

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 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

#### 2018年第二季度營運進展

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2018年第二季度，即截至2018年6月30日止3個月的營運進展。

#### 季度主要營運亮點包括：

- 健康安全環境(「HSE」)工作方面持續超越目標，在2018年第二季度零傷害記錄。
- 2018年第二季度亞美能源的平均日總產氣量達到了217萬立方米每天(其中潘莊區塊為187萬立方米每天，馬必區塊為31萬立方米每天)，較2018年第一季度的平均日總產氣量204萬立方米每天環比增長6.4%(潘莊區塊為179萬立方米每天，增長4.5%；馬必區塊為25萬立方米每天，增長24.0%)，較2017年第二季度的平均日總產氣量165萬立方米每天同比增長31.5%(潘莊區塊為150萬立方米每天，增長24.7%；馬必區塊為15萬立方米每天，增長106.7%)。
- 潘莊區塊2018年第二季度共完成鑽井16口單支水平井(「SLH」)及5口叢式井(「PDW」)，共有24口井在第二季度投入生產。
- 馬必區塊第二季度的平均井口銷售價格(「平均銷售價格」，「ASP」)由第一季度的每立方米人民幣1.14元環比增長39.5%至每立方米人民幣1.59元(包括了對2018年第一季度的追溯調整)，較2017年第二季度的平均銷售價格每立方米人民幣1.13元同比增長40.7%。這一增長得益於與中國石油天然氣股份有限公司(「中石油」)最終商定並在2018年第二季度的聯合管理委員會會議上獲得批准的馬必項目管道天然氣銷售價格上調，此價格調整於2018年1月生效。

- 潘莊區塊第二季度的平均銷售價格為每立方米人民幣**1.50**元，雖然較第一季度每立方米人民幣**1.57**元環比略微下降**4.5%**（儘管冬季供暖的需求高峰已在三月結束，四月開始進入夏季價格期間），然而較**2017**年第二季度的平均銷售價格每立方米人民幣**1.25**元同比增長**20.0%**。
- 關於馬必區塊一期總體開發方案（「**ODP I**」）的進程，鑒於自國家發展和改革委員會（「**發改委**」）在**2017**年初宣佈總體開發方案審批由核准制變更為備案制後，馬必區塊就一直在等待總體開發方案備案制具體規定和流程的出臺，亞美能源與中石油共同決定按照總體開發方案核准制的具體規定和流程以獲得一期總體開發方案的審批。**2018**年**6**月，中石油向發改委提交了馬必區塊一期總體開發方案並開啟審批流程。鑒於上述進展，我們期待**2018**年底能獲得發改委對一期總體開發方案的批復，從而能夠在**2019**年開始馬必區塊的大規模商業開發。

## 健康、安全、環境（「**HSE**」） — 實現零傷害

2018年第二季度，亞美能源的**HSE**記錄超越預期目標，可記錄事故率，無損耗工時事故率均以及可預防的汽車事故率均為零。

### 潘莊區塊 — 繼續在產量增長方面表現出色

亞美能源與中聯煤層氣有限責任公司合作的潘莊區塊仍然是中國最高產的煤層氣項目，在國家發展和改革委員會（「**發改委**」）發布，由國家能源局（「**NEA**」）制定的煤層氣（煤礦瓦斯）開發利用「十三五」規劃中，被列為中國煤層氣重點項目。

潘莊區塊2018年第二季度的總產量為1.7億立方米，較上個季度環比增長5.3%，較2017年第二季度同比增長24.6%。2018年第二季度潘莊區塊的平均日總產氣量達到了187萬立方米每天，較2018年第一季度的平均日總產氣量179萬立方米每天環比增長4.5%，較2017年第二季度的平均日總產氣量150萬立方米每天同比增長24.7%，較2017年的平均日總產氣量157萬立方米每天增長19.1%。截至2018年6月30日潘莊區塊累計共有176口井投產。

潘莊區塊2018年第二季度共完成鑽井16口單支水平井（「**SLH**」）及5口叢式井（「**PDW**」），共有24口井在第二季度投入生產。

更多的潘莊產量資料以及井數統計請詳見下列表1。

## 馬必區塊 — 持續提升先導性產量為商業性開發做好準備與產量大幅增加

亞美能源與中國石油天然氣股份有限公司(「中石油」)合作的馬必區塊，在煤層氣(煤礦瓦斯)開發利用「十三五」規劃中被列為中國煤層氣實現產量快速增長重點項目。馬必區塊已為商業性開發做好準備。

馬必區塊2018年第二季度的總產量為2,780萬立方米，較上個季度環比增長25.8%，較2017年第二季度同比增長101.4%。2018年第二季度馬必區塊的平均日總產氣量達到31萬立方米每天，較2018年第一季度的平均日總產氣量25萬立方米每天環比增長24.0%，較2017年第二季度的平均日總產氣量15萬立方米每天同比增長106.7%，較2017年的平均日總產氣量16萬立方米每天增長93.8%。正在準備一期總體開發方案批復的馬必區塊產量較去年同期實現大幅增長。截至2018年6月30日馬必區塊累計共有184口井投入生產。

鑒於一期總體開發方案的進程，馬必區塊2018年第二季度沒有鑽井和壓裂作業。

更多的馬必產量資料以及井數統計請詳見下列表1。

### 政策支持 and 需求量大幅增長下令人鼓舞的價格環境

根據一家專注研究中國石油天然氣全產業鏈的諮詢機構思亞能源諮詢(「SIA Energy」)的數據，2018年前五個月中國天然氣總消費量較2017年同期上漲了15.0%至1,125億立方米。

我們很高興的宣佈由於中國天然氣總需求量的大幅度增長和中國政府實施的煤改氣政策，潘莊區塊和馬必區塊的平均銷售價格較2017年同期都實現了增長。亞美能源相信這一強勁的天然氣價格環境將在2018年下半年持續。

馬必區塊2018年第二季度的平均銷售價格由第一季度的每立方米人民幣1.14元環比增長39.5%至每立方米人民幣1.59元(包括了對2018年第一季度的追溯調整)，較2017年第二季度的平均銷售價格每立方米人民幣1.13元同比增長40.7%。2018年第二季度，通過與中石油最終商定以及在聯合管理委員會會議上獲得批准，馬必項目管道天然氣平均銷售價格於2018年1月起上調至每立方米人民幣1.47元。由於馬必區塊在第一季度記錄的平均銷售價格為每立方米人民幣1.14元(即2017年的平均銷售價格)，第二季度平均銷售價格每立方米人民幣1.59元，包含了依據新價格對一季度記錄價格的追溯調整。馬必區塊2018年上半年的平均銷售價格為每立方米人民幣1.40元，相比2017年的平均銷售價格每立方米人民幣1.14元上漲了22.8%。

潘莊區塊2018年第二季度的平均銷售價格為每立方米人民幣1.50元，雖然較第一季度每立方米人民幣1.57元環比略微下降4.5%(冬季供暖的需求高峰已在三月結束，四月開始進入夏季價格期間)，然而較2017年第二季度的平均銷售價格每立方米人民幣1.25元同比增長20%。過去的兩年，在政府煤改氣及其他相關政策的

推動下，即使在冬季供暖需求高峰過後，潘莊區塊的平均銷售價格仍然保持強勁。潘莊區塊2018年上半年的平均銷售價格為每立方米人民幣1.53元，較2017年的平均銷售價格每立方米人民幣1.31元上漲16.8%。

在平均銷售價格之外，潘莊區塊和馬必區塊另持續收到每立方米人民幣0.3元的政府補貼以及增值稅返還。

除了政府的煤改氣政策，發改委在2018年5月末出臺了理順居民用氣門站價格方案(國家發展改革委員會關於理順居民用氣門站價格的通知(發改價格規[2018]794號))，通知決定將居民用氣與非居民用氣基準門站價格水準相銜接，這將繼續推進中國天然氣的價格。在過去，中國天然氣價格實行雙軌定價機制，居民用氣價格遠遠低於非居民用氣價格。各城市燃氣分銷商和供氣方基於所在城市的居民與非居民用氣的估計比例進行價格談判。因此，與城市燃氣分銷商協商確定的天然氣價格是居民與非居民用氣的混合價格。隨著雙軌定價機制的並軌，供氣方與城市燃氣分銷商協商確定混合價格將逐漸上漲。居民用氣提升到非居民用氣各省基準門站價格水準成為未來季度氣價上漲的另一驅動因素。此外，隨著國際原油交易價格接近於每桶80美元，液化天然氣(「LNG」)的現貨進口價格(與國際油價關聯)外加運往河南省和山西省(我們的下遊客戶所在地)的運輸成本，與我們的氣價相比更加缺乏競爭力。亞美相信天然氣推廣政策及環境保護都將是中長期天然氣需求持續增長的驅動力。

## 馬必區塊一期總體開發方案(「ODP I」)的進程

自國務院在2017年初宣佈，所有煤層氣總體開發方案報告的審批政策由國家發改委核准制變更為備案制後，馬必區塊就一直在等待總體開發方案備案制具體規定和流程的出臺。然而至今相關的規定和流程仍然未頒佈。通過與我們的合作夥伴中石油的協商以及中石油與發改委的溝通後，亞美能源和中石油共同決定按照總體開發方案核准制的具體規定和流程以獲得一期總體開發方案的審批。2018年6月，中石油向發改委提交了馬必區塊一期總體開發方案並開啟審批流程。鑒於上述進展，我們期待2018年底能獲得發改委對一期總體開發方案的批復，從而能夠在2019年開始馬必區塊的大規模商業開發。據此，我們將會在2018年中期報告中修改馬必區塊資本性支出計畫。這一修改將不會引起馬必區塊2018年產量目標計畫的重大改變。更多的馬必資料將會在2018年中期報告中提供。

表1 — 潘莊區塊(「潘莊」)和馬必區塊(「馬必」)的運營進展

2018 第二季度更新*	2018 年 第二季度	2018 年 第一季度	2017 年 第二季度	2017 年 全年
總產量(百萬立方米)	197.8	183.4	150.2	629.8
總平均日產量(百萬立方米每天)	2.2	2.0	1.7	1.7
潘莊總產量(百萬立方米)	169.9	161.3	136.4	571.6
潘莊多分支水平井(「MLD」)	65.7	66.7	87.7	340.9
潘莊SLH	95.6	86.1	42.7	205.7
潘莊PDW	8.6	8.5	6.0	25.0
潘莊總生產井數**	176	152	118	147
潘莊MLD	49	49	48	49
潘莊SLH	104	83	54	79
潘莊PDW	23	20	16	19
潘莊SLH鑽井完成***	16	13	14	45
潘莊PDW鑽井完成***	5	1	2	10
潘莊PDW水力壓裂井數****	4	1	2	6
馬必總產量(百萬立方米)	27.8	22.1	13.8	58.3
馬必PDW	20.3	14.2	8.3	34.4
馬必SLH	7.5	7.9	5.5	23.8
馬必總生產井數**	184	183	93	127
馬必PDW	168	167	82	116
馬必SLH	16	16	10	10
馬必PDW鑽井完成***	—	—	—	67
馬必PDW水力壓裂井數****	—	24	—	56

\* 營運進展情況截止2018年6月30日止，08:00中央標準時區

\*\* 井數統計自排採之日

\*\*\* 井數統計自鑽井完成之日

\*\*\*\* 井數統計自壓裂完成之日

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閱和審計調整，亞美能源2018年度／中期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，二零一八年七月十一日

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、Fredrick J. Barrett及羅卓堅。