

# 天旱令水電不足 廣西廿年來最嚴重

# 南方五省 缺電告急

## 本報廣東、廣西、貴州、雲南、海南 連線報道

自7月份以來，南方區域電力供應緊張形勢不斷加劇。目前，南方電網涵蓋的廣東、廣西、貴州、雲南和海南五省區電力供應嚴重短缺，缺口已達5年來最嚴峻狀態。南方電網有關人士30日表示，主要由於目前南方區域持續高溫少雨，導致發電不足。8月份，南方電網最大統調負荷11,127萬千瓦，全網錯峰負荷在1,000萬千瓦左右，最大統調負荷達到1.1億千瓦，供電缺口達到10%左右。

有關人士預測，8、9月份紅水河、烏江流域來水仍將持續偏枯，廣東、廣西、貴州的供電缺口可能進一步加大，南方電網內最大電力缺口可能達1,200萬千瓦，廣西、貴州因為電力缺口超過20%發出了紅色預警信號。

南方電網估計，到10月份，由於氣溫降低用電量減少以及降雨增加，南方電力缺口會有所好轉。

## 廣西讓電於民 千企輪流停電

香港文匯報訊(記者 雷輝 南寧報道)「這一輪缺電比我們預計的來得更快更猛、缺口更大、程度更嚴重，目前電力缺口已接近30%。廣西電網已發出特別嚴重缺電的I級紅色預警信號。」廣西電網公司副總經理顧南峰介紹，面對目前廣西遭遇20年來最嚴峻的缺電局面，廣西多方採取節電措施，保證民生用電，幫助企業渡過難關。

### 乾旱缺水主要原因

據顧南峰分析，廣西是水電大戶，但今年以來廣西的主要水電流域——紅水河卻遭遇了有水文記錄以來最大的乾旱。截至七月底，廣西區內水電來水不足，嚴重影響水電出力大幅下降。紅水河上游的龍灘電廠往年的這個時候能夠發電600萬、700萬千瓦，但現在其發電量只有70萬、80萬千瓦。天生橋、岩灘水電廠也全部維持低水位運行，均接近發電死水位。當前廣西水電出力平均250萬千瓦，相當於枯水期的發電水平，較去年同期的500萬千瓦下降250萬千瓦，減少了50%。

此外，火電方面，缺煤停機、煤質不穩、檢修停機等方面分別減少100萬千瓦的出力，實際上，廣西火電發電能力僅剩550萬千瓦。

當前，南寧市最大電力缺口約70萬千瓦，為優先保證城鄉居民生產生活用電，南寧市作出工業企業讓電於民之舉。除了涉及民生的重點工業企業外，南寧市對所有工業實行輪流停電措施。截至七月底，南寧電網1049家工業企業讓出供電負荷接近30萬

瓦。

### 每周一天停用空調

在用電缺口大時，也對居民用電實行錯峰限電。南寧市8月份起對空調負荷實施分片輪停，每個片區每周停止使用空調一天，賓館、商場、超市等單位空調溫度均調至26攝氏度以上，南寧市區、道路、快速環道、機場高速公路路燈實行減半照明，電梯也減半啟動，全市景觀亮化照明也一律關閉，以保障城鄉居民基本生活用電，及學校、醫院、鐵路、供水等重要單位用電，農業生產用電，重點工程施工用電能得到基本保障。



廣西電網公司員工在作業。龍蟠甸攝

### 電網公司「義診」節能

截至七月底，廣西電網公司共為全區94家客戶上門義診，提供節能降耗方案，年節電量達1.14億千瓦時，節約電費6183萬元；為103家客戶提供節能診斷服務，年節約電量5223萬千瓦時，節約電費2610萬元。



廣西遭受20年來最嚴重電荒。圖為南寧市市區部分道路路燈減半照明。新華社

## 雲南存煤蓄水 力保西電東送

香港文匯報訊(實習記者 芮田甜 昆明報道)本報記者昨日從雲南電網獲悉，今冬明春電力供應形勢嚴峻，如果旱情仍無緩解，未來可能會出現嚴重的缺電情況。但即使嚴峻挑戰下，雲南仍將全力確保輸送廣東等沿海城市電力。針對汛期枯水，電力系統正抓緊存煤蓄水，努力確保一級能源安全和後續電力供應。

■南方天旱少雨，導致水電難產。圖為雲南省昭通市昭陽區太平辦事處水管站站長在乾涸的東進水庫底部察看庫情。新華社



### 工業用電有保有壓

雲南電網方面稱，目前雲南能保證居民用電、農業用電和行政日常用電，工業用電有保有壓。6月至9月本應是降雨量充沛，水能資源充沛的季節，這個時候全省水電裝機能有80%出力，也是供電、蓄電充足的季節，但今年雲南曲靖、昭通大部乾旱，昆明、楚雄、玉溪局部旱情嚴重，使全省水電裝機只有60%出力，直接導致發電總量較往年減少兩成。此前1月至4月，較雲南去年大旱缺電33億千瓦時相比，今年供電基本充足。5月後開始出現水能、煤等一級能源供應

緊張。據相關負責人介紹，為確保農業、民生用電，雲南各鄉鎮供電局針對高耗能企業採取「錯峰」等良性經濟手段限電方式，將高載能企業如水泥、有色金屬企業的用電時間調節到晚上，錯開居民用電高峰，力保民生用電。

## 貴州逼近死水位 主力電廠停工

香港文匯報訊(記者 前方 貴陽報道)南方重要能源輸出省貴州，因持續旱情目前各大水庫水位逼近死水位，貴州電網內所有主力水電廠正陸續失去發電和調峰能力。

今年以來，貴州降水量為50年來最低值，與歷史同期相比，省內大部分地區降雨偏少六成至一倍。

### 水位僅夠正常發電

貴州省「西電東送」的標誌性工程構皮灘水電站，8月份蓄水位已下降20米至30米之間，僅夠維持正常發電水位。

構皮灘水電站位於貴州省餘慶縣境內烏江幹流河段，今年7月以來，該區域內降水稀少，總降雨量比往年同期減少八成，而受持續高溫影響，餘慶縣境內蒸發量與往年相比偏多七成，造成境內28條河流中20條斷流，49座水庫乾枯48座。

除水電站發電能力大幅縮小外，因檢修、脫硫改造、故障停運火電機組400萬千瓦，出

力受限超過200萬千瓦，電力供需形勢陡然緊張。

據貴州省發展和改革委員會稱，為盡量減少無序錯峰限電對經濟的影響和損失，經綜合平衡，8月貴州開始實行有序計劃用電，錯峰限電造成大量工業企業特別是高耗能企業停產。

### 多措施增火電供應

由於旱情持續加重，貴州水電蓄能值只有6億千瓦時，僅相當於去年同期水平的十分之一強，發電量同比减少近1億千瓦時。同時因貴州省電煤日均供應量不足17萬噸(僅完成計劃的79%)，扣除日均1億千瓦時的送廣東電量，省內日發電量不足2億千瓦時，實際電量缺口超過3,500萬千瓦時。

目前，貴州正採取多重措施加強火電機組調度，增加出力供電，提高受限機組出力，已安排先期實現受限機組增加出力37萬千瓦，可增加日發電量800萬千瓦時。



## 天旱加減排 水火電齊減產

香港文匯報訊(記者 劉坤領 北京報道)南方電網五省區電力供應嚴重短缺，缺口已達5年來最嚴峻狀態。接受本報記者採訪的專家指出，今年南方電網供需矛盾加劇，8月份是夏季用電高峰時段，電力需求旺盛，而今年南方高溫少雨，水電大發季節發電量卻集體急劇減少。同時，受內地「十二五」能源結構調整的影響，火電也出力不多。

### 水枯電衰 缺口達千萬

國家發改委能源研究所研究員吳鐘湖對本報記者表示，南方電網向來以水電為主，「靠天吃飯」，南方高溫少雨對其影響巨大。一方面，8月份電網負荷激增，南方電網夏季用電需求增速超過10%；另一方面，水電發電量縮水，火電又逢夏季常規檢修，發電不足。

南方電網的水電站多集中在貴州烏江流域、廣西紅水河流域和雲南瀾滄江流域一帶，今年以來水文記錄為最枯水情。南方電網公司調度通信中心主任汪際峰表示，南方電網全網總計5,600萬千瓦水電裝機容量，今年卻只能發出2,000萬千瓦。

### 越發電越虧 火電企停產

汪際峰說：「以廣西的龍灘電廠為例，往年的這時能夠發電600萬、700萬千瓦，但現在發電量只有區區70萬、80萬千瓦。」

除了缺水，火電的缺位也加劇了這種電力供應的緊張。專家指出，今年正值「十二五」開局之年，內地能源結構調整尚在進行中，受制於節能減排因素，火電發展受限。貴州雖然火電豐富，但電煤價格上漲過快，火電企業深陷「越發越虧」困境。除常規檢修外，火電虧損亦挫傷企業發電積極性，不乏產能閒置狀況，客觀上加劇了本已嚴峻的電力供應形勢。

據了解，8月份南方電網全網電力缺口1,000萬千瓦左右，最大統調負荷達到1.1億千瓦。目前，南方電網全網供電缺口達到10%，而廣西、貴州因為電力缺口超過20%發出了紅色預警信號。



群眾飲水困難，雲南抗旱救災先鋒隊送水抗旱。新華社

## 廣東開四停三 港商：不敢接單

香港文匯報訊(記者 古寧 廣州報道)珠三角城市電網負荷創新高。今年入夏以來，東莞最大電力缺口達75萬千瓦，到8月用電負荷一度創新高，最高達961萬千瓦，比去年最高負荷增長0.7%。8月5日，廣州電網最高負荷突破1200萬千瓦，達1200.9萬千瓦，今年第四次創下新高，比去年最高負荷增長5.2%。

由於電力供應緊張，南方5省多地供電局已進行限電方案調整。今年入夏以來，東莞塘廈鎮、鳳崗鎮、清溪鎮在個別時間實行「開四停三」錯峰方案，其他大部分工業客戶實施「開五停二」，個別時間取消「錯峰用電」。而在廣州，從6月起就要求相關單位每月用電量比上年同期減少10%以上，並要求工業企業避峰生產，盡可能將生產安排

在晚上23:00至次日早上8:00這一電力供應相對充裕的電力谷期時段。

### 局部停產增成本

港資企業東莞發毛絨有限公司董事長陳熹表示，現時的電力供應已影響生產安排。過去夏季也會有缺電問題，但沒今年嚴重，今年從年初開始，一直到現在，每周都要停電兩三天，生產線也不能完全開工。

也有港商指，有些生產線是不能停的，有些則要多條線同時生產才能節約成本，不然成本則會提高，但現在這個供電狀況，造成部分工廠即使有訂單也不敢貿然接下來。

## 海南暫未限電 電網屢破負荷

香港文匯報訊(記者 何攻、實習記者 劉芳園 海口報道)持續不斷的高溫，令地處熱帶的海南島居民酷熱難熬，電扇、冷氣成為老百姓必不可少之降溫攻略。連日傳出的南方諸省電力供應緊張消息，已引起了當地居民不安，但拉開限電情況在海南一直沒有發生。

在國際旅遊島建設的背景下，海南商業用電量、排灌拉動農業用電需求和居民生活用電的快速增長，特別是高溫

天氣導致的降溫負荷增加，使今年以來海南電網負荷屢創新高，上半年該省共實施錯峰有序限電3次，最大錯峰負荷18萬千瓦。

據相關機構預測，海南電網今年最高負荷將達268萬千瓦，同比增長14.6%。預計近兩個月期間，海南將出現長時間且較大的電力供應缺口，最大缺口將達30萬千瓦。針對目前緊張情況，海南電網正多舉措保障電力有序供應。