中石油調動全球資源 備712億方天然氣保

進入冬季,內地再次面臨天然 氣供應緊張的局面。中國石油天 然氣與管道分公司副總經理梁鵬日 前在中石油「冬供2016」新聞發 佈會上表示,2015年採暖季與非 採暖季日均用氣量相差超過1.7億 方,今年還將進一步擴大。今冬明 春,中石油準備天然氣資源712億 方,同比增加40億方。其中,進口 資源增加25億方,國內自產氣增加 15億方。今冬中石油10個儲氣庫 群和3個LNG(液化天然氣)接收 站的調峰能力將達到1.81億方。

中國石油的天然氣產量約佔中 國天然氣產量的71%,是內地最大 的天然氣供應商。中國石油集團新 聞發言人曲廣學坦言,今冬天然氣 供給面臨着更多的不確定性。一是 氣溫變化具有不確定性。受厄爾尼 諾現象影響,低溫極值天氣增多, 北京今年提前5天達到了日天然氣 供給量超過1億方。與此同時,來 自中亞管道的天然氣可能因為途經 國家的用氣量增加而減少,而在寒 冷天氣下,長時間超負荷運行的設 備也可能出現不能正常運行的情 況。即便氣田本身,也存在受地層 壓力的變化而無法生產足夠的天然 氣的不確定性。

進口海外氣源補冬季缺口

為保證冬季用氣,中石油早做預案,在全球範圍 內進行資源配置。海外氣源方面,中國石油每年引 進的境外天然氣資源約440億立方米,佔中石油總銷 量的1/5。中國石油國際事業公司副總經理鄭駿指



■中國石油LNG接收站



■2014年5月21日,中國國家主席習近平和俄羅斯總統普京在上海共同見證中俄兩國政府《中俄東線天然氣合 作項目備忘錄》、中國石油天然氣集團公司和俄羅斯天然氣工業股份公司《中俄東線供氣購銷合同》的簽署。 圖片來源:新華社

國家	儲氣庫數量 (座)	總工作氣量 (億方)	工作氣量/年消費量 (%)
美國	419	1214	16.8
俄羅斯	22	656.2	15.8
德國	46	203.3	27.0
法國	16	126	29.6



■中石油「冬供2016」新聞發佈會現場

出,為保證冬季用氣,盡可能壓低夏季進口數量。 計劃中2016年中亞天然氣冬季單日採購量為夏季的 136%,緬甸的天然氣則為115%。同時,中石油加 大了對現貨LNG的採購量,12月到1月供暖高峰期 將有44船現貨LNG抵達河北唐山、遼寧大連和江蘇 如東三個LNG接收站,在冬季三座接收站氣化外輸 量可達8.000萬方/日。

事實上,增加天然氣供應能夠顯著緩解中國霧霾 天氣。北京天然氣管道公司總經理助理、新聞發言 人李慶祝以北京為例指出,目前北京地區所用天然

氣100%由中石油供應,僅北京地區,每年所用的 天然氣,相當於替代燃煤2,434萬噸,減少二氧化碳 排放6,200噸,減少煙塵排放2.16萬噸,相當於為北 京市移動幾十座千萬噸級的煤山、渣山。

天然氣成中國能源轉型關鍵

根據中國能源發展戰略,未來五年將是天然氣大 發展的時代。中石油規劃總院副院長韓景寬在發佈 會上指出,中國能源發展的主基調是控煤、穩油、 大力發展天然氣和可再生能源,未來將大幅提高天 然氣在能源消費中的比重,2020年力爭佔比提高至 10%,2030年達到15%。天然氣成為繼煤炭、石油 之後的第三大主體能源。

韓景寬指出,「十三五」時期是中國能源轉型 的關鍵時期,把天然氣培育成中國現代能源體系中 的主體能源意義重大。預計到2020年、2030年天然 氣需求將分別達到3,600億方和6,000億方以上。到 2020年,工業燃料、天然氣發電、城鎮燃氣和交通 四大領域用氣量分別為1,200億方、900億方、800億 方、500億方。下一步,中國石油將加快天然氣業 務發展,為推動重點地區大氣污染治理、推進中國 綠色發展做出應有貢獻。 (文/羅洪嘯)

一到冬天天然氣供應就緊張,除 了冬季供暖需求增大,調峰能力不足 是重要原因。目前中國已建儲氣庫18 座,工作氣量約55億方,僅佔年天然 氣消費量的3.0%。為了增強調峰能 力,中石油天然氣與管道分公司副總 經理梁鵬透露,中石油已將加強儲氣 調峰設施建設納入「十三五」規劃, 啟動了新建大慶、吉林、淮安等12座 儲氣庫和擴建華北、大港、金壇等儲 氣庫庫容相關工作,爭取到2020年工 作氣量超過100億方。同時,將新建深 圳LNG接收站,加快實施河北唐山、 江蘇如東2個接收站儲存、氣化能力擴

2016年預計中國天然氣消費量將達 到2,000億方,按照國際認可標準, 15%的儲消比是國際普遍水平。中國 要想達到這個水平,調峰儲氣庫的工 作氣量必須達到300億方,現在只有55 億方的儲氣調峰能力真的如鋼絲上跳 舞,一旦氣源生產出現問題,將面臨 無氣可供的困局。儲氣庫配套不足除 了投資時間長、建設難度大外,尷尬 的調峰天然氣價格成為重要的影響因

氣價未理順 阻礙發展

中石油目前修建了中國17座儲氣 庫,工作氣量約為52億方。每一方氣 進入儲氣庫再出來,成本就是1元錢, 如果52億方氣儲滿用於冬季保供,一 次就要虧52億元。何況冬季需要調峰 的氣量遠不止52億方。面對儲一方氣 就賠一方氣的困局,中石油的儲氣庫 每到冬天還是要開足馬力生產,萬一 管道氣源出現故障,儲氣庫的天然氣 就是替補隊員。如何發揮價格機制, 理順天氣然調峰氣價才是當務之急。 雖然發改委下發的《關於加快推進 儲氣設施建設的指導意見》中明確提 出,非居民用氣實行冬夏季的差別價 格,但具體做法迄今仍未落地。

事實上,歐美國家的天然氣調峰 能力強與價格機制有非常大的關係。 資料顯示,歐美國家一般實行峰谷氣 價。美國的天然氣價格完全放開,冬 高夏低,價差可達50%以上。法國則 實行冬夏差別價格,冬季氣價是夏季 的1.2倍至1.5倍。而且大部分國家儲氣 庫獨立商業運營,允許有合理的回報

受經濟下滑影響,雖然今年天然氣消費增速下 降,但由於總體用氣規模和冬季居民採暖用氣量逐 年增加,用氣峰谷差連年走高,冬季保供難度越來 越大。曲廣學坦言,一到冬季用氣量成倍上升,高 高到目前的1.8倍,北京市冬季最高月用氣量更是達 到夏季最低月用氣量的6—8倍。不僅如此,天然氣 用量持續高增長也是造成天然氣供應緊平衡的重要 原因。以華北地區為例,2015年日均用氣量比去年 增長23%,高月高日用氣量更是飆升近40%。今年需 求增幅達到19%。

極端天氣頻發增大保供難度

同時,極端天氣的增多也造成了保供難度加大。

差大。比如北京市採暖期,氣溫下降1度,用氣增加 300-350萬方/天。每年的12月和1月都會有幾次寒 潮,這是對保供的最大挑戰。去年12月突遇寒潮降 溫,天然氣用量激增,加上唐山兩船LNG因為大風 月平均每天用氣量與低月相比,由2010年的1.36倍提 無法靠岸,導致華北地區天然氣突然緊張,管存逼 近安全警戒線。「一邊是等米下鍋,一邊是着急上 火。我們兩次啟動應急措施,最後在多方支持下, 總算度過了危機。」

鐵路系統有「春運」,電力有「迎峰度夏」,農 業有「秋收」,中國石油的保「冬供」則成了每年 冬季的必修課。曲廣學説:「對中石油而言,這是 場戰役,從管理層到一線員工,從大西北的霍爾果 斯口岸到東海之濱的LNG碼頭,從最北側的漠北 輸氣站到香港深圳交接的羅湖輸氣站,從上游『長 曲廣學指出,中國地域遼闊,緯度跨度大,冬夏溫慶、塔里木、西南、青海四大氣區』到覆蓋全國的

天然氣管網,從國內到搖猿的中亞阿姆河氣田, 保供背後是60多萬石油員工長達4個多月默默無聞 地堅守。」



■中石油員工在檢查管線

壓減生產用氣 力保居民

為保障天然氣平穩供應,中石油一方 面積極「做加法」,一方面努力「做減 法」。曲廣學指出,「做加法」主要就是 開源,千方百計加大勘探開發,增加產 量。從近些年勘探成果看,中石油的「底 氣」是比較足的,連續10年新增天然氣探 明地質儲量4,000億立方米以上,2016年天 然氣探明儲量創紀錄地達到5,620億方。連 續11年新建天然氣產能超過100億立方米, 煤層氣、頁岩氣也有突破,形成國產氣、 進口氣,常規、非常規天然氣、LNG多氣 源並存的格局。同時加強管道連通和儲氣 庫建設,調峰能力進一步增強。

每年新增探明儲量4,000億方

中石油勘探與生產分公司副總經理何江川介紹 説,天然氣資源方面,中石油常規天然氣資源量30.3 萬億立方米,佔全國的54.5%,探明率30.6%。2016 年公司國內產量預計980億立方米左右,約佔全國產 量的71%,較2000年的183億立方米增長5倍以上。 2016年天然氣勘探在鄂爾多斯、四川、塔里木和準 噶爾盆地取得了7項重要成果和6項新發現,新增天 然氣探明儲量超過5,000億立方米,為天然氣穩定發 展奠定了扎實的資源基礎。

眼全球統籌資源。中石油國際事業有限公司副總經 理鄭駿指出,目前中國已經建成了天然氣進口四大 線。」曲廣學説。

通道,到2020年,進口四大通道將進口長約資源量 1,266億方。

用氣高峰先人後己

「做減法」就是節流,曲廣學表示,總量有限, 就得有保有壓。保的是居民用氣、公用氣、重點城 市重點區域重點行業用氣。壓的主要是自用氣,包 括中石油的化肥廠、甲醇廠以及油氣勘探開發中的 自用氣等。如果供應緊張,先人後己,這是中石油 的一個原則;另一個壓減重點是直供工業用氣,主 要是一些燃氣電廠等,他們也為冬季天然氣供應做 在加快國內儲量勘探開發力度同時,中石油還放 出了貢獻。不過,「請大家放心,居民生活用氣是 我們必保的,無論什麼情況,都要確保,這是底

美國調峰能力是中國22倍

與歐美國家相比,中國調峰儲氣庫 設備落後不少。目前美國擁有419座儲 氣庫,總工作氣量是1,214億方,中國 僅有55億方,美國是中國的22倍。雖 然法國的儲氣庫只有16座,數量上少 於中國,但是在工作氣量上卻是中國 的2倍,達到了126億方。梁鵬坦言, 缺少適合建庫的地質構造,沒有有效 的鼓勵政策,投資大、周期長、注採 氣成本高是制約儲氣庫建設三大掣 肘。他建議地方政府統籌供、用氣企 業建設規模適度的儲氣調峰設施,增 強全社會用氣保障能力。

此外,梁鵬還建議,推動天然氣調 峰電廠建設。各地政府應研究出台天 然氣發電調峰電價,解決發電企業建 設調峰電廠的後顧之憂,有效發揮天 然氣調峰電廠對電網平穩生產和天然 氣管網運行的調節作用,中石油也將 積極支持和參與天然氣調峰電廠項目 建設。

