

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公告的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不對因本公告全部或任何部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。



**AAG**

**AAG Energy Holdings Limited**

**亞美能源控股有限公司**

(於開曼群島註冊成立的有限公司)

(股份代號：2686)

自願公告

**2017年第一季度營運進展**

亞美能源控股有限公司(以下簡稱「亞美能源」或「本公司」)特此向其股東及潛在投資者自願提供2017年第一季度(即截至2017年3月31日止3個月(「2017年第一季度」))的營運進展。

主要季度營運亮點：

- 總產量和日產量繼續增長，同比增長20%。
- 2017年鑽井作業按計劃進行
- 天然氣銷售利用率高達97%
- 潘莊區塊鑽井費用繼續下降

(營運進展情況截止2017年3月31日止，08:00中央標準時區)

**產量**

亞美能源在2017年第一季度生產了1.43億立方米天然氣。在這1.43億立方米產量中，1.304億立方米來自潘莊區塊，1230萬立方米來自馬必區塊。

## 潘莊區塊和馬必區塊的日產量繼續增長

亞美能源2017年第一季度平均日生產量為158萬立方米每天。潘莊區塊平均日生產量為145萬立方米每天。與截至2016年3月31日的三個月(即「**2016年第一季度**」)的平均日產量128萬立方米每天相比，增長了13%。亞美能源對潘莊區塊的高產記錄感到非常自豪，因為它仍然是中國日產量最高的煤層氣資產。馬必區塊2017年第一季度平均先導性日生產量為13.7萬立方米每天。這比2016年第一季度的數字增長了251%。2016年馬必區塊的平均日產量為9.555萬立方米每天。

## 潘莊區塊和馬必區塊的單井產量

2017年第一季度，潘莊區塊的單井日產量維持在1.4萬立方米每天。過去，我們在潘莊區塊的主要鑽井是多分支水平井(「**MLD**」)。今年，在潘莊區塊我們將像去年一樣主要關注於單分支水平井(「**SLH**」)的鑽井。考慮到開採更深處煤層的地質和工程的可行性，**SLH**是更合適的井型。儘管潘莊的平均單井產量有所下降，但是從總產量整體來說是增長的。潘莊平均單井產量的下降，主要是因為現存**MLD**井產量的自然遞減，不同煤層的新開發，以及新型**SLH**井型的應用。

馬必區塊有幾口先導井，其日產量正在接近潘莊區塊的平均單井日產量水準。在2017年3月31日，單井**MB01-B2-47L-13**(屬於**SLH**及實施了多級壓裂增產措施)的日產量為2.5萬立方米。在叢式井(「**PDW**」)中，具有12個**PDW**的**MB02-A3-67S**井組保持了較高的產量水平，在2017年3月31日的日產量為3.2萬立方米每天，平均單井日產量為2,600立方米每天。總體而言，馬必區塊的單井平均產量幾乎是去年同期的3倍。亞美能源將繼續投資馬必區塊的技術改進，主要通過實施**PDW**鑽井，以及在多煤層進行水力壓裂的增產措施。

## 潘莊區塊和馬必區塊的井數統計

2017年第一季度，潘莊區塊有3口井在進行了排水作業或其他修井工作後投入了生產運營。潘莊區塊2017年第一季度共有生產井100口，包括14口**PDW**，48口**MLD**和38口**SLH**。2016年第一季度生產井井數為64口，包括8口**PDW**，49口**MLD**和7口**SLH**。自2016年第一季度以來，潘莊區塊新增36口井，絕大部分都是**SLH**。新增的36口井中，許多**SLH**還在進行排水作業或降低井底壓力作業中，還沒有展現其全部的生產潛力。

馬必區塊有91口井處於先導性生產的各個階段。在這些先導性生產井中，有82口**PDW**，8口**SLH**以及1口**MLD**。在2016年第一季度，馬必區塊有99口井，但是其單井產量是目前水平的四分之一。我們在馬必區塊的過去幾年中已經測試了若干不同井型以及完井技術方案，以改善單井經濟性。自上個季度以來，我們共計關閉了30口舊的測試井，同時仍然保持了相似的產量水平。這表明了在過去幾年持續學習的基礎上，我們在馬必區塊專注於提高鑽井經濟性方面取得的進步。

## 鑽井和運營回顧

潘莊區塊：2017年第一季度，亞美能源在潘莊開鑽了7口井，並且全部都是SLH。目前我們有5台鑽機正在運行，並且正在按計劃去完成2017年29口SLH的鑽井計畫。目前潘莊區塊的地面設施生產能力約為245萬立方米每天，包括5個集氣站，16個井口壓縮機，51.2千米的集輸管線和84.3千米的單井管線。我們正在升級中央集氣站，增加一個新的35千伏變電站，這將在2017年進一步增加地面的壓縮能力。

馬必區塊：亞美能源在2017年第一季度期間完成了馬必區塊的鑽機和設備招標，並將於2017年第二季度開始鑽井。今年將繼續開展對於之前已經完成鑽井的直井的壓裂增產措施作業，並已於2017年第一季度完成了6口井的壓裂增產措施。亞美能源將繼續先前完成鑽井的3號煤層和15號煤層PDW的成功，並將在2017年幾乎完全關注於PDW。低成本的PDW組合方案，包括結合井的套管和水力壓裂完井，將使單個井可以在多個煤層排採，同時成本最小化。我們希望這將可以在保證經濟性的同時，進一步提高產量。

## 勘探計畫進展

2017年第一季度，亞美能源在馬必區塊完成了3口勘探井的壓裂增產措施作業，以及2口儲量井符合中華人民共和國國土資源部（「**國土資源部**」）和石油工程師協會「**SPE**」以及Netherland, Sewell & Associates, Inc.的證實+概算（「**2P**」）儲量認證升級條件。2017年，勘探計畫將重點放在2P儲量升級和馬必區塊北部的先導生產計畫。馬必區塊的儲量更新計畫將覆蓋馬必區塊的西南部和東北部。

對於先導性測試生產，在馬必區塊東北部地區總計共有3個井組24口PDW和2個SLH井在進行生產測試。具有7個PDW的井組MB10-A8-24S產量穩定，截至2017年3月31日的日產量為1.4萬立方米每天。其餘的2個井組17口PDW目前在開泵排採及排水作業中。

## 市場及銷售

2017年第一季度，潘莊區塊的銷售利用率仍高達97%。

根據一家關注於中國石油和天然氣的獨立諮詢公司SIA Energy表示，中國的天然氣總需求量已經在2017年1月至2月期間達到400億立方米，同比增長3%。因為中國政府鼓勵煤炭消費者轉而使用天然氣，煤至天然氣轉換計畫將在2017年進一步帶來額外的天然氣需求。本公司相信天然氣使用的促進政策和環境保護將成為中期和長期經濟回彈的有力驅動因素。而且，本公司預期油價回升也將在2017年恢復天然氣對石油產品的競爭力。

## 健康、安全、環境(HSE)

2016年，亞美能源在員工的總可記錄傷害率(「**TRIR**」)，傷害時間損失率(「**LTIR**」)和可預防的汽車事故(「**PMVA**」)率方面發生率為零。2017年第一季度，**LTIR**和**TRIR**均為零，而**PMVA**為1.93，超過我們的**PMVA**為0.8的目標。為了解決這個問題，亞美能源進行了防禦性駕駛培訓，並於2017年第一季度進行了交通安全活動，以減少汽車事故。亞美能源始終密切關注交通安全和員工的福祉。

亞美能源於2017年3月完成了第一份環境、安全與治理(「**ESG**」)報告，該報告作為本公司截至2016年12月31日的年度報告的一部分發表，可以在網址<http://www.aagenergy.com>參閱。

## 合作夥伴關係及審批

所有馬必區塊總體開發方案第一階段(「**ODPI**」)相關的預先批准已取得，包括土地利用，社會穩定評估和環境影響評估等。馬必**ODPI**報告已根據馬必先導計畫的最新進展以及不斷持續變化的市場條件進行了修訂，現在正在我們的項目夥伴中國石油天然氣集團公司(「**CNPC**」)的最終審核之中，之後將進一步提交國家發改委(「**NDRC**」)。根據以往經驗，馬必**ODPI**預計將在向**NDRC**提交申請後6至12個月內獲得批准。

## 資本支出及成本更新(截至2017年3月31日)

在2017年計畫資本支出(「**資本支出**」)預算為5.9億元人民幣的情況下，亞美能源於2017年第一季度完成資本支出8200萬元人民幣。潘莊區塊的單井成本繼續下降。潘莊區塊1口**SLH**井的平均鑽井成本從2016年第四季度的350萬元人民幣下降至2017年第一季度的331萬元人民幣，並且這些井在2017年第一季度的平均鑽井時間只有20.5天。相比2015年**SLH**井的平均鑽井成本580萬元人民幣、平均鑽井時間31天來說取得了長足進步。亞美能源仍然承諾致力於在低價格環境下降低成本並保持良好的利潤水平。

表1 — 潘莊區塊(「潘莊」)和馬必區塊(「馬必」)的運營進展

	2017年 第一季度	2016年 第四季度	變動 百分比	2016年 第一季度	變動 百分比	2016 年全年
2017年第一季度更新						
總產量	142.64	144.18	-1%	119.80	19%	541.08
總平均日產量	1.58	1.57	1%	1.32	20%	1.48
潘莊總產量(百萬立方米)	130.35	131.33	-1%	116.26	12%	506.13
潘莊總生產井數*	100	97	3%	64	56%	97
潘莊MLD	48	49	-2%	49	-2%	49
潘莊SLH	38	34	12%	7	443%	34
潘莊PDW	14	14	0%	8	75%	14
潘莊日均產量(百萬立方米每天)	1.45	1.43	1%	1.28	13%	1.38
潘莊單井日均產量(千立方米每天)	14.48	14.72	-2%	19.96	-27%	14.26
潘莊鑽井完成	7	14	-50%	5	40%	30
潘莊壓裂增產措施井數	1	0	0%	0	N/A	7
馬必總產量(百萬立方米)	12.30	12.85	-4%	3.54	247%	34.95
馬必總生產井數*	91	121	-25%	99	-8%	121
馬必MLD	1	2	-50%	4	-75%	2
馬必SLH	8	12	-33%	7	14%	12
馬必PDW	82	107	-23%	88	-7%	107
馬必日均產量(千立方米每天)	136.63	139.7	-2%	38.91	251%	95.55
馬必單井日均產量(千立方米每天)	1.50	1.15	31%	0.39	282%	0.79
馬必鑽井完成	0	2	-100%	0	N/A	8
馬必壓裂增產措施井數	6	4	50%	12.00	-50%	31

\* 井數統計自排採之日起計算

本文所載資料是公告當日活動的最新情況。它是根據管理層可獲得的最新資訊的總結形式提供的資訊，並不表示完整。本文中的資訊可能需要進行最終審查和審核調整，亞美能源2017年度報告中的相關資訊可能因參考日期或時間差異而有所不同。股東及潛在投資者在買賣本公司股份時務請審慎行事。

承董事會命  
亞美能源控股有限公司  
董事長  
鄒向東

香港，2017年4月24日

於本公告日期，執行董事為鄒向東；非執行董事為Peter Randall Kagan、蕭宇成、魏臻、金磊、崔桂勇及Saurabh Narayan Agarwal；及獨立非執行董事為吳耀文、Robert Ralph Parks、羅卓堅及Fredrick J. Barrett。