙邊合約，如中國石油長慶油田分公司（中國石油天然氣集團公司（「中石油」）的附屬公司）及陝西延長石油集團於鄂爾多斯盆地的水平井多級壓裂項目；中石油的附屬公司中國石油塔里木油田公司及中石油長城鑽井公司於塔里木盆地及四川盆地的鑽井項目。

非常規油氣（包括致密氣、致密油及頁岩氣）分部仍然是本集團於中國的重點。除鄂爾多斯盆地及四川盆地的致密氣、致密油增產工程外，本集團亦開始為兩個中國頁岩氣投資者提供早期諮詢服務。

儘管本集團已成功贏得中國新客戶的新項目，然而大部分新項目於二零一三年上半年仍處於籌備階段。因此大量工程尚未開始，亦未產生大量收入。於二零一三年上半年，本集團來自中國市場的收入較二零一二年上半年下跌。於二零一三年上半年，我們的國內客戶壓裂項目工程整體進度比預期的為慢。中石化華北分公司於二零一三年上半年的增產工程較預期緩慢以及每口井的平均收入下跌約20%，均是中國收入下跌的主要原因。

海外市場方面，南美洲及中東為本集團二零一三年上半年的主要重點。在委內瑞拉，本集團進一步鞏固我們與委內瑞拉國家石油公司（「國家石油公司」）Petroleos de Venezuela, S.A（「PDVSA」）的業務關係。除繼續我們的完井服務外，本集團亦開始委內瑞拉的油田增產服務，現正與客戶商討將我們的服務進一步擴大至連續油管及地面設備。

中東為本集團的另一個主要海外市場。考慮到制裁問題所涉及的風險，本集團於二零一二年終止其於伊朗及敘利亞的業務。然而，由於我們擁有的良好往績記錄及經驗豐富的工程團隊，本集團積極向中東其他國家推廣其產品及服務，並成功爭取中東新客戶及新項目。例如，本集團與阿聯酋阿布扎比的當地油田設備分銷公司就我們的完井工具訂立獨家營銷及分銷協議，以及訂立伊拉克新合約。

另外，本集團積極於中亞推廣我們的油田項目服務。本集團亦計劃進軍澳洲及加拿大市場，以把握為中國國家石油公司於當地的投資提供油田服務的商機。

新服務／產品開發

作為高端綜合油田服務供應商，本集團致力提升及擴大我們內部開發及製造若干關鍵油田服務工具及設備的能力。

於二零一三年上半年，本集團開始將自行開發的多級壓裂封隔器批量生產，目標是提升自行開發工具佔我們在多級壓裂項目所有工具的比率50%以上。此外，本集團在鑽井技術產品設計及開發方面取得重大突破。本集團已成功自行開發渦輪鑽井工具，將自行開發的定向渦輪鑽井技術於中國西北的塔里木盆地投入商業應用。本集團計劃於二零一三年製造額外32組不同型號的渦輪鑽井工具，以在中國及海外市場的定向渦輪鑽井服務中使用。

除於二零一二年在中國引入水平井增產的多級水力壓裂技術外，本集團已於二零一三年引入致密氣／油增產的新壓裂技術—快鑽橋塞壓裂技術。

憑藉其產品開發、地面安全設施及地面控制設備的製造能力，本集團已成功向中東及南美洲客戶引入新服務線—地面工程油田服務。

惠州基地

誠如本公司日期為二零一三年二月二十二日有關於香港進行首次公開發售（「首次公開發售」）的招股章程所披露，首次公開發售產生的所得款項約35%或約248.6百萬港元將用於中國廣東省惠州建立研發與生產基地（「惠州基地」）。惠州基地的建築工程已於二零一三年上半年開始，並計劃於二零一四年上半年開始試運行。

本集團相信惠州基地新生產設施將大力提升油田服務主要工具及設備的製造分部產能，同時減少依賴主要供應商，優化主要業務的成本結構，提升產品及服務質量。惠州基地將為本集團未來數年的業務發展奠下堅實的基礎，並維持本集團作為以中國為基地、提供高端油田服務的領先服務供應商的市場地位。

地域市場分析

按地域劃分的收入分析如下：

	二零一三年 上半年 (百萬港元)	二零一二年 上半年 (百萬港元)	變幅 (%)	佔總收入 概約比例 二零一三年 上半年 (%)	佔總收入 概約比例 二零一二年 上半年 (%)
中國市場	241.7	278.3	-13%	49%	90%
海外市場	254.0	31.4	709%	51%	10%
合計	<u>495.7</u>	<u>309.7</u>	<u>60%</u>	<u>100%</u>	<u>100%</u>

於二零一三年上半年，本集團來自中國市場的收入為241.7百萬港元，較去年同期的278.3百萬港元減少36.6百萬港元（或約13%）。來自中國市場的收入減少，主要由於中石化華北分公司於二零一三年上半年的增產工程緩慢。而每口井的平均收入減少約20%亦是本集團來自中國市場的收入下滑的其中一項原因。此外，由於本集團正處於以我們自行開發的工具替換現有租借工具的過渡期，故本集團鑽井服務的收入受到影響。

本集團向客戶提供的每個井口平均單價具競爭力。由於本集團就壓裂工具向供應商議價及使用自行開發的工具而節省大量成本，因此抵銷了二零一三年上半年多級壓裂工作的每口井的平均收入減少約20%對我們的毛利率的影響。儘管如此，於二零一三年上半年本集團來自水平井多級壓裂的毛利率有所提升。

於二零一三年上半年，本集團在持續經營業務方面取得中國及海外市場的平衡發展。於二零一三年上半年，來自海外市場的收入為254.0百萬港元，佔本集團總收入的約51%，較去年同期的收入31.4百萬港元增加222.6百萬港元或約8倍。海外市場的強勁增長歸因於本集團成功與PDVSA建立業務關係，而我們於二零一二年下半年向客戶提供的完井產品及服務在質量及服務方面受客戶高度認可。除向客戶提供進一步完井服務外，本集團亦於二零一三年上半年開始向PDVSA的廢棄舊氣田提供增產服務（主要為多級壓裂服務）。

國內市場收入

國內市場收入明細如下：

	二零一三年 上半年 (百萬港元)	二零一二年 上半年 (百萬港元)	變幅 (%)	佔總額	佔總額
				概約比例 二零一三年 上半年 (%)	概約比例 二零一二年 上半年 (%)
北方區域	122.2	188.1	-35%	51%	68%
西南區域	26.4	53.2	-50%	11%	19%
西北區域	12.5	7.3	71%	5%	3%
中國其他區域	80.6	29.7	171%	33%	10%
合計	<u>241.7</u>	<u>278.3</u>	<u>-13%</u>	<u>100%</u>	<u>100%</u>

於二零一三年上半年，本集團來自中國北方區域的收入為122.2百萬港元，較去年同期的188.1百萬港元減少65.9百萬港元（或約35%）。誠如上文所述，收入減少主要由於中石化華北分公司於二零一三年上半年的增產工程增長較預期緩慢，而每口井的平均收入減少約20%亦是本集團來自中國市場的收入增長下滑的主要原因。

於二零一三年上半年，來自中國西南區域的收入為26.4百萬港元，較去年同期的53.2百萬港元減少26.8百萬港元（或約50%）。來自中國西南區域的收入減少主要由於我們的渦輪鑽井服務處於以本集團自行開發的渦輪鑽井工具替換現時租借的工具的過渡期。

於二零一三年上半年，本集團成功推銷定向渦輪鑽井服務及新服務線（如地面設施），因此來自中國西北區域及其他區域的收入均錄得大幅增長，這也主要得益於本集團在獨立產品開發和生產能力方面的提升。

海外市場收入

海外市場收入明細如下：

	二零一三年 上半年 (百萬港元)	二零一二年 上半年 (百萬港元)	變幅 (%)	佔總額 概約比例 二零一三年 上半年 (%)	佔總額 概約比例 二零一二年 上半年 (%)
委內瑞拉	240.5	–	不適用	95%	–
其他海外地區 (附註)	13.5	31.4	-57%	5%	100%
	254.0	31.4	709%	100%	100%

附註：其他海外地區主要包括俄羅斯、哈薩克斯坦、特立尼達和多巴哥共和國、阿聯酋、加蓬等。

於二零一三年上半年，本集團來自海外市場的收入主要來自位於委內瑞拉的PDVSA。誠如上文所述，PDVSA於二零一二年下半年開始成為本集團的客戶。於二零一三年上半年，來自其他海外區域的收入減少17.9百萬港元（或約57%）。收入大幅減少主要由於在二零一二年完成LLC Venineft（「Venineft」）（俄羅斯國家石油公司Rosneft的附屬公司）的離岸項目。本集團在二零一二年上半年錄得約22.0百萬港元的收入來自Venineft，但於二零一三年上半年並無此項收入。Venineft目前正考慮項目的整體開發，很大機會於二零一四年或之後展開該項目。

憑藉本集團於伊朗的過往經驗及卓越的往績記錄，本集團成功於中東贏得來自伊拉克及阿聯酋的新客戶。由於該等新客戶於二零一三年下半年帶來收入，本集團預期將錄得重大收入增長。

業務分部分析

業務分部收入明細如下：

	二零一三年 上半年 (百萬港元)	二零一二年 上半年 (百萬港元)	變幅 (%)	佔總收入 概約比例 二零一三年 上半年 (%)	佔總收入 概約比例 二零一二年 上半年 (%)
油田項目服務	401.8	275.3	46%	81%	89%
諮詢服務	18.7	14.8	26%	4%	5%
製造及銷售工具 及設備	75.2	19.6	284%	15%	6%
合計	495.7	309.7	60%	100%	100%

於二零一三年上半年，本集團來自油田項目服務的收入為401.8百萬港元，佔本集團總收入的比例約81%，較去年同期的收入275.3百萬港元增加126.5百萬港元（或約46%）。於二零一三年上半年，本集團來自諮詢服務的收入為18.7百萬港元，較去年同期的收入14.8百萬港元增加3.9百萬港元（或約26%）。此外，於二零一三年上半年，本集團進一步擴大其工具及設備的製造及銷售業務，錄得收入75.2百萬港元，較去年同期的收入19.6百萬港元增加55.6百萬港元（或約284%），而該業務的收入佔總收入的比例由去年同期的6%上升至二零一三年上半年的15%。本集團的產能快速提升，不但為本集團油田項目提供優質工具及設備支援，我們自行開發的工具及設備於市場上亦獲受好評。二零一三年上半年來自製造及銷售工具及設備的收入錄得大幅增長。

油田項目服務

油田項目服務的收入分析如下：

	二零一三年 上半年 (百萬港元)	二零一二年 上半年 (百萬港元)	變幅 (%)	佔總額 概約比例 二零一三年 上半年 (%)	佔總額 概約比例 二零一二年 上半年 (%)
鑽井	29.0	79.2	-63%	7%	29%
完井	214.0	6.0	3467%	53%	2%
增產	158.8	190.1	-16%	40%	69%
合計	401.8	275.3	46%	100%	100%

鑽井服務

於二零一三年上半年，本集團來自鑽井服務的收入為29.0百萬港元，較二零一二年上半年的79.2百萬港元減少63%，主要由於鑽井服務現正處於以我們自行開發的渦輪鑽井工具替換現有租借鑽井工具的過渡期。

本集團主要專注於高端鑽井服務，如定向及渦輪鑽井技術。於過去數年，本集團積極於中國多個油田推廣其渦輪鑽井服務，而渦輪鑽井技術作為堅硬及研磨性地層油井的技術解決方案，目前為提升超硬深井的機械鑽速的最有效方法之一，因此深受市場歡迎。為進一步提升我們的鑽井服務產能，本集團計劃於二零一三年年底前將我們自行開發的渦輪鑽井工具由二零一三年六月三十日的3組增加至35組。此外，本集團已增加2組隨鑽測量工具以加強我們的定向渦輪鑽井服務。

除中石化集團外，本集團近期開始為中石油集團提供渦輪鑽井及定向鑽井服務。本集團預期來自中國鑽井服務的收入將於本年度下半年快速增加。海外市場方面，本集團現正建立鑽井服務團隊，並計劃向若干中東及南美洲客戶提供我們的渦輪／定向鑽井服務。

完井服務

於二零一三年上半年，本集團的完井服務的收入為214.0百萬港元，較二零一二年同期的收入增加208.0百萬港元。完井服務收入增加主要來自位於委內瑞拉的PDVSA所產生的收入。本集團成功於二零一二年與PDVSA建立業務關係後，進一步贏得PDVSA的業務。本集團於二零一二年下半年向PDVSA提供的完井產品及服務在質量及服務方面獲得PDVSA的高度評價。

除委內瑞拉外，本集團積極向中東推廣我們的完井服務，最近贏得來自伊拉克及阿聯酋的新客戶。為進一步於該等地區推廣本集團的完井產品及服務，我們分別與巴基斯坦及阿聯酋當地的知名工具及設備分銷商訂立獨家代理協議，標誌著推進本集團自行開發的完井工具進一步進入潛力巨大的中東市場。

增產服務

於二零一三年上半年，本集團增產服務的收入為158.8百萬港元，較去年同期的收入190.1百萬港元減少31.3百萬港元（或約16%）。收入下跌主要由於中石化華北分公司於二零一三年上半年的增產工程增長比預期緩慢以及每口井的平均收入減少約20%。於二零一三年上半年，本集團已就增產服務完成合共57口井，比去年同期完成55口井的數目稍高，主要位於中國北部鄂爾多斯盆地。於二零一三年上半年，本集團在增產的市場發展取得重大突破，成功進入中國第一大油田長慶油田的水平井多級壓裂市場。此外，本集團成功與陝西延長石油集團開展業務，涉足多級壓裂業務。

於二零一三年上半年自行開發的壓裂工具廣泛應用於本集團的油田服務。例如，本集團成功於鄂爾多斯盆地的多口井應用我們的自行開發壓裂工具。此外，本集團亦在應用新增產技術方面取得進展。於二零一三年四月，我們為中石化華北分公司的紅河油田水平井提供服務時，我們應用了快鑽橋塞壓裂技術。成功於鄂爾多斯盆地應用新壓裂技術後，我們向中國其他油田（包括江漢油田的22級頁岩氣井）推廣快鑽橋塞壓裂服務。

諮詢服務

於二零一三年上半年，本集團來自諮詢服務的收入為18.7百萬港元，較去年同期的收入14.8百萬港元增加約26%。有關增加主要由於向中國南海項目提供的諮詢服務增加。

儘管於二零一三年上半年諮詢服務的貢獻僅佔本集團總收入的約4%，此服務線對本集團向中國非國家石油公司的頁岩氣投資者贏得新業務而言尤為重要。由於大部分非國家石油公司的頁岩氣投資者一般缺乏勘探開發頁岩氣的專業經驗，而聘用本集團的綜合項目管理（「綜合項目管理」）服務團隊可協調彼等於整個項目週期內進行項目管理。

製造及銷售工具及設備

於二零一三年上半年，本集團進一步擴大其工具及設備製造及銷售業務，錄得收入75.2百萬港元，較二零一二年同期的19.6百萬港元增加55.6百萬港元（或約284%），而佔總收入的比例由二零一二年同期的約6%增加至二零一三年上半年的約15%。本集團密切留意製造工具及設備的質量控制，並已就我們的產品實施國際標準化組織（「ISO」）9001質量控制體系。本集團多項產品已獲美國石油學會頒發證書，該等產品包括安全閥、封隔器、井下安全閥控制系統、鎖定芯軸及促動閥。嚴格的質量控制及高質量標準化有助本集團持續達到有關行業標準及客戶的質量要求。我們高質量的產品已獲市場廣泛認可，包括中石化、Shell及中國海洋石油總公司（「中海油」）等多間國際知名公司。例如，本集團的安全及地面流量控制的控制盤系統已成功進入Shell的供應商名單，本集團已成為Shell在中國的合資格供應商。

本集團認為憑借產品獨立研發能力持續提升、高質量的產品被市場更好的認可、更廣泛應用在不同的油田以及惠州基地竣工後在產能上的提高，製造及銷售工具及設備將進一步加強本集團於中國及海外市場的高端油田項目的服務能力，並持續為本集團整體收入帶來重大貢獻。

客戶分析

按客戶劃分的收入分析如下：

客戶	二零一三年	二零一二年	變幅	佔總收入	佔總收入
	上半年	上半年		概約比例	概約比例
	(百萬港元)	(百萬港元)	(%)	上半年	上半年
				(%)	(%)
中石化	168.1	255.3	-34%	34%	82%
PDVSA	240.5	–	不適用	49%	–
其他 (附註)	87.1	54.4	60%	17%	18%
合計	<u>495.7</u>	<u>309.7</u>	<u>60%</u>	<u>100%</u>	<u>100%</u>

附註：其他包括中石油、中海油、溫菲爾德石油服務公司、康菲石油中國有限公司、Venineft、Weatherford等。

本集團的一貫策略是多元化其客戶組合（尤其是地域方面）。於二零一三年上半年，本集團進一步擴大其客戶基礎，並自新客戶贏得新合約。於二零一三年上半年，中石化集團的收入為168.1百萬港元，較去年同期的收入255.3百萬港元減少約34%。因此，中石化集團的收入貢獻佔本集團總收入由二零一二年上半年的約82%下跌至二零一三年同期的約34%。於二零一二年，本集團成功開拓南美洲委內瑞拉新客戶PDVSA，於二零一三年上半年來自PDVSA的收入為240.5百萬港元，佔本集團總收入的約49%。除與現有客戶維持良好關係外，本集團的策略是進一步擴大我們於中國及海外市場的客戶基礎。於二零一三年，本集團成功贏得幾個重要客戶，包括中石油集團及陝西延長石油集團。

研發

本集團重視技術，並以其在多個油田服務領域（如渦輪鑽井、多級壓裂、安全及地面流量控制系統及使用安全閥、封隔器、其他完井及增產工具、鑽井液及壓裂液）的技能及專業知識為傲。

於二零一三年上半年，本集團繼續提升其產能。上半年研發開支為7.6百萬港元，較二零一二年同期的1.9百萬港元研發開支增加5.7百萬港元（或約300%）。

本集團自行開發的產品廣泛應用於本集團的油田項目，業績理想。於二零一三年上半年，本集團以我們自行開發的渦輪鑽井工具為松遼平原提供渦輪鑽井服務，成為第一家使用自行開發的渦輪鑽井工具提供鑽井服務的中國油田服務公司。此外，當我們於四川盆地提供定向渦輪鑽井服務時，我們為國內製造的工具創下了新紀錄。我們精通隨鑽測井／隨鑽測量鑽井技術，並擴大了我們的隨鑽測井／隨鑽測量服務能力。

近年來，本集團的渦輪鑽井技術於四川、新疆、松遼平原及其他油氣井區的鑽井方面創下多項新紀錄，而渦輪鑽井技術成為提升堅硬及研磨性地層的油井的機械鑽速的最有效方法之一。本集團將開發及生產不同型號及規格的渦輪鑽井工具，以配合不同油井類型及客戶需要。

於二零一三年上半年，本集團已為其自行開發技術申請九項新專利，包括六項發明專利及三項實用新型，即井下作業工具、頁岩氣藏的重覆利用壓裂液及井下作業工具的高壓綜合測試軸等。

人力資源

本集團一直視其員工為公司最寶貴的財富，每個員工的個人發展，更是人力資源管理工作的重中之重。就此，本集團制定了一套科學的培訓體系。這套體系不僅幫助員工提高專業知識，更重要的是，還有助於員工提高自身的職業素質。

由於預期本集團的業務於二零一三年迅速發展，僱員人數大幅增加。於二零一三年七月三十一日，本集團有769名全職僱員，較二零一三年一月一日的505名全職僱員增加了264名全職僱員或52%。本集團招募了若干有經驗的技術人員以及大學畢業生等年輕人才，滿足了本集團日後業務發展的需要。近期，本集團進一步為本集團的未來業務發展而加強其對畢業生及其他年輕技術人員的培訓計劃。

為進一步提升增產的技術知識（尤其於頁岩氣壓裂技術方面），我們已聘請Michael J. Economides教授出任全球首席技術顧問，為本集團技術人員及我們的客戶舉辦技術培訓及研討會。

展望

本集團的策略是維持中國國內市場及海外市場中長期的業務發展平衡。

中國國內市場方面，中國的天然氣發展將為具備實力和經驗的中國高端油田服務供應商的發展重點。我們相信，近期政府出台天然氣發展方面的利好政策（例如提高燃氣價格），將加快中國國有石油公司及其他投資者在非常規燃氣如致密氣和頁岩氣方面的投資步伐，從而為擁有知名技術能力的高端油田服務供應商創造更多商機。本集團最近分別成功取得秀山頁岩氣項目和中國石油長慶油田分公司及陝西延長石油集團的致密氣項目投標，進一步加強我們對中國未來數年的燃氣相關項目仍有龐大業務擴展空間的信念。於二零一三年下半年，我們相信致密氣將繼續為本集團來自中國國內市場的收入的主要來源。大部分來自該等第一輪或第二輪中標者的頁岩氣項目仍處於早期籌備或勘探階段，本集團相信未來一至兩年內不會大量開發頁岩氣項目。

海外市場方面，於二零一三年上半年，中國國有石油公司於海外的投資仍然活躍，而我們參與中東及中亞的多項項目的投標，積極跟進客戶在澳洲及加拿大的新項目的業務發展。我們預見在不久的將來本集團產品及／或服務在澳洲及加拿大有龐大的市場潛力。另一方面，於二零一三年上半年，我們於委內瑞拉的業務發展已進一步取得成功，我們除了於二零一二年開始向PDVSA提供完井服務外，我們於委內瑞拉開始進行氣田項目增產服務的實地運作。我們計劃將我們的服務線由完井及增產擴充至定向／渦輪鑽井及地面工程。

鑒於對本集團高端油田服務需求不斷增加，本集團於二零一三年三月成功完成首次公開發售後，已加快其於未來三年的業務擴充計劃：

- 於惠州興建研發及生產設施
- 投資於新服務及技術（包括鑽井、壓裂及完井）的研發
- 購買機器，並提升完井工具、壓裂工具及地面控制系統的產能
- 購買必要工具及設備，以支持壓裂／連續油管及定向鑽井，並引入壓裂及鑽井的新技術
- 自行製造渦輪鑽井工具，並建立其海外鑽井技術及服務團隊，以中東及南美洲作為我們首批進軍的海外目標市場

為應付對本集團油田服務的現有服務線（如深、高壓、高溫及高H₂S井的鑽井及完井、定向鑽井及高級水平井壓裂及多分支完井）的需求不斷增加，截至二零一三年七月三十一日，我們的員工人數擴充至769名，與年初員工人數505名相比，新增264名員工或約52%。我們的員工為本集團最重要的資產，為我們未來業務擴充及穩定發展的基礎。

下半年通常是一年內最活躍的季節，根據過往經驗，下半年的收入通常佔全年收入的約65%。預期二零一三年下半年我們將加快項目進度，再加上我們的新客戶於鄂爾多斯盆地進行致密氣水平井壓裂計劃項目，我們相信本集團來自水平井增產的收入將繼續為二零一三年下半年的收入主要來源。此外，我們近期開始於重慶為兩個頁岩氣項目提供綜合項目管理服務，很大可能於二零一三年下半年帶來大量收入。再者，我們相信我們於海外市場所執行的項目將主要為於委內瑞拉及中東的完井及增產項目。鑒於上文所述，我們對本集團於二零一三年下半年取得穩定的業務發展充滿信心。

鑒於中國油氣消耗量的預期增長，並考慮到大量技術難度較低的油／氣井已被勘探並開發，預期未來將予勘探並開發的技術難度較大的油氣田（如頁岩氣）數目將會增加，而我們的客戶較願意聘請在應用先進新技術及技術解決方案方面有良好往績記錄的專業油田服務供應商。市場穩健發展，對本集團而言，是推動本集團致力成為中國領先油田服務供應商、專注提供高端油田服務、為客戶提供最具成本效益的技術解決方案的動力。我們將繼續憑藉我們在市場的技術領先地位、公認的高端油田服務能力、在海內外營運方面的經證實經驗、擁有國際項目管理經驗的專業工程師、強大的內部研發及工具生產能力以及穩健的財務狀況將讓我們處於更明顯的優勢地位，以把握海內外的新商機，並從該等增長中受益。

中期簡明綜合資產負債表

	附註	未經審核 於二零一三年 六月三十日 港元	經審核 於二零一二年 十二月三十一日 港元
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備		201,363,178	157,092,704
無形資產		573,312,343	571,619,992
土地使用權		12,009,341	–
土地使用權預付款		–	11,325,756
遞延稅項資產		2,665,000	1,590,783
		<u>789,349,862</u>	<u>741,629,235</u>
流動資產			
存貨		223,519,092	163,269,915
貿易應收款項	4	750,168,465	649,550,014
其他應收款項、按金及預付款項		105,877,769	106,243,772
已抵押銀行存款		80,323,831	34,832,005
現金及現金等價物		706,179,185	136,810,868
		<u>1,866,068,342</u>	<u>1,090,706,574</u>
總資產		<u><u>2,655,418,204</u></u>	<u><u>1,832,335,809</u></u>
權益			
本公司擁有人應佔資本及儲備			
股本		1,567,573,528	671,891,801
其他儲備		61,075,804	50,496,932
保留盈利		398,830,644	330,214,537
		<u>2,027,479,976</u>	1,052,603,270
非控股權益		<u>47,693,512</u>	38,234,999
總權益		<u><u>2,075,173,488</u></u>	<u><u>1,090,838,269</u></u>

	附註	未經審核 於二零一三年 六月三十日 港元	經審核 於二零一二年 十二月三十一日 港元
負債			
非流動負債			
遞延稅項負債		<u>12,201,981</u>	<u>11,821,404</u>
		<u>12,201,981</u>	<u>11,821,404</u>
流動負債			
貿易應付款項	5	218,499,675	298,241,083
其他應付款項及應計費用		60,987,608	198,961,762
遠期股份交換合約		1,267,911	1,335,185
即期所得稅負債		24,490,787	32,448,603
銀行借款		<u>262,796,754</u>	<u>198,689,503</u>
		<u>568,042,735</u>	<u>729,676,136</u>
總負債		<u>580,244,716</u>	<u>741,497,540</u>
總權益及負債		<u>2,655,418,204</u>	<u>1,832,335,809</u>
流動資產淨值		<u>1,298,025,607</u>	<u>361,030,438</u>
總資產減流動負債		<u>2,087,375,469</u>	<u>1,102,659,673</u>

中期簡明綜合全面收益表

	附註	未經審核	
		截至六月三十日止六個月 二零一三年 港元	二零一二年 港元
持續經營業務			
收益	3	495,688,297	309,723,807
其他收入		2,048,380	3,084,305
經營成本			
材料成本		(191,885,093)	(144,859,423)
物業、廠房及設備折舊		(5,319,478)	(2,273,913)
無形資產攤銷		(4,474,147)	(3,353,199)
經營租賃租金		(6,421,818)	(3,495,951)
僱員福利開支		(68,404,171)	(32,034,109)
分銷開支		(11,017,989)	(10,909,326)
技術服務費		(48,011,213)	(32,173,114)
研發開支		(7,594,504)	(1,946,925)
上市成本		(5,432,892)	(6,204,865)
接待及營銷費用		(11,638,975)	(5,394,451)
其他開支	6	(29,137,863)	(17,669,720)
其他虧損淨額	7	(1,230,069)	(6,679,684)
經營溢利		107,168,465	45,813,432
融資收入	8	1,388,237	51,817
融資成本	8	(4,875,004)	(3,057,574)
融資成本淨額		(3,486,767)	(3,005,757)
應佔共同控制實體虧損		–	(43,226)
出售共同控制實體得益		–	47,742,893
除所得稅前溢利		103,681,698	90,507,342
所得稅開支	9	(26,337,986)	(14,952,146)
持續經營業務的期內溢利		77,343,712	75,555,196
非持續經營業務			
非持續經營業務產生的期內溢利		–	9,015,819
期內溢利		77,343,712	84,571,015
其他全面收入／(虧損)			
其後可能重新分類至損益的項目：			
貨幣換算差額		11,309,780	(1,244,143)
期內全面收入總額		88,653,492	83,326,872

	附註	未經審核	
		截至六月三十日止六個月 二零一三年 港元	二零一二年 港元
應佔期內溢利：			
本公司擁有人		68,616,107	83,480,691
非控股權益		8,727,605	1,090,324
		<u>77,343,712</u>	<u>84,571,015</u>
應佔期內全面收入總額：			
本公司擁有人		79,194,979	82,369,089
非控股權益		9,458,513	957,783
		<u>88,653,492</u>	<u>83,326,872</u>
本公司擁有人應佔溢利：			
持續經營業務		68,616,107	74,464,872
非持續經營業務		–	9,015,819
		<u>68,616,107</u>	<u>83,480,691</u>
本公司擁有人應佔 全面收入總額：			
持續經營業務		79,194,979	73,368,676
非持續經營業務		–	9,000,413
		<u>79,194,979</u>	<u>82,369,089</u>
期內本公司擁有人應佔持續 經營業務及非持續經營業務 的每股盈利	10		
每股基本盈利			
來自持續經營業務 (港仙)		7	10
來自非持續經營業務 (港仙)		–	1
合計		<u>7</u>	<u>11</u>
每股攤薄盈利			
來自持續經營業務 (港仙)		7	10
來自非持續經營業務 (港仙)		–	1
合計		<u>7</u>	<u>11</u>
股息	11	–	120,000,000

附註

1 公司資料

添利百勤油田服務有限公司（「本公司」）於二零零七年九月七日在英屬維爾京群島註冊成立為獲豁免有限公司。本公司註冊辦事處地址為Commerce House, Wickhams Cay 1, P.O. Box 3140, Road Town, Tortola, British Virgin Islands。

於二零一三年三月六日，本公司的股份在香港聯合交易所有限公司（「香港聯交所」）主板上市，據此，本公司發行250,000,000股每股面值3.28港元的新股（「全球發售」），根據悉數行使本公司於全球發售所授出的超額配股權，本公司於二零一三年三月二十八日配發及發行合共37,500,000股每股面值3.28港元的本公司新股份。因此，本公司的已發行股份總數增加至1,037,500,000股。

除非另有說明，否則本未經審核中期簡明綜合財務資料以港元呈列。本未經審核中期簡明綜合財務資料於二零一三年八月二十三日獲批准刊發。

2 主要會計政策

(a) 編製基準

本截至二零一三年六月三十日止六個月的未經審核中期簡明綜合財務資料乃按國際會計準則第34號「中期財務報告」編製。中期簡明綜合財務資料應與截至二零一二年十二月三十一日止年度的年度財務報表一併閱讀，該年度財務報表乃按國際財務報告準則編製。

(b) 會計政策

除下文所述者外，所採用的會計政策與截至二零一二年十二月三十一日止年度的年度財務報表所採用者（如該等年度財務報表所述）一致。

中期所得稅乃採用將適用於預期年度盈利總額的稅率累計。

以下對準則及詮釋的新修訂於二零一三年一月一日或之後開始的會計期間強制生效。採納該等準則的修訂對本集團的業績及財務狀況並無重大影響。

		於以下日期或其後 開始年度期間生效
國際會計準則第19號 (二零一一年經修訂)	僱員福利	二零一三年一月一日
國際會計準則第27號 (二零一一年經修訂)	獨立財務報表	二零一三年一月一日
國際會計準則第28號 (二零一一年經修訂)	聯營公司及合營公司	二零一三年一月一日
國際財務報告準則第10號	綜合財務報表	二零一三年一月一日
國際財務報告準則第11號	合營安排	二零一三年一月一日
國際財務報告準則第12號	於其他實體權益的披露	二零一三年一月一日
國際財務報告準則第13號	公平值計量	二零一三年一月一日
國際財務報告詮釋委員會 — 詮釋第20號	露天礦場生產階段的剝採成本 (二零一一年十一月)	二零一三年一月一日
國際會計準則第1號的修訂	其他全面收益財務報表的呈列	二零一二年七月一日
國際財務報告準則第1號的修訂	首次採納政府補貼	二零一三年一月一日
國際財務報告準則第7號的修訂	金融工具：披露 — 抵銷 金融資產與金融負債	二零一三年一月一日
國際財務報告準則第10、11 及12號的修訂	過渡指引	二零一三年一月一日
二零一一年國際財務報告 準則的改進	若干國際財務報告準則	二零一三年一月一日

並無任何於本中期首次生效而預期將對本集團造成重大影響的其他經修訂準則或詮釋。

本集團尚未應用於本會計期間尚未生效的任何新準則及詮釋。

3 分部資料

主要經營決策者已確定為本公司行政總裁、副總裁及董事，彼等審閱本集團內部報告以評估表現及分配資源。主要經營決策者根據有關報告釐定經營分部。

本集團的經營分部（亦為可報告分部）為提供不同產品及服務的實體或實體組別。經營分部亦根據產品及服務的不同性質進行管理。除少數實體處理多元化業務外，該等實體大多從事單一業務。該等實體的財務資料已獨立分開，以呈列獨立分部資料供主要經營決策者審閱。

主要經營決策者評估三個報告分部的表現：油田項目服務、諮詢服務以及製造及銷售工具及設備。該等報告分部包括各自在該等領域執行的服務及有關配套貿易及製造活動。

(a) 收益

截至二零一三年及二零一二年六月三十日止六個月確認的收益如下：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一三年 港元	二零一二年 港元
持續經營業務		
油田項目服務		
— 鑽井	28,994,038	79,244,751
— 完井	213,957,736	5,975,587
— 增產	158,861,872	190,080,139
油田項目服務總額	401,813,646	275,300,477
諮詢服務		
— 綜合項目管理服務	—	9,071,441
— 監督服務	18,711,077	5,793,626
諮詢服務總額	18,711,077	14,865,067
製造及銷售工具及設備	75,163,574	19,558,263
持續經營業務的收益	495,688,297	309,723,807
非持續經營業務		
油田項目服務		
— 鑽井	—	5,219,754
— 完井	—	16,180,372
油田項目服務總額	—	21,400,126
諮詢服務		
— 綜合項目管理服務	—	15,360,077
非持續經營業務的收益	—	36,760,203
總收益	495,688,297	346,484,010

損益及經營分部的資產的計量與主要會計政策概要所述者相同。主要經營決策者根據收益以及收益減所有直接應佔成本的計量對可報告分部進行評估。

(b) 分部資料

截至二零一三年六月三十日止六個月的分部資料如下：

	油田項目 服務 港元	諮詢服務 港元	製造及銷售 工具及設備 港元	總計 港元
截至二零一三年				
六月三十日止六個月				
分部總收益	401,813,646	18,711,077	117,980,037	538,504,760
分部間收益	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>(42,816,463)</u>	<u>(42,816,463)</u>
來自外部客戶的收益	<u>401,813,646</u>	<u>18,711,077</u>	<u>75,163,574</u>	<u>495,688,297</u>
分部業績	190,880,232	8,678,769	12,360,479	211,919,480
未分配開支淨額				<u>(108,237,782)</u>
除所得稅前溢利				<u>103,681,698</u>
其他資料：				
攤銷	(186,247)	—	(4,263,099)	(4,449,346)
折舊	(1,998,060)	—	(2,036,608)	(4,034,668)
	<u>(1,998,060)</u>	<u>—</u>	<u>(2,036,608)</u>	<u>(4,034,668)</u>

截至二零一二年六月三十日止六個月的分部資料如下：

	持續經營業務				非持續經營業務		
	油田項目 服務 港元	諮詢服務 港元	製造及銷售 工具及設備 港元	總計 港元	油田項目 服務 港元	諮詢服務 港元	總計 港元
截至二零一二年六							
月三十日止六個月							
分部總收益	275,300,477	14,865,067	19,600,584	309,766,128	21,400,126	15,360,077	36,760,203
分部間收益	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>(42,321)</u>	<u>(42,321)</u>	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>—</u>
來自外部客戶的收益	<u>275,300,477</u>	<u>14,865,067</u>	<u>19,558,263</u>	<u>309,723,807</u>	<u>21,400,126</u>	<u>15,360,077</u>	<u>36,760,203</u>
分部業績	109,814,482	7,963,640	42,354,458	160,132,580	12,821,126	9,033,827	21,854,953
未分配開支淨額				<u>(69,625,238)</u>			<u>(11,057,565)</u>
除所得稅前溢利				<u>90,507,342</u>			<u>10,797,388</u>
其他資料：							
攤銷	—	—	(3,270,840)	(3,270,840)	—	—	—
折舊	(1,473,939)	—	(175,296)	(1,649,235)	(728,626)	—	(728,626)
應佔共同控制 實體虧損	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>(43,226)</u>	<u>(43,226)</u>	<u>—</u>	<u>—</u>	<u>—</u>

於二零一三年六月三十日及於二零一二年十二月三十一日分部資產如下：

	油田項目服務 港元	諮詢服務 港元	製造及銷售 工具及設備 港元	總計 港元
於二零一三年 六月三十日				
分部資產	1,402,998,493	131,566,775	331,406,430	1,865,971,698
未分配資產				789,446,506
總資產				<u>2,655,418,204</u>
於二零一二年 十二月三十一日				
分部資產	1,292,401,114	130,771,726	243,475,804	1,666,648,644
未分配資產				165,687,165
總資產				<u>1,832,335,809</u>

分部業績包括分配予各經營分部的材料成本、技術服務費、折舊、攤銷、分銷開支、應佔共同控制實體虧損、出售共同控制實體得益、金融衍生工具公平值變動以及直接勞工成本。

計量提供予主要經營決策者的總資產金額的方法與財務報表所用者一致。該等資產乃根據分部的經營及資產的實際位置進行分配。

分部資產包括物業、廠房及設備、土地使用權、無形資產、遞延稅項資產、存貨、貿易及其他應收款項及預付款項、已抵押銀行存款以及現金及現金等價物。

持續經營業務的分部業績與持續經營業務的除所得稅前溢利總額的對賬如下：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一三年 港元	二零一二年 港元
持續經營業務的分部業績	211,919,480	160,132,580
其他收入	2,048,380	3,084,305
材料成本	(3,886,428)	(2,648,027)
物業、廠房及設備折舊	(1,284,810)	(624,678)
無形資產攤銷	(24,801)	(82,359)
經營租賃租金	(4,714,694)	(3,495,951)
僱員福利開支	(41,127,258)	(25,271,731)
分銷開支	(10,277,927)	(10,909,326)
研發開支	(7,562,343)	(1,946,925)
上市成本	(5,432,892)	(6,204,865)
接待及營銷費用	(10,519,203)	(5,394,451)
其他開支	(21,214,550)	(12,647,892)
其他虧損淨額	(1,297,343)	(477,581)
融資收入	817,563	51,817
融資成本	(3,761,476)	(3,057,574)
持續經營業務的除所得稅前溢利	<u>103,681,698</u>	<u>90,507,342</u>

(c) 地區分部

下表顯示根據客戶的油田位置按地區劃分的來自油田項目服務及諮詢服務分部所產生收益，以及根據客戶的位置按地區劃分的來自製造及銷售工具及設備分部所產生收益：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一三年 港元	二零一二年 港元
持續經營業務		
中國內地	241,692,612	278,359,888
委內瑞拉	240,497,863	—
其他 (附註)	13,497,822	31,363,919
	<u>495,688,297</u>	<u>309,723,807</u>
非持續經營業務		
伊朗	—	31,304,737
敘利亞	—	5,455,466
	<u>—</u>	<u>36,760,203</u>
	<u>495,688,297</u>	<u>346,484,010</u>

附註：其他國家主要包括俄羅斯及阿聯酋。

於截至二零一三年六月三十日止六個月，來自油田項目服務分部的兩名客戶（二零一二年：一名）的收入佔期內本集團綜合收入總額的10%或以上。於有關期間，來自油田項目服務分部的客戶的收入概述如下：

	截至六月三十日止六個月	
	二零一三年 港元	二零一二年 港元
客戶1	168,109,885	288,055,965
客戶2	240,497,863	—
	<u>408,607,748</u>	<u>288,055,965</u>

4 貿易應收款項

於二零一三年六月三十日及二零一二年十二月三十一日，貿易應收款項淨額按服務完成及交付日期劃分的賬齡分析如下：

	於	
	二零一三年 六月三十日 港元	二零一二年 十二月三十一日 港元
最多3個月	457,855,485	507,777,922
3至6個月	24,350,355	41,524,254
6至12個月	235,194,777	46,135,477
12個月以上	32,767,848	54,112,361
	<u>750,168,465</u>	<u>649,550,014</u>

在接納任何新客戶前，本集團採用內部信貸評估政策以評估潛在客戶的信貸質量。管理層會密切監察貿易應收款項的信貸質素並認為貿易應收款項屬良好的信貸質素，原因為大部分對手方均為油田行業的領導者，財務狀況穩健且無拖欠記錄。本集團一般允許其客戶的信貸期為發票日期起計30至180日之間。

5 貿易應付款項

於二零一三年六月三十日及二零一二年十二月三十一日，貿易應付款項（包括貿易性質的應付關聯方款項）按發票日期的賬齡分析如下：

	於	
	二零一三年 六月三十日 港元	二零一二年 十二月三十一日 港元
最多1個月	111,862,065	97,412,937
1至2個月	29,728,514	157,960,040
2至3個月	15,555,228	21,994,546
3個月以上	61,353,868	20,873,560
	<u>218,499,675</u>	<u>298,241,083</u>

6 其他開支

	截至六月三十日止六個月	
	二零一三年 港元	二零一二年 港元
持續經營業務		
核數師薪酬	524,739	245,585
通訊費用	838,092	353,495
專業服務費	1,713,981	190,057
汽車開支	2,216,548	2,361,302
差旅費用	11,402,176	4,661,020
保險費用	296,069	154,741
辦公室公用設施費用	5,390,103	2,728,067
其他稅務相關開支及關稅 (附註(i))	2,042,408	5,937,503
貿易應收款項減值撥備	1,942,469	–
其他	2,771,278	1,037,950
	<u>29,137,863</u>	<u>17,669,720</u>
非持續經營業務		
核數師薪酬	–	68,830
通訊費用	–	99,074
專業服務費	–	53,268
汽車開支	–	281,769
差旅費用	–	1,417,085
保險費用	–	43,370
辦公室公用設施費用	–	764,598
其他稅務相關開支及關稅 (附註(ii))	–	1,508,649
其他	–	280,781
	<u>–</u>	<u>4,517,424</u>
	<u>29,137,863</u>	<u>22,187,144</u>

附註：

(i) 其他稅務相關開支主要包括印花稅及營業稅。

(ii) 其他稅務相關開支主要包括印花稅、營業稅及向伊朗社會安全組織繳納的稅項。

7 其他虧損淨額

	截至六月三十日止六個月 二零一三年 港元	二零一二年 港元
持續經營業務		
外匯虧損	(1,237,321)	(822,370)
出售物業、廠房及設備虧損	(60,022)	(16,519)
衍生金融工具公平值變動	67,274	(5,811,663)
其他	-	(29,132)
	<u>(1,230,069)</u>	<u>(6,679,684)</u>
非持續經營業務		
外匯虧損	-	(103,023)
	<u>(1,230,069)</u>	<u>(6,782,707)</u>

8 融資收入及成本

	截至六月三十日止六個月 二零一三年 港元	二零一二年 港元
持續經營業務		
利息開支：		
— 須於五年內全數償還的銀行借款	(6,476,624)	(3,102,141)
— 融資活動的外匯收益淨額	1,601,620	44,567
融資成本	<u>(4,875,004)</u>	<u>(3,057,574)</u>
融資收入：		
— 銀行存款的利息收入	415,065	51,817
— 淨貨幣狀況收益	973,172	-
融資收入	<u>1,388,237</u>	<u>51,817</u>
持續經營業務的融資成本淨額	<u>(3,486,767)</u>	<u>(3,005,757)</u>
非持續經營業務		
利息開支：		
— 須於五年內全數償還的銀行借款	-	(368,184)
— 融資活動的外匯收益淨額	-	5,290
融資成本	<u>-</u>	<u>(362,894)</u>
融資收入：		
— 銀行存款利息收入	-	6,150
融資收入	<u>-</u>	<u>6,150</u>
非持續經營業務的融資成本淨額	<u>-</u>	<u>(356,744)</u>
融資成本淨額	<u>(3,486,767)</u>	<u>(3,362,501)</u>

9 所得稅開支

本公司於英屬維爾京群島註冊成立，根據現行英屬維爾京群島稅制，毋須繳納所得稅。

有關本公司的附屬公司，所得稅乃按於法定財政報告呈列的溢利作出撥備，並就毋須課稅或不獲扣減所得稅的收入及開支項目作出調整。根據相關的中國稅務法律及法規，截至二零一三年六月三十日止六個月，本集團的中國附屬公司的適用企業所得稅稅率為25%（截至二零一二年六月三十日止六個月：25%），惟若干附屬公司按優惠稅率徵稅除外。於香港及海外成立的附屬公司須分別按16.5%（二零一二年：16.5%）稅率及本集團附屬公司業務所在國家的現行稅率繳納所得稅。

	截至六月三十日止六個月	
	二零一三年 港元	二零一二年 港元
持續經營業務		
即期稅項		
— 香港利得稅	9,752,957	1,354,607
— 中國企業所得稅	17,850,541	16,582,763
	<u>27,603,498</u>	<u>17,937,370</u>
於過往年度的超額撥備		
— 中國企業所得稅	(564,033)	—
遞延所得稅	<u>(701,479)</u>	<u>(2,985,224)</u>
持續經營業務的所得稅開支	<u>26,337,986</u>	<u>14,952,146</u>
非持續經營業務		
即期稅項		
— 香港利得稅	—	1,781,569
非持續經營業務的所得稅開支	<u>—</u>	<u>1,781,569</u>
所得稅開支	<u>26,337,986</u>	<u>16,733,715</u>

10 本公司擁有人應佔溢利的每股盈利

(a) 基本

每股基本盈利乃按本公司擁有人應佔溢利除以期內已發行普通股的加權平均數計算。

	截至六月三十日止六個月	
	二零一三年	二零一二年
本公司擁有人應佔持續經營業務的溢利 (港元)	68,616,107	74,464,872
本公司擁有人應佔非持續經營業務的溢利 (港元)	—	9,015,819
已發行普通股加權平均數 (股份數目)	<u>932,219,142</u>	<u>750,416,086</u>
持續經營業務的每股基本盈利 (港仙)	<u>7</u>	<u>10</u>
非持續經營業務的每股基本盈利 (港仙)	<u>—</u>	<u>1</u>

(b) 攤薄

每股攤薄盈利乃根據調整未發行普通股加權平均股數計算，以假設轉換所有潛在攤薄普通股。本公司的唯一一類潛在攤薄普通股為購股權。就購股權而言，已進行一項計算以釐定基於未行使購股權所附認購權的貨幣價值原可按公平值（使用貼現現金流量模型釐定）購入的股份數目。以上述方式計算的股份數目與假設購股權獲行使原已發行的股份數目比較。

	截至六月三十日止六個月	
	二零一三年	二零一二年
本公司擁有人應佔持續經營業務的溢利 (港元)	68,616,107	74,464,872
本公司擁有人應佔非持續經營業務的溢利 (港元)	<u>-</u>	<u>9,015,819</u>
已發行普通股加權平均數 (股份數目)	932,219,142	750,416,086
就以下作出調整：		
— 購股權	34,693,837	21,100,943
— 或然可發行股份 (附註)	<u>248,359</u>	<u>-</u>
每股攤薄盈利的普通股加權平均數	<u>967,161,338</u>	<u>771,517,029</u>
持續經營業務的每股攤薄盈利 (港仙)	<u>7</u>	<u>10</u>
非持續經營業務的每股攤薄盈利 (港仙)	<u>-</u>	<u>1</u>

附註：

或然可發行股份指有關進一步收購Sheraton Investment Worldwide Ltd. (「Sheraton」) 的4%權益的股份互換，而行使股份互換的條件已於報告期末達成。

截至二零一二年六月三十日止六個月，每股基本及攤薄盈利已計及於全球發售完成時進行的股份資本化發行。未發行加權平均股數已追溯增加，以反映股數與資本化發行前後股數之間的恰當比率。

11 股息

有關截至二零零九年及二零一零年十二月三十一日止年度的股息120,000,000港元已於二零一三年三月支付（二零一二年：無）。

本公司董事會不建議派付截至二零一三年六月三十日止六個月的中期股息（二零一二年：無）。

財務回顧

持續經營業務

收入

二零一三年上半年，本集團的收入為495.7百萬港元，對比二零一二年同期收入309.7百萬港元增長約186.0百萬港元或60%，主要增長來源於油田項目服務中完井業務的增長。二零一三年上半年完井業務收入214.0百萬港元較二零一二年同期收入6.0百萬港元增長約36倍，乃由於委內瑞拉的完井業務增長迅猛。於二零一三年上半年，製造及銷售工具及設備獲得收入75.2百萬港元，較二零一二年同期19.6百萬港元大幅增長約284%，乃主要由於製造附屬公司的業務增長。

材料成本

二零一三年上半年，本集團的材料成本191.9百萬港元，較二零一二年上半年的144.9百萬港元增加47.0百萬港元或約32%，與收入增長相符。

僱員福利開支

二零一三年上半年，本集團的僱員福利開支68.4百萬港元，是二零一二年同期僱員福利開支32.0百萬港元約2倍，主要由於本集團僱員數目增加及薪酬增長。

分銷開支

二零一三年上半年，本集團的分銷開支11.0百萬港元幾乎相等於二零一二年同期10.9百萬港元的開支。

技術服務費

二零一三年上半年，本集團的技術服務費48.0百萬港元，較二零一二年同期32.2百萬港元增長15.8百萬港元或約49%，主要由於完井業務的增長。

其他開支

二零一三年上半年，本集團經營業務的其他開支29.1百萬港元，較二零一二年同期的17.7百萬港元增長11.4百萬港元或約64%，主要由於本集團的業務規模擴張所致。

經營溢利

綜合上文所述，本集團於二零一三年上半年的經營溢利107.2百萬港元，較二零一二年同期45.8百萬港元增長61.4百萬港元或約134%。本集團二零一三年上半年的經營溢利率約為22%，較二零一二年同期約15%增長7個百分點。經營溢利率有所改善，部分由於使用自行開發的工具而節省成本，部分由於我們與供應商議價而令採購價下跌。

融資成本淨額

二零一三年上半年，本集團的融資成本淨額3.5百萬港元，與二零一二年同期的3.0百萬港元相比保持穩定。

所得稅開支

二零一三年上半年，本集團的所得稅開支26.3百萬港元，較二零一二年同期15.0百萬港元增長11.3百萬港元或約75%，主要由於二零一三年上半年大部分經營溢利源自中國，採用較高的適用稅率，而海外附屬公司採用較低的稅率。

期內純利

綜合上文所述，本集團於二零一三年上半年的純利約77.3百萬港元，較二零一二年同期的75.6百萬港元增長1.7百萬港元或約2%。不計及二零一二年上半年出售共同控制實體的一次性收益47.7百萬港元，於二零一三年上半年期內純利上升177%。

本公司擁有人應佔溢利

綜合上文所述，於二零一三年上半年，本公司擁有人應佔本集團溢利約68.6百萬港元，較二零一二年同期的74.5百萬港元減少5.9百萬港元或約8%。

物業、廠房及設備

物業、廠房及設備包括樓宇、租賃物業裝修、廠房及機器、汽車、電腦設備、傢俬與裝置及在建工程。於二零一三年六月三十日，本集團的物業、廠房及設備為201.4百萬港元，較二零一二年十二月三十一日的157.1百萬港元增長44.3百萬港元或約28%，主要由於為支持本集團業務擴充需要購入新設備及設立新服務基地所致。

無形資產

無形資產主要包括商譽。無形資產由二零一二年十二月三十一日約571.6百萬港元增長至二零一三年六月三十日的約573.3百萬港元，主要是由於本集團購入油田項目服務軟件。

存貨

本集團的存貨由二零一二年十二月三十一日163.3百萬港元增加至二零一三年六月三十日的223.5百萬港元，增加額為60.2百萬港元或約37%。存貨增長主要由於本集團業務擴張所致。存貨的平均周轉天數由二零一二年上半年的182天下降至二零一三年上半年的181天。

貿易應收款項

於二零一三年六月三十日，貿易應收款項為750.2百萬港元，較二零一二年十二月三十一日的649.6百萬港元增長100.6百萬港元或15%。增長符合收入的大幅增長。於二零一三年上半年，貿易應收款項的平均周轉天數為254天，較二零一二年同期的222天增加32天。

本集團於二零一二年下半年成立管理委員會，由行政總裁領導，專注於改善收回貿易應收款項的管理。我們就各銷售區域設立特定的貿易應收款項收回目標，為地區經理的主要表現基準。於二零一三年上半年，本集團收回459.5百萬港元，較二零一二年同期所收回的款項增加322.6百萬港元或236%。

貿易應付款項

於二零一三年六月三十日，貿易應付款項為218.5百萬港元，較二零一二年十二月三十一日的298.2百萬港元減少79.7百萬港元或27%。該項減少主要因為於二零一二年十二月三十一日，大量貿易應付款項因多個相關項目已竣工而獲結算。貿易應付款項的平均周轉天數由二零一二年上半年的66天增加128天至二零一三年上半年的194天，主要由於貿易應付款項的較有利條款所致。

流動資金與資本來源

於二零一三年六月三十日，本集團的現金與現金等價物約為706.2百萬港元，較二零一二年十二月三十一日的136.8百萬港元增長569.4百萬港元，主要因為於二零一三年三月進行首次公開發售而籌得的資金所致。本公司股份已於二零一三年三月六日在香港聯合交易所有限公司上市，本公司已發行287,500,000股股份（包括超額配股權）並募得所得款項淨額912.7百萬港元。

於二零一三年六月三十日，本集團的銀行貸款為262.8百萬港元，於其在主要銀行獲取的銀行融資當中，仍有約610.1百萬港元未提取融資。

於二零一三年六月三十日，由於本集團自首次公開發售取得所得款項淨額，因此有現金淨額，而本集團於二零一二年十二月三十一日的資產負債比率（按債務淨額除以總資本計算）約為5%。

本集團的本公司擁有人應佔權益由二零一二年十二月三十一日約1,052.6百萬港元，增長至二零一三年六月三十日約2,027.5百萬港元。增長主要由於二零一三年上半年本集團取得的盈利及首次公開發售所籌集的股本所致。

外匯風險

我們的經營國際化，並承受不同貨幣風險帶來的匯兌風險，當中主要與美元及人民幣有關，而少數金額與委內瑞拉玻利瓦爾有關。外匯風險主要來自於以境外貨幣計價的貿易及其他應收款項、現金與現金等價物、貿易及其他應付款項及銀行借貸。

合約責任

本集團的合約責任主要包括資本支出承諾及經營租賃安排的付款責任。資本支出承諾主要為於二零一三年六月三十日就建造惠州基地而簽訂的建造合約的約88.3百萬港元。經營租賃主要包括辦公室及倉庫的租賃。截至二零一三年六月三十日，經營租賃承諾為約32.6百萬港元。

或有負債

於二零一三年六月三十日，除履約保證4.3百萬港元外，本集團無任何重大或有負債及擔保。

帳外安排

於二零一三年六月三十日，本集團無任何帳外安排。

非持續經營業務及一次性收益對財務業績的影響

非持續經營業務

於二零一三年上半年，本集團並無任何非持續經營業務的收入或溢利。於二零一二年同期，本集團的非持續經營業務的收入及純利分別為36.8百萬港元及9.0百萬港元。

出售共同控制實體的一次性收益

於二零一二年上半年出售共同控制實體的一次性收益為47.7百萬港元，原因是本集團佔有Sheraton Investment的權益在增加至約51%後，按公平值重新計量於業務合併之前Sheraton Investment擁有的45.5%股權，因此產生47.7百萬港元的一次性收益。

對財務業績的影響

本集團於二零一三年上半年的純利為77.3百萬港元，較二零一二年同期經計及非持續經營業務的純利及出售共同控制實體的一次性收益後的84.6百萬港元減少7.3百萬港元或約9%。

本集團於二零一三年上半年的本公司擁有人應佔溢利為約68.6百萬港元，較二零一二年同期經計及非持續經營業務的純利及出售共同控制實體的一次性收益後的83.5百萬港元減少14.9百萬港元或約18%。

企業管治

本公司一直致力維持高水平企業管治，以開明和開放的理念維護其發展及保障股東的權益。

董事會由兩名執行董事、三名非執行董事及三名獨立非執行董事組成。董事會已採納載於聯交所證券上市規則（「上市規則」）附錄十四的企業管治守則內的守則條文（「守則條文」）。由於本公司股份於二零一三年三月六日（「上市日期」）在聯交所上市，故守則條文於二零一三年三月六日前並不適用於本公司。於上市日期起至二零一三年六月三十日期間，除下列偏離事件外，本公司已遵守守則條文：

守則第A.2.1條

守則第A.2.1條規定主席及行政總裁的角色必須各自獨立，且不得由同一人士出任。

王金龍先生（「王先生」）現同時擔任本集團主席兼行政總裁職位。考慮到王先生在油氣行業擁有豐富專業知識，董事會認為主席兼行政總裁職位由王先生擔任有助本集團的整體業務規劃、作出及履行決策更為有效及具效率。為保持良好的企業管治及全面遵守守則條文，董事會將定期審閱委任不同人士個別擔任主席及行政總裁職位的需要。

董事進行證券交易

本公司董事已採納上市規則附錄10所載上市公司董事進行證券交易的標準守則（「標準守則」），作為本公司董事買賣本公司證券的行為守則。經向全體董事會成員進行特別查詢後，全體董事確認彼等於報告期內已全面遵守標準守則所訂明的有關準則。

購買、出售或贖回本公司上市證券

截至二零一三年六月三十日止六個月，本公司或其任何附屬公司概無購買、出售或贖回本公司任何上市證券。

中期股息

本公司董事決議不宣派截至二零一三年六月三十日止六個月的中期股息（截至二零一二年六月三十日止六個月：無）。

審閱中期簡明綜合財務資料

根據守則及上市規則的規定，本公司已成立審核委員會（「審核委員會」），而該委員會由三名獨立非執行董事組成，分別為黃立達先生（審核委員會主席）、何生厚先生及湯顯和先生。本公司審核委員會已審閱未經審核中期簡明綜合財務資料。

未經審核中期簡明綜合財務資料已由本公司獨立核數師羅兵咸永道會計師事務所根據國際審計和核證準則委員會頒佈的國際審閱委聘準則第2410號「由實體的獨立核數師審閱中期財務資料」審閱。核數師的獨立審閱報告載於本集團的中期報告內。

承董事會命
添利百勤油田服務有限公司
主席
王金龍

香港，二零一三年八月二十三日

於本公告日期，本公司執行董事為王金龍先生及趙錦棟先生；本公司非執行董事為高寶明先生、李銘浚先生及馬華女士；及本公司獨立非執行董事為何生厚先生、湯顯和先生及黃立達先生。