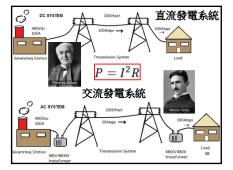


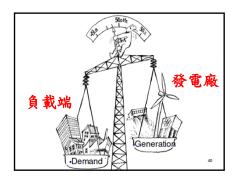
内容

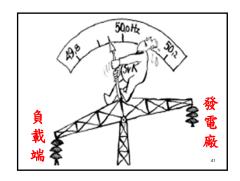
- 1. 抽蓄水力電廠
- 2. 電力系統
- 3. 再生能源高佔比電力系統

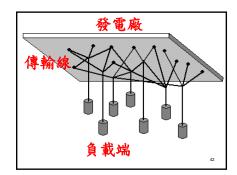
37



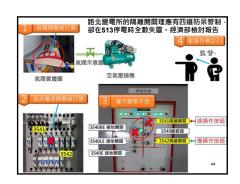


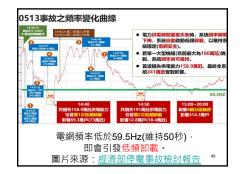


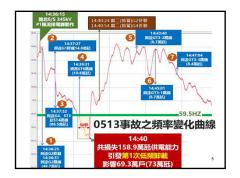


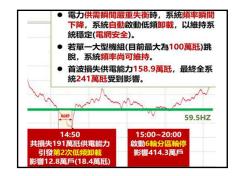


(2021)513大停電擊因人員誤操作四防呆機制失靈 部檢討報告指出,513停電是台電綜合研究所人員 誤操作高雄路北超高壓變電所的隔離開關所致。綜研所人員於下午2時36分誤操作隔離開關,導致興達電廠機組兩度跳脫,引發全台長速5小時的分區停電。 其顯開爾西邁的呆機制,分別是氣體開關「關閉」,直流電源「OPEN」、控制面板「貼有」某上操作智示都帶、及操作時「有監護人員」,防止工作人員誤操作。卻全數失效。 超盡中興電工公司當時執行路北機電所的更新工程測試所屬。5月9日曾將氣間開關解於動物。但中興電工表示,測試後再寫閱開關及直流電源恢復為管制狀態。但5月3日台電人員誤操作事故當下。卻為解除管制於應,至於被維解除的問題,」另兩雖防果裝置,「控制面板的禁止都帶」也因更換極板而減。」且台電線可以









(2021) 517事故 - 尖峰用電創新高 興達電廠傳故障中午12時53分傳出與達電廠[號機組因鍋爐燃燒管理系統模組故障,以致機組停機;且尖峰用電再創歷年5月新高,導致台電備轉容量率亮起供電吃緊的「資燈」,包含抽蓄水力在內等全台發電機組在下午2時幾乎全數滿載。

| 即時電力資訊 | 1100517(-)14:10 | 今日/昨日用電曲線 | 3744.2 萬底



用電量超出預期、發電量低於預期(麥寮G3), 已使得517當天台電的供電吃緊。

更糟糕的是,興達電廠一號機燃燒器管理系 統在下午12時53分突然故障,導致機組跳脫減 少約50萬瓩。

興達電廠1號機中午故障後,日月潭的10部 抽蓄機組立即全數發電(260萬瓩),卻適達缺水 枯旱,抽蓄機組放水發電須將水留在下池,「 下池達滿水位後就須立即停止發電,避免壩頂 溢流、流失珍貴水資源」,兩座抽蓄電廠分別 於晚間7時9分、7時47分達滿水位停止放水發電 實施分區停電。 「若水情稍佳,可讓大觀二廠及明潭電廠下 池溢流放水,再持續發電2小時,應可避免517停 電事故之發生。」

「若當日供電機組皆如預期,也應可彌補與 達電廠一號機跳機影響的50萬瓩(500MW)。」

事實上,經濟部檢討報告認為,與達電廠1號 機於下午12時53分故障後,「台電僅以1.5小時即 排除障礙,並於下午2時29分點火,已屬優異表 現」,惟因燃煤機組升載速度較慢,下午5時38分 併聯至18日凌晨12點10分才恢復滿載。

51



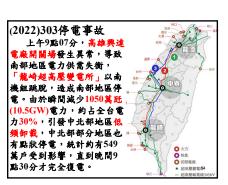
(2022)303停電事故

因高雄興達電廠開關場台電人員「危機意識 不夠」,忽略監測斷路器的絕緣氣體,直接操作 隔離開闢,在斷路器沒有絕緣的情況下,匯流排 電流經過斷路器接地,造成故障跳脫。

依照標準程序,操作機組時必須填入充足的 絕緣氣體六氣化硫,但檢修人員今日上午沒有按 程序操作,沒有完全填充絕緣氣體就啟動開闢, 因此接地故障。

也因絕緣能力不足,無法斷路,連帶導致連 接龍崎超高壓變電所的機組全數跳脫。

53

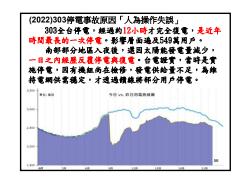


303停電事故-太陽下山南部再度暫時停電

這一整天的復電過程可說歷經波折,最初南部機組 跳脱之後,台電啟動水力、抽蓄發電,並陸續啟動其他 燃氣、燃煤機組救援,唯獨核能因原能會安全考量未投 入發電。

中午12點,在停電3小時之後,已經完成400萬戶復電,隨著各地陸續復電,台電一度宣布可在今晚全數完成復電。

儘管台電信心十足,但南部部分地區卻再度發生停電。傍晚約17點,因為太陽能發電量減少,台電公告嘉義以南部分地區將實施停電,台電解釋,因原本的發電機組尚未檢修完畢飾隊,發電供給量仍不足,為了維持機需穩定,才透過機線辨部分用戶停電,減少需求量一天之內反覆停電與復電。



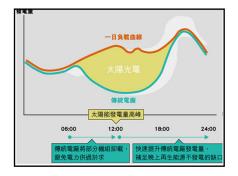
三次大停電難以挽救的關鍵:

夜尖峰電力調度因應不及

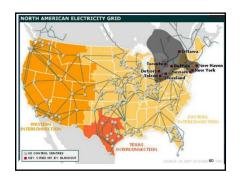
綜合事故原因,經濟部檢討報告要求台電有五大改善面向,防範意外事故「設備操作維護管理」、確保供電能力「 年度大修排程」、預防停電「夜尖峰電力調度」與「緊急應 變能力」,以及發生事故後的「電力系統韌性」等。

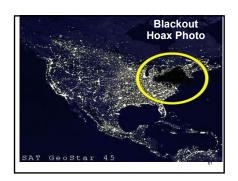
近年來積極發展再生能源,白天的光電發電 大增,已讓傳統發電尖峰需要逐漸轉移至傍晚、 夜間,三次大停電都發生入夜後(光電無法出力) 無法應付即時負載的需要,需要啟動分區停電。 夜晚尖峰用電需仰賴傳統火力發電,或者建 置大量儲能設施。

57



Blackout misery On August 14, 2003, tree 50 million affected in Northeast and beyond as power grid ranches interfered with ower lines in Ohio, causing a massive chain reaction that would knock out power for 50 million people (五千萬人). The outage affected New York, Cleveland, Detroit, oronto, and Ottawa ·While most areas had their power restored within a few hours, it took about 30 ours for officials to reconnect New York City to the grid.





The blackout originated in the afternoon of Aug. 14 (2003) when overgrown trees and a damaged line caused a FirstEnergy plant in Northeast Ohio unexpectedly shut down.

The ripple effect made 21 plants across the country to shut down in three minutes.

34' Height @ Emergency Rating tower: 64' tree: 42' t

Timeline of 2003 Northeast Blackout
Time
State Event
Capacity Impact
12:05-1:31 p.m.
Ohio Three generation units trip More than 1,700MW (170AE)
2:02 p.m.
Ohio Stuart-Atlanta line disconnects 345-kV
3:05-3:31 p.m.
Ohio Three more 345-kV lines disconnect
4:06-4:10 p.m. Sun't line of the control of the contr