



天然氣發電或不再“受氣”

國內天然氣需求增速觸底回升，主要用氣行業需求穩步增長，今冬明春發電用氣量增速將領漲。

天然氣發電具有效率高、運行靈活、啟停速度快等特點，天然氣調峰電站也是構建新型電力系統的重要組成部分。今年迎峰度夏期間，國內單日最高發電用氣超過 2.5 億立方米，氣電頂峰能力凸顯。國家發改委明確表示，將加強長三角、珠三角、川渝等重點地區發電用氣保障，提升氣電頂峰發電能力。

記者近日在採訪中瞭解到，隨著高比例可再生能源電力系統的發展，電網需要更多靈活、高效機組，具有強大調峰能力的天然氣發電因此或再受青睞。尤其今年，國內天然氣需求增速觸底回升，主要用氣行業需求穩步增長，今冬明春發電用氣量增速將領漲。

供氣整體有保障

油氣行業一位資深專家表示，今年是氣電裝機投產大年，下半年天然氣發電量或迎來快速增長。

該專家給出的一組資料顯示，今年上半年，全國新增天然氣發電裝機約 489 萬千瓦，下半年投產裝機計畫將超 500 萬千瓦，預計年底裝機增至 1.25 億千瓦。此外，今年天然氣發電利用小時同比將有所回升。“2022 年天然氣發電利用小時是 2015 年以來的新低，2023 年上半年利用小時為 1136，同比提高 46 小時。考慮下半年水電恢復、煤電及風光供應較充足，國際氣價同比大幅回落，天然氣發電利用小時同比將有一定回升空間。”

天然氣發電的快速發展，離不開天然氣資源的供應穩定。“今年天然氣整體供應穩定，不僅增儲上產效果明顯，儲氣庫儲氣能力也在不斷增長，因此整體供應有保障。” 氣庫資訊董事長兼首席資訊官黃慶說。

一方面，近年國內供應保障能力穩步提升。資料顯示，今年以來國內上游企業積極增儲上產，預計天然氣全年產量 2356 億立方米，增速 5.8%；另一方面，



受國際氣價回落影響，天然氣進口增速由負轉正，預計全年進口量 1622 億立方米，同比增長 7.3%。其中，管道氣受中俄東線增量拉動同比增長 7.9%至 681 億立方米，LNG 進口增速由負轉正，同比增長 6.8%至 941 億立方米。

“國際市場需求一般，儲氣庫儲氣量處於高位，市場略呈現供大於求局面，為天然氣發電營造出有利氛圍。”黃慶說，“在國內天然氣整體供應速度大於需求速度的同時，儲氣庫增量較明顯，加之社會儲備庫與去年相比較充足，供應和儲備雙保險下，今冬供氣保障大部分時段沒有問題。”

經濟性仍存短板

根據“十四五”能源規劃，未來我國新能源發展將以大型風光基地為依託，更大規模的可再生能源發電並網，無疑需要更多調節性電源。提升靈活性是新型電力系統建設的重要需求，但因風光等可再生能源波動性、隨機性較強，一段時期內還需調節性電源替補出力。因此，根據對電源結構需求和調整，“十四五”期間，不少省市均不同程度加碼天然氣發電佈局。

在經歷夏季極端乾旱導致的缺電後，四川正大幅提升天然氣發電進度，並推動實現天然氣調峰電價改革破冰。預計到 2025 年，四川在建和建成的天然氣發電裝機容量有望超過 1000 萬千瓦。

作為天然氣發電大省，廣東“十四五”期間電力需求預計年均增長在 4.5%-5%。廣東省“十四五”能源規劃也明確提出，要積極發展天然氣發電，新增天然氣發電裝機容量約 3600 萬千瓦。

“雙碳”目標下，煤電大規模發展受限，新能源發電尚難獨挑大樑，在能源綠色低碳轉型的過渡時期，天然氣發電的橋樑價值或將凸顯。然而長期以來，其受困於氣價與電價的不協調，並未實現更大規模發展。“天然氣發電氣源供應穩定性很重要，但更重要的是經濟性問題以及氣源價格能否順導至終端。”黃慶直指問題所在。

2022 年，受俄烏衝突影響，國內天然氣發電成本氣價從每立方米 2 元漲至 4 元多，給未成氣候的天然氣發電產業帶來成本困擾。

此外，“十四五”以來，國家發佈一系列能源政策體系檔，但對天然氣發電產業的表述並不多，戰略定位和發展預期也不溫不火。“因地制宜發展是目前政策對天然氣發電的主要導向。在此定位下，無法打消一些企業和投資者對天然氣



發電能否規模化發展的擔心和顧慮。”某天然氣發電廠人士坦言。

另外，各地天然氣發電價格補貼由地方政府自行統籌解決，絕大多數省份缺少氣價與電價間的必要銜接，導致價格變化無法通過上網電價正常疏導至用戶。

“天然氣發電從獲青睞到被重用，還有一段路要走。”上述天然氣發電廠人士說。

政企合力破題

業內人士建議，天然氣發電除能夠實現電力調峰外，還兼具調頻、調壓、調相運行、系統備用、黑啟動等多種功能，電力市場需進一步完善輔助服務收益機制，以充分發揮天然氣發電在電力系統中的重要價值。

中國能源研究會理事陳宗法曾指出，雖然天然氣發電成為主體能源的前景渺茫，但未來仍有兩大機遇：一是高比例新能源的接入與電網調節能力嚴重不足的矛盾日益突出，天然氣發電作為靈活性電源將發揮重要作用；二是“雙碳”目標倒逼我國構建清潔低碳、安全高效的能源體系，宣導綠色低碳生活，天然氣發電作為清潔冷熱源將發揮替代作用。“2025年實現碳達峰後，將有計劃、有步驟實施煤電退出計畫。因此，天然氣作為清潔能源，仍是未來替代傳統煤電的重要選項。”

黃慶認為，除在頂層設計方面發力外，企業也有責任制定相應的天然氣發電規劃部署。“天然氣發電企業應未雨綢繆，可以成立氣源綜合管理部門，綜合評判天然氣發電的資源採購、氣源類型，評判供應穩定性和經濟性，做好前期規劃。”

多位業內人士表示，天然氣發電產業的發展迫切需要國家、行業、企業層面達成共識，進一步認清其在新型電力系統中的重要作用，找准發展定位，協力推進產業高品質發展。

“為降低因上游資源供應不確定性和下游市場波動性帶來的影響，天然氣產業上中下游相關各方應加強合作，協同發展。下游發電企業可與上游資源方進行多元化合作，比如通過天然氣產業縱向一體化、上下游相互參股實現成本合理控制。”黃慶建議。

(來源：中國能源報)

專注**清潔**能源
創造**綠色**企業
Focus on **clean** energy
To build a **green** enterprise

