

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，概不對因本公佈全部或任何部份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。



Persta Resources Inc.

(根據阿爾伯塔法律註冊成立的有限公司)

(股份代號：3395)

截至二零一六年十二月三十一日止年度 全年業績公佈

財務及經營摘要

	截至十二月三十一日止年度		增加／ (減少) %
	二零一六年 加元	二零一五年 加元	
原油及天然氣銷售所得收益	23,705,746	16,079,598	47.4
經營淨回值 (附註1)	15,598,492	11,371,467	37.2
經調整EBITDA (附註2)	12,897,941	9,041,303	42.7
本公司擁有人應佔年度虧損 及全面虧損總額	(2,285,804)	(2,485,093)	-8.0
每股虧損	(0.01)	(0.01)	
總產量(桶油當量)	1,310,000	681,983	92.1
每日產量(桶油當量／日)	3,579	1,868	91.6

附註1：經營淨回值界定為收益減皇家礦產稅及經營成本。

附註2：經調整EBITDA指經扣減融資費用、所得稅、耗損及折舊、減值虧損及撇銷、交易費用及以股份為基礎的報酬前盈利。

Persta Resources Inc. (「Persta」或「本公司」) 董事會 (「董事會」) 謹此宣佈本公司截至二零一六年十二月三十一日止年度的全年業績，連同截至二零一五年十二月三十一日止年度之比較數字如下：

虧損及其他全面虧損表

截至二零一六年十二月三十一日止年度

(以加元列示)

	附註	截至十二月三十一日止年度	
		二零一六年 加元	二零一五年 加元
原油及天然氣銷售所得收益	4	23,705,746	16,079,598
皇家礦產稅		<u>(1,780,341)</u>	<u>(1,071,698)</u>
淨收益		21,925,405	15,007,900
經營成本		(6,326,913)	(3,636,433)
一般及行政費用		(2,711,725)	(2,330,164)
耗損及折舊		(7,764,395)	(4,596,103)
勘探及評估資產減值虧損及撇銷		(812,452)	(2,363,231)
物業、廠房及設備減值虧損及撇銷		—	(749,971)
以股份為基礎的報酬		(221,332)	—
交易費用		<u>(2,980,561)</u>	<u>(542,081)</u>
經營溢利		1,108,027	789,917
其他收入		11,174	—
融資費用		<u>(3,405,005)</u>	<u>(3,275,010)</u>
除所得稅前虧損	5	(2,285,804)	(2,485,093)
所得稅	6	<u>—</u>	<u>—</u>
本公司擁有人應佔年內虧損 及全面虧損總額		<u>(2,285,804)</u>	<u>(2,485,093)</u>
每股虧損	7		
基本及攤薄		<u>(0.01)</u>	<u>(0.01)</u>

隨附的附註為該等財務資料的一部份。

財務狀況表

於二零一六年十二月三十一日

(以加元列示)

		於十二月三十一日	
	附註	二零一六年 加元	二零一五年 加元
資產			
流動資產			
現金及現金等價物		3,966,154	5,413,473
應收賬款	2	3,228,055	2,297,748
預付開支及按金		<u>1,385,198</u>	<u>1,458,450</u>
		8,579,407	9,169,671
非流動資產			
勘探及評估資產		14,562,811	14,419,800
物業、廠房及設備		<u>68,288,825</u>	<u>76,957,111</u>
		<u>82,851,636</u>	<u>91,376,911</u>
總資產		<u>91,431,043</u>	<u>100,546,582</u>
負債及總權益			
流動負債			
應付賬款及應計負債	3	<u>3,457,229</u>	<u>2,246,728</u>
		3,457,229	2,246,728
非流動負債			
銀行貸款		35,055,200	44,697,748
退役負債		<u>1,708,047</u>	<u>1,764,990</u>
		<u>36,763,247</u>	<u>46,462,738</u>
總負債		<u>40,220,476</u>	<u>48,709,466</u>
總權益			
股本		169,247,367	167,036,075
將予發行的普通股		—	552,037
累計虧絀		<u>(118,036,800)</u>	<u>(115,750,996)</u>
總權益		<u>51,210,567</u>	<u>51,837,116</u>
總負債及總權益		<u>91,431,043</u>	<u>100,546,582</u>

隨附的附註為該等財務資料的一部份。

財務資料附註

(除另有說明外，以加元列示)

1 編製基準及會計政策

本公佈所載財務資料並不構成Persta Resources Inc. (「本公司」) 截至二零一六年十二月三十一日止年度的財務報表，惟乃摘錄自該等財務報表。

財務報表已根據所有適用的國際財務報告準則(「國際財務報告準則」)編製，該統稱包括國際會計準則理事會(「國際會計準則理事會」)頒佈的所有適用的個別國際財務報告準則、國際會計準則(「國際會計準則」)及詮釋及香港公司條例的披露規定。財務報表亦符合香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「上市規則」)的適用披露條文。

2 應收賬款

	於十二月三十一日	
	二零一六年 加元	二零一五年 加元
貿易應收款項	3,069,420	1,326,217
其他應收款項		
— 應收吉林弘原的款項(附註)	156,283	156,283
— 其他	2,352	815,248
	<u>3,228,055</u>	<u>2,297,748</u>

附註：於二零一五年十二月三十一日，應收吉林省弘原經貿集團有限公司(「吉林弘原」)的款項乃歸因於本公司代表吉林弘原結清預扣稅。金額為非貿易性質、無抵押、免息及按要求償還，並已於二零一七年二月全數結清。

(a) 貿易應收款項的賬齡分析

於二零一六年十二月三十一日，貿易應收款項(包含於應收賬款)按發票日期(或確認收益日期，倘為較早者)及扣除呆賬撥備的賬齡分析如下：

	於十二月三十一日	
	二零一六年 加元	二零一五年 加元
1個月以內	3,054,555	1,311,734
1至2個月	428	—
2至3個月	—	—
3個月以上	14,437	14,483
	<u>3,069,420</u>	<u>1,326,217</u>

貿易應收款項自開票日期起25日內收取。

(b) 應收賬款減值

貿易應收款項的減值虧損乃以撥備賬入賬，除非本公司認為收回有關款項的可能性極低，在此情況下，減值虧損直接自貿易應收款項撤銷。截至二零一六年十二月三十一日及二零一五年十二月三十一日止年度，概無就貿易應收款項確認減值虧損。

概無貿易應收款項(包含於應收賬款)被視為個別或集體減值。概無重大貿易應收款項結餘屬逾期。

3 應付賬款及應計負債

	於十二月三十一日	
	二零一六年 加元	二零一五年 加元
貿易應付款項	921,300	883,564
應計負債	1,651,302	701,479
其他應付款項	884,627	661,685
	<u>3,457,229</u>	<u>2,246,728</u>

所有應付賬款預期將於一年內結清或按要求支付。

於二零一六年十二月三十一日，貿易應付款項及應計負債(包含於應付賬款及應計負債)的賬齡分析如下：

	於十二月三十一日	
	二零一六年 加元	二零一五年 加元
1個月內	1,394,933	1,252,015
1至3個月	1,169,331	333,028
3個月以上但6個月以內	8,338	—
	<u>2,572,602</u>	<u>1,585,043</u>

4 收益

截至二零一六年及二零一五年十二月三十一日止年度已確認的各主要收益類別的金額如下：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一六年 加元	二零一五年 加元
銷售天然氣、天然氣凝液及凝析油	22,605,768	15,120,658
銷售原油	1,099,978	958,940
	<u>23,705,746</u>	<u>16,079,598</u>

截至二零一六年十二月三十一日止年度，本公司的客戶基礎包括交易額佔本公司收益超過10%的兩名客戶(二零一五年十二月三十一日：兩名客戶)。截至二零一六年十二月三十一日止年度，來自該等客戶的銷售收益為20,049,946加元(二零一五年十二月三十一日：13,555,712加元)。

5 除所得稅前虧損

除所得稅前虧損乃經扣除下列各項後達致：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一六年 加元	二零一五年 加元
(a) 員工成本		
薪金、工資及其他福利	1,236,853	1,147,416
退休福利供款	25,840	24,019
以股份為基礎的報酬	221,332	—
	<u>1,484,025</u>	<u>1,171,435</u>
(b) 其他項目		
經營租賃費用		
— 辦公室物業	530,499	480,182
— 壓縮機	495,150	424,650

6 所得稅

所得稅撥備與採用聯邦與省級綜合稅率計算除所得稅前虧損所得的結果存在差異。該差異乃由以下項目所致。

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一六年 加元	二零一五年 加元
除所得稅前虧損	(2,285,804)	(2,485,093)
聯邦與省級綜合稅率	<u>27%</u>	<u>26%</u>
預期稅項收益	(617,167)	(646,124)
因以下各項產生的稅項增加／(減少)：		
— 不可扣稅開支	61,593	2,756
— 未確認遞延稅項資產變動	556,350	1,095,569
— 已頒佈稅率變動	(776)	(425,605)
— 其他	—	(26,596)
所得稅開支	<u>—</u>	<u>—</u>

截至二零一六年十二月三十一日止年度，綜合法定稅率為27%(二零一五年：26%)。

7 每股虧損

每股基本虧損乃按分別於截至二零一六年及二零一五年十二月三十一日止年度各年的本公司擁有人應佔虧損2,285,804加元及2,485,093加元及分別於截至二零一六年及二零一五年十二月三十一日止年度的被視作已發行加權平均普通股208,606,006股及204,430,842股計算得出，並計算如下：

普通股加權平均數	截至十二月三十一日止年度	
	二零一六年 股份數目	二零一五年 股份數目
於年初的已發行普通股	206,495,226	204,345,226
已發行新股份的影響	2,110,778	547,122
已購回股份的影響	—	(461,506)
於年末的普通股加權平均數	<u>208,606,006</u>	<u>204,430,842</u>

B類及C類普通股均為不具投票權普通股，惟於截至二零一六年及二零一五年十二月三十一日止年度內另行就股息權益與A類普通股相同。因此，在計算每股基本虧損時，A類、B類及C類普通股的總數乃採納為分母，而A類、B類及C類普通股於截至二零一六年及二零一五年十二月三十一日止年度的每股虧損金額均為相同。

於截至二零一六年及二零一五年十二月三十一日止年度概無具攤薄性潛在普通股，因此，每股攤薄虧損與每股基本虧損相同。

管理層討論及分析

對本公司於截至二零一六年十二月三十一日止年度的財務狀況及表現的管理層討論及分析(「管理層討論及分析」)的日期為二零一七年三月二十九日。本管理層討論及分析應與本公司截至二零一六年十二月三十一日止年度的經審核財務報表及其附註一併閱讀。除另有指明者外，所有金額及表格金額均以千加元入賬。

選入縮略詞

於本管理層討論及分析中，下列縮略詞具有以下涵義：

原油及天然氣凝液

Bbls/d 或 Bbl/d	每日桶石油
Bbls 或 Bbl	桶石油
Boe	桶油當量
Boe/d	桶油當量／日
C\$/Bbl	加元／桶石油
C\$/Boe	加元／桶油當量
Mbbls 或 Mbbl	千桶
Mboe	千桶油當量
Mbpd	每日千桶石油
MMbbls	百萬桶石油
MMbbls/d	每日百萬桶石油
MMboe	百萬桶油當量
MMboe/d	每日百萬桶油當量
US\$/Bbl	每桶石油美元

天然氣

Bcf	十億立方英尺
Bcm	十億立方米
Cf	立方英尺
C\$/Mcf	每千立方英尺加元
C\$/MMbtu	每百萬英熱單位加元
GJ	千兆焦耳
GJ/d	千兆焦耳／日
Mcf	千立方英尺
Mcf/d	每日千立方英尺
Mcfe	千立方英尺天然氣等值
Mcfe/d	每日千立方英尺天然氣等值
MMbtu	百萬英熱單位
MMcf	百萬立方英尺

MMcf/d	每日百萬立方英尺
MMcfe	百萬立方英尺天然氣等值
MMcfe/d	每日百萬立方英尺天然氣等值
tcf	萬億立方英尺
US\$/MMbtu	每百萬英熱單位美元

其他

km	公里
km ²	平方公里
m	米
m ³	立方米
mg	毫克
°C	攝氏度

轉換因數—由英制轉公制

桶 = 0.1590 立方米(m³)

千立方英尺 = 0.0283 立方米(10³m³)

英畝 = 0.4047 公頃(ha)

英熱單位 = 1054.615 焦耳(J)

英尺(ft) = 0.3048 米(m)

英里(mi) = 1.6093 公里(km)

磅(Lb) = 0.4536 公斤(kg)

桶油當量轉換—每桶油當量按6千立方英尺天然氣對1桶油當量的轉換比例(6:1)計算。桶油當量可能有所誤導，尤其於單獨使用時。桶油當量的轉換比例6千立方英尺：1桶乃根據主要應用於燒嘴的能量等價轉換方法，且並不代表與井口價值相等。此外，由於基於天然氣及原油現時價格的天然氣及原油價值比率與能量等值6：1顯著不同，故按6:1的轉換基準作為價值的指標可能有所誤導。

前瞻性陳述

本管理層討論及分析中若干陳述為前瞻性陳述，而基於其性質使然，該等陳述涉及重大風險及不明朗因素，故本公司謹請投資者注意有關可能令本公司的實際業績與前瞻性陳述所預測者大相徑庭的重大因素。任何明示或涉及討論預期、信念、計劃、宗旨、假設或未來事件或表現的陳述(一般但未必一定透過使用「將會」、「預期」、「預計」、「估計」、「相信」、「日後」、「應當」、「可能」、「尋求」、「應該」、「有意」、「計劃」、「預測」、「或會」、「願景」、「目的」、「宗旨」、「目標」、「時間表」及「展望」等詞彙)均並非歷史事實，而是具有前瞻性，且可能涉及估計及假設，並受風險(包括本管理層討論及分析中所詳述的風險因素)、不明朗因素及其他因素影響，而當中若干因素乃屬本公司控制之外及難以預測。因此，該等因素或會導致實際業績或結果與前瞻性陳述所表達者大相徑庭。

由於實際業績或結果可能與任何前瞻性陳述所表達者大相徑庭，本公司強烈建議投資者不應過度依賴任何有關前瞻性陳述。由於與「儲量」或「資源」相關的陳述乃根據估計及假設而涉及暗示所述資源及儲量於日後可進行獲利生產的評估，故該等陳述被視為前瞻性陳述。此外，任何前瞻性陳述僅關於截至作出該陳述之日為止，而本公司並無責任就反映作出該陳述之日後的事件或情況或反映發生不可預測事件而更新任何前瞻性陳述。

本管理層討論及分析中的所有前瞻性陳述乃受此警示聲明明確制約。

非國際財務報告準則的財務計量

本公佈所載財務資料乃根據國際財務報告準則(「國際財務報告準則」)及不時於本管理層討論及分析中提述的國際會計準則理事會(「國際會計準則理事會」)頒佈的公認會計準則(「公認會計準則」)編製。

管理層討論及分析亦提述普遍應用於石油及天然氣行業的財務計量。由於該等財務計量並非由國際會計準則理事會所頒佈的國際財務報告準則界定，因此稱為非國際財務報告準則計量。本公司所採用的非國際財務報告準則計量或與其他公司呈列的類似計量不同。有關本管理層討論及分析中所採用的下列非國際財務報告準則的財務計量的資料，請參閱「非國際財務報告準則的財務計量」：「經營淨回值」、「經調整EBITDA」。

概覽

Persta總部位於卡爾加里，主要從事天然氣與原油的勘探與生產，其中天然氣為重點業務。Persta專注於加拿大西部沖積盆地（「加西盆地」）收購、勘探、開發及生產達致長期增長。

Persta於二零零五年三月成立，目標為以長期業務策略建立一間成功的加拿大天然氣及原油勘探、開發及生產公司。本公司於二零零七年一月在加西盆地Alberta Foothills地區獲得第一塊達6,400淨英畝的土地，並於二零零八年十二月在該區開發的首口深井鑽探及商業生產富液化天然氣。自此，本公司油氣生產率內生增長，並達至截至二零一六年十二月三十一日止年度的平均產量每日3,579桶油當量。二零一六年的退出產量為每日4,500桶油當量。於二零一六年十二月三十一日，本公司在加西盆地持有土地114,528淨英畝，在這些土地上儲備的井位擬供本公司多年鑽探。

目前，本公司擁有三個核心區域：

- Alberta Foothills，其中包括五個天然氣資源區塊，分別為Basing、Voyager、Kaydee、Columbia及Stolberg。Basing已部份開發，而Voyager、Kaydee、Columbia及Stolberg則尚未開發；
- Deep Basin Devonian，包括阿爾伯塔西部Hanlan-Peco未開發的天然氣礦產；及
- Peace River，包括輕質原油礦產主要區域Dawson，其已部份開發。

本公司長期業務策略為透過繼續發掘及開發其三個核心勘探及生產區域的石油及天然氣資產基地來提高本公司的儲量、產量及現金流量，以提升股東價值。本公司相信其擁有多項有助本公司實行長期業務策略的主要優勢，包括：

- 經濟及優質資源基礎；
- 本公司大面積土地蘊含的資源規模；
- 資源位置及市場准入；
- 持有單一經營控制權及土地擁有權；及
- 管理層及技術團隊具備豐富經驗，行內往績彪炳。

本公司於二零一六年六月啟動首次公開發售進程並成功於二零一七年三月十日（「上市日期」）在聯交所主板上市，籌集所得款項總額為219.9百萬港元（約37.7百萬加元）。

三年發展計劃

本公司的證實、概算及可能儲量、潛在可採資源量及遠景可採資源量位於Alberta Foothills的Basing、Voyager及Kaydee以及於Peace River的Dawson內，圍繞約54,400淨英畝土地及按GLJ Petroleum Consultants Ltd. (“GLJ”)所估計持有約77個鑽探位置。

本公司於二零零六年至二零一六年期間就於Alberta Foothills的Basing、Voyager及Kaydee以及Peace River的Dawson收購油氣牌照。除建設若干設施以長遠支持日後生產增加及減低生產成本外，本公司計劃於Basing初步發展天然氣資產，作為三年發展計劃的一部份。

本公司亦擬勘探及開發於Alberta Foothills的Voyager及Kaydee以及於Peace River的Dawson的資源以擴大儲量，並勘探及開發於Stolberg、Columbia及Deep Basin Devonian的未開發土地。

根據三年發展計劃，本公司擬專注於鑽探位於Alberta Foothills的Basing合共13個礦井位置。該13個鑽探位置指100%的證實加概算儲量及GLJ的最佳估計潛在可採資源量。

經挑選年度資料

截至十二月三十一日止年度
二零一六年 二零一五年 二零一四年

平均每日生產

天然氣(千立方英尺)	20,147	10,380	15,611
原油(桶石油)	61	54	102
天然氣凝液及凝析油(桶石油)	161	85	81
石油當量(桶油當量)	<u>3,579</u>	<u>1,868</u>	<u>2,786</u>

平均售價

天然氣(每千立方英尺加元)	2.72	3.61	4.70
原油(每桶石油加元)	49.53	49.09	93.50
天然氣凝液(每桶石油加元)	19.96	17.98	51.05
凝析油(每桶石油加元)	<u>52.81</u>	<u>61.81</u>	<u>88.92</u>

財務(千元)

收益	23,706	16,080	32,424
皇家礦產稅	(1,780)	(1,072)	(5,295)
經營成本	(6,327)	(3,636)	(5,556)
經營淨回值 ⁽¹⁾	15,598	11,371	21,573
(虧損)盈利淨額	(2,286)	(2,485)	3,002
營運資金淨額 ⁽²⁾	5,122	6,923	4,514
資產總值	91,431	100,547	105,078
資本開支	<u>1,236</u>	<u>4,094</u>	<u>15,744</u>

每股經營淨回值

每股基本	0.07	0.06	0.14
每股攤薄	<u>0.07</u>	<u>0.06</u>	<u>0.14</u>

每股(虧損)/盈利

每股基本	(0.01)	(0.01)	0.02
每股攤薄	<u>(0.01)</u>	<u>(0.01)</u>	<u>0.02</u>

附註：

(1) 非國際財務報告準則計量—請參閱「非國際財務報告準則的財務計量」一節的探討。

(2) 營運資金淨額包括流動資產減流動負債。

經營業績

項目發展及產量

本公司的經營分為三個階段，包括勘探階段、發展階段及生產階段。於勘探階段，本公司進行地質及地球物理研究及地震地圖，以提出在本公司已收購的未開發土地上可能生產天然氣及原油的鑽探位置。於二零一六年十二月三十一日，誠如GLJ所估計，本公司的土地持有77個鑽探位置。

於發展及生產階段，本公司的產量極其依賴鑽探及生產進度表。於二零一六年及二零一五年十二月三十一日，均有5口生產井。由於市價反彈，本公司臨時增加產量，而天然氣產量由二零一五年的3,788,831千立方英尺浮動至二零一六年的7,373,968千立方英尺。天然氣凝液及凝析油為生產天然氣的副產品。天然氣凝液及凝析油的產量由二零一五年的30,975桶石油浮動至二零一六年的58,797桶石油。

管理層所作出的價格預測直接影響本公司的產量。倘管理層斷定天然資源的價格預測屬不利，生產油井則可能因經濟限制考慮遭到關閉，生產計劃可能延遲或縮減。截至二零一五年及二零一六年十二月三十一日止年度，原油的生產油井數目由二零一五年的1口增至二零一六年的3口，乃主要由於自二零一六年下半年恢復原油市價。本公司的原油產量由二零一五年的19,536桶石油增至二零一六年的22,209桶石油，乃主要由於生產的油井數目增加所致。

截至二零一五年及二零一六年十二月三十一日止年度，本公司的總產量分別為681,983桶油當量及1,310,000桶油當量。

下表顯示截至二零一五年及二零一六年十二月三十一日止年度本公司的天然氣、原油、天然氣凝液及凝析油生產油井數目及產量：

	截至十二月三十一日止年度		變動
	二零一六年	二零一五年	
天然氣			
生產油井	5	5	0.0%
產量(千立方英尺)	7,373,968	3,788,831	94.6%
原油			
生產油井	3	1	200.0%
產量(桶石油)	22,209	19,536	13.7%
天然氣凝液及凝析油 (天然氣的副產品)			
生產油井	5	5	0.0%
產量(桶石油)	58,797	30,975	89.8%

本公司擬勘探未開發土地位置111,168淨英畝，以透過鑽探及開發GLJ所估計的77個鑽探位置將本公司的資源升級為儲量，以於二零一七年至二零一九年集中鑽探Alberta Foothills區域的Basing合共13個鑽探位置。

平均售價

本公司主要向油氣貿易公司或涉及油氣買賣的公司銷售本公司的天然氣、與天然氣有關的產品(天然氣凝液及凝析油)及原油產品。本公司的天然氣售價以Canadian Gas Price Reporter作衡量基準，其亦稱為Alberta Energy Company天然氣價格(「AECO天然氣價格」)，而與天然氣有關的產品(天然氣凝液及凝析油)及原油產品則以WTI每月平均商品價格作衡量基準。於截至二零一六年十二月三十一日止年度，本公司亦訂立為期一年的銷售協議，以按指定價格及數量遠期銷售本公司的天然氣。該等銷售價值佔截至二零一六年十二月三十一日止年度來自原油及天然氣銷售總收益的50.0%，而於二零一五年則佔其72.2%。因此，銷售餘下生產佔截至二零一六年十二月三十一日止年度來自原油及天然氣銷售總收益的50.0%，而於二零一五年則佔其27.8%，對各市價變動敏感。

下表顯示截至二零一六年及二零一五年十二月三十一日止年度本公司的天然氣、原油、天然氣凝液及凝析油的平均市價及平均售價以及天然氣的平均變現售價及遠期售價：

	截至十二月三十一日止年度		變動 %
	二零一六年 加元	二零一五年 加元	
天然氣			
平均市價(每千立方英尺加元) ^(附註1)	2.37	2.74	-13.5%
平均變現價(每千立方英尺加元) ^(附註2)	2.29	2.43	-5.6%
平均遠期售價(每千立方英尺加元) ^(附註3)	3.12	3.95	-21.0%
平均售價(每千立方英尺加元) ^(附註4)	2.72	3.61	-24.7%
原油			
平均市價(每桶石油加元) ^(附註5)	57.32	62.29	-8.0%
平均售價(每桶石油加元) ^(附註4)	49.53	49.09	0.9%
天然氣凝液			
平均市價(每桶石油加元) ^(附註5)	23.70	21.62	9.6%
平均售價(每桶石油加元) ^(附註4)	19.96	17.98	11.0%
凝析油			
平均市價(每桶石油加元) ^(附註5)	56.12	60.42	-7.1%
平均售價(每桶石油加元) ^(附註4)	52.81	61.81	-14.6%

附註：

- (1) 平均市價為該期間平均AECO同日現貨價格。
- (2) 平均變現價格指天然氣的平均售價，不包括遠期銷售衍生的銷售。
- (3) 平均遠期售價為於遠期銷售協議內協定的價格，以便本公司按特定價格及數量銷售天然氣。
- (4) 平均售價為本公司所計算的加權平均價格。
- (5) 平均市價為近月合約的平均WTI每日結算價格除期間價格。

本公司的天然氣平均售價由天然氣的平均變現價及平均遠期售價的加權平均值所組成。平均變現價指銷售天然氣的平均價格，不包括自遠期銷售所衍生的銷售。本公司的天然氣平均變現價自截至二零一五年十二月三十一日止年度每千立方英尺2.43加元減至截至二零一六年十二月三十一日止年度每千立方英尺2.29加元，乃主要由於市價變動所致。

本公司的原油平均售價自截至二零一五年十二月三十一日止年度每桶石油49.09加元微增至截至二零一六年十二月三十一日止年度每桶石油49.53加元，乃主要由於市價變動所致。

本公司的天然氣凝液平均售價自截至二零一五年十二月三十一日止年度每桶石油17.98加元增至截至二零一六年十二月三十一日止年度每桶石油19.96加元，而凝析油的價格則自截至二零一五年十二月三十一日止年度每桶石油61.81加元減至截至二零一六年十二月三十一日止年度每桶石油52.81加元，乃主要由於市價變動所致。

本公司的天然氣售價以AECO天然氣價格作衡量基準，而原油、天然氣凝液及凝析油則以WTI每月平均商品價格作衡量基準。本公司亦訂立遠期銷售協議，以按指定價格及數量於一段時期內銷售本公司的天然氣。由於本公司使用加權平均值計算平均售價，截至二零一六年及二零一五年十二月三十一日止年度，各月的銷售價格及數量波幅導致原油、天然氣凝液及凝析油的平均售價均低於平均市價，而截至二零一六年及二零一五年十二月三十一日止年度，天然氣平均變現價格低於平均市價。

收益

下表顯示於截至二零一六年及二零一五年十二月三十一日止年度本公司按天然資源類別劃分的除皇家礦產稅前收益明細及其各自佔總收益的百分比：

	截至十二月三十一日止年度			
	二零一六年		二零一五年	
	千加元	%	千加元	%
天然氣	20,050	84.6 %	13,683	85.1 %
原油	1,100	4.6 %	959	6.0 %
天然氣凝液及凝析油	2,556	10.8 %	1,438	8.9 %
總收益	<u>23,706</u>	<u>100.0 %</u>	<u>16,080</u>	<u>100.0 %</u>

本公司的收益來自銷售：(i)天然氣；(ii)原油；及(iii)天然氣凝液及凝析油。

銷售天然氣

於截至二零一六年十二月三十一日止年度，本公司向屬油氣貿易公司或涉及油氣買賣的公司的客戶出售天然氣。截至二零一六年十二月三十一日止年度，本公司銷售天然氣所得收益較二零一五年同期13,683,194加元增加6,366,752加元至20,049,946加元，分別佔總收益的84.6%及85.1%。

本公司的銷售天然氣所得收益主要視乎天然氣的平均售價及銷量而定。於截至二零一六年十二月三十一日止年度，本公司的天然氣銷量較二零一五年同期3,788,831千立方英尺增加3,585,137千立方英尺至7,373,968千立方英尺。本公司的天然氣銷量乃視乎Alberta Foothills的發展項目而定，且本公司會根據市價的回升增加產量。

於截至二零一六年十二月三十一日止年度，本公司亦訂立遠期銷售合約，以按特定價格每千立方英尺3.12加元(較二零一五年同期每千立方英尺3.95加元減少每千立方英尺0.83加元)銷售本公司的天然氣。本公司按出售當時的相關市價向市場出售餘下天然氣。本公司天然氣的平均變現價對Canadian Gas Price Reporter極為敏感，且因本公司所生產的天然氣有較高的熱值，故平均變現價較Canadian Gas Price Reporter有溢價。於截至二零一六年十二月三十一日止年度，天然氣的平均變現價較二零一五年同期每千立方英尺2.43加元減少每千立方英尺0.14加元至每千立方英尺2.29加元。本公司天然氣的平均售價包括天然氣平均變現價的加權平均值及遠期售價(較二零一五年同期每千立方英尺3.61加元減少每千立方英尺0.89加元至每千立方英尺2.72加元)。

下表顯示本公司的天然氣於截至二零一六年及二零一五年十二月三十一日止年度的銷量及平均售價：

	截至十二月三十一日止年度		
	二零一六年	二零一五年	變動 %
銷量(千立方英尺)	7,373,968	3,788,831	94.6%
平均售價(千立方英尺加元)	2.72	3.61	-24.7%

銷售原油

於截至二零一六年十二月三十一日止年度，本公司向屬加拿大貿易公司的客戶出售原油。截至二零一六年十二月三十一日止年度，本公司的銷售原油所得收益較二零一五年同期958,940加元增加141,038加元至1,099,978加元，分別佔總收益的4.6%及6.0%。

本公司的銷售原油所得收益主要視乎原油的平均售價及銷量而定。於截至二零一六年十二月三十一日止年度，原油銷量較二零一五年同期19,536桶石油增加2,673桶石油至22,209桶石油。原油銷量乃關乎Peace River的項目。

本公司的原油的平均售價對WTI原油價格極為敏感。原油的平均售價較二零一五年同期每桶石油49.09加元增加每桶石油0.44加元至每桶石油49.53加元。

下表顯示本公司的原油於截至二零一六年及二零一五年十二月三十一日止年度的銷量及平均售價：

	截至十二月三十一日止年度		變動 %
	二零一六年	二零一五年	
銷量(桶石油)	22,209	19,536	13.7%
平均售價(每桶石油加元)	49.53	49.09	0.9%

銷售天然氣凝液及凝析油

於截至二零一六年十二月三十一日止年度，本公司向屬加拿大油氣貿易公司的客戶出售天然氣凝液及凝析油。截至二零一六年十二月三十一日止年度，本公司的銷售天然氣凝液及凝析油的所得收益2,555,822加元，較二零一五年同期1,437,464加元增加1,118,358加元，分別佔總收益的6.0%及4.6%。

本公司的銷售天然氣凝液及凝析油所得收益主要受有關產品的平均售價及銷量影響。於截至二零一六年十二月三十一日止年度，天然氣凝液及凝析油銷量較二零一五年同期30,975桶石油增加27,822桶石油至58,797桶石油。天然氣凝液及凝析油銷量則關乎Alberta Foothills的發展項目。

本公司的天然氣凝液及凝析油的平均售價均對WTI商品價格及石化行業需求極為敏感。天然氣凝液的平均售價較二零一五年同期每桶石油17.98加元增加每桶石油1.98加元至每桶石油19.96加元。凝析油的平均售價較二零一五年同期每桶石油61.81加元減少每桶石油9.00加元至每桶石油52.81加元。

下表顯示本公司的天然氣凝液及凝析油於截至二零一六年及二零一五年十二月三十一日止年度的銷量及平均售價：

	截至十二月三十一日止年度		變動 %
	二零一六年	二零一五年	
銷量(桶石油)	58,797	30,975	89.8%
平均售價(每桶石油加元)	43.47	46.41	-6.3%

生產成本及總現金經營成本

本公司的生產成本及總現金經營成本包括財務報表所載列的皇家礦產稅及經營成本。

皇家礦產稅

	截至十二月三十一日止年度		
	二零一六年 千加元	二零一五年 千加元	變動 %
天然氣、天然氣凝液及凝析油	1,487	757	96.4%
原油	<u>293</u>	<u>315</u>	<u>-7.0%</u>
	<u>1,780</u>	<u>1,072</u>	<u>66.0%</u>

截至二零一六年十二月三十一日止年度，就天然氣、天然氣凝液及凝析油已付的皇家礦產稅較二零一五年同期756,895加元增加730,974加元至1,487,569加元，分別佔皇家礦產稅總額的83.6%及70.6%。

截至二零一六年十二月三十一日止年度，就原油已付的皇家礦產稅292,772加元，較二零一五年同期314,803加元減少22,031加元，分別佔皇家礦產稅總額的16.4%及29.4%。

阿爾伯塔規定須就其擁有採礦權的土地生產的天然資源繳納皇家礦產稅。於阿爾伯塔，皇家礦產稅主要基於皇家礦產稅稅率及皇家礦產稅稅基，其乃以包含計入市價及礦井生產等獨立元素的滑準法方程式制定。

於截至二零一六年十二月三十一日止年度，本公司天然氣的皇家礦產稅稅率介乎5%至33.01%、天然氣凝液(丙烷及丁烷)的皇家礦產稅稅率為30%，而凝析油的皇家礦產稅稅率為40%。本公司的天然氣皇家礦產稅稅率亦受天然氣深孔鑽探計劃(「NGDDP」)影響，根據該計劃，政府將向真正垂直深度大於2,000米的天然氣井授出皇家礦產稅激勵。

於截至二零一六年十二月三十一日止年度，本公司原油的皇家礦產稅稅率介乎0%至40%。

經營成本

截至二零一六年十二月三十一日止年度，經營成本較二零一五年同期3,636,433加元增加2,690,480加元至6,326,913加元，主要由於天然氣、原油、天然氣凝液及凝析油的產量增加。

下表顯示於截至二零一六年及二零一五年十二月三十一日止年度的經營成本明細：

經營成本

	截至十二月三十一日止年度		變動 %
	二零一六年 千加元	二零一五年 千加元	
總經營成本			
天然氣、天然氣凝液及凝析油	6,043	3,345	80.7%
原油	<u>284</u>	<u>291</u>	-2.4%
總計	<u>3,327</u>	<u>3,636</u>	<u>74.0%</u>
平均經營成本	加元	加元	%
天然氣、天然氣凝液及凝析油(每桶油當量)	4.69	5.05	-7.1%
原油(每桶石油)	<u>12.78</u>	<u>14.94</u>	-14.5%
平均成本(每桶油當量)	<u>4.83</u>	<u>5.33</u>	<u>-9.4%</u>

本公司的大部份收益乃自銷售天然氣、天然氣凝液及凝析油產生。因此，天然氣相關業務所產生的經營成本，與二零一五年所佔總成本92.0%相比，佔截至二零一六年十二月三十一日止年度總成本的95.5%，而原油相關業務所產生的經營成本與二零一五年所佔總成本8.0%相比，則佔截至二零一六年十二月三十一日止年度總成本的4.5%。截至二零一六年十二月三十一日止年度的每桶油當量平均經營成本較二零一五年同期5.33加元減少0.50加元至4.83加元。

天然氣、天然氣凝液及凝析油

截至二零一六年十二月三十一日止年度，用於天然氣、天然氣凝液及凝析油業務的經營成本較二零一五年同期3,344,602加元增加2,698,536加元至6,043,138加元，與二零一五年所佔總經營成本92.0%相比，佔總經營成本的95.5%，增加乃主要由於天然氣及天然氣凝液的產量增加。

截至二零一六年十二月三十一日止年度，每桶油當量的平均經營成本較二零一五年同期5.05加元減少0.36加元至4.69加元。

原油

截至二零一六年十二月三十一日止年度，用於原油相關業務的經營成本較二零一五年同期291,831加元減少8,055加元至283,776加元，與二零一五年所佔總成本8.0%相比，佔總經營成本的4.5%，乃主要由於原油節省運輸成本。

截至二零一六年十二月三十一日止年度，每桶石油的平均經營成本較二零一五年同期14.94加元減少2.16加元至12.78加元。

一般及行政費用

於截至二零一六年十二月三十一日止年度，一般及行政費用主要包括員工成本、會計、法律及顧問費用、辦公室租金以及其他。其他主要包括辦公室設備、保險以及差旅及住宿等。截至二零一六年十二月三十一日止年度，一般及行政費用較二零一五年同期2,330,164加元增加381,561加元至2,711,725加元，增加乃主要由於員工成本增加所致。

下表顯示截至二零一六年及二零一五年十二月三十一日止年度的一般及行政費用明細：

	截至十二月三十一日止年度		
	二零一六年 千加元	二零一五年 千加元	變動 %
員工成本	1,513	1,171	29.2%
會計、法律及顧問費用	252	268	-6.0%
辦公室租金	530	480	10.4%
其他	417	411	1.5%
一般及行政費用總額	<u>2,712</u>	<u>2,330</u>	<u>16.4%</u>
員工成本資本化	<u>444</u>	<u>848</u>	<u>-47.6%</u>

於截至二零一六年十二月三十一日止年度，員工成本(不包括以股份為基礎的報酬)較二零一五年同期1,171,365加元增加341,329加元至1,512,694加元，與二零一五年所佔總額50.3%相比，佔截至二零一六年十二月三十一日止年度的一般及行政費用總額的55.8%。員工成本的增加主要由於：(i)二零一六年支付本公司獨立非執行董事酬金250,000加元；及(ii)項目資本化時間較少導致員工成本資本化減少。

於截至二零一六年十二月三十一日止年度，會計、法律及顧問費用較二零一五年同期267,604加元減少15,718加元至251,886加元，與二零一五年所佔總額11.5%相比，佔截至二零一六年十二月三十一日止年度的一般及行政費用總額的9.3%。會計、法律及顧問費用主要包括花費於：(i)年度核數費用；(ii)就法律事宜的律師費用；及(iii)儲備重估及申報費用的開支。上市費用乃重新分類為交易費用且分開披露。

融資費用

於截至二零一六年十二月三十一日止年度，融資費用主要包括銀行債務的利息開支、融資費用、發債成本攤銷及增加費用。截至二零一六年十二月三十一日止年度，融資費用較二零一五年同期3,275,010加元增加129,995加元至3,405,005加元，增加乃主要由於利息開支及融資費用項下的佣金及承擔費用增加。

下表顯示截至二零一六年及二零一五年十二月三十一日止年度的融資費用明細：

	截至十二月三十一日止年度		變動 %
	二零一六年 千加元	二零一五年 千加元	
利息開支及融資費用	3,063	2,937	4.3%
發債成本攤銷	315	318	-0.9%
增加費用	27	20	35.0%
融資費用總額	<u>3,405</u>	<u>3,275</u>	<u>4.0%</u>

發債成本攤銷指法律費用、佣金及承擔費用，乃因信貸及定期融資安排於二零一四年完結而產生。該等成本乃就銀行貸款賬目資本化，其後作為發債成本賬攤銷。

增加費用為於更新棄置撥備現值時確認的費用。

耗損及折舊

截至二零一六年十二月三十一日止年度，耗損開支包括已開發及生產中資產的耗損，折舊開支包括辦公室固定資產折舊，例如辦公室傢俱、辦公室設備、汽車、電腦硬件及電腦軟件。截至二零一六年十二月三十一日止年度，耗損及折舊開支較二零一五年同期4,596,103加元增加3,168,293加元至7,764,396加元，乃主要由於Alberta Foothills的天然氣產量增加所致。

下表顯示截至二零一六年及二零一五年十二月三十一日止年度的耗損及折舊開支明細：

	截至十二月三十一日止年度		
	二零一六年 千加元	二零一五年 千加元	變動 %
耗損	7,756	4,570	69.7%
折舊	<u>8</u>	<u>26</u>	<u>-69.2%</u>
耗損及折舊總額	<u>7,764</u>	<u>4,596</u>	<u>68.9%</u>
	加元	加元	%
每桶油當量	<u>5.93</u>	<u>6.79</u>	<u>-12.7%</u>

耗損

截至二零一六年十二月三十一日止年度，耗損開支較二零一五年同期4,570,467加元增長3,185,418加元至7,755,885加元，主要由於產量的上升所致。耗損開支佔截至二零一六年十二月三十一日止年度耗損及折舊開支總額99.9%，而二零一五年佔99.4%。

耗損乃使用耗損基礎及耗損率計算得出。耗損基礎視乎年末已開發及生產中資產的賬面淨值及未來發展成本而定，而耗損率則視乎年度產量及年初總證實及概算儲量而定。

折舊

截至二零一六年十二月三十一日止年度，折舊開支較二零一五年同期25,636加元下跌17,126加元至8,510加元，主要由於二零一五年若干物業、廠房及設備完全折舊。折舊開支佔截至二零一六年十二月三十一日止年度折舊開支總額0.1%，而二零一五年佔0.6%。

減值虧損及撇銷

截至二零一六年十二月三十一日止年度，減值虧損及撇銷波動主要由於本公司的原油及天然氣資源的預測價格下跌以及若干礦權租賃及油氣牌照屆滿所致。截至二零一六年十二月三十一日止年度，減值虧損及撇銷較二零一五年同期3,113,202加元下跌2,300,750加元至812,452加元，主要由於直接撇銷主要有關本公司持有的勘探土地的勘探及評估成本減少所致。

以股份為基礎的報酬

截至二零一六年十二月三十一日止年度，以股份為基礎的報酬為221,332加元。截至二零一六年十二月三十一日止年度，本公司已向僱員發行B類股份以換取現金所得款項。已發行B類股份的認定價格高於實際價格，導致以股份為基礎的報酬達221,332加元。

交易成本

截至二零一六年十二月三十一日，交易成本較二零一五年同期542,081加元增加2,438,480加元至2,980,561加元。

截至二零一六年及二零一五年十二月三十一日止年度，本公司啟動程序以成為香港聯合交易所有限公司的上市實體。作為此程序的一部份，本公司已發行新股份。有關發行新股份的成本已作為預付開支列賬，而有關上市成本則作為交易費用支銷。

金融衍生工具的變現收益／(虧損)

截至二零一六年及二零一五年十二月三十一日止年度，本公司並無訂立任何金融衍生工具。

所得稅

截至二零一六年十二月三十一日止年度，概無已付所得稅，乃主要由於本公司於二零一六年十二月三十一日有約108.6百萬加元稅庫作減項所致。

淨虧損

基於上述原因，截至二零一六年十二月三十一日止年度，淨虧損較二零一五年同期2,485,093加元下跌199,289加元至2,285,804加元。

非國際財務報告準則的財務計量

本公司採用該等非國際財務報告準則計量以幫助評估其表現。管理層視經營淨回值為評估本公司營運表現的重要計量方法，乃由於其可顯示與現有商品價格有關的油田及天然氣田盈利能力。管理層採用經調整EBITDA計量本公司產生資金以為資本開支及償債撥資的能力。該等非國際財務報告準則計量不應被視為根據國際財務報告準則釐定的經營業務所產生的收入淨額或現金淨額的另一表述或較之更有意義的表述。有關數據擬用於提供附加信息，不應被視為獨立於或替代根據國際財務報告準則編製的表現計量。

經營淨回值

	截至十二月三十一日止年度		
	二零一六年 千加元	二零一五年 千加元	變動 %
原油及天然氣銷售所得收益	23,706	16,080	47.4%
皇家礦產稅	(1,780)	(1,072)	66.0%
經營成本	(6,327)	(3,636)	74.0%
經營淨回值	<u>15,598</u>	<u>11,372</u>	<u>37.2%</u>

經調整EBITDA

	截至十二月三十一日止年度		
	二零一六年 千加元	二零一五年 千加元	變動 %
原油及天然氣銷售所得收益	23,706	16,080	47.4%
皇家礦產稅	(1,780)	(1,072)	66.0%
經營成本	(6,327)	(3,636)	74.0%
一般及行政費用	(2,712)	(2,330)	16.4%
其他收入	11	—	100.0%
經調整EBITDA	<u>12,898</u>	<u>9,042</u>	<u>42.7%</u>

風險因素及風險管理

Persta的流動資金狀況將通過大幅提升未來商品價格及增加本公司鑽探計劃項下證實及概算儲量改善。本公司與其貸款人定期討論，並不斷尋求其他融資機會，例如替代債務安排、合資機會、物業收購或剝離以及其他資本重組機會，亦正採取措施管理其支出及槓桿，包括實施成本削減及資本管理舉措。倘本公司無法獲得額外融資或與其貸款人達成若干其他安排，則其將需減少若干資本開支活動及／或可能需清算若干資產。繼續勘探及開發Persta的物業需要大量額外資本投資。倘不能保證額外融資，及／或從資產銷售獲得其他資金，將導致該等潛在物業開發延遲或推遲。概無法保證將有額外融資，或將以對Persta有利或可接受的條款(如有)進行。

Persta 監察及遵守對其業務有影響的現行政府法規，儘管營運可能會受到政府政策、法規、皇家礦產稅制度或稅法變動的不利影響。此外，Persta 維持一定的責任、業務中斷及財產險，此等保險就本公司的規模及業務而言屬充足，惟無法投購覆蓋業務內所有風險或覆蓋所有可能索償金額的保險。有關更多資料，請參閱本管理層討論及分析中「前瞻性資料」及 Persta 的招股章程中「風險因素」。

新環境法規的影響

油氣行業目前受各省及聯邦環境法律監管，而所有該等法律由政府不時審閱及修訂。有關法律規定(其中包括)限制及禁止在若干油氣行業營運產生的各種物質(如二氧化硫及一氧化二氮)的洩露、釋出或排放。此外，有關法律載列有關油田廢物處理及儲存、居住地保護，以及礦井及設施用地理想操作、維護、廢棄及復墾的規定。遵守有關法律可能需要大量支出，而違反有關規定可能導致業務中斷或遭撤銷必要許可證及授權、需承擔民事責任及被處以重大罰款及懲罰。

數十年來，加拿大西部一直以安全環保的方式使用壓裂刺激。對水平井增加使用壓裂刺激，會增加石油及天然氣產業與負責使用該項技術的廣大利益相關者之間的交流。壓裂刺激的關注度增加可能導致法規增加或法律變動，從而導致本公司的業務開展費增多，或阻礙本公司開展其現時業務。Persta 致力於在人們生活及工作的社區中以透明、安全及負責任的方式經營業務。

審閱年度業績

本公司截至二零一六年十二月三十一日止年度的年度業績公佈已由本公司的審核及風險委員會審閱，並經董事會批准。本公司的核數師，特許專業會計師 KPMG LLP 已就本公司截至二零一六年十二月三十一日止年度初步公佈中的財務狀況表、虧損及其他全面虧損表以及相關附註的財務數據與本公司本年度的草擬財務報表內的金額進行核對，兩者數字相符。KPMG LLP 在此方面進行的工作並不構成按照國際審計及鑒證準則理事會頒佈的國際審計準則、國際審閱業務準則或國際核證業務準則進行的審計、審閱或其他鑒證工作，故核數師並無提供任何保證。

其他資料

末期股息

董事會不建議就截至二零一六年十二月三十一日止年度派付末期股息(截至二零一五年十二月三十一日止年度：無)。

記錄日期

本公司截至二零一七年四月二十四日下午四時三十分(香港時間)及二零一七年四月二十四日上午二時三十分(卡爾加里時間)(視情況而定)的所有登記股東可於股東週年及特別大會或其任何續會上親身投票，或彼等(包括本公司實益股東)可委任另一人(毋須為股東)作為彼等的委任代表，代其出席及投票。

企業管治常規

本公司致力保持高水準的企業管治，以保障股東權益並提升企業價值及問責性。董事會已採納上市規則附錄14所載企業管治守則(「企業管治守則」)的原則及守則條文，以確保本公司的業務活動及決策過程受適當及審慎的方式規管。

伯樂先生為董事會主席兼本公司行政總裁。儘管此舉偏離企業管治守則第A.2.1條的守則條文，該條文規定該兩個職位應由兩名不同人士擔任，惟由於伯先生於本公司的企業營運及管理擁有豐富經驗，董事會認為伯樂先生繼續留任董事會主席將符合本公司及其股東的整體最佳利益，以使董事會可受惠於其經驗及能力，在本公司長遠發展中領導董事會。從企業管治的角度，董事會乃以投票表決方式集體作出決定，故主席不能壟斷董事會的決定。董事會認為在現有架構下仍可維持董事會與管理層之間的職權平衡。董事會應不時檢討架構以確保於有需要時採取適當的行動。

除以上所披露者外，由上市日期起至本公佈日期止期間(「該期間」)，本公司一直遵守企業管治守則。

進行證券交易的標準守則

本公司已採納上市規則附錄10所載上市發行人董事進行證券交易的標準守則(「標準守則」)作為董事及本公司高級管理層進行本公司證券交易的行為守則，彼等因其職位或職務而可能知悉有關本公司證券的內幕消息。

於作出具體查詢後，全體董事確認，彼等於該期間內一直遵守標準守則。此外，本公司並不知悉本公司高級管理層於該期間內有任何違反標準守則的情況。

購買、出售或贖回本公司的上市證券

本公司股份於上市日期首次在聯交所主板上市。於該期間內，本公司概無購買、贖回或出售其任何上市證券。

刊發資料

本年度業績公佈於香港聯交所網站(www.hkexnews.hk)及本公司網站(www.persta.ca)刊發。

本公佈兼備中英文版本，如有歧義，概以英文版本為準。

承董事會命
Persta Resources Inc.
伯樂
主席

香港，二零一七年三月二十九日

於本公佈日期，執行董事為伯樂先生；非執行董事為景元先生；以及獨立非執行董事為Richard Dale Orman先生、Bryan Daniel Pinney先生及Peter David Robertson先生。