

目錄

【本期要點】	2
【煤層氣】	2
天然氣“V”形穀底有多深	2
困境中的煤層氣企業如何賺錢	4
【頁岩氣】	6
美國審計署為何 40 年跟蹤頁岩氣開發	6
美頁岩油成明日黃花 中頁岩氣因政策大幅增產	8

【本期要點】

1. 9 月 9 日至 10 日在北京舉辦的“第五屆中國國際液化天然氣大會”上，大部分專家認為我國的天然氣短期內仍將困難，甚至更加糟糕，但是長期來看仍會迎來復蘇，甚至於大發展。但是對於這樣一個“V”形的趨勢，我們處在什麼樣的困境中，穀底到底有多深？作為天然氣重要分支的 LNG 又將走向何方，這些都是行業相關人士重點思考的問題。
2. 2007 年我國第一批成立的省級煤層氣公司河南省煤層氣開發利用有限公司和貴州省煤層氣開發利用有限公司，如今一個虧損數億，一個在 2011 年被並購重組。怎樣在“沒有補貼就賺不到錢”的煤層氣行業實現盈利，是每個業內企業都面臨的生死考驗。
3. 近日，審計署網站刊發文章，梳理了美國審計署 40 年來對頁岩油氣開發進行跟蹤審計的情況，並分析了頁岩油氣從探索、開發到規模化發展，不同時期的高風險環節和重點領域。
4. 隨著美國頁岩油泡沫的破滅，美國幾個主要頁岩區域的產量也呈現出下降的態勢。但是中國的頁岩氣產量，卻因為補貼而大幅增產。

[<<返回目錄](#)

【煤層氣】

天然氣“V”形穀底有多深

（能源經濟網，2015 年 9 月 15 日）

2015 是一個特殊的年份。十二五接近尾聲，十三五萬眾期待。在能源方面國家會有什麼樣的舉措，細化到天然氣方面國家又會給出什麼樣的規劃？9 月 9 日-10 日在北京舉辦的“第五屆中國國際液化天然氣大會”上，各方專家就天然氣的市場形勢、技術以及裝備等方面進行了交流，並作出相應的預測。

從專家以及分析師的演講不難看出，大部分認為我國的天然氣短期內仍將困難，甚至更加糟糕，但是長期來看仍會迎來復蘇，甚至於大發展。但是對於這樣一個“V”形的趨勢，我們處在什麼樣的困境中，穀底到底有多深？作為天然氣重要分支的 LNG 又將走向何方，這些都是行業相關人士需要思考的問題。

投資斷崖式下降

“2006 年到 2015 年間全國油氣勘探投入在 2013 年達到頂峰，之後就開始下降，而且 2015 年下降的非常厲害。1 到 6 月份整個上游的勘探投入不到 200 億元，同期卻是 400-500 億之間，推測全年不會超過 400 億。在開發方面也是如此，呈斷崖式下降，形勢相當嚴峻”。國土資源部油氣戰略研究中心的潘繼平研究員在演講時說。

另據資料表明，2015 年上半年，我國的油氣探井 1200 口，同步下降約 33%，完成鑽井 12500 口，同比下降 8%，二維三維地震方面也均有所下降。

此外，今年天然氣產量和消費量也呈現出少有的低速增長，雖然總量在增加，但增長步

伐減小，增長速度也在減速。已經公佈的資料顯示上半年天然氣產量增長 4.3%，如果不考慮頁岩氣等情況的話，這個產量還要低，可能連 4.0% 都不到。預計下半年可能會增加，全年可能達到 5% 左右，這種增長速度在進入新世紀以來是最低的。而在天然氣消費量方面，也是如此，上半年可能是 1.4%，全年可能達到 3%-4%。到目前為止沒有看到天然氣恢復的跡象。如果下半年還是上半年的水準的話，全年的增加可能不到 2%。

另一方面，我國進口天然氣的比重卻有增加的趨勢。安迅思預測，2015 整個天然氣的消費會達到 1886.34 億方，進口的依存度為 32% 左右，未來的五年進口依然會是天然氣重要的組成部分，它的占比會越來越大，2020 左右天然氣的對外依存度會達到 42% 左右。

天然氣發展十二五規劃的基本原則中明確：加強國內開發與穩步引進相結合。對國內資源要加大勘查開發投入，增加探明儲量規模，不斷夯實資源基礎，實現國內天然氣產量快速增長。根據國內天然氣生產能力、氣價承受能力、市場需求情況及國際天然氣市場變化趨勢，穩步引進境外天然氣資源，形成多元化供應格局，確保供氣安全。現在看來，國產氣與進口氣之間的失衡似乎有加劇的趨勢。

加大對油氣上游勘探開發的投入，對確保油氣供應基礎地位不動搖和油氣的可持續發展非常重要。“而上游投資卻呈現斷崖式下降。如果明年持續今年這種狀況，儲量增加就會呈斷崖式下降，產量可能就保不住了。因為產量的增加靠的是儲量，儲量的增加靠的是投入的增加和穩定。”潘繼平說這段話時語氣中帶著些許的擔憂。

價格問題依舊突出

在全球氣價下降的時候，天然氣價格不降反升。回顧整個歷程，2013 年漲 4 毛，14 年又漲 4 毛，15 年又漲 4 分，累計一共漲 8 毛 4。並軌後最高門站價為 2.88 元，最低門站價為 2.85 元。無論對於工業天然氣用戶還是 LNG 工廠來說，這樣的氣價都是難以接受的。與此同時，煤炭、原油的低價又讓天然氣的下游市場車用、工商業用氣面臨挑戰，LNG 雖然清潔，卻是“裝在瓶子裡的水”，競爭力明顯不足。

中國石油勘探開發研究院天然氣開發所所長陸家亮也談到，“油價低迷，天然氣競爭力下降。而且進口氣進入集中交付視窗期，市場不景氣，供應量相對寬鬆”。

潘繼平表示，由於過於依賴海外進口天然氣，加之我們目前簽訂的大部分合約都是高價合約，所以說即便在油氣價下降的情況下我們還得用高價氣。雖然長期合約價格與油價也有聯動，但是長約的價格跌幅遠沒有油價的跌幅大，也就是說與油價聯動的現貨價格遠低於長約價格。

國內天然氣的價格機制問題也由來已久，一直以來廣受詬病。安迅思燃氣產業鏈總監黃慶舉了這樣一個例子，我們在 3 月份的時候進行了一次價改，當時的油價水準測算為 80 美元，現在的油價是在 40-50 美元左右，這樣的話，天然氣在 80 美元的一個水準上怎樣和油價去競爭？價改太慢。同時，黃慶也預測，10、11 月可能會迎來一次價改，將很大程度上減輕交通領域上的天然氣和工業用的天然氣方面的壓力。

儘管短期內內遇到了相當的苦難，但是，包括潘繼平在內的許多專家仍對天然氣的未來持樂觀態度。而且提的最多的建議是國家層面上政策上的作為，不僅僅是目標方向性的，而是更高要求的配套政策。潘繼平講了一個例子，“像‘煤改氣’的落實，‘大氣十條’出臺後，只有河北天津北京出臺了實施方案，這個‘煤改氣’是靠補貼加行政手段來實現的，總共替換 6300 萬噸原煤。主要是因為沒有配套政策，缺財稅、財政、稅收和價格的手段。”

天然氣未來走勢如何，潘繼平研究員做出了如下預測：

初步預測，十三五期間中國天然氣消費年均增長率 7.0-7.5，2020 年天然氣消費達到 2500 億立方米左右，年均增長 120 億立方米。

2021-2030 年，加速增長，年均增長速率 8.5-9.0，2030 年達到 4800 億立方米，約占全世界天然氣產量的 10%。

2030-2040 年，再次減速增長，仍為天然氣需求增長最快的國家之一，約占全球的 12%。

不難看出，天然氣正經歷著最為困難的時期，有望在不久的將來走出穀底，迎來新一輪的發展。

[<<返回目錄](#)

困境中的煤層氣企業如何賺錢

（中國能源報，2015 年 9 月 7 日）

怎樣在“沒有補貼就賺不到錢”的煤層氣行業實現盈利，是每個業內企業都面臨的生死考驗。2007 年我國第一批成立的省級煤層氣公司河南省煤層氣開發利用有限公司和貴州省煤層氣開發利用有限公司，如今一個虧損數億，一個在 2011 年被並購重組。近日，《中國能源報》記者在走訪陝西省煤層氣開發利用有限公司時瞭解到，這家僅成立三年的公司，去年已實現了 4 億營收。但當他們想走出陝西時，卻遇到了意想不到的困難。

先保障生存

“其實 2012 年成立公司時，我們的目的是治理煤礦瓦斯、為生產服務，但企業不盈利是沒法生存的，同行的教訓就擺在面前。”陝西煤業化工集團有限責任公司副總經理閔龍告訴記者。貴州煤層氣公司依託於貴州煤田地質局，沒有自己的資源，煤炭企業又不認帳，衰落在所難免；河南煤層氣公司雖然有一些小煤礦在初期維持運轉，但煤炭市場整體下滑對他們的影響顯著。

“當時我在陝煤化集團分管安全和勘探，考慮再三把集團裡業務相近的勘探業務拿了出來，和煤層氣業務放到一起，成立了陝西省煤層氣公司。”閔龍告訴記者。

這一為了保證煤層氣開發經費的創新之舉，同時實現了統籌優化。煤炭的勘探為煤層氣的開採提供了前期地質資料，煤層氣的開採又為煤炭生產創造了安全環境。原來要打幾口井，現在一口就行了，生產成本和對環境的擾動都大大降低。閔龍說：“瓦斯抽出來以後，煤礦的建井工作也順利多了，煤層氣行業一直提倡‘先抽後采’，我們的‘先抽後建’更前進了一步。”

國家能源委專家諮詢委員會委員孫茂遠也告訴記者：“為什麼中石油在韓城打了敗仗，就是沒有煤炭資料，地質情況沒搞清，盲打。陝西省煤層氣公司將勘探和煤層氣業務放到一起，是最大的創新。”

打破惡性循環

“煤層氣補貼政策落實不到位—企業難以盈利—減少投入—產業發展乏力—爭取補貼更困難”是部分煤層氣企業難以走出的怪圈，也是行業發展的一大桎梏。2013 年出臺的提高煤層氣抽採補貼的方案在國家領導人批示、相關部門多次奔走後仍未落實；2013 年中石油暫停百億元煤層氣專案……孫茂遠曾在《中國能源報》撰文表示，我國煤層氣產業到了爬坡的關鍵時刻，助力則進，卸力則退。

但記者發現，在陝西省煤層氣公司，這個怪圈並不可怕。首先是政府支持，陝西省政府積極落實了國家瓦斯發電上網電價補貼 0.25 元/度；省內財政對煤層氣抽採在國家補貼基礎上再補貼 0.1 元/方（折純）；瓦斯發電增值稅即征即退；瓦斯發電除自用外無障礙上網。

在政策支持下，公司通過市場化運作實現了良性發展，盈利後吸引了更多社會資本投入。2014 年，公司與陝西華泰滙豐能源科技有限公司以能源合同管理模式合作，由華泰滙豐投

資 1.31 億元擴容彬長礦區大佛寺礦瓦斯發電項目。“幾乎所有混合所有制的形式在我們公司都能找到。”陝西省煤層氣公司副總經理牛鴻波介紹，“韓城是股份制，黃陵是產品分成，彬長是能源合同管理。”

效果是顯著的，自 2012 年 5 月成立以來，陝西省煤層氣公司已建成彬長、銅川、韓城、黃陵四個煤礦區抽採專案，截至目前，彬長礦區煤層氣地面抽採日產氣量突破 5 萬方，多分支水準井單井日產最高達 3 萬方。大佛寺礦基本建成了瓦斯零排放礦井，30%以上的高濃度煤層氣通過 CNG、LNG 供工業和加氣站用氣，30%以下的低濃度瓦斯發電自發自用，多餘的上網。公司低濃度瓦斯發電量由 2011 年的 2646 萬度增加至 2014 年 7131 萬度，瓦斯利用量由 2011 年 1018 萬方增加至 2014 年 2637 萬方。

陝西省煤層氣公司董事長李來新透露，面臨煤炭形勢低迷、投資減少、勘探項目壓縮的大形勢，公司一方面尋求外部資金合作，將來也不排除通過上市融資。另一方面地勘業務除積極開拓市場外，部分業務轉入煤礦井下地質災害勘查治理。

最想“名正言順”地走出去

為了拓展業務，費再大的勁也一定要叫陝西省煤層氣公司，是因為閔龍看到了山西藍焰煤層氣公司走出去遇到的障礙：“如果叫陝煤化煤層氣公司，就限制住了發展範圍。”

但事情並沒有這麼簡單，雖然在自己的礦區內開採煤層氣不會面臨煤礦、煤層氣礦權重疊的老問題，但在聚寶盆一樣的鄂爾多斯盆地，油氣資源早已被中石油、中石化登記完畢。煤層氣又面臨和油氣資源重疊的新難題。

陝西省煤層氣公司副總經理牛鴻波告訴記者：“整個西安市以北包括很多行政地市範圍都是油氣企業登記的油氣區塊，和我們的煤礦採礦權重疊，採礦佈置時經常產生矛盾。我們只能在自己的礦區內抽採瓦斯，純粹靠開採煤層氣很難走出去。”

在鄂爾多斯盆地，由於受到構造多旋回運動的影響，在同一礦區內的不同地層有煤氣疊加、煤油疊加、煤氣油疊加的多種疊加形式。資料顯示，鄂爾多斯盆地礦業權重疊面積達 43180.94 平方公里，占礦業權總面積 15.39%，占盆地總面積的 17.67%。

其中陝西省礦業權交叉重疊的數量最多，占 43.30%，其次為內蒙古。從礦種重疊情況看，煤礦礦業權重疊數量最多，占礦業權重疊總數的 87.07%，其次依次為石油天然氣、鋁土礦等。最新資料顯示，陝西省境內已設油氣礦權 10.5 萬平方公里，煤層氣礦權僅 5370 平方公里。省內絕大部分煤炭、煤層氣資源都與已設的油氣礦權重疊。

李來新告訴記者：“煤層氣、天然氣和石油都是一類礦權，在同一個區塊內已經登記了天然氣和石油就不能再登記煤層氣礦權。我們到陝西省國土廳甚至國土部反映過情況，但目前國家政策就是這樣的。”

“資源是國家的，如果登記了又長期不開發，是不是應該到了一定的年限就退出，讓有實力又有意願的企業來開發？”李來新問到。

內蒙古、新疆誰會成為下一個？

三年的工作讓李來新有了很多體會，“非常規天然氣和煤層氣技術是相通的，能不能只要是鄂爾多斯盆地的非常規天然氣，我們都想辦法開發利用，打一次井，實現三氣共采，成本最低，對環境影響最小。”他認為，只要立足鄂爾多斯盆地陝西區塊，“十三五”做好科技攻關工作，技術上一旦獲得突破，非常規天然氣一定會有大發展。

依照國家能源局《關於陝西彬長礦區煤層氣（煤礦瓦斯）開發利用規劃的批復》，公司“十三五”末將建成產能 4.4 億 M³/A，實現大佛寺、胡家河、小莊、孟村和文家坡 5 對生產礦井煤礦瓦斯“零排放”目標。建設日處理瓦斯能力 60 萬 M³ 的集氣處理站及 LNG 液化廠各一座。瓦斯發電項目實現發電量 207040 萬 KW·H。2016 年預計年產值 5.9 億元。其

中地勘業務產值 2.5 億元，煤層氣勘探開發工程產值 3.4 億元。

陝西的經驗給了關注行業發展的人信心。孫茂遠告訴記者，目前全國的產煤大省中，山西 80% 的煤層氣公司是外來企業，沒有條件成立省級煤層氣公司，目前由山西省政府負責協調指導和政策扶持；東北地區之前要成立，但近年來煤層氣產量一直在衰退。

“根據我們的經驗，內蒙古和新疆是最有希望成立省級煤層氣公司的。新疆大部分煤層氣沒開發，資源條件好；內蒙古煤層氣儲量大，都可以參考陝西的經驗，找大型的煤炭集團或者單獨成立省級煤層氣公司，省裡給政策和區塊。”孫茂遠表示，“建議他們到陝西取取經。”

[<<返回目錄](#)

【頁岩氣】

美國審計署為何 40 年跟蹤頁岩氣開發

（中國經濟週刊，2015 年 9 月 8 日）

頁岩油氣被列為 21 世紀最重要的替代能源。美國是世界上最早發現、研究、勘探和開發頁岩油氣的國家。20 世紀 70 年代，美國開始由政府主導推進頁岩油氣開發，為其技術創新、規模化和商業化提供了巨額資金及大量政策支援。美國審計署也從那時起開始對頁岩油氣開發進行跟蹤審計。

按照美國頁岩油氣產業發展情況可以劃分為三個階段：20 世紀 70 年代到 20 世紀末的“探索開發階段”、2000 年至 2012 年的“井噴式發展階段”、2013 年至 2015 年的“衝擊和波動階段”。隨著歷屆政府的宏觀政策變化和產業自身發展情況，美國審計署也不斷調整審計內容和審計重點，迄今已出具 324 篇相關審計報告，在推動政策落實、揭示風險、揭露問題等方面發揮了重要作用。

探索開發階段：審計重點關注政策執行

自 20 世紀 70 年代到 20 世紀末長達 30 年的探索期裡，美國政府給予了頁岩油氣行業全方位的政策支持。有專家認為，這一階段美國非常規資源領域天然氣開發利潤的 30% 左右來自政策優惠。這一階段，美國審計署審計內容和重點主要集中在 4 個方面：

一是深入調查瞭解美國能源現狀特別是進口能源依賴問題，評估其對經濟的影響和相關風險，為政府提供決策支援。

二是重點關注頁岩油氣開發中存在的法律和政策障礙，比如及時揭示了聯邦礦產土地租賃法案關於採礦權出租相關規定的障礙，指出了能源企業重複選址造成浪費急需政府政策調控等問題。

三是開展對重大專案和資金的審計，監督重大政策落實情況和專案進展情況，主要監督礦產資源使用費的徵收和管理情況、政府投資資金撥付情況、能源安全法案提出的生產目標落實情況等。

四是關注政府宏觀政策執行過程中的其他問題。其中最重要的成果是提出了能源監管機構過多、決策過程複雜、效率低下等問題。

從後來美國政府發佈的各項政策和法案來看，審計反映的問題基本都得到了回應。如針

對開採成本過高等問題，美國政府提出了一攬子優惠政策，延續和擴展了非常規能源的補貼政策和補貼範圍。針對技術障礙等問題，這一階段美國政府在頁岩油氣開發技術領域投資超過 1 億美元，還專門設立了非常規油氣資源研究基金，鼓勵相關研發工作。針對行政效率低下等問題，1977 年美國成立了統一管理國家能源事務的聯邦政府機構——能源部。

井噴式發展階段：審計重點關注查問題、揭風險

2000 年至 2012 年，美國“頁岩油氣革命”主要指這一時期。據美國能源資訊署(EIA)資料顯示，2000 年以來，頁岩油氣年均增長率 47.7%，2012 年頁岩氣產量占到美國天然氣總產量的 39% 強。頁岩油氣革命降低了美國對進口能源的依存度，極大改善了能源安全狀況；創造大量就業機會，促進美國經濟復蘇；通過向全球輸出高端頁岩油氣生產技術、設備及相關標準規範，美國在頁岩油氣開發國際合作中收穫高端紅利。

這一階段，美國審計署重點集中在查出問題和揭示風險上，並於 2011 年將聯邦石油和天然氣管理領域列入每兩年發佈一次的高風險領域清單。這一階段審計主要關注三類風險：

一是環境風險。頁岩氣的開採需要消耗大量的淡水資源，可能威脅到區域的水資源可持續利用；頁岩氣開採過程中產生雜訊、廢水、廢氣及其開採事故災害等引起的環境污染；水力壓裂技術使用的壓裂液中的化學添加劑可能造成環境污染以及威脅公眾健康等。

二是監管風險。美國負責監管油氣開發的主要是美國環境署、能源部、內政部和農業部的林務署。此外，美國各州有專門機構負責油氣開發活動的許可及監管。由於頁岩油氣產業的巨額利潤和迅猛發展，監管上很容易出現疏漏。美國審計署這一階段重點審計監管部門之間可能出現漏管或者重複監管的情況、監管部門識別和評估風險的能力等。值得關注的是，2010 年墨西哥灣深水鑽井平臺爆炸引發美國歷史上最大的海上漏油事件後，美國審計署緊急對海上石油和天然氣活動的管理部門內政部開展了一系列審計工作。之後，美國內政部發起了一系列改革以改善其監督力度，並正式成立兩個新局——安全和環境執法局、海洋能源管理局。

三是資金風險。由於頁岩油氣開發利潤豐厚，多元投資主體競相進入，審計除了關注政府投資、財政收入之外，也對於其他資金風險給予一定關注。出於國家安全的考慮，美國審計署建議加強對得到授權的境外資本在特定領域投資時的跨部門評審。

衝擊和波動階段：審計關注行業未來發展方向

2013 年至 2015 年短短兩年多時間，美國頁岩油氣行業經歷了巨大的波動。2013 年，美國首次超過俄羅斯成為世界第一大天然氣生產國，預計最快 5 年內成為世界第一大石油生產國。同時，美國批准了多個天然氣出口項目，打破了長達 50 年的出口禁令。

然而隨著國際油價一路下跌，至 2014 年下半年跌破每桶 50 美元大關，甚至低於頁岩油氣的開採成本，致使頁岩油氣開採行業遭受有史以來最嚴重的衝擊。2015 年 1 月，位於德克薩斯州的 WBHENERGY 公司成為美國本土第一家破產的頁岩油氣開採公司。必和必拓宣佈將逐步關閉 40% 的美國頁岩油井。標準普爾研究顯示，在美國 100 家中小型頁岩油氣企業中，有 3/4 由於高負債面臨破產倒閉的風險。

然而幾個月之後，2015 年 3 月中旬，國際油價強力反彈，累計反彈幅度近 30%，頁岩氣需求再次激增。這一階段的波動，給一直處於狂熱狀態的頁岩油氣產業帶來巨大的考驗。

這一階段，美國審計署重新梳理審視美國石油政策，關注頁岩油氣產業的發展方向，同時關注政府各相關部門如何提升管理和監督績效，增強風險管理能力。從整改情況看，土地管理局和被審計的 14 個州均加強了對油氣資源開發的監管，能源部也對評估和防範貸款風險的有關規章制度進行了更新和補充。

[<<返回目錄](#)

美頁岩油成明日黃花 中頁岩氣因政策大幅增產

(南報網, 2015 年 9 月 10 日)

9 月 8 日, NYMEX 原油期貨價格亞市早盤承壓下挫逾 3%, 最低觸及 44.14 美元/桶。隨著國際油價暴跌開始產生影響, 一度繁榮的美國頁岩油氣行業正面臨種種挑戰。

8 月中旬, SAMSON RESOURCES 成為此輪油價暴跌中最大的破產油企。SAMSON 宣佈, 正在協商一項重組計畫, 擬由第二留置權持有人再向該公司注入 4.5 億美元, 以此換取該公司重組後的全部股權。

同一周, 墨西哥灣鑽井承包商 HERCULES OFFSHORE 宣佈, 該公司已與債權人達成一項擬定好重組計畫的破產協定, 計畫將 12 億美元債權轉換成股權, 並且募集 4.5 億美元新資金。

“隨著美國頁岩油泡沫的破滅, 美國幾個主要頁岩區域的產量也呈現出下降的態勢。”一位中石油專家坦言, “由於 OPEC 和俄羅斯等國家的原油大幅增產, 未來國際油價將可能在 40—60 美元/桶的低價區域震盪。”

據他介紹, OPEC 等國的原油成本遠低於美國頁岩油, 2014 年底 OPEC 進行原油價格戰後, 頁岩油企業就不斷破產, “未來頁岩油企業形勢仍不容樂觀。”

頁岩油成明日黃花

事實上, 頁岩油企業破產已是今年美國的常態, 今年一季度美國頁岩油企業有三分之一的企業破產。資料與資訊供應商 FACTSET 的資料顯示, 今年上半年, 獨立的美國上市油氣企業的資本支出超出營運現金流約 320 億美元, 接近 2014 年全年報告的赤字 377 億美元。

據瞭解, 美國目前共有 7 大主要頁岩區域, 分別是巴肯 (BAKKEN)、馬塞勒斯 (MARCELLUS)、鷹灘 (EAGLE FORD)、海恩斯維爾 (HAYNESVILLE)、奈厄布拉勒 (NIOBRARA)、尤蒂卡 (UTICA) 和二疊紀 (PERMIAN)。EIA 的報告顯示, 今年 5 月, 這些區域的天然氣日產量還處於 456 億立方英尺的高位, 然而展望今年 9 月, 這些區域的天然氣日產量將下降至 449 億立方英尺。

美國能源局 EIA 指出, 造成 7 大頁岩區域天然氣產量下降的主要原因在於, 每個區域新增鑽井的產量都要低於原有鑽井產量的下滑幅度, 這兩者之間出現了差值。

事實上, 自 2014 年第四季度以來, EIA 報告中提及的美國 7 大頁岩區的鑽機數量就在不斷減少, 與此同時, 原有鑽井的產量也在不斷下滑, 儘管開發商們都在努力提高生產率, 但卻仍然不能彌補鑽機數量和鑽井產量的雙雙下降。

這是因為國際油價大幅下降, 讓美國頁岩油企業面臨種種挑戰, 一部分企業不得不破產。

與此同時, 受國際油價低迷影響, 美國頁岩企業也開始削減投資。以北達科他州的巴肯頁岩區為例, 在該區域擁有權益的大型頁岩企業大陸資源公司, 今年第一季度開工的鑽井數量就比去年同期減少了 19 口, 僅剩 13 口的規模。該公司首席執行官哈樂德哈姆表示: “正通過大範圍削減成本, 來應對原油價格走低。”

中國頁岩氣逆市增產

但是, 中國頁岩氣產量卻因為補貼而大幅增產。自 2012 年以來, 中國政府為推動中國油氣企業發展頁岩氣進行了大規模補貼, 目前投入了上億元的補貼。

9 月 6 日, 中石化宣佈旗下重慶涪陵頁岩氣田日產量突破 1000 萬立方米, 其中約 580

萬立方米每天通過川氣東送管道輸往華中、華東地區。

8 月 31 日中石油集團官網披露，日前旗下勘探與生產分公司在四川盆地的頁岩氣勘探獲重大突破。經國土資源部審定，中石油在四川盆地威 202 井區、甯 201 井區、YS108 井區，新增含氣面積 207.87 平方公里、頁岩氣探明地質儲量 1635.31 億立方米、技術可采儲量 408.83 億立方米。據介紹，這是中石油首次提交頁岩氣探明地質儲量。

而日前中石油總裁汪東進公開表示，國家能源局進行的油氣體制總體改革方案制定工作，目前正在徵求意見、修改完善階段。其中，油氣管網分離改革，符合油氣體制行業改革的大方向，也是重點內容之一。

“有了政府的補貼，又有了下游企業的支援，我國頁岩氣才出現了前述的快速發展。”前述中石油專家稱。

[<<返回目錄](#)