

# 台灣電力公司

## 簡 明 月 報

112年1月份

本月報彙編單位：台電企劃處 電話：02-23666452

## 目錄

<b>一、營運綜合摘要分析報告</b>	p.1~3
(一)公司簡介	p.1
(二)業務狀況	p.1
(三)財務狀況	p.1
(四)重大營運事件	p.2~3
<b>二、發電業之業務報告</b>	p.4~37
(一)發電業之每月供電報告	p.4
表2-1裝置容量	p.5~7
表2-2發電量	p.8~14
表2-3發電設備運作情形	p.15~22
表2-4燃料耗用量	p.23~24
表2-5機組停機容量	p.25~35
表2-6空氣污染排放量	p.36
表2-7發電機組淨尖峰供電能力調整表	p.37
<b>三、輸配電業之業務報告</b>	p.38~43
(一)輸配電業之每月輸配電報告	p.38
表3-1系統負載	p.39
表3-2每日備轉容量	p.40
表3-3未來兩個月電力供需預測	p.41
表3-4系統穩定度	p.42
表3-5線路損失率	p.43
<b>四、售電業之業務報告</b>	p.44~65
(一)公用售電業之每月購售電報告	p.44
表4-1公用售電業：購電裝置容量與購電量	p.45~48
表4-2公用售電業：售電情形	p.49~61
(二)再生能源售電業之每月購售電報告	p.62
表4-3再生能源售電業：購電裝置容量與購電量	p.63
表4-4再生能源售電業：售電情形	p.64~65
<b>五、收支實績比較表</b>	p.66

# 一、營運綜合摘要分析報告

## (一)公司簡介

台電公司成立於 35 年 5 月 1 日，資本額 3,304 億元，經營涵蓋發電、輸電、配電及售電業務，為一家國營之綜合電業。依據「電業法」規定，台電公司負有供給電力之責，著眼於國際電業永續趨勢及未來電力市場發展，近年來更新自身企業使命，並推動組織轉型。自 105 年 1 月成立水火力發電、核能發電、輸供電、配售電 4 大事業部，透過集團事業部制之運作方式，由機關體轉向高效率之企業體，有效提升公司經營效率、促進公司永續發展，成為卓越的電力事業集團，為顧客提供最高品質之服務。

## (二)業務狀況

### 1.發電業

- (1)1 月份總裝置容量為 34,087,153 瓩(含試運轉中機組：高雄保寧、台南七股 2 期太陽光電發電站、澎湖龍門風力發電站)。
- (2)1 月份總毛發電量 13,483,732,775 度，淨發電量 13,028,992,474 度，全月供電穩定。

### 2.輸配電業

- (1)1 月發購電量成長率(與去年同期比)為-7.87%，最大小時發電為 29,391.99MWH、平均小時發電為 23,702.87MWH。
- (2)1 月份備轉容量率達 10%以上共 30 天，10%~6%共 1 天。。

### 3.售電業

1 月份總售電量 17,457,579,732 度，其中包括電燈 5,263,653,642 度，電力 12,193,926,090 度。每戶平均用電量為 1,167 度，其中電燈用戶平均用電量為 360 度，電力用戶平均用電量為 36,663 度。

## (三)財務狀況

截至 112 年 1 月止，資產總額為 2 兆 4,208.64 億元，其中不動產、廠房及設備為 1 兆 7,103.96 億元，占資產總額之 70.7%；負債為 2 兆 3,255.31 億元，占資產總額之 96.1%，其中長短期借款為 1 兆 4,625.15 億元，占資產總額之 60.4%；權益為 953.33 億元，占資產總額之 3.9%，其中資本為 3,303.80 億元，占資產總額之 13.6%。

## (四)重大營運事件

### 1.發電業

機組	事件
火力機組	(1)本月大修完成機組：協和#3 機、珠山#1 機、麒麟#7 機。 (2)大修中機組：林口#3 機、大林#2 機、南復#4 機、潭復 GT22、南竿#10 機、南竿#11 機。 (3)本月開始大修機組：台中#3 機、大林#5 機、通霄 GT21、通霄 GT22、通霄 ST2、塔山#1 機、塔山#5 機。
水力機組	(1)本月大修完成機組：龍澗#1 機。 (2)本月大修中機組：觀二#4 機。 (3)本月開始大修機組：石門#2 機。
核能機組	(1)本月份大修機組：核三廠#1 機自 111 年 11 月 19 日至 112 年 1 月 1 日解聯進行第 27 次燃料週期末機組大修，預訂工期 51 天，實際工期 43.51 天，大修提前約 7.49 天。 (2)本月份停機機組：核三廠#1 機 1 月 7 日 08:35 解聯執行汽機軸承配重，機組於 16:39 併聯升載。
風力機組	停機機組： (1)陸域風力：雲林四湖、澎湖中屯及澎湖湖西風力發電站各 1 臺風機，觀園及大潭風力發電站各 3 臺風機，彰工風力發電站 7 臺風機，雲林麥寮風力發電站 10 臺風機。 (2)離岸風力：(01-A6)、(03-A4)、(05-A2)、(11-C6)、(13-C4)、(16-D6)、(18-D4)。
太陽能機組	(1)故障：龍井 1-2 變流器、七美一期變流器各 1 臺、興達電廠#3~#6 生水池、永安鹽灘地及台南鹽田變流器各 2 臺、彰化彰濱變流器 5 臺。 (2)配合外線停電：大潭電廠#1.#2 生水池、北部儲運中心。 (3)其他：鳳山水庫外線低電壓跳脫、台南七股 2 外線低電壓跳脫。

### 2.輸配電業

(1)重要工程加入系統：

- (i)「龍潭超高壓變電所 345kV 頂湖~龍潭線及板橋~龍潭線所內對調工程」於 1 月 11 日加入系統。
- (ii)「345kV 龍崎~仁武二回線抽換耐熱導線(#29~#39)」於 1 月 18 日加入系統。
- (iii)「南投超高壓變電所開關設備改建工程(#3630 氣體絕緣複合式開關設備)」於 1 月 6 日加入系統。
- (iv)「七股開閉所電抗器增設工程」於 1 月 6 日加入系統。

- (2)本公司為確保 112 年春節假期供電穩定，加強配、變電設備及線路之巡檢及維護保養，並於春節期間確實備妥足夠人力、機具及設備，俾利突發事件之緊急應變處理。本次春節連假期間每日約有 4,188 名員工堅守崗位，全天候輪值，提供不打烊之供電服務。
- (3)「台電版奧運」第 55 屆技能競賽今年共 1,210 名員工響應，並有超過 400 名 30 歲以下年輕員工參賽，雙雙打破近年新高紀錄；今年技能競賽亦展示「MR 應用於變壓器有載分接頭維護與訓練」示範亮點，展現本公司持續精進電力核心技術培育帶來突破新境界。
- (4)1 月新增 1 家電力交易平臺合格交易者，本月新增交易量為調頻備轉 9.3MW、即時備轉 0.7MW、補充備轉 0.8MW；累積交易量為調頻備轉 105.1MW、即時備轉 72.3MW 及補充備轉 162.6MW。

### 3.售電業

- (1)本月售電量較去年同月減少，其中：

- (i)電燈增加主因 111 年 12 月及 112 年 1 月受到冷氣團影響，月均溫低於去年同期，暖氣空調需求增加所致。(註：全國表燈非營業用戶分 16 區隔月抄表，1 月電燈用電期間涵蓋 111 年 11 月至 112 年 1 月)。
- (ii)電力減少主因係 1 月適逢農曆春節，工作天數減少，及全球經濟受通膨及升息影響，終端市場需求下滑，抑低製造業生產表現所致。
- (2)本公司 1 月 6 日舉辦節電成果發表會，公布 2022 年總節電量達 18 億度，等同於減下 90 萬公噸碳排放，相當於 48 萬住宅用戶全年用電量，較 2021 年度節電量成長近 2 成，創下近五年新高。

## 二、發電業之業務報告

### (一)發電業之每月供電報告

主要揭露傳統發電業與再生能源發電業當月之供電情形及設備狀況，含裝置容量、發電量、發電設備運作情形（包含容量因數、可用率、最大出力值、熱耗率）、燃料耗用量、機組停機容量等項目。

項目	內容	表單編號
1. 裝置容量	當月各發電機組之裝置容量	2-1
2. 發電量	當月各發電機組之毛發電量、廠用電量、淨發電量、自用電量	2-2
3. 發電設備運作情形	當月各發電機組之發電設備容量因數、可用率、最大出力值，以及各發電機組之每度低熱值毛熱耗率（LHV Gross）	2-3
4. 燃料耗用量	當月之燃料煤、亞煙煤、燃料油、柴油、天然氣、廢棄物、沼氣、黑液、蔗渣用量	2-4
5. 機組停機容量	當月及預計下個月各發電機組之停機事由、停機容量、停機期間	2-5
6. 發電機組之空氣污染排放量	當月各發電機組之硫氧化物、氮氧化物、粒狀污染物平均排放量	2-6
7. 發電機組淨尖峰供電能力調整表	發電機組當月的淨尖峰供電能力調整，包含出力調整原因、累計調整次數等	2-7

表2-1 裝置容量

能源別	電廠/發電站名稱	機組別	實績值(瓩)	較上年同期增減(%)	備註
抽蓄水力	大觀電廠	大觀(二)	1,000,000	0.00	
抽蓄水力	明潭電廠	明潭	1,602,000	0.00	
燃煤	林口電廠	#1	800,000	0.00	
燃煤	林口電廠	#2	800,000	0.00	
燃煤	林口電廠	#3	800,000	0.00	
燃煤	大林電廠	#1	800,000	0.00	
燃煤	大林電廠	#2	800,000	0.00	
燃煤	興達電廠	#1	500,000	0.00	
燃煤	興達電廠	#2	500,000	0.00	
燃煤	興達電廠	#3	550,000	0.00	
燃煤	興達電廠	#4	550,000	0.00	
燃煤	台中電廠	#1	550,000	0.00	
燃煤	台中電廠	#2	550,000	0.00	
燃煤	台中電廠	#3	550,000	0.00	
燃煤	台中電廠	#4	550,000	0.00	
燃煤	台中電廠	#5	550,000	0.00	
燃煤	台中電廠	#6	550,000	0.00	
燃煤	台中電廠	#7	550,000	0.00	
燃煤	台中電廠	#8	550,000	0.00	
燃煤	台中電廠	#9	550,000	0.00	
燃煤	台中電廠	#10	550,000	0.00	
燃油	協和電廠	#3	500,000	0.00	
燃油	協和電廠	#4	500,000	0.00	
燃油	協和電廠	珠山分廠	28,640	0.00	
燃油	尖山電廠	澎湖(尖山)	129,772	0.00	
燃油	塔山電廠	金門	113,292	0.00	
燃油	台中電廠	台中GAS	280,000	0.00	
燃油	琉球電廠	#4	1,500	0.00	
燃油	綠島電廠	#1~#9	10,000	0.00	
燃油	蘭嶼電廠	#1~#6	6,000	0.00	
燃油	七美電廠	#1~#4	4,000	0.00	
燃油	望安電廠	#1~#4	4,000	0.00	
燃油	虎井電廠	#1~#2	600	0.00	
燃油	馬祖電廠	-	14,684	0.00	
燃氣	大林電廠	#5	0	-100.00	轉緊急備用電力設施，裝置容量已於發電業執照中扣除。
燃氣	大林電廠	#6	550,000	0.00	
燃氣	通霄電廠	#4	386,000	0.00	
燃氣	通霄電廠	#5	386,000	0.00	
燃氣	通霄電廠	#6	321,200	0.00	
燃氣	通霄電廠	#1	892,600	0.00	
燃氣	通霄電廠	#2	892,600	0.00	
燃氣	通霄電廠	#3	892,600	0.00	
燃氣	通霄電廠	#9	-	-	111年12月併聯測試運轉。
燃氣	南部電廠	#1	288,800	0.00	
燃氣	南部電廠	#2	288,800	0.00	
燃氣	南部電廠	#3	288,800	0.00	
燃氣	南部電廠	#4	251,400	0.00	
燃氣	興達電廠	#1	445,190	0.00	
燃氣	興達電廠	#2	445,190	0.00	
燃氣	興達電廠	#3	445,190	0.00	
燃氣	興達電廠	#4	445,190	0.00	
燃氣	興達電廠	#5	445,190	0.00	
燃氣	大潭電廠	#1	742,700	0.00	
燃氣	大潭電廠	#2	742,700	0.00	
燃氣	大潭電廠	#3	724,700	0.00	
燃氣	大潭電廠	#4	724,700	0.00	
燃氣	大潭電廠	#5	724,700	0.00	
燃氣	大潭電廠	#6	724,700	0.00	
燃氣	大潭電廠	#7	600,000	0.00	
核能	第二核能發電廠	#2	985,000	0.00	
核能	第三核能發電廠	#1	951,000	0.00	
核能	第三核能發電廠	#2	951,000	0.00	
慣常水力(自有)	桂山電廠	烏來	22,500	0.00	
慣常水力(自有)	桂山電廠	桂山	13,000	0.00	
慣常水力(自有)	桂山電廠	粗坑	5,000	0.00	
慣常水力(自有)	桂山電廠	軟橋	220	0.00	
慣常水力(自有)	卓蘭電廠	卓蘭	80,000	0.00	
慣常水力(自有)	卓蘭電廠	景山	4,013	-	111.09.30商轉
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	后里	950	0.00	
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	德基	234,000	0.00	
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	青山	368,000	0.00	
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	谷關	217,800	0.00	
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	天輪	195,000	0.00	
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	馬鞍	133,470	0.00	
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	社寮	945	0.00	

表2-1 裝置容量

能源別	電廠/發電站名稱	機組別	實績值(瓩)	較上年同期增減(%)	備註
慣常水力(自有)	萬大電廠	萬大	55,700	0.00	
慣常水力(自有)	萬大電廠	松林	20,900	0.00	
慣常水力(自有)	大觀電廠	大觀(一)	110,000	0.00	
慣常水力(自有)	明潭電廠	水里	12,750	0.00	
慣常水力(自有)	明潭電廠	鉅工	43,500	0.00	
慣常水力(自有)	明潭電廠	濁水	3,607	0.00	
慣常水力(自有)	明潭電廠	北山	4,320	0.00	
慣常水力(自有)	高屏電廠	六龜#1~#2	4,500	0.00	
慣常水力(自有)	高屏電廠	竹門	2,670	0.00	
慣常水力(自有)	東部電廠	立霧	32,000	0.00	
慣常水力(自有)	東部電廠	龍溪	4,700	0.00	
慣常水力(自有)	東部電廠	龍澗	97,200	0.00	
慣常水力(自有)	東部電廠	水簾	9,500	0.00	
慣常水力(自有)	東部電廠	清水	7,000	0.00	
慣常水力(自有)	東部電廠	清流	4,200	0.00	
慣常水力(自有)	東部電廠	銅門	21,000	0.00	
慣常水力(自有)	東部電廠	榕樹	2,700	0.00	
慣常水力(自有)	東部電廠	初英	2,000	0.00	
慣常水力(自有)	東部電廠	溪口	2,700	0.00	
慣常水力(自有)	東部電廠	碧海	61,200	0.00	
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	圓山	18,000	0.00	
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	天埤	8,375	0.00	
慣常水力(自有)	東興電廠	#1~#2	800	0.00	
慣常水力(承攬)	桂山電廠	翡翠	70,000	0.00	
慣常水力(承攬)	石門電廠	義興	40,000	0.00	
慣常水力(承攬)	石門電廠	石門	90,000	0.00	
慣常水力(承攬)	曾文電廠	曾文	50,000	0.00	
慣常水力(承攬)	大甲溪電廠	后里示範	110	0.00	
風力	石門風力發電站	#1~#6	2,640	0.00	
風力	林口風力發電站	#4~#6	6,000	0.00	
風力	蘆竹風力發電站	#1~#8	7,200	0.00	
風力	觀園風力發電站	#1~#20	30,000	0.00	
風力	大潭風力發電站	#1~#3	4,500	0.00	
風力	大潭風力發電站	#6、#7	4,600	0.00	
風力	大潭風力發電站	#4、#5、#8	6,000	0.00	
風力	新竹香山風力發電站	#1~#6	12,000	0.00	
風力	台中港區風力發電站	#1~#18	26,000	0.00	
風力	台中電廠風力發電站	#2~#4	2,000	0.00	
風力	彰工風力發電站	#1~#35	71,200	0.00	
風力	彰化王功風力發電站	#1~#10	23,000	0.00	
風力	彰化永興風力發電站	#1~#4	9,200	0.00	
風力	雲林麥寮風力發電站	#1~#23	46,000	0.00	
風力	雲林四湖風力發電站	#1~#14	28,000	0.00	
風力	恆春風力發電站	#1~#3	4,500	0.00	
風力	中屯風力發電站	#1~#8	4,800	0.00	
風力	澎湖湖西風力發電站	#1~#6	5,400	0.00	
風力	金沙風力發電站	#1~#2	4,000	0.00	
風力	澎湖龍門風力發電站	#2,#5,#6	9,000	-	試運轉中(111.6.1併聯)
風力	離岸一期	#1~#21	109,200	-	
太陽能	大潭電廠太陽光電發電站	大潭電廠#1.#2生水池	651	0.00	
太陽能	大潭電廠GIS廠房	大潭電廠GIS廠房	710	0.00	
太陽能	台中電廠太陽光電發電站	台中電廠D.E生水池	1,509	0.00	
太陽能	台中電廠太陽光電發電站	台中電廠B.C生水池	614	0.00	
太陽能	台中龍井太陽光電站	台中龍井(I)第一標	2,002	0.00	
太陽能	台中龍井太陽光電站	台中龍井(I)第二標	1,764	0.00	
太陽能	台中龍井太陽光電站	台中龍井(II)	2,720	0.00	
太陽能	永安鹽灘地太陽光電發電站	永安鹽灘地	4,637	0.00	
太陽能	興達電廠太陽光電發電站	興達電廠#3~#6生水池	953	0.00	
太陽能	興達電廠太陽光電發電站	興達電廠#1.#2生水池	614	0.00	
太陽能	興達電廠太陽光電發電站	興達SCR	60	0.00	
太陽能	核三廠太陽光電發電站	核三廠生水池	1,210	0.00	
太陽能	核三廠太陽光電發電站	核三廠車棚區	249	0.00	
太陽能	澎湖七美太陽光電發電站	澎湖七美1期	155	0.00	
太陽能	澎湖七美太陽光電發電站	澎湖七美2期	200	0.00	
太陽能	金門金沙太陽光電站	金門金沙	528	0.00	
太陽能	中大D/S	中大D/S	40	0.00	
太陽能	后里E/S	后里E/S	91	0.00	
太陽能	中部儲運中心	中部儲運中心	92	0.00	



表2-1 裝置容量

能源別	電廠/發電站名稱	機組別	實績值(瓩)	較上年同期 增減(%)	備註
太陽能	東勢新伯公	東勢新伯公	116	0.00	
太陽能	卓蘭會館	卓蘭會館	42	0.00	
太陽能	嘉義民雄	嘉義民雄	60	0.00	
太陽能	路北E/S	路北E/S	60	0.00	
太陽能	澎湖尖山	澎湖尖山	71	0.00	
太陽能	龍潭E/S	龍潭E/S	162	0.00	
太陽能	竹工E/S	竹工E/S	228	0.00	
太陽能	中科E/S	中科E/S	198	0.00	
太陽能	彰林E/S	彰林E/S	258	0.00	
太陽能	台南七股	台南七股	1,800	0.00	
太陽能	高雄E/S	高雄E/S	380	0.00	
太陽能	燕巢倉庫	燕巢倉庫	498	0.00	
太陽能	北部儲運中心	北部儲運中心	908	0.00	
太陽能	彰化彰濱	彰化彰濱	99,999	0.00	
太陽能	南投大彎	南投大彎	1,000	0.00	
太陽能	台南鹽田	台南鹽田	149,999	0.00	
太陽能	金門鵝山	金門鵝山	48	0.00	111.08.30商轉
太陽能	金門塔山	金門塔山	216	0.00	111.08.30商轉
太陽能	馬祖珠山	馬祖珠山	74	0.00	111.08.30商轉
太陽能	蘭嶼電廠	蘭嶼電廠	29	0.00	
太陽能	蘭嶼貯存場	蘭嶼貯存場	32	0.00	
太陽能	澎湖尖山小再	澎湖尖山小再	745	0.00	111.08.30商轉
太陽能	高雄保寧	高雄保寧	709	0.00	試運轉中(109.6.29併聯)
太陽能	台中電廠建物	台中電廠建物	1,096	0.00	111.08.30商轉
太陽能	台中電廠GIS廠房	台中電廠GIS廠房	246	0.00	111.08.30商轉
太陽能	高雄E/S停車棚	高雄E/S停車棚	327	-	111.08.30商轉
太陽能	鳳山水庫	鳳山水庫	2,000	-	
太陽能	東興淨水場	東興淨水場	737	-	
太陽能	平鎮淨水場	平鎮淨水場	1,167	-	
太陽能	大湳淨水場	大湳淨水場	860	-	
太陽能	龜山加壓站	龜山加壓站	307	-	
太陽能	淡水淨水場	淡水淨水場	307	-	
太陽能	龍潭淨水場	龍潭淨水場	369	-	
太陽能	台南七股2期	台南七股2期	3,300	-	試運轉中(111.9.1併聯)
火力(燃煤)小計			11,600,000		
火力(燃油)小計			1,592,488		
火力(燃氣)小計			12,648,950		
核能小計			2,887,000		
水力小計			4,656,330		
風力小計			415,240		
太陽光電小計			287,145		
總合計			34,087,153		

能源別	電廠名稱	機組別	表2-2發電量					
			毛發電量(度) (A)	較上年同期增減 (%)	廠用電量(度) (B)	較上年同期增減 (%)	淨發電量(度) (A-B)	較上年同期增減 (%)
燃煤	林口電廠	#1	596,514,400	22.15	33,291,179	15.56	563,223,221	22.57
燃煤	林口電廠	#2	357,381,300	-40.04	20,387,763	-36.53	336,993,537	-40.24
燃煤	林口電廠	#3	0	-100.00	0	-100.00	0	-100.00
燃煤	大林電廠	#1	588,548,310	-	30,607,603	-	557,940,707	-
燃煤	大林電廠	#2	0	-100.00	0	-100.00	0	-100.00
燃煤	興達電廠	#1	0	-100.00	0	-100.00	0	-100.00
燃煤	興達電廠	#2	0	-	0	-	0	-
燃煤	興達電廠	#3	217,497,500	-	17,921,700	-	199,575,800	-
燃煤	興達電廠	#4	220,534,600	-13.11	17,108,900	-3.72	203,425,700	-13.82
燃煤	台中電廠	#1	250,882,000	50.75	18,386,600	82.98	232,495,400	48.68
燃煤	台中電廠	#2	257,395,000	-	17,916,600	-	239,478,400	-
燃煤	台中電廠	#3	88,385,000	-74.00	5,670,500	-69.27	82,714,500	-74.27
燃煤	台中電廠	#4	253,311,000	-	17,859,300	-	235,451,700	-
燃煤	台中電廠	#5	228,675,000	-31.00	14,394,300	-19.00	214,280,700	-32.00
燃煤	台中電廠	#6	200,097,000	-25.38	12,744,200	1.44	187,352,800	-26.70
燃煤	台中電廠	#7	0	-100.00	0	-100.00	0	-100.00
燃煤	台中電廠	#8	0	-100.00	0	-100.00	0	-100.00
燃煤	台中電廠	#9	296,008,000	-15.28	16,373,200	-7.80	279,634,800	-15.68
燃煤	台中電廠	#10	249,736,000	2.81	14,613,200	12.80	235,122,800	2.25
燃油	協和電廠	#3	85,252,000	-28.22	2,616,300	-28.29	82,635,700	-28.21
燃油	協和電廠	#4	112,256,000	-16.54	4,760,500	-6.70	107,495,500	-16.93
燃油	協和電廠	珠山分廠	5,260,735	-1.53	552,136	-10.14	4,708,599	-0.41
燃油	尖山電廠	澎湖(尖山)	16,036,104	-7.16	1,057,140	-6.12	14,978,964	-7.23
燃油	塔山電廠	金門	23,692,080	2.57	1,578,141	3.43	22,113,939	2.50
燃油	台中電廠	台中GAS	4,000	0.00	0	-100.00	4,000	8.11
燃油	琉球電廠	#4	-	-100.00	0	-	-	-100.00
燃油	綠島電廠	#1-#9	1,170,606	-1.07	45,063	-12.48	1,125,543	-0.55
燃油	蘭嶼電廠	#1-#6	1,231,466	4.37	81,777	7.23	1,149,689	4.18
燃油	七美電廠	#1-#4	642,067	3.91	28,080	-0.06	613,987	4.10
燃油	望安電廠	#1-#4	555,525	2.97	21,704	-0.91	533,821	3.13
燃油	虎井電廠	#1-#2	105,924	5.71	3,990	0.00	101,934	5.95
燃油	東引電廠	#1-#6	1,249,920	-0.53	56,890	-2.03	1,193,030	-0.45
燃油	西莒電廠	#3-#7	592,916	-1.02	33,515	-21.28	559,401	0.53
燃氣	大林電廠	#5	0	-100.00	0	-100.00	0	-100.00
燃氣	大林電廠	#6	186,608,000	-15.78	5,339,700	-8.44	181,268,300	-15.98
燃氣	通霄電廠	#4	260,082,000	-1.18	4,381,920	24.51	255,700,080	-1.53
燃氣	通霄電廠	#5	218,755,000	-13.34	3,598,828	-13.91	215,156,172	-13.33
燃氣	通霄電廠	#6	208,580,000	-8.90	3,396,010	-1.31	205,183,990	-9.02
燃氣	通霄電廠	#1	676,786,000	0.43	11,500,995	0.76	665,285,005	0.43
燃氣	通霄電廠	#2	126,499,000	-81.18	2,771,251	-73.98	123,727,749	-81.30
燃氣	通霄電廠	#3	682,420,000	0.35	10,886,718	2.91	671,533,282	0.31
燃氣	通霄電廠	#9	17,522,061	-	88,285	-	17,433,776	-
燃氣	南部電廠	#1	179,262,000	0.00	3,246,600	0.00	176,015,400	0.00
燃氣	南部電廠	#2	150,415,000	-9.58	3,196,000	-3.93	147,219,000	-9.69
燃氣	南部電廠	#3	152,784,000	-9.95	3,221,100	-4.38	149,562,900	-10.06
燃氣	南部電廠	#4	0	-100.00	0	-100.00	0	-100.00
燃氣	興達電廠	#1	225,821,800	-20.31	4,375,606	-14.81	221,446,194	-20.41
燃氣	興達電廠	#2	268,537,800	34.85	4,404,879	5.65	264,132,921	35.47
燃氣	興達電廠	#3	238,049,400	-25.72	4,285,736	-12.99	233,763,664	-25.92
燃氣	興達電廠	#4	244,149,500	-9.26	4,271,280	-12.21	239,878,220	-9.21
燃氣	興達電廠	#5	269,995,200	-18.70	4,449,008	-11.64	265,546,192	-18.81
燃氣	大潭電廠	#1	387,577,340	8.87	8,330,642	-8.33	379,246,698	9.32

能源別	電廠名稱	機組別	表2-2發電量					
			毛發電量(度) (A)	較上年同期增減 (%)	廠用電量(度) (B)	較上年同期增減 (%)	淨發電量(度) (A-B)	較上年同期增減 (%)
燃氣	大潭電廠	#2	323,752,968	250.90	8,337,841	181.65	315,415,127	253.19
燃氣	大潭電廠	#3	491,312,491	4.24	9,436,946	8.54	481,875,545	4.16
燃氣	大潭電廠	#4	397,198,847	-	8,489,052	-	388,709,795	-
燃氣	大潭電廠	#5	472,700,299	95.84	8,769,655	78.12	463,930,644	96.21
燃氣	大潭電廠	#6	420,048,700	-10.52	8,083,646	-4.95	411,965,054	-10.62
燃氣	大潭電廠	#7	0	-100.00	0	-100.00	0	-100.00
慣常水力(自有)	東興電廠	#1-#2	56,127	-	5,157	-	50,970	-
抽蓄水力	大觀電廠	大觀(二)	86,252,000	31.26	254,854	-5.81	85,997,146	31.41
抽蓄水力	明潭電廠	明潭	168,162,000	9.55	496,539	25.25	167,665,461	9.51
慣常水力(自有)	桂山電廠	烏來	12,465,776	37.67	11,218	-53.50	12,454,558	37.91
慣常水力(自有)	桂山電廠	桂山	7,261,000	-7.04	22,150	-20.77	7,238,850	-6.99
慣常水力(自有)	桂山電廠	粗坑	2,730,208	99.12	11,325	102.27	2,718,883	99.11
慣常水力(自有)	桂山電廠	軟橋	14,935	1,844.66	1,248	2,211.11	13,687	1,816.95
慣常水力(自有)	卓蘭電廠	卓蘭	3,001,336	-60.57	14,414	-67.60	2,986,922	-60.53
慣常水力(自有)	卓蘭電廠	景山	0	-	0	-	0	-
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	后里	243,575	-30.12	6,222	17.71	237,353	-30.85
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	德基	12,814,000	-7.56	58,272	4.38	12,755,728	-7.61
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	青山	16,711,245	-10.49	191,362	5.69	16,519,883	-10.65
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	谷關	18,702,900	6.38	69,825	-0.25	18,633,075	6.41
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	天輪	16,005,997	-16.04	131,132	35.94	15,874,865	-16.31
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	馬鞍	8,812,000	-24.01	90,400	-6.80	8,721,600	-24.16
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	社寮	30,546	-38.96	2,247	-28.46	28,299	-39.66
慣常水力(自有)	萬大電廠	萬大	6,557,946	-25.01	29,322	-8.22	6,528,624	-25.07
慣常水力(自有)	萬大電廠	松林	1,358,130	-26.74	4,646	-77.29	1,353,484	-26.17
慣常水力(自有)	大觀電廠	大觀(一)	18,654,000	10.63	47,664	-7.23	18,606,336	10.68
慣常水力(自有)	明潭電廠	水里	0	-100.00	0	-100.00	0	-100.00
慣常水力(自有)	明潭電廠	鉅工	7,725,390	9.88	19,005	4.99	7,706,385	9.90
慣常水力(自有)	明潭電廠	濁水	-	-	-	-	-	-
慣常水力(自有)	明潭電廠	北山	1,449,579	-15.01	5,225	11.38	1,444,354	-15.09
慣常水力(自有)	高屏電廠	六龜#1-#2	1,328,416	-37.74	12,000	5.26	1,316,416	-37.97
慣常水力(自有)	高屏電廠	竹門	803,486	-45.09	28,440	5.80	775,046	-46.04
慣常水力(自有)	東部電廠	立霧	12,550,000	-14.77	17,497	18.05	12,532,503	-14.80
慣常水力(自有)	東部電廠	龍溪	990,000	-59.21	5,463	-3.09	984,537	-59.34
慣常水力(自有)	東部電廠	龍澗	6,785,800	-55.43	718,078	55.72	6,067,722	-58.90
慣常水力(自有)	東部電廠	水簾	3,712,800	-23.41	58,584	2.38	3,654,216	-23.72
慣常水力(自有)	東部電廠	清水	3,128,400	1.83	14,281	-1.82	3,114,119	1.85
慣常水力(自有)	東部電廠	清流	1,994,800	-9.86	5,698	-29.14	1,989,102	-9.79
慣常水力(自有)	東部電廠	銅門	9,759,000	-22.09	30,635	70.73	9,728,365	-22.22
慣常水力(自有)	東部電廠	榕樹	1,306,500	-17.66	2,081	7.49	1,304,419	-17.70
慣常水力(自有)	東部電廠	初英	943,700	-15.07	4,458	-4.85	939,242	-15.12
慣常水力(自有)	東部電廠	溪口	1,245,700	3.75	5,759	37.78	1,239,941	3.63
慣常水力(自有)	東部電廠	碧海	16,690,237	47.48	83,544	31.10	16,606,693	47.57
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	圓山	9,344,500	33.37	5,900	37.21	9,338,600	33.37
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	天埤	5,536,300	4.28	10,700	-5.31	5,525,600	4.30
慣常水力(承攬)	桂山電廠	翡翠	23,170,319	3.01	0	0.00	23,170,319	3.01
慣常水力(承攬)	石門電廠	義興	11,064,700	7.72	18,327	27.05	11,046,373	7.70
慣常水力(承攬)	石門電廠	石門	7,571,000	62.82	26,790	113.81	7,544,210	62.68
慣常水力(承攬)	曾文電廠	曾文	6,190,000	9.75	11,100	11.00	6,178,900	9.75
慣常水力(承攬)	大甲溪電廠	后里示範	9,002	-55.50	0.00	0.00	9,002	-55.50
核能	第二核能發電廠	#2	758,071,000	-0.03	23,953,000	4.24	734,118,000	-0.16
核能	第三核能發電廠	#1	659,173,560	-9.85	23,258,970	-16.45	635,914,590	-9.59
核能	第三核能發電廠	#2	728,848,570	-0.07	27,198,270	12.21	701,650,300	-0.49

能源別	電廠名稱	機組別	表2-2發電量					
			毛發電量(度) (A)	較上年同期增減 (%)	廠用電量(度) (B)	較上年同期增減 (%)	淨發電量(度) (A-B)	較上年同期增減 (%)
風力	離岸一期	#1~#21	43,533,397	-3.94	2,377,463	-27.23	41,155,934	-2.13
風力	石門風力發電站	#1	260,269	-	9,652	-34.13	928,924	56.51
風力	石門風力發電站	#2	249,157	20.81	-	-	-	-
風力	石門風力發電站	#3	228,061	10.02	-	-	-	-
風力	石門風力發電站	#4	201,089	3.30	-	-	-	-
風力	林口風力發電站	#4	812,544	2.47	75,957	16.15	2,287,590	7.75
風力	林口風力發電站	#5	734,747	4.68	-	-	-	-
風力	林口風力發電站	#6	816,256	17.69	-	-	-	-
風力	蘆竹風力發電站	#1	310,494	1.82	82,280	2.41	2,497,770	-1.86
風力	蘆竹風力發電站	#2	324,975	4.45	-	-	-	-
風力	蘆竹風力發電站	#3	331,689	4.43	-	-	-	-
風力	蘆竹風力發電站	#4	316,960	-1.67	-	-	-	-
風力	蘆竹風力發電站	#5	284,195	-13.52	-	-	-	-
風力	蘆竹風力發電站	#6	331,193	-2.47	-	-	-	-
風力	蘆竹風力發電站	#7	349,774	0.55	-	-	-	-
風力	蘆竹風力發電站	#8	330,770	-6.41	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#1	705,726	-8.73	106,224	2.45	10,316,951	-27.29
風力	觀園風力發電站	#2	675,049	-6.40	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#3	662,052	-5.73	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#4	668,590	-5.72	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#5	635,147	-11.85	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#6	735,668	-6.62	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#7	761,427	-7.76	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#8	56,110	-92.63	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#9	752,971	-7.40	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#10	752,359	35.45	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#11	734,689	-8.83	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#12	742,486	-1.85	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#13	317,827	-60.26	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#14	727,694	-	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#15	56,003	-91.92	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#16	0	-100.00	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#17	0	-100.00	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#18	699,673	-12.43	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#19	739,704	-3.54	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#20	0	-100.00	-	-	-	-
風力	大潭風力發電站	#1	617,467	0.55	48,733	-11.73	3,104,282	-33.48
風力	大潭風力發電站	#2	0	-100.00	-	-	-	-
風力	大潭風力發電站	#3	329,537	-26.03	-	-	-	-
風力	大潭風力發電站	#6	720,063	-5.80	-	-	-	-
風力	大潭風力發電站	#7	783,534	5.73	-	-	-	-
風力	大潭風力發電站	#4	0	-100.00	-	-	-	-
風力	大潭風力發電站	#5	318,210	-	-	-	-	-
風力	大潭風力發電站	#8	384,204	-45.38	-	-	-	-
風力	新竹香山風力發電站	#1	587,229	414.86	55,549	29.71	3,229,389	22.08
風力	新竹香山風力發電站	#2	339,752	-37.73	-	-	-	-
風力	新竹香山風力發電站	#3	421,174	24.38	-	-	-	-
風力	新竹香山風力發電站	#4	621,698	14.69	-	-	-	-
風力	新竹香山風力發電站	#5	642,745	23.79	-	-	-	-
風力	新竹香山風力發電站	#6	672,340	6.98	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#5	706,838	-13.41	184,922	-13.08	8,765,319	-11.24

能源別	電廠名稱	機組別	表2-2發電量					
			毛發電量(度) (A)	較上年同期增減 (%)	廠用電量(度) (B)	較上年同期增減 (%)	淨發電量(度) (A-B)	較上年同期增減 (%)
風力	台中港區風力發電站	#6	392,710	-54.64	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#7	706,253	-8.28	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#8	646,245	-24.34	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#9	799,150	-11.94	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#10	789,380	-6.79	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#12	736,105	-13.60	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#13	734,790	-1.82	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#14	746,482	-7.98	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#15	736,408	-1.75	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#16	671,430	24.97	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#17	671,487	3.89	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#18	612,963	-10.18	-	-	-	-
風力	台中電廠風力發電站	#4	614,949	9.11	15,603	-17.74	599,346	10.04
風力	彰工風力發電站	#1	42,584	-95.56	581,185	-4.83	25,652,211	-24.97
風力	彰工風力發電站	#2	818,752	-15.69	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#3	886,513	-7.72	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#4	948,950	-8.00	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#5	996	-99.89	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#6	993,185	-2.07	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#7	379,324	-63.06	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#8	931,779	-12.01	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#9	0	-100.00	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#10	584,800	-24.66	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#11	703,193	-25.07	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#12	725,427	-32.24	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#13	891,241	30.56	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#14	1,032,323	-5.35	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#15	1,064,427	-5.20	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#16	1,074,177	-8.46	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#17	668,564	-33.48	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#18	819,792	-21.70	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#19	475,512	-57.99	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#20	187,815	-83.13	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#21	844	-99.93	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#22	17,579	-98.47	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#23	1,008,853	14.72	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#24	922,758	-10.93	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#25	1,060,113	-4.03	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#26	709,988	-37.05	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#27	1,089,796	65.94	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#28	882,825	-17.48	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#29	1,061,955	0.10	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#30	1,060,442	71.21	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#31	982,467	-6.28	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#32	1,082,575	4.69	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#33	1,040,898	0.18	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#34	1,043,505	4.89	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#35	1,039,444	4.28	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#1	1,014,516	-5.65	150,285	-4.67	10,646,504	1.36
風力	彰化王功風力發電站	#2	1,075,933	-5.11	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#3	1,192,086	30.59	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#4	1,150,601	-2.23	-	-	-	-

能源別	電廠名稱	機組別	表2-2發電量					
			毛發電量(度) (A)	較上年同期增減 (%)	廠用電量(度) (B)	較上年同期增減 (%)	淨發電量(度) (A-B)	較上年同期增減 (%)
風力	彰化王功風力發電站	#5	1,094,162	-8.40	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#6	1,146,814	-4.31	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#7	1,063,307	-11.71	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#8	1,125,125	24.79	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#9	893,557	-6.41	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#10	1,040,688	14.50	-	-	-	-
風力	彰化永興風力發電站	#1	1,214,064	3.81	96,297	19.47	4,296,814	8.82
風力	彰化永興風力發電站	#2	1,128,878	1.89	-	-	-	-
風力	彰化永興風力發電站	#3	992,238	-7.11	-	-	-	-
風力	彰化永興風力發電站	#4	1,057,931	54.81	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#1	290,113	-57.98	193,582	-38.56	9,782,248	-46.35
風力	雲林麥寮風力發電站	#2	793,621	-0.03	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#3	804,953	4.75	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#4	0	-100.00	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#5	538,211	-34.99	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#6	38,049	-95.57	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#7	872,644	0.07	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#8	688,060	-23.15	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#9	842,514	-6.02	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#10	832,614	-6.03	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#11	36,578	-93.80	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#12	3,774	-99.60	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#13	473,658	-31.29	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#14	58,166	-94.27	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#15	0	-100.00	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#16	826,940	38.37	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#17	806,121	16.09	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#18	839,768	9.85	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#19	0	-100.00	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#20	207,427	-73.22	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#21	607,298	-20.24	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#22	0	-100.00	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#23	415,321	-48.56	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#1	902,566	-5.40	302,849	3.69	8,339,270	-16.47
風力	雲林四湖風力發電站	#2	807,185	1.32	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#3	718,483	2.68	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#4	660,526	-23.78	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#5	675,034	5.84	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#6	995	-99.87	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#7	886,401	-5.79	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#8	858,332	2.08	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#9	138,802	-81.84	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#10	802,524	14.20	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#11	316,838	-64.00	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#12	704,104	-1.85	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#13	416,345	-40.12	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#14	753,984	-	-	-	-	-
風力	恆春風力發電站	#1	551,281	36.19	11,080	7.43	1,618,015	39.62
風力	恆春風力發電站	#2	540,526	49.60	-	-	-	-

能源別	電廠名稱	機組別	表2-2發電量					
			毛發電量(度) (A)	較上年同期增減 (%)	廠用電量(度) (B)	較上年同期增減 (%)	淨發電量(度) (A-B)	較上年同期增減 (%)
風力	恆春風力發電站	#3	537,288	33.30	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#1	332,080	353.87	28,315	13.99	2,347,478	-48.58
風力	中屯風力發電站	#2	17,105	-93.78	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#3	69,391	-9.14	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#4	282,371	-27.93	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#5	27,730	-88.18	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#6	56,267	-85.22	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#7	34,061	-90.44	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#8	192,600	-9.84	-	-	-	-
風力	澎湖湖西風力發電站	#1	487,450	-6.32	-	-	-	-
風力	澎湖湖西風力發電站	#2	367,596	-29.06	-	-	-	-
風力	澎湖湖西風力發電站	#3	90,850	-82.28	-	-	-	-
風力	澎湖湖西風力發電站	#4	390,802	-	-	-	-	-
風力	澎湖湖西風力發電站	#5	1,050	-99.80	-	-	-	-
風力	澎湖湖西風力發電站	#6	26,440	-94.88	-	-	-	-
風力	金沙風力發電站	#1	631,013	1.11	32,035	2.43	1,212,195	0.43
風力	金沙風力發電站	#2	613,217	-0.15	-	-	-	-
風力	澎湖龍門風力發電站	#2	1,234,243	-	109,376	-	2,557,769	-
風力	澎湖龍門風力發電站	#5	1,385,617	-	-	-	-	-
風力	澎湖龍門風力發電站	#6	47,285	-	-	-	-	-
太陽能	大潭電廠太陽光電發電站	大潭電廠#1.#2生水池	43,454	21.20	151	-94.22	43,303	30.28
太陽能	大潭電廠GIS廠房	大潭電廠GIS廠房	48,696	15.64	337	-1.17	48,359	15.78
太陽能	台中電廠太陽光電發電站	台中電廠D.E生水池	119,585	-5.98	4,735	-4.05	114,850	-6.06
太陽能	台中電廠太陽光電發電站	台中電廠B.C生水池	48,695	-5.99	0	-	48,695	-5.99
太陽能	台中龍井太陽光電站	台中龍井(I)第一標	163,625	-2.97	0	-	163,625	-2.97
太陽能	台中龍井太陽光電站	台中龍井(I)第二標	144,201	-2.96	0	-	144,201	-2.96
太陽能	台中龍井太陽光電站	台中龍井(II)	222,371	-3.83	12,795	-13.91	209,576	-3.14
太陽能	永安鹽灘地太陽光電發電站	永安鹽灘地	407,634	-5.88	7,806	-3.86	399,828	-5.92
太陽能	興達電廠太陽光電發電站	興達電廠#3-#6生水池	100,613	3.36	3,456	-2.89	97,157	3.60
太陽能	興達電廠太陽光電發電站	興達電廠#1.#2生水池	64,847	3.37	0	-	64,847	3.37
太陽能	興達電廠太陽光電發電站	興達SCR	6,328	3.18	0	-	6,328	3.18
太陽能	核三廠太陽光電發電站	核三廠生水池	112,664	18.46	3,780	-9.83	108,884	19.76
太陽能	核三廠太陽光電發電站	核三廠車棚區	23,156	18.43	0	-	23,156	18.43
太陽能	澎湖七美太陽光電發電站	澎湖七美1期	6,616	-11.15	573	-37.17	6,043	-7.51
太陽能	澎湖七美太陽光電發電站	澎湖七美2期	16,352	12.45	718	16.56	15,634	12.27
太陽能	金門金沙太陽光電站	金門金沙	40,736	-9.97	1,086	-10.02	39,650	-9.97
太陽能	中大D/S	中大D/S	2,342	20.54	135	-2.88	2,207	22.34
太陽能	后里E/S	后里E/S	8,907	4.48	124	0.00	8,783	4.55
太陽能	中部儲運中心	中部儲運中心	6,658	1.88	93	0.00	6,565	1.91
太陽能	東勢新伯公	東勢新伯公	7,829	15.63	77	11.59	7,752	15.67
太陽能	卓蘭會館	卓蘭會館	3,537	22.98	194	23.57	3,343	22.95
太陽能	嘉義民雄	嘉義民雄	5,037	221.44	186	0.00	4,851	251.27
太陽能	路北E/S	路北E/S	5,149	4.61	148	-4.52	5,001	4.91
太陽能	澎湖尖山	澎湖尖山	4,438	2.31	93	0.00	4,345	2.36
太陽能	龍潭E/S	龍潭E/S	12,700	1.87	202	0.50	12,498	1.89
太陽能	竹工E/S	竹工E/S	16,649	8.63	167	8.44	16,482	8.63
太陽能	中科E/S	中科E/S	18,972	4.48	304	4.11	18,668	4.49
太陽能	彰林E/S	彰林E/S	26,101	2.47	417	2.71	25,684	2.47
太陽能	台南七股	台南七股	224,295	9.90	1,140	-4.52	223,155	9.99
太陽能	高雄E/S	高雄E/S	39,139	9.10	62	-4.62	39,077	9.13
太陽能	燕巢倉庫	燕巢倉庫	53,965	8.35	62	0.00	53,903	8.36

能源別	電廠名稱	機組別	表2-2發電量					
			毛發電量(度) (A)	較上年同期增減 (%)	廠用電量(度) (B)	較上年同期增減 (%)	淨發電量(度) (A-B)	較上年同期增減 (%)
太陽能	北部儲運中心	北部儲運中心	58,484	11.60	386	-1.78	58,098	11.70
太陽能	彰化彰濱	彰化彰濱	8,175,656	-13.40	98,678	6.52	8,076,978	-13.60
太陽能	南投大彎	南投大彎	87,894	12.84	571	-2.39	87,323	12.96
太陽能	台南鹽田	台南鹽田	17,441,855	7.36	215,143	352.83	17,226,712	6.35
太陽能	金門鵲山	金門鵲山	3,843	-7.02	155	0.00	3,688	-7.29
太陽能	金門塔山	金門塔山	18,488	-8.85	155	0.00	18,333	-8.92
太陽能	馬祖珠山	馬祖珠山	4,436	27.84	217	0.00	4,219	29.70
太陽能	蘭嶼電廠	蘭嶼電廠	1,865	24.42	93	0.00	1,772	26.03
太陽能	蘭嶼貯存場	蘭嶼貯存場	2,496	9.91	93	0.00	2,403	10.33
太陽能	澎湖尖山小再	澎湖尖山小再	55,448	10.55	77	0.00	55,371	10.57
太陽能	高雄保寧	高雄保寧	58,492	0.13	235	-6.75	58,257	0.16
太陽能	台中電廠建物	台中電廠建物	73,548	9,628.57	891	4,355.00	72,657	9,771.88
太陽能	台中電廠GIS廠房	台中電廠GIS廠房	17,227	-12.01	611	-0.97	16,616	-12.37
太陽能	高雄E/S停車棚	高雄E/S停車棚	31,699	11.21	643	-1.53	31,056	11.50
太陽能	鳳山水庫	鳳山水庫	194,326	1.17	1,003	411.73	193,323	0.76
太陽能	東興淨水場	東興淨水場	51,777	-2.10	1,481	64.74	50,296	-3.26
太陽能	平鎮淨水場	平鎮淨水場	81,750	7.82	2,185	-2.93	79,565	8.15
太陽能	大湳淨水場	大湳淨水場	61,211	12.26	1,686	-1.69	59,525	12.71
太陽能	龜山加壓站	龜山加壓站	21,223	19.99	359	18.09	20,864	20.03
太陽能	淡水配水站	淡水配水站	19,963	13.72	340	12.96	19,623	13.74
太陽能	龍潭淨水場	龍潭淨水場	27,334	1.80	463	1.31	26,871	1.80
太陽能	台南七股2期	台南七股2期	350,824	-	827	-	349,997	-
合計			13,483,742,865		454,740,301		13,029,002,564	
備註：			本公司核能電廠下轄之氣渦輪機組係屬電廠全黑起動之緊急備用電源，且未列於本公司電業執照下之發電機組，故無填報。					



能源別	電廠名稱	機組別	表2-3發電設備運作情形																備註
			容量因素 (%)	容量因數			可用率(%)	可用率			最大出力 值(%)	最大出力值			低熱值毛 熱耗率(千 卡/度)( LHV Gross)	低熱值毛熱耗率			
				較上年同 期增減 (%)	一至本 月份止 累計實 績值(%)	一至本 月份止 累計較 上年同 期增減 (%)		較上年同 期增減 (%)	一至本 月份止 累計 實績值 (%)	一至本 月份止 累計 較上年同 期增減 (%)		較上年同 期增減 (%)	一至本 月份止 累計 實績值 (%)	一至本 月份止 累計 較上年同 期增減 (%)		較上年同 期增減(%)	一至本 月份止 累計 實績值(千 卡/度)	一至本 月份止 累計 較上年同 期增減 (%)	
燃煤	林口電廠	#1	100.22	22.15	100.22	22.15	100.00	23.62	100.00	23.62	100.59	0.14	100.59	0.14	1,959.63	-0.45	1,959.63	-0.45	
燃煤	林口電廠	#2	60.04	-40.04	60.04	-40.04	60.67	-39.33	60.67	-39.33	100.58	0.01	100.58	0.01	1,961.70	1.02	1,961.70	1.02	
燃煤	林口電廠	#3	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	
燃煤	大林電廠	#1	98.88	-	98.88	-	99.18	-	99.18	-	100.14	-	100.14	-	1,939.07	-	1,939.07	-	
燃煤	大林電廠	#2	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	
燃煤	興達電廠	#1	0.00	-100.00	0.00	-100.00	100.00	1.57	100.00	1.57	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	
燃煤	興達電廠	#2	0.00	-	0.00	-	100.00	-	100.00	-	0.00	-	0.00	-	0.00	-	0.00	-	
燃煤	興達電廠	#3	53.15	-	53.15	-	99.61	-	99.61	-	85.80	-	85.80	-	2,269.09	-	2,269.09	-	
燃煤	興達電廠	#4	53.89	-13.11	53.89	-13.11	99.93	-0.07	99.93	-0.07	84.00	-17.49	84.00	-17.49	2,267.86	2.55	2,267.86	2.55	
燃煤	台中電廠	#1	61.31	50.75	61.31	50.75	99.91	-0.09	99.91	-0.09	100.36	-0.18	100.36	-0.18	2,227.76	1.18	2,227.76	1.18	
燃煤	台中電廠	#2	62.90	-	62.90	-	100.00	0.00	100.00	0.00	100.73	-	100.73	-	2,178.19	-	2,178.19	-	
燃煤	台中電廠	#3	21.60	-74.00	21.60	-74.00	38.71	-61.29	38.71	-61.29	96.91	-2.56	96.91	-2.56	2,170.84	-0.35	2,170.84	-0.35	
燃煤	台中電廠	#4	61.90	-	61.90	-	99.66	-	99.66	-	100.36	-	100.36	-	2,248.42	-	2,248.42	-	
燃煤	台中電廠	#5	55.88	-31.35	55.88	-31.35	100.00	1.01	100.00	1.01	99.45	-0.18	99.45	-0.18	2,240.14	3.28	2,240.14	3.28	
燃煤	台中電廠	#6	48.90	-25.38	48.90	-25.38	83.49	-16.51	83.49	-16.51	99.45	-1.44	99.45	-1.44	2,239.32	2.49	2,239.32	2.49	
燃煤	台中電廠	#7	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	
燃煤	台中電廠	#8	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	
燃煤	台中電廠	#9	72.34	-15.28	72.34	-15.28	100.00	1.65	100.00	1.65	95.45	-4.55	95.45	-4.55	2,169.58	-0.17	2,169.58	-0.17	
燃煤	台中電廠	#10	61.03	2.81	61.03	2.81	100.00	0.93	100.00	0.93	98.18	-2.00	98.18	-2.00	2,207.58	0.90	2,207.58	0.90	
燃油	協和電廠	#3	22.92	-28.22	22.92	-28.22	79.59	-20.41	79.59	-20.41	84.88	-6.54	84.88	-6.54	2,448.83	-0.07	2,448.83	-0.07	
燃油	協和電廠	#4	30.18	-16.54	30.18	-16.54	99.87	1.84	99.87	1.84	47.80	-45.84	47.80	-45.84	2,533.23	2.62	2,533.23	2.62	
燃油	協和電廠	珠山分廠	23.46	-1.53	23.46	-1.53	76.49	-14.47	76.49	-14.47	36.99	-0.01	36.99	-0.01	2,374.16	-1.80	2,374.16	-1.80	
燃油	尖山電廠	澎湖(尖山)	16.61	-7.16	16.61	-7.16	88.92	-6.34	88.92	-6.34	49.68	15.34	49.68	15.34	2,087.74	6.13	2,087.74	6.13	
燃油	塔山電廠	金門	28.11	2.57	28.11	2.57	91.89	-1.24	91.89	-1.24	43.00	8.61	43.00	8.61	2,159.48	3.01	2,159.48	3.01	
燃油	台中電廠	台中GAS	0.00	0.00	0.00	0.00	98.66	2.14	98.66	2.14	0.36	0.00	0.36	0.00	6,399.81	-15.00	6,399.81	-15.00	
燃油	琉球電廠	#4	0.00	-100.00	0.00	-100.00	100.00	0.00	100.00	0.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-	0.00	-	
燃油	綠島電廠	#1-#9	15.73	-1.07	15.73	-1.07	77.78	16.66	77.78	16.66	21.62	-12.15	21.62	-12.15	2,135.00	-3.92	2,135.00	-3.92	
燃油	蘭嶼電廠	#1-#6	33.10	25.25	33.10	25.25	50.00	-40.00	50.00	-40.00	44.98	40.65	44.98	40.65	2,213.00	-1.56	2,213.00	-1.56	
燃油	七美電廠	#1-#4	21.57	3.91	21.57	3.91	100.00	0.00	100.00	0.00	28.43	3.48	28.43	3.48	2,268.00	-2.20	2,268.00	-2.20	
燃油	望安電廠	#1-#4	18.67	2.97	18.67	2.97	100.00	0.00	100.00	0.00	25.15	4.79	25.15	4.79	2,254.00	-1.49	2,254.00	-1.49	
燃油	虎井電廠	#1-#2	23.73	5.71	23.73	5.71	100.00	0.00	100.00	0.00	35.00	5.00	35.00	5.00	2,457.00	3.45	2,457.00	3.45	
燃油	東引電廠	#1-#6	22.32	-0.53	22.32	-0.53	83.33	24.99	83.33	24.99	49.07	-5.94	49.07	-5.94	2,473.00	-1.36	2,473.00	-1.36	
燃油	西莒電廠	#3-#7	11.14	-1.02	11.14	-1.02	77.42	0.00	77.42	0.00	32.02	-5.35	32.02	-5.35	2,937.00	-3.67	2,937.00	-3.67	
燃氣	大林電廠	#5	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	
燃氣	大林電廠	#6	45.60	-15.78	45.60	-15.78	100.00	0.09	100.00	0.09	99.27	-0.18	99.27	-0.18	2,233.56	1.81	2,233.56	1.81	
燃氣	通霄電廠	#4	90.56	-1.18	90.56	-1.18	99.29	-0.63	99.29	-0.63	101.81	2.34	101.81	2.34	1,802.44	-0.95	1,802.44	-0.95	
燃氣	通霄電廠	#5	76.17	-13.34	76.17	-13.34	83.74	-15.29	83.74	-15.29	103.63	0.50	103.63	0.50	1,796.61	0.37	1,796.61	0.37	
燃氣	通霄電廠	#6	87.28	-8.90	87.28	-8.90	99.46	-0.52	99.46	-0.52	108.97	0.00	108.97	0.00	1,774.73	2.60	1,774.73	2.60	
燃氣	通霄電廠	#1	101.91	0.43	101.91	0.43	99.99	0.00	99.99	0.00	108.45	-33.98	108.45	-33.98	1,409.94	0.18	1,409.94	0.18	
燃氣	通霄電廠	#2	19.05	-81.18	19.05	-81.18	20.99	-78.81	20.99	-78.81	90.86	-45.26	90.86	-45.26	1,427.96	2.33	1,427.96	2.33	
燃氣	通霄電廠	#3	102.76	0.35	102.76	0.35	100.00	0.66	100.00	0.66	108.11	-34.66	108.11	-34.66	1,394.80	-0.26	1,394.80	-0.26	
燃氣	通霄電廠	#9	13.02	-	13.02	-	100.00	-	100.00	-	0.00	-	0.00	-	2,542.55	-	2,542.55	-	111年12月併聯測試運轉。
燃氣	南部電廠	#1	83.43	0.00	83.43	0.00	99.17	499.49	99.17	499.49	107.69	0.00	107.69	0.00	1,737.60	0.00	1,737.60	0.00	
燃氣	南部電廠	#2	70.00	-9.58	70.00	-9.58	99.03	1.51	99.03	1.51	102.84	4.21	102.84	4.21	1,768.10	-1.49	1,768.10	-1.49	
燃氣	南部電廠	#3	71.11	-9.95	71.11	-9.95	99.17	1.12	99.17	1.12	105.96	15.04	105.96	15.04	1,797.92	-2.02	1,797.92	-2.02	
燃氣	南部電廠	#4	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	
燃氣	興達電廠	#1	68.18	-20.31	68.18	-20.31	98.67	-1.33	98.67	-1.33	106.70	0.13	106.70	0.13	1,743.19	0.52	1,743.19	1.32	
燃氣	興達電廠	#2	81.08	34.85	81.08	34.85	100.00	34.11	100.00	34.11	99.28	42.12	99.28	42.12	1,690.51	1.28	1,690.51	1.28	
燃氣	興達電廠	#3	71.87	-25.72	71.87	-25.72	95.03	-4.90	95.03	-4.90	105.26	-1.64	105.26	-1.64	1,728.56	0.47	1,728.56	0.47	
燃氣	興達電廠	#4	73.71	-9.26	73.71	-9.26	98.87	-1.13	98.87	-1.13	109.21	9.09	109.21	9.09	1,724.32	-2.12	1,724.32	-2.12	
燃氣	興達電廠	#5	81.52	-18.70	81.52	-18.70	100.00	0.00	100.00	0.00	106.67	-1.62	106.67	-1.62	1,681.50	0.91	1,681.50	0.91	
燃氣	大潭電廠	#1	70.14	8.87	70.14	8.87	100.00	9.32	100.00	9.32	80.57	1.18	80.57	1.18	1,715.11	-0.45	1,715.11	-0.45	

能源別	電廠名稱	機組別	表2-3發電設備運作情形																備註
			容量因素(%)	容量因數			可用率(%)	可用率			最大出力值(%)	最大出力值			低熱值毛熱耗率(千卡/度)(LHV Gross)	低熱值毛熱耗率			
				較上年同期增減(%)	一至本月份止累計實績值(%)	一至本月份止累計較上年同期增減(%)		較上年同期增減(%)	一至本月份止累計實績值(%)	一至本月份止累計較上年同期增減(%)		較上年同期增減(%)	一至本月份止累計實績值(%)	一至本月份止累計較上年同期增減(%)		較上年同期增減(%)	一至本月份止累計實績值(千卡/度)	一至本月份止累計較上年同期增減(%)	
燃氣	大潭電廠	#2	58.59	250.90	58.59	250.90	78.76	48.40	78.76	48.40	63.45	168.72	63.45	168.72	1,657.21	-9.84	1,657.21	-9.84	
燃氣	大潭電廠	#3	91.12	4.24	91.12	4.24	100.00	0.37	100.00	0.37	100.19	1.48	100.19	1.48	1,566.98	-0.19	1,566.98	-0.19	
燃氣	大潭電廠	#4	73.67	0.00	73.67	0.00	93.36	-	93.36	-	97.69	0.00	97.69	0.00	1,574.78	0.00	1,574.78	0.00	
燃氣	大潭電廠	#5	87.67	95.84	87.67	95.84	100.00	48.12	100.00	48.12	97.95	3.17	97.95	3.17	1,539.11	-1.21	1,539.11	-1.21	
燃氣	大潭電廠	#6	77.91	-10.52	77.91	-10.52	99.49	-0.51	99.49	-0.51	98.48	2.54	98.48	2.54	1,528.22	-0.29	1,528.22	-0.29	
燃氣	大潭電廠	#7	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	
慣常水力(自有)	東興電廠	#1-#2	9.43	-	9.43	-	100.00	-	100.00	-	18.13	-	18.13	-	-	-	-	-	
抽蓄水力	大觀電廠	大觀(二)	11.59	31.26	11.59	31.26	73.22	54.15	73.22	54.15	60.60	45.32	60.60	45.32	-	-	-	-	
抽蓄水力	明潭電廠	明潭	14.11	9.55	14.11	9.55	93.19	-6.81	93.19	-6.81	69.73	14.21	69.73	14.21	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	桂山電廠	烏來	74.47	37.67	74.47	37.67	99.25	98.49	99.25	98.49	118.26	92.86	118.26	92.86	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	桂山電廠	桂山	75.07	-7.04	75.07	-7.04	88.84	-11.16	88.84	-11.16	118.78	2.80	118.78	2.80	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	桂山電廠	粗坑	73.39	99.12	73.39	99.12	100.00	0.00	100.00	0.00	113.12	2.61	113.12	2.61	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	桂山電廠	軟橋	9.12	1,844.66	9.12	1,844.66	100.00	0.00	100.00	0.00	46.82	68.85	46.82	68.85	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	卓蘭電廠	卓蘭	5.04	-60.57	5.04	-60.57	66.67	-19.00	66.67	-19.00	50.00	-47.37	50.00	-47.37	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	卓蘭電廠	景山	0.00	-	0.00	-	100.00	-	100.00	-	0.00	-	0.00	-	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	后里	34.46	-30.12	34.46	-30.12	100.00	0.00	100.00	0.00	84.21	68.42	84.21	68.42	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	德基	7.36	-7.56	7.36	-7.56	96.10	2.23	96.10	2.23	27.78	-45.38	27.78	-45.38	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	青山	6.10	-10.49	6.10	-10.49	100.00	3.42	100.00	3.42	26.14	-48.93	26.14	-48.93	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	谷關	11.54	6.38	11.54	6.38	96.61	0.04	96.61	0.04	32.42	-17.33	32.42	-17.33	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	天輪	11.03	-16.04	11.03	-16.04	91.41	14.26	91.41	14.26	30.77	-28.57	30.77	-28.57	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	馬鞍	8.87	-24.01	8.87	-24.01	100.00	2.94	100.00	2.94	32.22	-21.82	32.22	-21.82	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	社寮	4.34	-38.96	4.34	-38.96	100.00	0.00	100.00	0.00	17.88	-57.32	17.88	-57.32	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	萬大電廠	萬大	15.82	-25.01	15.82	-25.01	100.00	20.19	100.00	20.19	83.22	-8.59	83.22	-8.59	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	萬大電廠	松林	8.73	-26.74	8.73	-26.74	100.00	0.00	100.00	0.00	86.12	21.87	86.12	21.87	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	大觀電廠	大觀(一)	22.79	10.63	22.79	10.63	100.00	25.00	100.00	25.00	34.78	-5.65	34.78	-5.65	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	明潭電廠	水里	0.00	-100.00	0.00	-100.00	100.00	0.00	100.00	0.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	明潭電廠	鉅工	23.87	9.88	23.87	9.88	99.51	-0.12	99.51	-0.12	55.68	-34.11	55.68	-34.11	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	明潭電廠	濁水	0.00	-	0.00	-	100.00	0.00	100.00	0.00	0.00	-	0.00	-	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	明潭電廠	北山	45.10	-15.01	45.10	-15.01	100.00	0.00	100.00	0.00	90.35	0.28	90.35	0.28	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	高屏電廠	六龜#1-#2	39.68	-37.74	39.68	-37.74	100.00	0.00	100.00	0.00	46.07	-50.29	46.07	-50.29	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	高屏電廠	竹門	40.45	-45.09	40.45	-45.09	100.00	0.00	100.00	0.00	61.16	-33.81	61.16	-33.81	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	東部電廠	立霧	52.71	-14.77	52.71	-14.77	100.00	0.00	100.00	0.00	78.13	-3.85	78.13	-3.85	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	東部電廠	龍溪	28.31	-59.21	28.31	-59.21	100.00	0.00	100.00	0.00	68.09	-33.33	68.09	-33.33	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	東部電廠	龍澗	9.38	-55.43	9.38	-55.43	79.39	-20.61	79.39	-20.61	50.82	-21.21	50.82	-21.21	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	東部電廠	水簾	52.53	-23.41	52.53	-23.41	100.00	0.00	100.00	0.00	91.58	-6.45	91.58	-6.45	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	東部電廠	清水	60.07	1.83	60.07	1.83	100.00	0.00	100.00	0.00	88.57	-13.89	88.57	-13.89	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	東部電廠	清流	63.84	-9.86	63.84	-9.86	100.00	0.00	100.00	0.00	90.48	-5.00	90.48	-5.00	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	東部電廠	銅門	62.46	-22.09	62.46	-22.09	100.00	18.17	100.00	18.17	108.57	0.00	108.57	0.00	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	東部電廠	榕樹	65.04	-17.66	65.04	-17.66	100.00	0.00	100.00	0.00	96.30	0.00	96.30	0.00	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	東部電廠	初英	63.42	-15.07	63.42	-15.07	86.61	-13.39	86.61	-13.39	105.00	23.53	105.00	23.53	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	東部電廠	溪口	62.01	3.75	62.01	3.75	100.00	31.81	100.00	31.81	81.48	-12.00	81.48	-12.00	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	東部電廠	碧海	36.66	47.48	36.66	47.48	83.21	150.75	83.21	150.75	99.04	1.21	99.04	1.21	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	圓山	69.78	33.37	69.78	33.37	100.00	100.00	100.00	100.00	100.00	83.67	100.00	83.67	-	-	-	-	
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	天埤	88.85	4.28	88.85	4.28	96.35	-0.87	96.35	-0.87	109.85	2.22	109.85	2.22	-	-	-	-	
慣常水力(承攬)	桂山電廠	翡翠	44.49	3.01	44.49	3.01	100.00	0.00	100.00	0.00	110.18	-0.16	110.18	-0.16	-	-	-	-	
慣常水力(承攬)	石門電廠	義興	37.18	7.72	37.18	7.72	100.00	0.08	100.00	0.08	76.25	-11.08	76.25	-11.08	-	-	-	-	
慣常水力(承攬)	石門電廠	石門	11.31	62.82	11.31	62.82	90.59	-9.41	90.59	-9.41	49.91	-2.16	49.91	-2.16	-	-	-	-	
慣常水力(承攬)	曾文電廠	曾文	16.64	9.75	16.64	9.75	100.00	443.18	100.00	443.18	100.00	0.00	100.00	0.00	-	-	-	-	
慣常水力(承攬)	大甲溪電廠	后里示範	11.00	-55.50	11.00	-55.50	100.00	0.00	100.00	0.00	30.00	-43.10	30.00	-43.10	-	-	-	-	
核能	第二核能發電廠	#2	103.44	-0.03	103.44	-0.03	100.00	0.00	100.00	0.00	103.80	-0.39	103.80	-0.39	-	-	-	-	
核能	第三核能發電廠	#1	93.16	-9.85	93.16	-9.85	96.66	-3.34	96.66	-3.34	104.05	0.32	104.05	0.32	-	-	-	-	
核能	第三核能發電廠	#2	103.01	-0.07	103.01	-0.07	100.00	0.00	100.00	0.00	103.33	-0.18	103.33	-0.18	-	-	-	-	

能源別	電廠名稱	機組別	表2-3發電設備運作情形													備註			
			容量因素 (%)	容量因數			可用率(%)	可用率			最大出力 值(%)	最大出力值			低熱值毛 熱耗率(千 卡/度)( LHV Gross)		低熱值毛熱耗率		
				較上年同 期增減 (%)	一至本 月份止 累計實 績值(%)	一至本 月份止 累計較 上年同 期增減 (%)		較上年同 期增減 (%)	一至本 月份止 累計 實績值 (%)	一至本 月份止 累計 較上年同 期增減 (%)		較上年同 期增減 (%)	一至本 月份止 累計 實績值 (%)	一至本 月份止 累計 較上年同 期增減 (%)			較上年同 期增減(%)	一至本 月份止 累計 實績值(千 卡/度)	一至本 月份止 累計 較上年同 期增減 (%)
風力	離岸一期	#1~#21	53.58	-2.58	53.58	-2.58	82.68	8.80	82.68	8.80	100.67	32.47	100.67	32.47	-	-	-	-	
風力	石門風力發電站	#1	53.00	-	53.00	-	99.85	-	99.85	-	101.06	-	101.06	-	-	-	-	-	石門#1~#4廠用電量放於石門#1欄位
風力	石門風力發電站	#2	50.74	20.81	50.74	20.81	99.79	-0.18	99.79	-0.18	102.27	2.58	102.27	2.58	-	-	-	-	
風力	石門風力發電站	#3	46.44	10.02	46.44	10.02	99.89	-0.11	99.89	-0.11	101.97	2.59	101.97	2.59	-	-	-	-	
風力	石門風力發電站	#4	40.95	3.30	40.95	3.30	99.78	-0.19	99.78	-0.19	100.00	0.30	100.00	0.30	-	-	-	-	
風力	林口風力發電站	#4	54.61	2.47	54.61	2.47	99.30	-0.70	99.30	-0.70	100.05	-0.05	100.05	-0.05	-	-	-	-	林口#4~#6廠用電量放於林口#4欄位
風力	林口風力發電站	#5	49.38	4.68	49.38	4.68	97.36	-2.63	97.36	-2.63	100.05	-0.05	100.05	-0.05	-	-	-	-	
風力	林口風力發電站	#6	54.86	17.69	54.86	17.69	100.00	8.64	100.00	8.64	100.05	0.05	100.05	0.05	-	-	-	-	
風力	蘆竹風力發電站	#1	46.37	1.82	46.37	1.82	99.90	-0.10	99.90	-0.10	103.00	2.32	103.00	2.32	-	-	-	-	蘆竹#1~#8廠用電量放於蘆竹#1欄位
風力	蘆竹風力發電站	#2	48.53	4.45	48.53	4.45	100.00	0.00	100.00	0.00	103.11	0.32	103.11	0.32	-	-	-	-	
風力	蘆竹風力發電站	#3	49.54	4.43	49.54	4.43	100.00	0.00	100.00	0.00	103.00	0.32	103.00	0.32	-	-	-	-	
風力	蘆竹風力發電站	#4	47.34	-1.67	47.34	-1.67	98.81	-1.16	98.81	-1.16	102.78	0.00	102.78	0.00	-	-	-	-	
風力	蘆竹風力發電站	#5	42.44	-13.52	42.44	-13.52	97.92	-1.71	97.92	-1.71	99.56	-1.21	99.56	-1.21	-	-	-	-	
風力	蘆竹風力發電站	#6	49.46	-2.47	49.46	-2.47	98.96	-1.04	98.96	-1.04	103.00	0.00	103.00	0.00	-	-	-	-	
風力	蘆竹風力發電站	#7	52.24	0.55	52.24	0.55	99.90	0.07	99.90	0.07	100.89	0.00	100.89	0.00	-	-	-	-	
風力	蘆竹風力發電站	#8	49.40	-6.41	49.40	-6.41	99.32	-0.68	99.32	-0.68	103.11	0.11	103.11	0.11	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#1	63.24	-8.73	63.24	-8.73	98.62	-1.10	98.62	-1.10	101.13	0.20	101.13	0.20	-	-	-	-	觀園#1~#20廠用電量放於觀園#1欄位
風力	觀園風力發電站	#2	60.49	-6.40	60.49	-6.40	97.22	-2.71	97.22	-2.71	100.73	0.20	100.73	0.20	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#3	59.32	-5.73	59.32	-5.73	99.52	-0.15	99.52	-0.15	101.40	0.13	101.40	0.13	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#4	59.91	-5.72	59.91	-5.72	99.93	-0.06	99.93	-0.06	102.20	0.33	102.20	0.33	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#5	56.91	-11.85	56.91	-11.85	97.40	-2.01	97.40	-2.01	102.07	0.20	102.07	0.20	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#6	65.92	-6.62	65.92	-6.62	99.53	1.34	99.53	1.34	101.20	0.40	101.20	0.40	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#7	68.23	-7.76	68.23	-7.76	99.99	0.38	99.99	0.38	101.20	0.60	101.20	0.60	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#8	5.03	-92.63	5.03	-92.63	94.60	-5.38	94.60	-5.38	68.07	-32.74	68.07	-32.74	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#9	67.47	-7.40	67.47	-7.40	99.89	0.30	99.89	0.30	103.47	2.24	103.47	2.24	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#10	67.42	35.45	67.42	35.45	99.57	9.10	99.57	9.10	101.40	3.75	101.40	3.75	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#11	65.83	-8.83	65.83	-8.83	99.42	-0.14	99.42	-0.14	101.40	0.20	101.40	0.20	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#12	66.53	-1.85	66.53	-1.85	98.79	5.55	98.79	5.55	100.93	0.20	100.93	0.20	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#13	28.48	-60.26	28.48	-60.26	98.64	-0.86	98.64	-0.86	46.53	-54.17	46.53	-54.17	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#14	65.21	-	65.21	-	99.86	-	99.86	-	101.33	-	101.33	-	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#15	5.02	-91.92	5.02	-91.92	100.00	10.41	100.00	10.41	74.80	-26.33	74.80	-26.33	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#16	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#17	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#18	62.69	-12.43	62.69	-12.43	97.46	0.05	97.46	0.05	101.60	0.13	101.60	0.13	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#19	66.28	-3.54	66.28	-3.54	99.81	7.39	99.81	7.39	100.60	-0.07	100.60	-0.07	-	-	-	-	
風力	觀園風力發電站	#20	0.00	-100.00	0.00	-100.00	100.00	2.43	100.00	2.43	0.00	-100.00	0.00	-100.00	-	-	-	-	
風力	大潭風力發電站	#1	55.33	0.55	55.33	0.55	98.49	0.12	98.49	0.12	101.00	0.40	101.00	0.40	-	-	-	-	大潭、大潭II、大潭III廠用電量放於大潭#1欄位
風力	大潭風力發電站	#2	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	-	-	-	-	
風力	大潭風力發電站	#3	29.53	-26.03	29.53	-26.03	76.65	-16.15	76.65	-16.15	100.60	0.47	100.60	0.47	-	-	-	-	
風力	大潭風力發電站	#6	42.08	-5.80	42.08	-5.80	99.91	0.40	99.91	0.40	101.74	0.47	101.74	0.47	-	-	-	-	
風力	大潭風力發電站	#7	45.79	5.73	45.79	5.73	100.00	8.23	100.00	8.23	82.43	-18.13	82.43	-18.13	-	-	-	-	
風力	大潭風力發電站	#4	0.00	-100.00	0.00	-100.00	100.00	0.00	100.00	0.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	-	-	-	-	
風力	大潭風力發電站	#5	21.39	-	21.39	-	85.84	-	85.84	-	99.55	-	99.55	-	-	-	-	-	
風力	大潭風力發電站	#8	25.82	-45.38	25.82	-45.38	70.06	-11.95	70.06	-11.95	100.05	0.00	100.05	0.00	-	-	-	-	
風力	新竹香山風力發電站	#1	39.46	414.86	39.46	414.86	96.50	605.04	96.50	605.04	101.05	4.77	101.05	4.77	-	-	-	-	香山#1~#6廠用電量放於香山#1欄位
風力	新竹香山風力發電站	#2	22.83	-37.73	22.83	-37.73	98.94	0.13	98.94	0.13	99.50	0.00	99.50	0.00	-	-	-	-	
風力	新竹香山風力發電站	#3	28.30	24.38	28.30	24.38	98.87	10.81	98.87	10.81	95.95	0.95	95.95	0.95	-	-	-	-	
風力	新竹香山風力發電站	#4	41.78	14.69	41.78	14.69	99.41	8.51	99.41	8.51	100.00	0.15	100.00	0.15	-	-	-	-	
風力	新竹香山風力發電站	#5	43.20	23.79	43.20	23.79	97.13	5.87	97.13	5.87	100.00	0.00	100.00	0.00	-	-	-	-	
風力	新竹香山風力發電站	#6	45.18	6.98	45.18	6.98	98.81	-1.17	98.81	-1.17	100.00	0.00	100.00	0.00	-	-	-	-	
風力	台中港區風力發電站	#5	47.50	-13.41	47.50	-13.41	94.90	-2.34	94.90	-2.34	97.50	0.00	97.50	0.00	-	-	-	-	台中港區廠用電量放於台中港#5欄位

能源別	電廠名稱	機組別	表2-3發電設備運作情形												備註				
			容量因素(%)	容量因數			可用率(%)	可用率			最大出力值(%)	最大出力值				低熱值毛熱耗率(千卡/度)(LHV Gross)	低熱值毛熱耗率		
				較上年同期增減(%)	一至本月份止累計實績值(%)	一至本月份止累計較上年同期增減(%)		較上年同期增減(%)	一至本月份止累計實績值(%)	一至本月份止累計較上年同期增減(%)		較上年同期增減(%)	一至本月份止累計實績值(%)	一至本月份止累計較上年同期增減(%)			較上年同期增減(%)	一至本月份止累計實績值(千卡/度)	一至本月份止累計較上年同期增減(%)
風力	台中港區風力發電站	#6	26.39	-54.64	26.39	-54.64	86.72	-11.47	86.72	-11.47	48.30	-50.46	48.30	-50.46	-	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#7	47.46	-8.28	47.46	-8.28	95.97	-0.03	95.97	-0.03	97.20	0.00	97.20	0.00	-	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#8	43.43	-24.34	43.43	-24.34	91.44	-7.85	91.44	-7.85	97.70	0.00	97.70	0.00	-	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#9	53.71	-11.94	53.71	-11.94	96.67	-0.75	96.67	-0.75	97.25	-0.10	97.25	-0.10	-	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#10	53.05	-6.79	53.05	-6.79	96.64	4.45	96.64	4.45	97.25	-0.10	97.25	-0.10	-	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#12	49.47	-13.60	49.47	-13.60	98.09	0.15	98.09	0.15	97.25	-0.05	97.25	-0.05	-	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#13	49.38	-1.82	49.38	-1.82	98.19	1.83	98.19	1.83	97.50	-0.10	97.50	-0.10	-	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#14	50.17	-7.98	50.17	-7.98	97.15	0.21	97.15	0.21	97.55	-0.10	97.55	-0.10	-	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#15	49.49	-1.75	49.49	-1.75	99.24	5.09	99.24	5.09	97.25	-0.05	97.25	-0.05	-	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#16	45.12	24.97	45.12	24.97	95.39	-2.76	95.39	-2.76	97.30	-0.05	97.30	-0.05	-	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#17	45.13	3.89	45.13	3.89	99.48	7.53	99.48	7.53	97.10	-0.05	97.10	-0.05	-	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#18	41.19	-10.18	41.19	-10.18	99.19	0.14	99.19	0.14	97.25	-0.05	97.25	-0.05	-	-	-	-	-
風力	台中電廠風力發電站	#4	41.33	9.11	41.33	9.11	98.29	10.52	98.29	10.52	98.10	0.93	98.10	0.93	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#1	2.86	-95.56	2.86	-95.56	35.41	-63.79	35.41	-63.79	100.00	0.00	100.00	0.00	-	-	-	-	彰工#1~#35廠用電量放於彰工#1欄位
風力	彰工風力發電站	#2	55.02	-15.69	55.02	-15.69	97.78	-2.21	97.78	-2.21	100.00	0.00	100.00	0.00	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#3	59.58	-7.72	59.58	-7.72	94.34	-1.30	94.34	-1.30	100.80	0.80	100.80	0.80	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#4	63.77	-8.00	63.77	-8.00	97.56	-2.32	97.56	-2.32	100.00	0.00	100.00	0.00	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#5	0.07	-99.89	0.07	-99.89	26.21	-70.33	26.21	-70.33	49.80	-50.20	49.80	-50.20	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#6	66.75	-2.07	66.75	-2.07	99.88	1.46	99.88	1.46	100.00	-0.05	100.00	-0.05	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#7	25.49	-63.06	25.49	-63.06	39.19	-60.33	39.19	-60.33	100.00	0.00	100.00	0.00	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#8	62.62	-12.01	62.62	-12.01	94.81	-5.16	94.81	-5.16	100.05	0.05	100.05	0.05	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#9	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#10	39.30	-24.66	39.30	-24.66	98.52	2.60	98.52	2.60	100.05	0.00	100.05	0.00	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#11	47.26	-25.07	47.26	-25.07	98.08	8.41	98.08	8.41	100.05	0.05	100.05	0.05	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#12	48.75	-32.24	48.75	-32.24	95.74	-0.91	95.74	-0.91	100.00	0.00	100.00	0.00	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#13	59.90	30.56	59.90	30.56	99.91	56.89	99.91	56.89	80.00	-20.00	80.00	-20.00	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#14	69.38	-5.35	69.38	-5.35	100.00	4.34	100.00	4.34	100.10	0.10	100.10	0.10	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#15	71.53	-5.20	71.53	-5.20	98.48	2.33	98.48	2.33	100.00	0.00	100.00	0.00	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#16	72.19	-8.46	72.19	-8.46	99.02	-0.92	99.02	-0.92	100.05	-0.25	100.05	-0.25	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#17	44.93	-33.48	44.93	-33.48	92.20	0.60	92.20	0.60	100.00	0.00	100.00	0.00	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#18	55.09	-21.70	55.09	-21.70	94.72	2.34	94.72	2.34	100.10	0.10	100.10	0.10	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#19	31.96	-57.99	31.96	-57.99	82.97	-17.01	82.97	-17.01	100.00	-0.05	100.00	-0.05	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#20	12.62	-83.13	12.62	-83.13	88.22	-9.52	88.22	-9.52	100.00	-0.05	100.00	-0.05	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#21	0.06	-99.93	0.06	-99.93	35.80	-64.19	35.80	-64.19	42.20	-57.82	42.20	-57.82	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#22	1.18	-98.47	1.18	-98.47	77.33	-22.63	77.33	-22.63	82.35	-17.65	82.35	-17.65	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#23	67.80	14.72	67.80	14.72	97.03	11.43	97.03	11.43	100.05	0.05	100.05	0.05	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#24	62.01	-10.93	62.01	-10.93	99.98	5.56	99.98	5.56	100.00	0.00	100.00	0.00	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#25	71.24	-4.03	71.24	-4.03	99.95	-0.05	99.95	-0.05	100.00	0.00	100.00	0.00	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#26	47.71	-37.05	47.71	-37.05	71.31	-28.68	71.31	-28.68	100.00	0.00	100.00	0.00	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#27	73.24	65.94	73.24	65.94	100.00	0.00	100.00	0.00	100.00	94.17	100.00	94.17	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#28	59.33	-17.48	59.33	-17.48	96.93	-1.22	96.93	-1.22	100.00	0.00	100.00	0.00	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#29	71.37	0.10	71.37	0.10	99.98	-0.02	99.98	-0.02	100.00	0.00	100.00	0.00	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#30	71.27	71.21	71.27	71.21	99.83	75.02	99.83	75.02	100.05	0.00	100.05	0.00	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#31	66.03	-6.28	66.03	-6.28	99.73	3.94	99.73	3.94	100.05	0.00	100.05	0.00	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#32	63.26	4.69	63.26	4.69	99.56	-0.23	99.56	-0.23	101.91	-0.30	101.91	-0.30	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#33	60.83	0.18	60.83	0.18	99.28	-0.56	99.28	-0.56	101.83	0.30	101.83	0.30	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#34	60.98	4.89	60.98	4.89	100.00	0.00	100.00	0.00	101.91	0.30	101.91	0.30	-	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#35	60.74	4.28	60.74	4.28	100.00	0.00	100.00	0.00	101.52	0.30	101.52	0.30	-	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#1	59.29	-5.65	59.29	-5.65	99.78	-0.22	99.78	-0.22	102.65	-0.08	102.65	-0.08	-	-	-	-	王功#1~#10廠用電量放於王功#1欄位
風力	彰化王功風力發電站	#2	62.88	-5.11	62.88	-5.11	99.37	-0.63	99.37	-0.63	99.87	-2.83	99.87	-2.83	-	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#3	69.66	30.59	69.66	30.59	100.00	1.07	100.00	1.07	102.70	0.00	102.70	0.00	-	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#4	67.24	-2.23	67.24	-2.23	99.98	-0.01	99.98	-0.01	102.70	0.00	102.70	0.00	-	-	-	-	-

能源別	電廠名稱	機組別	表2-3發電設備運作情形													備註			
			容量因素 (%)	容量因數			可用率(%)	可用率			最大出力 值(%)	最大出力值			低熱值毛 熱耗率(千 卡/度)( LHV Gross)		低熱值毛熱耗率		
				較上年同 期增減 (%)	一至本 月份止 累計實 績值(%)	一至本 月份止 累計較 上年同 期增減 (%)		較上年同 期增減 (%)	一至本 月份止 累計 實績值 (%)	一至本 月份止 累計 較上年同 期增減 (%)		較上年同 期增減 (%)	一至本 月份止 累計 實績值 (%)	一至本 月份止 累計 較上年同 期增減 (%)			較上年同 期增減(%)	一至本 月份止 累計 實績值(千 卡/度)	一至本 月份止 累計 較上年同 期增減 (%)
風力	彰化王功風力發電站	#5	63.94	-8.40	63.94	-8.40	98.57	-1.33	98.57	-1.33	102.61	-0.13	102.61	-0.13	-	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#6	67.02	-4.31	67.02	-4.31	97.67	-1.83	97.67	-1.83	102.70	0.00	102.70	0.00	-	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#7	62.14	-11.71	62.14	-11.71	97.61	-1.93	97.61	-1.93	102.70	-0.04	102.70	-0.04	-	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#8	65.75	24.79	65.75	24.79	100.00	5.14	100.00	5.14	102.65	1.59	102.65	1.59	-	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#9	52.22	-6.41	52.22	-6.41	99.83	1.90	99.83	1.90	102.70	0.00	102.70	0.00	-	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#10	60.82	14.50	60.82	14.50	100.00	0.49	100.00	0.49	102.65	-0.13	102.65	-0.13	-	-	-	-	-
風力	彰化永興風力發電站	#1	70.95	3.81	70.95	3.81	99.91	0.05	99.91	0.05	102.13	0.56	102.13	0.56	-	-	-	-	永興#1~#4廠用電量放於永興#1欄位
風力	彰化永興風力發電站	#2	65.97	1.89	65.97	1.89	99.04	-0.84	99.04	-0.84	102.43	0.26	102.43	0.26	-	-	-	-	-
風力	彰化永興風力發電站	#3	57.98	-7.11	57.98	-7.11	98.68	-1.17	98.68	-1.17	102.13	0.47	102.13	0.47	-	-	-	-	-
風力	彰化永興風力發電站	#4	61.82	54.81	61.82	54.81	99.72	33.55	99.72	33.55	102.13	0.43	102.13	0.43	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#1	19.50	-57.98	19.50	-57.98	76.70	-10.80	76.70	-10.80	99.55	-0.20	99.55	-0.20	-	-	-	-	雲麥#1~#23廠用電量放於雲麥#1欄位
風力	雲林麥寮風力發電站	#2	53.33	-0.03	53.33	-0.03	98.81	-0.48	98.81	-0.48	100.00	-0.99	100.00	-0.99	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#3	54.10	4.75	54.10	4.75	99.31	-0.33	99.31	-0.33	100.00	0.20	100.00	0.20	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#4	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#5	36.17	-34.99	36.17	-34.99	91.78	-8.22	91.78	-8.22	100.00	0.10	100.00	0.10	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#6	2.56	-95.57	2.56	-95.57	58.86	-41.13	58.86	-41.13	99.35	-0.60	99.35	-0.60	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#7	58.65	0.07	58.65	0.07	99.93	-0.05	99.93	-0.05	100.00	0.00	100.00	0.00	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#8	46.24	-23.15	46.24	-23.15	98.89	-1.11	98.89	-1.11	100.00	0.00	100.00	0.00	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#9	56.62	-6.02	56.62	-6.02	99.55	-0.20	99.55	-0.20	100.00	-0.05	100.00	-0.05	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#10	55.96	-6.03	55.96	-6.03	95.18	-1.49	95.18	-1.49	100.00	0.00	100.00	0.00	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#11	2.46	-93.80	2.46	-93.80	60.04	-39.92	60.04	-39.92	100.00	84.67	100.00	84.67	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#12	0.25	-99.60	0.25	-99.60	24.45	-75.01	24.45	-75.01	94.35	-5.70	94.35	-5.70	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#13	31.83	-31.29	31.83	-31.29	68.44	-6.84	68.44	-6.84	100.05	0.00	100.05	0.00	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#14	3.91	-94.27	3.91	-94.27	42.52	-57.48	42.52	-57.48	99.75	-0.30	99.75	-0.30	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#15	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#16	55.57	38.37	55.57	38.37	100.00	3.65	100.00	3.65	100.00	0.35	100.00	0.35	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#17	54.17	16.09	54.17	16.09	99.65	0.09	99.65	0.09	100.00	0.25	100.00	0.25	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#18	56.44	9.85	56.44	9.85	100.00	0.00	100.00	0.00	100.00	0.05	100.00	0.05	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#19	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#20	13.94	-73.22	13.94	-73.22	90.89	-9.11	90.89	-9.11	99.50	-0.40	99.50	-0.40	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#21	40.81	-20.24	40.81	-20.24	98.77	-0.89	98.77	-0.89	100.00	0.10	100.00	0.10	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#22	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#23	27.91	-48.56	27.91	-48.56	95.14	-2.74	95.14	-2.74	99.90	-0.10	99.90	-0.10	-	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#1	60.66	-5.40	60.66	-5.40	99.96	4.33	99.96	4.33	100.00	-0.05	100.00	-0.05	-	-	-	-	四湖#1~#14廠用電量放於四湖#1欄位
風力	雲林四湖風力發電站	#2	54.25	1.32	54.25	1.32	99.99	0.17	99.99	0.17	100.00	0.05	100.00	0.05	-	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#3	48.29	2.68	48.29	2.68	95.22	-4.19	95.22	-4.19	99.95	-0.05	99.95	-0.05	-	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#4	44.39	-23.78	44.39	-23.78	93.04	-6.95	93.04	-6.95	100.05	0.05	100.05	0.05	-	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#5	45.37	5.84	45.37	5.84	99.96	0.05	99.96	0.05	99.55	-0.85	99.55	-0.85	-	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#6	0.07	-99.87	0.07	-99.87	19.95	-79.75	19.95	-79.75	49.75	-50.20	49.75	-50.20	-	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#7	59.57	-5.79	59.57	-5.79	99.98	-0.02	99.98	-0.02	100.00	-0.05	100.00	-0.05	-	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#8	57.68	2.08	57.68	2.08	99.74	-0.25	99.74	-0.25	100.00	-0.05	100.00	-0.05	-	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#9	9.33	-81.84	9.33	-81.84	95.05	0.77	95.05	0.77	100.00	-0.05	100.00	-0.05	-	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#10	53.93	14.20	53.93	14.20	99.94	7.61	99.94	7.61	99.85	-0.10	99.85	-0.10	-	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#11	21.29	-64.00	21.29	-64.00	91.68	-8.25	91.68	-8.25	100.05	0.00	100.05	0.00	-	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#12	47.32	-1.85	47.32	-1.85	93.38	-4.34	93.38	-4.34	99.80	-0.20	99.80	-0.20	-	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#13	27.98	-40.12	27.98	-40.12	98.45	8.79	98.45	8.79	100.00	0.00	100.00	0.00	-	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#14	50.67	-	50.67	-	99.70	-	99.70	-	99.90	-	99.90	-	-	-	-	-	-
風力	恆春風力發電站	#1	49.40	36.19	49.40	36.19	99.45	8.49	99.45	8.49	100.47	-0.13	100.47	-0.13	-	-	-	-	恆春#1~#3廠用電量放於恆春#1欄位
風力	恆春風力發電站	#2	48.43	49.60	48.43	49.60	99.94	8.73	99.94	8.73	101.07	0.93	101.07	0.93	-	-	-	-	-



能源別	電廠名稱	機組別	表2-3發電設備運作情形													備註			
			容量因素 (%)	容量因數			可用率(%)	可用率			最大出力 值(%)	最大出力值			低熱值毛 熱耗率(千 卡/度)( LHV Gross)		低熱值毛熱耗率		
				較上年同 期增減 (%)	一至本 月份止 累計實 績值(%)	一至本 月份止 累計較 上年同 期增減 (%)		較上年同 期增減 (%)	一至本 月份止 累計 實績值 (%)	一至本 月份止 累計 較上年同 期增減 (%)		較上年同 期增減 (%)	一至本 月份止 累計 實績值 (%)	一至本 月份止 累計 較上年同 期增減 (%)			較上年同 期增減(%)	一至本 月份止 累計 實績值(千 卡/度)	一至本 月份止 累計 較上年同 期增減 (%)
風力	恆春風力發電站	#3	48.14	33.30	48.14	33.30	99.87	0.43	99.87	0.43	101.67	0.53	101.67	0.53	-	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#1	74.39	353.87	74.39	353.87	99.77	20.92	99.77	20.92	103.17	395.20	103.17	395.20	-	-	-	-	中屯、湖西廠用電量放於中屯#1欄位
風力	中屯風力發電站	#2	3.83	-93.78	3.83	-93.78	93.30	18.09	93.30	18.09	93.67	-9.35	93.67	-9.35	-	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#3	15.54	-9.14	15.54	-9.14	78.78	40.43	78.78	40.43	103.17	117.96	103.17	117.96	-	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#4	63.26	-27.93	63.26	-27.93	99.77	-0.23	99.77	-0.23	102.83	-0.16	102.83	-0.16	-	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#5	6.21	-88.18	6.21	-88.18	96.68	0.69	96.68	0.69	98.17	-3.92	98.17	-3.92	-	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#6	12.60	-85.22	12.60	-85.22	97.68	-2.32	97.68	-2.32	16.67	-83.90	16.67	-83.90	-	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#7	7.63	-90.44	7.63	-90.44	99.45	-0.55	99.45	-0.55	98.50	-4.52	98.50	-4.52	-	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#8	43.15	-9.84	43.15	-9.84	98.09	25.53	98.09	25.53	100.00	-3.07	100.00	-3.07	-	-	-	-	-
風力	澎湖湖西風力發電站	#1	72.80	-6.32	72.80	-6.32	99.98	-0.02	99.98	-0.02	102.56	-1.18	102.56	-1.18	-	-	-	-	-
風力	澎湖湖西風力發電站	#2	54.90	-29.06	54.90	-29.06	99.47	-0.49	99.47	-0.49	90.44	-13.03	90.44	-13.03	-	-	-	-	-
風力	澎湖湖西風力發電站	#3	13.57	-82.28	13.57	-82.28	87.09	-12.61	87.09	-12.61	73.11	-30.30	73.11	-30.30	-	-	-	-	-
風力	澎湖湖西風力發電站	#4	58.36	-	58.36	-	99.99	-	99.99	-	73.00	-	73.00	-	-	-	-	-	-
風力	澎湖湖西風力發電站	#5	0.16	-99.80	0.16	-99.80	83.05	-16.94	83.05	-16.94	66.33	-36.08	66.33	-36.08	-	-	-	-	-
風力	澎湖湖西風力發電站	#6	3.95	-94.88	3.95	-94.88	54.98	-45.02	54.98	-45.02	11.22	-89.19	11.22	-89.19	-	-	-	-	-
風力	金沙風力發電站	#1	42.41	1.11	42.41	1.11	99.82	-0.18	99.82	-0.18	100.00	0.00	100.00	0.00	-	-	-	-	金沙#1-#2廠用電量放於金沙#1欄位
風力	金沙風力發電站	#2	41.21	-0.15	41.21	-0.15	99.88	-0.10	99.88	-0.10	100.00	0.00	100.00	0.00	-	-	-	-	-
風力	澎湖龍門風力發電站	#2	55.30	-	55.30	-	100.00	-	100.00	-	77.97	-	77.97	-	-	-	-	-	澎湖龍門#2、#5、#6廠用電量放於澎湖龍門#2欄位
風力	澎湖龍門風力發電站	#5	62.08	-	62.08	-	99.99	-	99.99	-	77.70	-	77.70	-	-	-	-	-	-
風力	澎湖龍門風力發電站	#6	2.12	-	2.12	-	83.30	-	83.30	-	59.40	-	59.40	-	-	-	-	-	-
太陽能	大潭電廠太陽光電發電站	大潭電廠#1.#2生水池	8.97	21.20	8.97	21.20	100.00	0.00	100.00	0.00	72.61	7.99	72.61	7.99	-	-	-	-	-
太陽能	大潭電廠GIS廠房	大潭電廠GIS廠房	9.22	15.64	9.22	15.64	100.00	0.00	100.00	0.00	73.24	2.56	73.24	2.56	-	-	-	-	-
太陽能	台中電廠太陽光電發電站	台中電廠D.E生水池	10.65	-5.98	10.65	-5.98	100.00	0.00	100.00	0.00	64.10	-5.38	64.10	-5.38	-	-	-	-	-
太陽能	台中電廠太陽光電發電站	台中電廠B.C生水池	10.65	-5.99	10.65	-5.99	100.00	0.00	100.00	0.00	64.13	27.10	64.13	27.10	-	-	-	-	-
太陽能	台中龍井太陽光電站	台中龍井(I)第一標	10.99	-2.97	10.99	-2.97	100.00	0.00	100.00	0.00	65.15	1.24	65.15	1.24	-	-	-	-	-
太陽能	台中龍井太陽光電站	台中龍井(I)第二標	10.99	-2.96	10.99	-2.96	97.70	-2.30	97.70	-2.30	65.14	1.23	65.14	1.23	-	-	-	-	-
太陽能	台中龍井太陽光電站	台中龍井(II)	10.99	-3.83	10.99	-3.83	100.00	0.00	100.00	0.00	65.14	-7.03	65.14	-7.03	-	-	-	-	-
太陽能	永安鹽灘地太陽光電發電站	永安鹽灘地	11.82	-5.88	11.82	-5.88	88.89	-11.11	88.89	-11.11	53.38	-17.58	53.38	-17.58	-	-	-	-	-
太陽能	興達電廠太陽光電發電站	興達電廠#3-#6生水池	14.19	3.36	14.19	3.36	91.79	-8.21	91.79	-8.21	69.77	-7.12	69.77	-7.12	-	-	-	-	-
太陽能	興達電廠太陽光電發電站	興達電廠#1.#2生水池	14.19	3.37	14.19	3.37	100.00	0.00	100.00	0.00	69.82	-7.14	69.82	-7.14	-	-	-	-	-
太陽能	興達電廠太陽光電發電站	興達SCR	14.16	3.18	14.16	3.18	100.00	0.00	100.00	0.00	69.93	-6.67	69.93	-6.67	-	-	-	-	-
太陽能	核三廠太陽光電發電站	核三廠生水池	12.52	18.46	12.52	18.46	100.00	0.00	100.00	0.00	65.64	-3.64	65.64	-3.64	-	-	-	-	-
太陽能	核三廠太陽光電發電站	核三廠車棚區	12.52	18.43	12.52	18.43	100.00	0.00	100.00	0.00	65.56	-3.55	65.56	-3.55	-	-	-	-	-
太陽能	澎湖七美太陽光電發電站	澎湖七美1期	5.75	-11.15	5.75	-11.15	93.33	-6.67	93.33	-6.67	40.76	-11.27	40.76	-11.27	-	-	-	-	-
太陽能	澎湖七美太陽光電發電站	澎湖七美2期	11.00	12.45	11.00	12.45	100.00	0.00	100.00	0.00	85.62	22.14	85.62	22.14	-	-	-	-	-
太陽能	金門金沙太陽光電站	金門金沙	10.37	-9.97	10.37	-9.97	100.00	0.00	100.00	0.00	76.14	16.52	76.14	16.52	-	-	-	-	-
太陽能	中大D/S	中大D/S	7.82	20.54	7.82	20.54	100.00	0.00	100.00	0.00	64.60	8.33	64.60	8.33	-	-	-	-	-
太陽能	后里E/S	后里E/S	13.14	4.48	13.14	4.48	100.00	0.00	100.00	0.00	70.23	0.00	70.23	0.00	-	-	-	-	-
太陽能	中部儲運中心	中部儲運中心	9.75	1.88	9.75	1.88	100.00	0.00	100.00	0.00	51.20	-6.00	51.20	-6.00	-	-	-	-	-
太陽能	東勢新伯公	東勢新伯公	9.09	15.63	9.09	15.63	100.00	0.00	100.00	0.00	44.91	-1.89	44.91	-1.89	-	-	-	-	-
太陽能	卓蘭會館	卓蘭會館	11.35	22.98	11.35	22.98	100.00	0.00	100.00	0.00	57.28	14.29	57.28	14.29	-	-	-	-	-
太陽能	嘉義民雄	嘉義民雄	11.28	221.44	11.28	221.44	100.00	0.00	100.00	0.00	55.00	153.85	55.00	153.85	-	-	-	-	-
太陽能	路北E/S	路北E/S	11.53	4.61	11.53	4.61	100.00	0.00	100.00	0.00	51.64	-8.82	51.64	-8.82	-	-	-	-	-
太陽能	澎湖尖山	澎湖尖山	8.45	2.31	8.45	2.31	100.00	0.00	100.00	0.00	96.30	58.14	96.30	58.14	-	-	-	-	-
太陽能	龍潭E/S	龍潭E/S	10.54	1.87	10.54	1.87	100.00	0.00	100.00	0.00	80.86	1.55	80.86	1.55	-	-	-	-	-
太陽能	竹工E/S	竹工E/S	9.81	8.63	9.81	8.63	100.00	0.00	100.00	0.00	75.44	4.88	75.44	4.88	-	-	-	-	-
太陽能	中科E/S	中科E/S	12.88	4.48	12.88	4.48	100.00	0.00	100.00	0.00	70.20	0.00	70.20	0.00	-	-	-	-	-
太陽能	彰林E/S	彰林E/S	13.60	2.47	13.60	2.47	100.00	0.00	100.00	0.00	67.83	-1.13	67.83	-1.13	-	-	-	-	-
太陽能	台南七股	台南七股	16.75	9.90	16.75	9.90	100.00	0.00	100.00	0.00	80.02	-3.42	80.02	-3.42	-	-	-	-	-
太陽能	高雄E/S	高雄E/S	13.85	9.10	13.85	9.10	100.00	0.00	100.00	0.00	65.53	-2.73	65.53	-2.73	-	-	-	-	-
太陽能	燕巢倉庫	燕巢倉庫	14.57	8.35	14.57	8.35	100.00	0.00	100.00	0.00	70.09	-1.13	70.09	-1.13	-	-	-	-	-

能源別	電廠名稱	機組別	表2-3發電設備運作情形													備註			
			容量因素 (%)	容量因數			可用率(%)	可用率			最大出力 值(%)	最大出力值			低熱值毛 熱耗率(千 卡/度)( LHV Gross)		低熱值毛熱耗率		
				較上年同 期增減 (%)	一至本 月份止 累計實 績值(%)	一至本 月份止 累計較 上年同 期增減 (%)		較上年同 期增減 (%)	一至本 月份止 累計 實績值 (%)	一至本 月份止 累計 較上年同 期增減 (%)		較上年同 期增減 (%)	一至本 月份止 累計 實績值 (%)	一至本 月份止 累計 較上年同 期增減 (%)			較上年同 期增減(%)	一至本 月份止 累計 實績值(千 卡/度)	一至本 月份止 累計 較上年同 期增減 (%)
太陽能	北部儲運中心	北部儲運中心	8.66	11.60	8.66	11.60	100.00	0.00	100.00	0.00	77.23	7.19	77.23	7.19	-	-	-	-	-
太陽能	彰化彰濱	彰化彰濱	10.99	-13.40	10.99	-13.40	99.81	-0.19	99.81	-0.19	61.90	-14.83	61.90	-14.83	-	-	-	-	-
太陽能	南投大彎	南投大彎	11.82	12.84	11.82	12.84	100.00	0.00	100.00	0.00	64.13	-2.14	64.13	-2.14	-	-	-	-	-
太陽能	台南鹽田	台南鹽田	15.63	7.36	15.63	7.36	98.55	-1.45	98.55	-1.45	72.63	-4.66	72.63	-4.66	-	-	-	-	-
太陽能	金門鵝山	金門鵝山	10.83	-7.02	10.83	-7.02	100.00	0.00	100.00	0.00	73.38	6.06	73.38	6.06	-	-	-	-	-
太陽能	金門塔山	金門塔山	11.50	-8.85	11.50	-8.85	100.00	0.00	100.00	0.00	75.93	1.86	75.93	1.86	-	-	-	-	-
太陽能	馬祖珠山	馬祖珠山	8.01	27.84	8.01	27.84	100.00	0.00	100.00	0.00	69.89	18.18	69.89	18.18	-	-	-	-	-
太陽能	蘭嶼電廠	蘭嶼電廠	8.70	24.42	8.70	24.42	100.00	0.00	100.00	0.00	62.50	0.00	62.50	0.00	-	-	-	-	-
太陽能	蘭嶼貯存場	蘭嶼貯存場	10.35	9.91	10.35	9.91	100.00	0.00	100.00	0.00	74.07	-7.69	74.07	-7.69	-	-	-	-	-
太陽能	澎湖尖山小再	澎湖尖山小再	10.00	10.55	10.00	10.55	100.00	0.00	100.00	0.00	70.59	8.90	70.59	8.90	-	-	-	-	-
太陽能	高雄保寧	高雄保寧	11.09	0.13	11.09	0.13	100.00	0.00	100.00	0.00	55.56	-12.64	55.56	-12.64	-	-	-	-	-
太陽能	台中電廠建物	台中電廠建物	9.02	9,628.57	9.02	9,628.57	100.00	2,995.98	100.00	2,995.98	54.31	77.61	54.31	77.61	-	-	-	-	-
太陽能	台中電廠GIS廠房	台中電廠GIS廠房	9.43	-12.01	9.43	-12.01	100.00	0.00	100.00	0.00	55.80	-13.29	55.80	-13.29	-	-	-	-	-
太陽能	高雄E/S停車棚	高雄E/S停車棚	13.02	11.21	13.02	11.21	100.00	0.00	100.00	0.00	65.68	-4.87	65.68	-4.87	-	-	-	-	-
太陽能	鳳山水庫	鳳山水庫	13.06	1.17	13.06	1.17	100.00	0.00	100.00	0.00	66.46	-9.16	66.46	-9.16	-	-	-	-	-
太陽能	東興淨水場	東興淨水場	9.44	-2.10	9.44	-2.10	100.00	0.00	100.00	0.00	72.02	3.71	72.02	3.71	-	-	-	-	-
太陽能	平鎮淨水場	平鎮淨水場	9.41	7.82	9.41	7.82	100.00	0.00	100.00	0.00	73.16	8.65	73.16	8.65	-	-	-	-	-
太陽能	大湳淨水場	大湳淨水場	9.56	12.26	9.56	12.26	100.00	0.00	100.00	0.00	74.52	0.16	74.52	0.16	-	-	-	-	-
太陽能	龜山加壓站	龜山加壓站	9.29	19.99	9.29	19.99	100.00	0.00	100.00	0.00	74.87	-0.86	74.87	-0.86	-	-	-	-	-
太陽能	淡水配水站	淡水配水站	8.73	13.72	8.73	13.72	100.00	0.00	100.00	0.00	65.76	-8.60	65.76	-8.60	-	-	-	-	-
太陽能	龍潭淨水場	龍潭淨水場	9.97	1.80	9.97	1.80	100.00	0.00	100.00	0.00	74.60	-1.79	74.60	-1.79	-	-	-	-	-
太陽能	台南七股2期	台南七股2期	14.29	-	14.29	-	100.00	-	100.00	-	75.94	-	75.94	-	-	-	-	-	-
合計																			
備註：																			

表2-2發電量之小計

能源別	毛發電量(度) (A)	廠用電量(度) (B)	淨發電量(度) (A-B)
火力(燃煤)小計	3,804,965,110	237,275,045	3,567,690,065
火力(燃油)小計	248,049,343	10,835,236	237,214,107
火力(燃氣)小計	6,598,857,406	124,861,698	6,473,995,708
核能小計	2,146,093,130	74,410,240	2,071,682,890
水力小計	513,133,350	2,531,562	510,601,788
風力小計	143,799,396	4,461,387	139,338,009
太陽光電小計	28,845,130	365,133	28,479,997
合計	13,483,742,865	454,740,301	13,029,002,564

表2-3發電設備運作情形之小計

能源別	容量因數(%)		可用率(%)	
	本月份實績值(%)	一至本月份止 累計實績值 (%)	本月份實績值(%)	一至本月份止 累計實績值 (%)
本島火力+離島(塔山、尖山、珠山) 電廠合計	54.03	54.03	77.34	77.34
離島(琉球、綠島、蘭嶼、七美、望 安、虎井、東引、西莒)合計	18.56	18.56	73.99	73.99
水力電廠合計	14.81	14.81	96.21	96.21
核能電廠合計	99.87	99.87	98.89	98.89
風力合計	43.27	43.27	88.76	88.76
太陽光電合計	13.50	13.50	99.44	99.44



表2-4燃料耗用量(1)

機組類型	燃料別	單位	期初存量 (A)	進口量 (B)			國內採購量 (C)	毛熱值		淨熱值		使用量		期末存量 (A+B+C-D+E)			備註
				進口入帳量	抵港未完卸量	總計						使用量 (D)	盤測增減量 (E)	帳面存量	抵港未完卸量	總計	
1.燃煤機組	1.燃料煤(濕基)	公噸	1,718,031.987	868,438.338	1,106,074.000	1,974,512.338	0.000	6,082	(kcal/kg)	5,741	(kcal/kg)	891,553.130	3,016.174	1,697,933.369	1,106,074.000	2,804,007.369	除抵港未完卸量1,106,074公噸為非固濕基數值外，其餘均為固濕基數值。
	2.亞煙煤(濕基)	公噸	692,564.793	685,151.485	543,100.000	1,228,251.485	0.000	5,127	(kcal/kg)	4,758	(kcal/kg)	624,597.161	1,075.606	754,194.722	543,100.000	1,297,294.723	除抵港未完卸量543,100公噸為非固濕基數值外，其餘均為固濕基數值。
	3.燃料油	公秉															
	4.柴油	公秉															
	5.其他																
2.燃氣機組	1.天然氣(NG1)	立方公尺															
	2.液化天然氣(NG2)	立方公尺					1,230,036,194			8,706	(kcal/m3)	1,230,036,194					台電公司無天然氣儲槽設備。
	3.其他																
備註：	<p>1.台電公司燃煤統計自86年7月起改以「固定總水分濕基(以下簡稱固濕基)」重量作為料帳計算方式，其計算係依公式(1/(1-加權平均總水分%))推算「轉換因數」，將煤炭乾基重量乘以轉換因數為固濕基重量入帳。</p> <p>2.盤測增減量若為正(負)值，將使期末存量增加(減少)。</p> <p>3.經檢視本公司進口燃煤煤質資料，推算燃料煤(煙煤)與亞煙煤之淨熱值(NAR)/毛熱值(GAR)轉換係數分別為0.944與0.928，未來將再視實際採購情形，機動調整。[毛熱值(GAR)-蒸發潛熱=淨熱值(NAR)]</p>																

燃料別	期初存量 (A) (公秉)	進口量 (B) (公秉)	國內採購量 (C) (公秉)	毛熱值 (kcal/liter)	淨熱值 (kcal/liter)	使用量 (D) (公秉)	期末存量 (A+B+C-D) (公秉)	備註
燃料油	263,123.418	0.000	46,070.937	9,460	(kcal/liter)	61,048.378	248,774.140	盤點料帳調整或移撥共628.163公秉
柴油	37,447.252	0.000	5,284.994	8,322	(kcal/liter)	2,933.833	39,830.573	盤點料帳調整或移撥共32.160公秉
柴油	57.680	0.000	0.000	10,965	(kcal/liter)	0.000	57.680	琉球電廠(盤點料帳調整及內部移撥量共0公秉)
柴油	810.076	0.000	100.000	9,077	(kcal/liter)	289.484	620.592	綠島電廠(盤點料帳調整及內部移撥量共0公秉)
柴油	821.583	0.000	330.000	9,077	(kcal/liter)	315.425	836.158	蘭嶼電廠(盤點料帳調整及內部移撥量共0公秉)
柴油	515.068	0.000	90.000	9,108	(kcal/liter)	168.329	436.739	七美電廠(盤點料帳調整及內部移撥量共0公秉)
柴油	454.077	0.000	30.000	9,097	(kcal/liter)	144.909	339.168	望安電廠(盤點料帳調整及內部移撥量共0公秉)
柴油	100.279	0.000	0.000	9,100	(kcal/liter)	30.101	70.178	虎井電廠(盤點料帳調整及內部移撥量共0公秉)
柴油	988.494	0.000	0.000	10,954	(kcal/liter)	337.610	650.884	東引電廠(盤點料帳調整及內部移撥量共0公秉)
柴油	337.056	0.000	120.000	10,954	(kcal/liter)	155.219	301.837	西莒電廠(盤點料帳調整及內部移撥量共0公秉)
備註：	1. 燃料耗用量須包含發電機組試運轉期間所耗之燃料量。 2. 熱值均採加權平均法做計算，並填報低位熱值(LHV)。							

表2-5機組停機容量

能源別	電廠名稱	機組別	停機事由	本月份			下個月			備註
				停機裝置容量(瓩)	停機時間(起)	停機時間(迄)	停機裝置容量(瓩)	停機時間(起)	停機時間(迄)	
燃油	協和電廠	#3	K10	500,000	2023/01/01 0:00	2023/01/01 15:57				
燃油	協和電廠	#3	K1	450,000	2023/01/01 15:57	2023/01/02 8:56				
燃油	協和電廠	#3	K21	500,000	2023/01/02 8:56	2023/01/02 12:15				
燃油	協和電廠	#3	K5	360,000	2023/01/02 12:15	2023/01/06 16:35				
燃油	協和電廠	#3	K6	500,000	2023/01/06 16:35	2023/01/12 17:17				
燃油	協和電廠	#3	K5	360,000	2023/01/12 17:17	2023/02/01 0:00				
燃油	協和電廠	#4	K5	360,000	2023/01/01 0:00	2023/02/01 0:00				
燃煤	林口電廠	#3	K10	800,000	2023/01/01 0:00	2023/01/31 23:59				
燃煤	林口電廠	#2	K5	54,182	2023/01/01 9:03	2023/01/01 10:24				
燃煤	林口電廠	#1	KK	0	2023/01/05 9:30	2023/01/05 15:56				
燃煤	林口電廠	#1	K5	40,750	2023/01/07 8:30	2023/01/07 9:40				
燃煤	林口電廠	#2	K5	56,422	2023/01/08 8:31	2023/01/08 10:00				
燃煤	林口電廠	#1	KK	0	2023/01/11 9:00	2023/01/11 11:30				
燃煤	林口電廠	#1	KK	0	2023/01/11 9:07	2023/01/11 15:20				
燃煤	林口電廠	#2	KK	0	2023/01/12 8:40	2023/01/12 15:40				
燃煤	林口電廠	#1	K5	40,700	2023/01/14 13:03	2023/01/14 13:37				
燃煤	林口電廠	#2	K5	449,712	2023/01/16 14:51	2023/01/17 0:30				
燃煤	林口電廠	#2	K6	800,000	2023/01/17 0:30	2023/01/28 23:21				
燃煤	林口電廠	#2	K1	470,232	2023/01/28 23:21	2023/01/29 8:13				
燃煤	林口電廠	#1	K5	26,300	2023/01/28 8:30	2023/01/28 9:00				
燃氣	大潭電廠	潭複GT1-1	K5	76,750	2023/01/01 0:00	2023/01/24 0:00				
燃氣	大潭電廠	潭複GT1-2	K5	76,750	2023/01/01 0:00	2023/01/24 0:00				
燃氣	大潭電廠	潭複GT2-2	K10	153,500	2023/01/01 0:00	2023/02/01 0:00				
燃氣	大潭電廠	潭複GT3-2	K5	116,950	2023/01/01 0:00	2023/01/02 0:00				
燃氣	大潭電廠	潭複GT6-2	K7	233,900	2023/01/01 0:00	2023/01/01 11:47				
燃氣	大潭電廠	潭複GT7-1	K10	300,000	2023/01/01 0:00	2023/02/01 0:00				
燃氣	大潭電廠	潭複GT7-2	K10	300,000	2023/01/01 0:00	2023/02/01 0:00				
燃氣	大潭電廠	潭複GT4-1	K5	116,950	2023/01/04 8:24	2023/01/04 16:00				
燃氣	大潭電廠	潭複GT4-1	K5	116,950	2023/01/05 9:46	2023/01/05 17:00				
燃氣	大潭電廠	潭複GT4-1	K5	116,950	2023/01/06 7:30	2023/01/06 15:09				
燃氣	大潭電廠	潭複GT4-2	K5	116,950	2023/01/09 0:00	2023/01/14 0:00				
燃氣	大潭電廠	潭複GT6-1	KK	0	2023/01/13 10:23	2023/01/13 15:29				
燃氣	大潭電廠	潭複GT6-2	KK	0	2023/01/13 10:23	2023/01/13 15:29				
燃氣	大潭電廠	潭複ST6	KK	0	2023/01/13 10:23	2023/01/13 15:29				
燃氣	大潭電廠	潭複GT4-2	K6	233,900	2023/01/14 0:00	2023/01/19 16:43				
燃氣	大潭電廠	潭複GT2-3	K6	153,500	2023/01/17 7:19	2023/01/17 23:08				
燃氣	大潭電廠	潭複GT5-1	KK	0	2023/01/17 13:40	2023/01/17 15:42				
燃氣	大潭電廠	潭複GT5-2	KK	0	2023/01/17 13:40	2023/01/17 15:42				
燃氣	大潭電廠	潭複ST5	KK	0	2023/01/17 13:40	2023/01/17 15:42				
燃氣	大潭電廠	潭複GT1-1	K24	153,500	2023/01/24 0:00	2023/01/26 19:00				
燃氣	大潭電廠	潭複GT1-2	K24	153,500	2023/01/24 0:00	2023/01/26 19:00				
燃氣	大潭電廠	潭複GT1-3	K24	153,500	2023/01/24 0:00	2023/01/26 19:00				
燃氣	大潭電廠	潭複ST1	K24	282,200	2023/01/24 0:00	2023/01/26 19:00				
燃氣	大潭電廠	潭複GT6-1	K24	233,900	2023/01/24 0:00	2023/01/26 19:00				
燃氣	大潭電廠	潭複GT6-2	K24	233,900	2023/01/24 0:00	2023/01/26 19:00				
燃氣	大潭電廠	潭複ST6	K24	256,900	2023/01/24 0:00	2023/01/26 19:00				
燃氣	大潭電廠	潭複GT1-1	K5	76,750	2023/01/27 0:00	2023/02/01 0:00				
燃氣	大潭電廠	潭複GT1-2	K5	76,750	2023/01/27 0:00	2023/02/01 0:00				
燃氣	大潭電廠	潭複GT3-1	KK	0	2023/01/30 16:04	2023/01/30 17:07				
燃氣	大潭電廠	潭複GT3-2	KK	0	2023/01/30 16:04	2023/01/30 17:07				
燃氣	大潭電廠	潭複ST3	KK	0	2023/01/30 16:04	2023/01/30 17:07				

表2-5機組停機容量

能源別	電廠名稱	機組別	停機事由	本月份			下個月			備註
				停機裝置容量(瓩)	停機時間(起)	停機時間(迄)	停機裝置容量(瓩)	停機時間(起)	停機時間(迄)	
燃氣	通霄電廠	通複GT1-1	K5	13,000	2023/01/07 9:16	2023/01/07 10:20				
燃氣	通霄電廠	通複GT1-2	K5	10,000	2023/01/07 9:16	2023/01/07 10:20				
燃氣	通霄電廠	通複ST1	K5	10,000	2023/01/07 9:16	2023/01/07 10:20				
燃氣	通霄電廠	通複GT2-1	K5	50,000	2023/01/01 0:00	2023/01/05 10:17				
燃氣	通霄電廠	通複GT2-1	K10	290,100	2023/01/05 10:17	2023/02/01 0:00				
燃氣	通霄電廠	通複GT2-2	K5	40,000	2023/01/01 0:00	2023/01/10 0:09				
燃氣	通霄電廠	通複GT2-2	K5	0	2023/01/07 13:30	2023/01/07 14:32				
燃氣	通霄電廠	通複GT2-2	K10	290,100	2023/01/10 0:09	2023/02/01 0:00				
燃氣	通霄電廠	通複ST2	K5	30,000	2023/01/01 0:00	2023/01/09 23:39				
燃氣	通霄電廠	通複ST2	K5	0	2023/01/07 13:30	2023/01/07 14:32				
燃氣	通霄電廠	通複ST2	K10	312,400	2023/01/09 23:39	2023/02/01 0:00				
燃氣	通霄電廠	通複GT3-1	K5	10,000	2023/01/07 14:35	2023/01/07 15:25				
燃氣	通霄電廠	通複GT3-2	K5	10,000	2023/01/07 14:35	2023/01/07 15:25				
燃氣	通霄電廠	通複ST3	K5	9,000	2023/01/07 14:35	2023/01/07 15:25				
燃氣	通霄電廠	通複GT4-3	K6	86,000	2023/01/18 0:00	2023/01/18 15:48				
燃氣	通霄電廠	通複ST5	K6	128,000	2023/01/01 0:00	2023/01/01 11:19				
燃氣	通霄電廠	通複ST5	K6	128,000	2023/01/15 0:19	2023/01/19 13:37				
燃氣	通霄電廠	通複GT6-2	K6	106,000	2023/01/03 8:11	2023/01/03 10:54				
燃氣	通霄電廠	通複GT6-2	K6	106,000	2023/01/12 16:43	2023/01/13 2:11				
燃煤	台中電廠	#1	K5	150,000	2023/01/01 0:00	2023/01/02 6:00				
燃煤	台中電廠	#1	K5	180,000	2023/01/02 6:00	2023/01/06 15:00				
燃煤	台中電廠	#1	K5	0	2023/01/06 15:00	2023/01/06 17:00				
燃煤	台中電廠	#1	K5	140,000	2023/01/06 17:00	2023/01/13 6:00				
燃煤	台中電廠	#1	K5	180,000	2023/01/13 6:00	2023/01/13 11:25				
燃煤	台中電廠	#1	K5	110,000	2023/01/13 11:25	2023/01/14 0:00				
燃煤	台中電廠	#1	K5	180,000	2023/01/14 0:00	2023/01/14 22:11				
燃煤	台中電廠	#1	K5	200,000	2023/01/14 22:11	2023/01/16 6:00				
燃煤	台中電廠	#1	K5	290,000	2023/01/16 6:00	2023/01/16 6:30				
燃煤	台中電廠	#1	K5	250,000	2023/01/16 6:30	2023/01/23 6:23				
燃煤	台中電廠	#1	K5	290,000	2023/01/23 6:23	2023/01/23 6:44				
燃煤	台中電廠	#1	K5	230,000	2023/01/23 6:44	2023/01/30 6:00				
燃煤	台中電廠	#1	K5	250,000	2023/01/30 6:00	2023/01/30 6:25				
燃煤	台中電廠	#1	K5	200,000	2023/01/30 6:25	2023/02/01 0:00				
燃煤	台中電廠	#2	K5	110,000	2023/01/01 0:00	2023/01/02 6:26				
燃煤	台中電廠	#2	K5	190,000	2023/01/02 6:26	2023/01/02 6:52				
燃煤	台中電廠	#2	K5	180,000	2023/01/02 6:52	2023/01/05 10:19				
燃煤	台中電廠	#2	K5	240,000	2023/01/05 10:19	2023/01/05 10:24				
燃煤	台中電廠	#2	K5	190,000	2023/01/05 10:24	2023/01/09 9:00				
燃煤	台中電廠	#2	K5	0	2023/01/09 9:00	2023/01/09 16:02				
燃煤	台中電廠	#2	K5	80,000	2023/01/09 16:02	2023/01/10 9:00				
燃煤	台中電廠	#2	K5	0	2023/01/10 9:00	2023/01/10 15:25				
燃煤	台中電廠	#2	K5	100,000	2023/01/10 15:25	2023/01/11 8:00				
燃煤	台中電廠	#2	K5	0	2023/01/11 8:00	2023/01/11 14:52				
燃煤	台中電廠	#2	K5	2,000	2023/01/11 14:52	2023/01/11 17:46				
燃煤	台中電廠	#2	K5	3,000	2023/01/11 17:46	2023/01/11 18:05				
燃煤	台中電廠	#2	K5	5,000	2023/01/11 18:05	2023/01/12 8:00				
燃煤	台中電廠	#2	K5	20,000	2023/01/12 8:00	2023/01/12 15:20				
燃煤	台中電廠	#2	K5	250,000	2023/01/12 15:20	2023/01/16 6:30				
燃煤	台中電廠	#2	K5	290,000	2023/01/16 6:30	2023/01/16 6:53				
燃煤	台中電廠	#2	K5	260,000	2023/01/16 6:53	2023/01/23 5:58				
燃煤	台中電廠	#2	K5	290,000	2023/01/23 5:58	2023/01/23 6:23				

表2-5機組停機容量

能源別	電廠名稱	機組別	停機事由	本月份			下個月			備註
				停機裝置容量(瓩)	停機時間(起)	停機時間(迄)	停機裝置容量(瓩)	停機時間(起)	停機時間(迄)	
燃煤	台中電廠	#2	K5	320,000	2023/01/23 6:23	2023/01/30 6:25				
燃煤	台中電廠	#2	K5	240,000	2023/01/30 6:25	2023/01/30 6:47				
燃煤	台中電廠	#2	K5	200,000	2023/01/30 6:47	2023/02/01 0:00				
燃煤	台中電廠	#3	K5	190,000	2023/01/01 0:00	2023/01/03 5:57				
燃煤	台中電廠	#3	K5	200,000	2023/01/03 5:57	2023/01/03 6:20				
燃煤	台中電廠	#3	K5	100,000	2023/01/03 6:20	2023/01/03 15:33				
燃煤	台中電廠	#3	K5	2,000	2023/01/03 15:33	2023/01/03 16:39				
燃煤	台中電廠	#3	K5	200,000	2023/01/03 16:39	2023/01/04 9:30				
燃煤	台中電廠	#3	K5	100,000	2023/01/04 9:30	2023/01/04 17:49				
燃煤	台中電廠	#3	K5	150,000	2023/01/04 17:49	2023/01/07 8:00				
燃煤	台中電廠	#3	K5	170,000	2023/01/07 8:00	2023/01/07 14:30				
燃煤	台中電廠	#3	K5	150,000	2023/01/07 14:30	2023/01/10 5:25				
燃煤	台中電廠	#3	KK	550,000	2023/01/10 5:25	2023/01/11 12:00				
燃煤	台中電廠	#3	K10	550,000	2023/01/11 12:00	2023/02/01 0:00				
燃煤	台中電廠	#4	K5	200,000	2023/01/01 0:00	2023/01/03 6:20				
燃煤	台中電廠	#4	K5	250,000	2023/01/03 6:20	2023/01/03 6:40				
燃煤	台中電廠	#4	K5	220,000	2023/01/03 6:40	2023/01/06 7:35				
燃煤	台中電廠	#4	K5	160,000	2023/01/06 7:35	2023/01/06 9:56				
燃煤	台中電廠	#4	K5	150,000	2023/01/06 9:56	2023/01/09 6:00				
燃煤	台中電廠	#4	K5	140,000	2023/01/09 6:00	2023/01/09 14:52				
燃煤	台中電廠	#4	K5	100,000	2023/01/09 14:52	2023/01/10 6:05				
燃煤	台中電廠	#4	K5	110,000	2023/01/10 6:05	2023/01/10 6:25				
燃煤	台中電廠	#4	K5	180,000	2023/01/10 6:25	2023/01/17 5:59				
燃煤	台中電廠	#4	K5	200,000	2023/01/17 5:59	2023/01/17 6:20				
燃煤	台中電廠	#4	K5	250,000	2023/01/17 6:20	2023/01/31 6:12				
燃煤	台中電廠	#4	K5	300,000	2023/01/31 6:12	2023/01/31 6:35				
燃煤	台中電廠	#4	K5	300,000	2023/01/31 6:35	2023/02/01 0:00				
燃油	台中電廠	台中GAS#1	KK	54,000	2023/01/18 18:08	2023/01/18 18:15				
燃油	台中電廠	台中GAS#2	KK	54,000	2023/01/19 17:11	2023/01/19 17:17				
燃油	台中電廠	台中GAS#2	K6	54,000	2023/01/30 8:45	2023/02/01 0:00				
燃油	台中電廠	台中GAS#3	KK	54,000	2023/01/30 17:12	2023/01/19 17:17				
燃油	台中電廠	台中GAS#4	KK	54,000	2023/01/31 17:10	2023/01/31 17:16				
燃煤	台中電廠	#5	K6	550,000	2023/01/01 0:00	2023/01/03 0:34				
燃煤	台中電廠	#5	K5	200,000	2023/01/06 0:00	2023/01/11 5:48				
燃煤	台中電廠	#5	K5	100,000	2023/01/11 5:48	2023/01/11 6:21				
燃煤	台中電廠	#5	K5	200,000	2023/01/11 6:21	2023/01/12 14:30				
燃煤	台中電廠	#5	K5	7,000	2023/01/12 14:30	2023/01/12 14:53				
燃煤	台中電廠	#5	K5	245,000	2023/01/12 14:53	2023/01/13 15:55				
燃煤	台中電廠	#5	K5	100,000	2023/01/13 15:55	2023/01/14 0:00				
燃煤	台中電廠	#5	K5	290,000	2023/01/14 0:00	2023/01/18 6:00				
燃煤	台中電廠	#5	K5	288,000	2023/01/18 6:00	2023/01/18 6:24				
燃煤	台中電廠	#5	K5	295,000	2023/01/18 6:24	2023/01/25 6:17				
燃煤	台中電廠	#5	K5	300,000	2023/01/25 6:17	2023/01/25 6:45				
燃煤	台中電廠	#5	K5	300,000	2023/01/25 6:45	2023/01/31 8:30				
燃煤	台中電廠	#5	KK	250,000	2023/01/31 8:30	2023/01/31 16:25				
燃煤	台中電廠	#5	K5	150,000	2023/01/31 16:25	2023/02/01 0:00				
燃煤	台中電廠	#6	K6	550,000	2023/01/01 0:00	2023/01/06 2:51				
燃煤	台中電廠	#6	K5	250,000	2023/01/06 2:51	2023/01/12 14:00				
燃煤	台中電廠	#6	K5	33,000	2023/01/12 14:00	2023/01/12 14:13				
燃煤	台中電廠	#6	K5	200,000	2023/01/12 14:13	2023/01/13 15:55				
燃煤	台中電廠	#6	K5	54,000	2023/01/13 15:55	2023/01/14 0:00				

表2-5機組停機容量

能源別	電廠名稱	機組別	停機事由	本月份			下個月			備註
				停機裝置容量(瓩)	停機時間(起)	停機時間(迄)	停機裝置容量(瓩)	停機時間(起)	停機時間(迄)	
燃煤	台中電廠	#6	K5	295,000	2023/01/14 0:00	2023/01/18 6:24				
燃煤	台中電廠	#6	K5	299,000	2023/01/18 6:24	2023/01/18 6:52				
燃煤	台中電廠	#6	K5	298,000	2023/01/18 6:52	2023/01/25 5:55				
燃煤	台中電廠	#6	K5	295,000	2023/01/25 5:55	2023/01/25 6:17				
燃煤	台中電廠	#6	K5	296,000	2023/01/25 6:17	2023/01/30 8:45				
燃煤	台中電廠	#6	KK	253,000	2023/01/30 8:45	2023/01/30 16:27				
燃煤	台中電廠	#6	K5	298,000	2023/01/30 16:27	2023/02/01 0:00				
燃煤	台中電廠	#7	K10	550,000	2023/01/01 0:00	2023/02/01 0:00				
燃煤	台中電廠	#8	K10	550,000	2023/01/01 0:00	2023/02/01 0:00				
燃煤	台中電廠	#9	K5	150,000	2023/01/01 0:00	2023/01/05 0:00				
燃煤	台中電廠	#9	K5	140,000	2023/01/05 0:00	2023/01/06 5:59				
燃煤	台中電廠	#9	K5	143,000	2023/01/06 5:59	2023/01/06 6:27				
燃煤	台中電廠	#9	K5	149,000	2023/01/06 6:27	2023/01/09 6:00				
燃煤	台中電廠	#9	K5	148,000	2023/01/09 6:00	2023/01/09 6:30				
燃煤	台中電廠	#9	K5	141,000	2023/01/09 6:30	2023/01/11 16:09				
燃煤	台中電廠	#9	K5	29,000	2023/01/11 16:09	2023/01/12 0:00				
燃煤	台中電廠	#9	K5	97,000	2023/01/12 0:00	2023/01/13 0:00				
燃煤	台中電廠	#9	K5	95,000	2023/01/13 0:00	2023/01/13 5:50				
燃煤	台中電廠	#9	K5	93,000	2023/01/13 5:50	2023/01/13 6:20				
燃煤	台中電廠	#9	K5	200,000	2023/01/13 6:20	2023/01/20 5:58				
燃煤	台中電廠	#9	K5	194,000	2023/01/20 5:58	2023/01/20 6:22				
燃煤	台中電廠	#9	K5	200,000	2023/01/20 6:22	2023/01/27 5:53				
燃煤	台中電廠	#9	K5	210,000	2023/01/27 5:53	2023/01/27 6:17				
燃煤	台中電廠	#9	K5	200,000	2023/01/27 6:17	2023/02/01 0:00				
燃煤	台中電廠	#10	K5	100,000	2023/01/01 0:00	2023/01/05 22:05				
燃煤	台中電廠	#10	K6	550,000	2023/01/05 22:05	2023/01/10 6:00				
燃煤	台中電廠	#10	K5	148,000	2023/01/10 6:00	2023/01/11 16:09				
燃煤	台中電廠	#10	K5	25,000	2023/01/11 16:09	2023/01/11 19:28				
燃煤	台中電廠	#10	K5	96,000	2023/01/11 19:28	2023/01/12 0:00				
燃煤	台中電廠	#10	K5	100,000	2023/01/12 0:00	2023/01/13 0:00				
燃煤	台中電廠	#10	K5	100,000	2023/01/13 0:00	2023/01/13 6:21				
燃煤	台中電廠	#10	K5	100,000	2023/01/13 6:21	2023/01/13 6:47				
燃煤	台中電廠	#10	K5	150,000	2023/01/13 6:47	2023/01/20 6:22				
燃煤	台中電廠	#10	K5	200,000	2023/01/20 6:22	2023/01/20 6:43				
燃煤	台中電廠	#10	K5	210,000	2023/01/20 6:43	2023/01/27 6:17				
燃煤	台中電廠	#10	K5	213,000	2023/01/27 6:17	2023/01/27 6:53				
燃煤	台中電廠	#10	K5	216,000	2023/01/27 6:53	2023/02/01 0:00				
燃煤	興達電廠	#1	K6	500,000	0112/01/01 0:00	0112/02/01 0:00				
燃煤	興達電廠	#2	K6	500,000	0112/01/01 0:00	0112/02/01 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	0112/01/01 0:00	0112/01/02 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	0112/01/02 0:00	0112/01/03 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	0112/01/03 0:00	0112/01/04 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	0112/01/04 0:00	0112/01/05 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	0112/01/05 0:00	0112/01/06 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	0112/01/06 0:00	0112/01/07 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	0112/01/07 0:00	0112/01/08 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	0112/01/08 0:00	0112/01/09 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	0112/01/09 0:00	0112/01/10 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	0112/01/10 0:00	0112/01/11 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	0112/01/11 0:00	0112/01/11 16:30				
燃煤	興達電廠	#3	K5	230,000	0112/01/11 17:00	0112/01/11 23:59				

表2-5機組停機容量

能源別	電廠名稱	機組別	停機事由	本月份			下個月			備註
				停機裝置容量(瓩)	停機時間(起)	停機時間(迄)	停機裝置容量(瓩)	停機時間(起)	停機時間(迄)	
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	0112/01/12 0:00	0112/01/12 10:30				
燃煤	興達電廠	#3	K5	240,000	0112/01/12 0:00	0112/01/13 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	250,000	0112/01/12 11:00	0112/01/12 16:30				
燃煤	興達電廠	#3	K5	200,000	0112/01/12 17:00	0112/01/12 23:59				
燃煤	興達電廠	#3	K5	200,000	0112/01/12 17:25	0112/01/12 23:59				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	0112/01/13 0:00	0112/01/13 10:30				
燃煤	興達電廠	#3	K5	240,000	0112/01/13 11:00	0112/01/14 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	0112/01/14 0:00	0112/01/15 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	0112/01/15 0:00	0112/01/16 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	240,000	0112/01/16 0:00	0112/01/17 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	200,000	0112/01/17 0:00	0112/01/18 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	250,000	0112/01/18 0:00	0112/01/19 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	0112/01/19 0:00	0112/01/20 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	0112/01/20 0:00	0112/01/21 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	0112/01/21 0:00	0112/01/22 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	0112/01/22 0:00	0112/01/23 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	250,000	0112/01/23 0:00	0112/01/24 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	250,000	0112/01/24 0:00	0112/01/25 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	0112/01/25 0:00	0112/01/25 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	250,000	0112/01/26 0:00	0112/01/27 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	0112/01/27 0:00	0112/01/28 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	0112/01/28 0:00	0112/01/29 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	0112/01/29 0:00	0112/01/30 0:00				
燃煤	興達電廠	#3	K5	260,000	0112/01/30 0:00	0112/01/31 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	260,000	0112/01/01 0:00	0112/01/02 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	260,000	0112/01/03 0:00	0112/01/03 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	260,000	0112/01/04 0:00	0112/01/04 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	260,000	0112/01/05 0:00	0112/01/05 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	260,000	0112/01/06 0:00	0112/01/06 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	260,000	0112/01/07 0:00	0112/01/07 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	260,000	0112/01/08 0:00	0112/01/08 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	260,000	0112/01/09 0:00	0112/01/09 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	260,000	0112/01/10 0:00	0112/01/10 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	260,000	0112/01/10 0:00	0112/01/11 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	260,000	0112/01/11 0:00	0112/01/11 16:30				
燃煤	興達電廠	#4	K5	230,000	0112/01/11 17:00	0112/01/11 23:59				
燃煤	興達電廠	#4	K5	260,000	0112/01/12 0:00	0112/01/12 10:30				
燃煤	興達電廠	#4	K5	220,000	0112/01/12 0:00	0112/01/13 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	260,000	0112/01/12 10:42	0112/01/12 11:02				
燃煤	興達電廠	#4	K5	250,000	0112/01/12 11:00	0112/01/12 16:30				
燃煤	興達電廠	#4	K5	100,000	0112/01/12 17:56	0112/01/12 20:55				
燃煤	興達電廠	#4	K5	150,000	0112/01/12 17:00	0112/01/12 23:59				
燃煤	興達電廠	#4	K5	260,000	0112/01/13 0:00	0112/01/13 10:30				
燃煤	興達電廠	#4	K5	250,000	0112/01/13 11:00	0112/01/13 16:30				
燃煤	興達電廠	#4	K5	260,000	0112/01/14 0:00	0112/01/15 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	260,000	0112/01/15 0:00	0112/01/16 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	240,000	0112/01/16 0:00	0112/01/17 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	200,000	0112/01/17 0:00	0112/01/18 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	240,000	0112/01/18 0:00	0112/01/19 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	260,000	0112/01/19 0:00	0112/01/20 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	260,000	0112/01/20 0:00	0112/01/21 0:00				

表2-5機組停機容量

能源別	電廠名稱	機組別	停機事由	本月份			下個月			備註
				停機裝置容量(瓩)	停機時間(起)	停機時間(迄)	停機裝置容量(瓩)	停機時間(起)	停機時間(迄)	
燃煤	興達電廠	#4	K5	260,000	0112/01/21 0:00	0112/01/22 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	260,000	0112/01/22 0:00	0112/01/23 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	250,000	0112/01/23 0:00	0112/01/24 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	250,000	0112/01/24 0:00	0112/01/25 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	260,000	0112/01/25 0:00	0112/01/25 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	250,000	0112/01/26 0:00	0112/01/27 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	260,000	0112/01/27 0:00	0112/01/28 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	260,000	0112/01/28 0:00	0112/01/29 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	260,000	0112/01/29 0:00	0112/01/30 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	260,000	0112/01/30 0:00	0112/01/31 0:00				
燃煤	興達電廠	#4	K5	260,000	0112/01/31 0:00	0112/02/01 0:00				
燃氣	興達電廠	興複GT3-2	K6	90,830	2023/01/01 0:00	2023/01/09 10:56				
燃氣	興達電廠	興複GT4-3	K21	0	2023/01/01 0:00	2023/01/02 22:00				
燃氣	興達電廠	興複GT4-3	K6	90,830	2023/01/02 22:00	2023/01/03 17:26				
燃氣	興達電廠	興複GT4-1	KK	0	2023/01/04 12:00	2023/01/04 16:00				
燃氣	興達電廠	興複GT4-2	KK	0	2023/01/04 12:00	2023/01/04 16:00				
燃氣	興達電廠	興複GT4-3	KK	0	2023/01/04 12:00	2023/01/04 16:00				
燃氣	興達電廠	興複ST4	KK	0	2023/01/04 12:00	2023/01/04 16:00				
燃氣	興達電廠	興複GT4-1	KK	0	2023/01/05 9:34	2023/01/05 14:00				
燃氣	興達電廠	興複GT4-2	KK	0	2023/01/05 9:34	2023/01/05 14:00				
燃氣	興達電廠	興複GT4-3	KK	0	2023/01/05 9:34	2023/01/05 14:00				
燃氣	興達電廠	興複ST4	KK	0	2023/01/05 9:34	2023/01/05 14:00				
燃氣	興達電廠	興複GT4-3	K6	90,830	2023/01/05 14:29	2023/01/06 11:49				
燃氣	興達電廠	興複GT4-1	KK	0	2023/01/09 18:00	2023/01/10 6:00				
燃氣	興達電廠	興複GT4-2	KK	0	2023/01/10 18:00	2023/01/11 6:00				
燃氣	興達電廠	興複GT4-3	KK	0	2023/01/11 18:00	2023/01/12 6:00				
燃氣	興達電廠	興複GT4-1	KK	0	2023/01/17 8:35	2023/01/17 10:40				
燃氣	興達電廠	興複GT4-2	KK	0	2023/01/17 8:35	2023/01/17 10:40				
燃氣	興達電廠	興複GT4-3	KK	0	2023/01/17 8:35	2023/01/17 10:40				
燃氣	興達電廠	興複ST4	KK	0	2023/01/17 8:35	2023/01/17 10:40				
燃氣	興達電廠	興複GT1-1	K24	90,830	2023/01/19 22:00	2023/01/21 16:43				
燃氣	興達電廠	興複GT1-2	K24	90,830	2023/01/19 22:00	2023/01/21 16:43				
燃氣	興達電廠	興複GT1-3	K24	90,830	2023/01/19 22:00	2023/01/21 16:43				
燃氣	興達電廠	興複ST1	K24	172,700	2023/01/19 22:00	2023/01/21 16:43				
燃氣	興達電廠	興複GT2-1	K24	90,830	2023/01/19 22:00	2023/01/21 16:43				
燃氣	興達電廠	興複GT2-2	K24	90,830	2023/01/19 22:00	2023/01/21 16:43				
燃氣	興達電廠	興複GT2-3	K24	90,830	2023/01/19 22:00	2023/01/21 16:43				
燃氣	興達電廠	興複ST2	K24	172,700	2023/01/19 22:00	2023/01/21 16:43				
燃氣	興達電廠	興複GT3-1	K24	90,830	2023/01/19 22:00	2023/01/21 16:43				
燃氣	興達電廠	興複GT3-2	K24	90,830	2023/01/19 22:00	2023/01/21 16:43				
燃氣	興達電廠	興複GT3-3	K24	90,830	2023/01/19 22:00	2023/01/21 16:43				
燃氣	興達電廠	興複ST3	K24	172,700	2023/01/19 22:00	2023/01/21 16:43				
燃氣	興達電廠	興複GT4-1	K24	90,830	2023/01/19 22:00	2023/01/21 16:43				
燃氣	興達電廠	興複GT4-2	K24	90,830	2023/01/19 22:00	2023/01/21 16:43				
燃氣	興達電廠	興複GT4-3	K24	90,830	2023/01/19 22:00	2023/01/21 16:43				
燃氣	興達電廠	興複ST4	K24	172,700	2023/01/19 22:00	2023/01/21 16:43				
燃氣	興達電廠	興複GT5-1	K24	90,830	2023/01/19 22:00	2023/01/21 16:43				
燃氣	興達電廠	興複GT5-2	K24	90,830	2023/01/19 22:00	2023/01/21 16:43				
燃氣	興達電廠	興複GT5-3	K24	90,830	2023/01/19 22:00	2023/01/21 16:43				
燃氣	興達電廠	興複ST5	K24	172,700	2023/01/19 22:00	2023/01/21 16:43				
燃氣	興達電廠	興複GT1-1	K6	90,830	2023/01/30 0:00	2023/02/01 0:00				



表2-5機組停機容量										
能源別	電廠名稱	機組別	停機事由	本月份			下個月			備註
				停機裝置容量(瓩)	停機時間(起)	停機時間(迄)	停機裝置容量(瓩)	停機時間(起)	停機時間(迄)	
燃氣	南部電廠	南複#4GT	K10	248,000	2023/01/01 0:00	2023/02/01 0:00				
燃氣	南部電廠	南複GT2-2	K6	89,400	2023/01/10 8:00	2023/01/10 11:16				
燃氣	南部電廠	南複GT1-1	K24	89,400	2023/01/22 0:00	2023/01/23 10:00				
燃氣	南部電廠	南複GT1-2	K24	89,400	2023/01/22 0:00	2023/01/23 10:00				
燃氣	南部電廠	南複GT2-1	K24	89,400	2023/01/22 0:00	2023/01/23 10:00				
燃氣	南部電廠	南複GT2-2	K24	89,400	2023/01/22 0:00	2023/01/23 10:00				
燃氣	南部電廠	南複GT3-1	K24	89,400	2023/01/22 0:01	2023/01/23 10:00				
燃氣	南部電廠	南複GT3-2	K24	89,400	2023/01/22 0:00	2023/01/23 10:00				
燃氣	南部電廠	南複ST2	K24	100,000	2023/01/22 0:00	2023/01/23 10:00				
燃氣	南部電廠	南複ST1	K24	100,000	2023/01/22 0:00	2023/01/23 10:00				
燃氣	南部電廠	南複ST3	K24	100,000	2023/01/22 0:00	2023/01/23 10:00				
燃氣	南部電廠	南複GT1-1	K6	89,400	2023/01/23 10:00	2023/01/23 16:10				
燃氣	南部電廠	南複GT1-2	K6	89,400	2023/01/23 10:00	2023/01/23 16:10				
燃氣	南部電廠	南複GT2-1	K6	89,400	2023/01/23 10:00	2023/01/23 16:10				
燃氣	南部電廠	南複GT2-2	K6	89,400	2023/01/23 10:00	2023/01/23 16:10				
燃氣	南部電廠	南複GT3-1	K6	89,400	2023/01/23 10:00	2023/01/23 16:10				
燃氣	南部電廠	南複GT3-2	K6	89,400	2023/01/23 10:00	2023/01/23 16:10				
燃氣	南部電廠	南複ST2	K6	100,000	2023/01/23 10:00	2023/01/23 16:10				
燃氣	南部電廠	南複ST1	K6	100,000	2023/01/23 10:00	2023/01/23 16:10				
燃氣	南部電廠	南複ST3	K6	100,000	2023/01/23 10:00	2023/01/23 16:10				
燃煤	大林電廠	#1	K5	160,000	2023/01/08 3:35	2023/01/08 4:00				
燃煤	大林電廠	#1	K5	560,000	2023/01/08 6:00	2023/01/08 14:00				
燃煤	大林電廠	#1	K5	240,000	2023/01/28 8:30	2023/01/28 9:50				
燃煤	大林電廠	#2	K10	800,000	2023/01/01 0:00	2023/02/01 0:00				
燃氣	大林電廠	#5	K10	500,000	2023/01/01 0:00	2023/02/01 0:00				
燃氣	大林電廠	#6	KK	0	2023/01/06 21:15	2023/01/06 21:37				
燃氣	大林電廠	#6	KK	0	2023/01/13 20:48	2023/01/13 21:00				
燃氣	大林電廠	#6	K24	550,000	2023/01/21 19:40	2023/01/23 12:49				
燃氣	大林電廠	#6	KK	0	2023/01/28 15:49	2023/01/28 16:25				
燃油	協和電廠	珠山分廠	K10	3,850	2023/01/01 0:00	2023/01/11 17:02				
燃油	珠山分廠	南竿#10	K10	1,500	2023/01/01 0:00	2023/02/01 0:00				
燃油	珠山分廠	南竿#11	K7	2,500	2023/01/01 0:00	2023/01/13 23:00				
燃油	珠山分廠	南竿#12	K7	2,500	2023/01/01 0:00	2023/02/01 0:00				
燃油	珠山分廠	南竿#13	K7	1,500	2023/01/11 15:00	2023/02/01 0:00				
燃油	尖山電廠	#1	K6	10,443	2023/01/01 0:00	2023/01/02 14:52				
燃油	尖山電廠	#4	K6	10,443	2023/01/01 0:00	2023/01/09 18:27				
燃油	尖山電廠	#12	K6	11,000	2023/01/09 0:00	2023/01/19 14:10				
燃油	尖山電廠	#5	K6	11,000	2023/01/10 8:30	2023/01/10 15:30				
燃油	尖山電廠	#8	K6	11,000	2023/01/11 8:30	2023/01/11 16:00				
燃油	尖山電廠	#7	K6	11,000	2023/01/13 12:00	2023/02/01 0:00				
燃油	尖山電廠	#11	K6	11,000	2023/01/18 8:40	2023/01/18 14:25				
燃油	尖山電廠	#11	K6	11,000	2023/01/12 8:30	2023/01/12 14:30				
燃油	塔山電廠	麒麟#7	K10	1,000	2023/01/01 0:00	2023/01/10 15:20				
燃油	塔山電廠	塔山#1	K6	7,900	2023/01/04 0:00	2023/01/14 10:09				
燃油	塔山電廠	塔山#5	K10	8,250	2023/01/10 0:00	2023/02/01 0:00				
燃油	塔山電廠	塔山#3	K6	7,900	2023/01/31 0:00	2023/02/01 0:00				
抽蓄水力	明潭電廠	明潭#3	K6	267,000	2023/01/01 0:00	2023/01/13 9:00				機組內檢
抽蓄水力	明潭電廠	明潭#4	K6	267,000	2023/01/04 8:44	2023/01/04 15:42				#3640 GCB掛勾檢查調整
慣常水力(自有)	明潭電廠	鉅工#1	K6	21,750	2023/01/18 9:03	2023/01/18 15:57				水輪機特別檢查及#1B導軸承油泵檢修
慣常水力(自有)	明潭電廠	鉅工#2	K6	21,750	2023/01/18 8:33	2023/01/18 9:00				配合#1機停機-主變中性點接地改掛

表2-5機組停機容量										
能源別	電廠名稱	機組別	停機事由	本月份			下個月			備註
				停機裝置容量(瓩)	停機時間(起)	停機時間(迄)	停機裝置容量(瓩)	停機時間(起)	停機時間(迄)	
慣常水力(自有)	明潭電廠	鉅工#2	K6				21,750	2023/2/1 8:00	2023/2/18 17:00	機組內檢、鋼管排水閘增設及調速機伺服機更換
抽蓄水力	大觀電廠	大觀(二)#2	K6	250,000	2023/01/17 6:20	2023/01/19 11:27				#2G/M內檢
抽蓄水力	大觀電廠	大觀(二)#4	K10	250,000	2023/01/01 0:00	2023/02/01 0:00				#4G/M水輪機大修(含#3680GCB、調速機更新)
抽蓄水力	大觀電廠	大觀(二)#4	K10				250,000	2023/2/1 0:00	2023/3/1 0:00	#4G/M水輪機大修(含#3680GCB、調速機更新)
慣常水力(自有)	桂山電廠	烏來#1	K6	11,250	2023/01/17 9:06	2023/01/17 14:36				#1MTR釋壓電驛更換
慣常水力(自有)	桂山電廠	烏來#2	K6	11,250	2023/01/18 9:06	2023/01/18 14:48				#2MTR釋壓電驛更換
慣常水力(自有)	桂山電廠	桂山#1	K6	6,750	2023/01/09 8:42	2023/01/12 20:00				桂山69KV BUS全停
慣常水力(自有)	桂山電廠	桂山#2	K6	6,750	2023/01/09 9:00	2023/01/12 20:00				桂山69KV BUS全停
慣常水力(承攬)	桂山電廠	翡翠	K6				70,000	2023/2/6 8:00	2023/2/18 16:00	水輪機內檢
慣常水力(自有)	桂山電廠	粗坑	K6				5,000	2023/2/13 8:00	2023/2/24 16:00	水輪機內檢
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	天輪#1	K6	22,500	2023/01/03 9:53	2023/01/06 16:54				內檢
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	谷關#1	K6	54,450	2023/01/03 9:20	2023/01/07 14:13				內檢
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	天輪#1~4	K6	92,000	2023/01/05 6:00	2023/01/18 13:17				上閘伺服機復原
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	天輪#4	K6	22,500	2023/01/09 9:04	2023/01/12 17:50				內檢
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	天輪#3	K6	22,500	2023/01/16 10:11	2023/01/19 14:08				內檢
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	青山#1	K6	92,000	2023/01/10 9:00	2023/01/10 14:33				大修前振動測試，錶計及線路安裝
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	青山#1	K6	92,000	2023/01/11 9:00	2023/01/11 11:24				大修前振動測試
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	天輪#2	K6	22,500	2023/01/18 16:30	2023/03/30 16:30				上閘伺服機更新
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	德基#2	K6	78,000	2023/01/30 6:03	2023/02/04 17:00				CB 1520，內檢
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	天輪#5	K6	105,000	2023/01/30 8:00	2023/02/14 16:30				水車軸承油冷卻器破管檢修
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	青山#1	K6				92,000	2023/2/4 8:00	2023/5/20 17:00	大修
慣常水力(自有)	卓蘭電廠	卓蘭#1	KK	40,000	2023/01/03 8:00	2023/01/13 16:00				#1機主閘及其耳軸更檢修工作
慣常水力(自有)	卓蘭電廠	卓蘭#2	KK	40,000	2023/01/03 8:00	2023/01/13 16:00				#2機主閘及其耳軸更檢修工作及集電環室碳刷支撐架更換
慣常水力(自有)	高屏電廠	六龜#1	K3	2,250	2023/01/10 1:00	2023/01/31 9:00				荖濃溪枯水期單機運轉
慣常水力(自有)	高屏電廠	六龜#2	K3	2,250	2023/01/01 1:00	2023/01/08 23:00				荖濃溪枯水期單機運轉
慣常水力(自有)	東部電廠	龍澗#1	K10	48,600	2023/01/01 0:00	2023/01/13 16:18				水輪機大修
慣常水力(自有)	東部電廠	龍澗#1	KK	48,600	2023/01/14 11:38	2023/01/14 14:01				#1針閘開度差檢修
慣常水力(自有)	東部電廠	龍澗#2	K3	48,600	2023/01/28 17:32	2023/01/28 18:15				調速機過濾器切換
慣常水力(自有)	東部電廠	龍澗#2	K3	48,600	2023/01/31 13:20	2023/02/01 0:00				效率試驗
慣常水力(自有)	東部電廠	初英	K3	2,000	2023/01/03 9:07	2023/01/07 12:43				水輪機內檢
慣常水力(自有)	東部電廠	碧海	K3	61,200	2023/01/08 8:15	2023/01/13 13:11				水輪機內檢
慣常水力(自有)	東部電廠	立霧#2	KK				16,000	2022/2/10 15:00	2022/2/16 16:40	立霧 1.#702、#622、#642汰換2.#720、#2G、#2MTR、#120、#140、#640及其附屬設備定檢3.#2BUS PT
慣常水力(自有)	東部電廠	立霧#1	KK				16,000	2022/2/16 8:00	2022/2/22 16:00	立霧 1.#701、#621、#641汰換2.#710、#1G、#1M.TR、#110、#130、#640及其附屬設備定檢3.#1BUS PT定檢
慣常水力(自有)	東部電廠	銅門#1	K10				7,000	2022/2/3 8:00	2022/7/28 17:00	水輪機大修
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	天埤#1	KK	2,125	2023/01/04 8:24	2023/01/04 16:36				開關場主變新增工作 #2MTr 與GIS 設備吊裝作業(每日0800-1700，共三日)
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	天埤#1	KK	2,125	2023/01/05 8:12	2023/01/05 16:30				開關場主變新增工作 #2MTr 與GIS 設備吊裝作業(每日0800-1700，共三日)
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	天埤#1	KK	2,125	2023/01/06 8:12	2023/01/06 18:42				開關場主變新增工作 #2MTr 與GIS 設備吊裝作業(每日0800-1700，共三日)

表2-5機組停機容量										
能源別	電廠名稱	機組別	停機事由	本月份			下個月			備註
				停機裝置容量(瓩)	停機時間(起)	停機時間(迄)	停機裝置容量(瓩)	停機時間(起)	停機時間(迄)	
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	天埤#2	KK	2,125	2023/01/04 8:36	2023/01/04 16:42				開關場主變新增工作 #2MTr 與GIS 設備吊裝作業(每日0800-1701, 共三日)
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	天埤#2	KK	2,125	2023/01/05 8:18	2023/01/05 16:36				開關場主變新增工作 #2MTr 與GIS 設備吊裝作業(每日0800-1701, 共三日)
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	天埤#2	KK	2,125	2023/01/06 8:18	2023/01/06 18:48				開關場主變新增工作 #2MTr 與GIS 設備吊裝作業(每日0800-1701, 共三日)
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	天埤#3	KK	2,125	2023/01/04 8:30	2023/01/04 16:48				開關場主變新增工作 #2MTr 與GIS 設備吊裝作業(每日0800-1702, 共三日)
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	天埤#3	KK	2,125	2023/01/05 8:24	2023/01/05 16:42				開關場主變新增工作 #2MTr 與GIS 設備吊裝作業(每日0800-1702, 共三日)
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	天埤#3	KK	2,125	2023/01/06 8:24	2023/01/06 18:54				開關場主變新增工作 #2MTr 與GIS 設備吊裝作業(每日0800-1702, 共三日)
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	天埤#4	KK	2,000	2023/01/04 8:12	2023/01/04 16:54				開關場主變新增工作 #2MTr 與GIS 設備吊裝作業(每日0800-1703, 共三日)
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	天埤#4	KK	2,000	2023/01/05 8:30	2023/01/05 16:48				開關場主變新增工作 #2MTr 與GIS 設備吊裝作業(每日0800-1703, 共三日)
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	天埤#4	KK	2,000	2023/01/06 8:30	2023/01/06 19:00				開關場主變新增工作 #2MTr 與GIS 設備吊裝作業(每日0800-1703, 共三日)
慣常水力(承攬)	石門電廠	石門#1	K6	45,000	2023/01/01 0:00	2023/01/06 19:42				機組冷卻器冷卻水管更新
慣常水力(承攬)	石門電廠	石門#2	K10	45,000	2023/01/07 15:36	2023/01/31 23:59	45,000	2023/2/1 0:00	2023/2/28 23:59	機組年度特別檢修
燃油	琉球電廠	#4	KK	1,500	2023/01/01 0:00	2023/02/01 0:00	1,500	2023/2/1 0:00	2023/3/1 0:00	本(1)月皆為停機備載狀態。
燃油	綠島電廠	#3	K 3	500	2023/01/01 0:00	2023/02/01 0:00				
燃油	綠島電廠	#4	K 7	500	2023/01/01 0:00	2023/02/01 0:00				
燃油	蘭嶼電廠	#3	K 2	500	2023/01/01 0:00	2023/02/01 0:00	500	2023/2/1 0:00	2023/3/1 0:00	
燃油	蘭嶼電廠	#4	K 2	500	2023/01/01 0:00	2023/02/01 0:00	500	2023/2/1 0:00	2023/3/1 0:00	
燃油	東引電廠	#4	K 6	288	2023/01/01 0:00	2023/02/01 0:00	288	2023/2/1 0:00	2023/3/1 0:00	
燃油	西莒電廠	#3	K 7	1,500	2023/01/01 0:00	2023/02/01 0:00	1,500	2023/2/1 0:00	2023/3/1 0:00	
燃油	西莒電廠	#4	K 7	1,500	2023/01/01 0:00	2023/02/01 0:00	1,500	2023/2/1 0:00	2023/3/1 0:00	
核能	第三核能發電廠	#1	K10	951,000	2023/01/01 0:00	2023/01/01 16:45				
核能	第三核能發電廠	#1	K6	951,000	2023/01/07 8:35	2023/01/07 16:39				
風力	離岸一期	01-A6	K7	5,200	2023/01/24 8:09	2023/01/31 23:59				
風力	離岸一期	03-A4	K7	5,200	2023/01/01 0:00	2023/01/31 23:59				
風力	離岸一期	05-A2	K7	5,200	2023/01/08 14:53	2023/01/14 20:39				
風力	離岸一期	11-C6	K7	5,200	2023/01/01 0:00	2023/01/09 8:12				
風力	離岸一期	13-C4	K7	5,200	2023/01/01 0:00	2023/01/31 23:59				
風力	離岸一期	16-D6	K7	5,200	2023/01/01 0:00	2023/01/08 15:00				
風力	離岸一期	18-D4	K7	5,200	2023/01/01 0:00	2023/01/08 9:16				
風力	觀園風力發電站	#16	K7	1,500	2023/01/01 0:00	2023/01/31 23:59				齒輪箱故障檢修, 待料檢修。
風力	觀園風力發電站	#17	K7	1,500	2023/01/01 0:00	2023/01/31 23:59				bed plate斷裂致聯軸器斷裂, 待料檢修。
風力	觀園風力發電站	#20	KK	1,500	2023/01/01 0:00	2023/01/31 23:59				因運轉噪音過大周圍居民抗議停機中。
風力	大潭風力發電站	#2	K7	1,500	2023/01/01 0:00	2023/01/31 23:59				發電機腳架出現裂痕, 待料檢修。
風力	大潭風力發電站	#3	K7	1,500	2023/01/01 0:00	2023/01/06 17:56				變壓器故障, 已於1/6修復。
風力	大潭風力發電站	#8	K7	2,000	2023/1/1 0:00	2023/1/7 17:20				機艙轉向系統故障, 已於1/7修復。
風力	彰工風力發電站	#1	K7	2,000	2023/1/1 0:00	2023/1/20 20:09				輪殼油路故障, 已於1/20修復。
風力	彰工風力發電站	#5	K7	2,000	2023/1/1 0:00	2023/1/31 23:59				pitch cylinder seal漏油檢修後測試仍異常, 需待料再換修。
風力	彰工風力發電站	#7	K7	2,000	2023/1/1 0:00	2023/1/18 18:17				Q8斷路器故障, 已於1/18修復。
風力	彰工風力發電站	#9	K7	2,000	2023/1/1 0:00	2023/1/31 23:59				Yaw gear故障檢修, 待料檢修。
風力	彰工風力發電站	#21	K7	2,000	2023/1/1 0:00	2023/1/31 23:59				發電機軸承故障檢修後仍有故障無法順利運轉, 待料檢修。
風力	彰工風力發電站	#22	K7	2,000	2023/1/24 21:27	2023/1/31 23:59				葉片旋角系統故障, 待料檢修。

表2-5機組停機容量										
能源別	電廠名稱	機組別	停機事由	本月份			下個月			備註
				停機裝置容量(瓩)	停機時間(起)	停機時間(迄)	停機裝置容量(瓩)	停機時間(起)	停機時間(迄)	
風力	彰工風力發電站	#26	K7	2,000	2023/1/1 0:00	2023/1/9 16:41				Coupling故障，已於1/9修復。
風力	雲林麥寮風力發電站	#1	K7	2,000	2023/1/1 0:00	2023/1/7 17:30				Yaw gear故障檢修，已於1/7修復。
風力	雲林麥寮風力發電站	#4	K7	2,000	2023/1/1 0:00	2023/1/31 23:59				24V迴路故障，待料檢修。
風力	雲林麥寮風力發電站	#6	K7	2,000	2023/1/1 0:00	2023/1/13 16:58				發電機故障，已於1/13修復。
風力	雲林麥寮風力發電站	#11	K7	2,000	2023/1/1 00:00	2023/1/12 13:50				葉片檢修，已於1/12修復。
風力	雲林麥寮風力發電站	#12	K7	2,000	2023/1/1 0:00	2023/1/31 23:59				Q7斷路器故障檢修後仍有故障無法順利運轉，待料檢修。
風力	雲林麥寮風力發電站	#13	K7	2,000	2023/1/11 1:16	2023/1/31 23:59				葉片控制系統故障，待料檢修。
風力	雲林麥寮風力發電站	#14	K7	2,000	2023/1/14 8:55	2023/1/31 23:59				變速齒輪箱系統故障，待料檢修。
風力	雲林麥寮風力發電站	#15	K7	2,000	2023/1/1 0:00	2023/1/31 23:59				Yaw ring tooth故障，待料檢修。
風力	雲林麥寮風力發電站	#19	K7	2,000	2023/1/1 0:00	2023/1/31 23:59				葉片軸承及變壓器風扇故障，待料檢
風力	雲林麥寮風力發電站	#22	K7	2,000	2023/1/1 0:00	2023/1/31 23:59				Q8斷路器故障，待料檢修。
風力	雲林四湖風力發電站	#6	K7	2,000	2023/1/1 0:00	2023/1/31 23:59				yaw motor故障檢修後仍有故障無法順利運轉，待料檢修。
風力	澎湖中屯風力發電站	#3	K7	600	2023/1/1 0:00	2023/1/31 23:59				逾20年運轉年限，安全性停機中。
風力	澎湖湖西風力發電站	#6	K7	900	2023/1/1 0:00	2023/1/12 9:35				發電機故障，已於1/12修復。
太陽能	大潭電廠太陽光電發電站	大潭電廠#1.2生水池	K16	651	2023/1/4 0:00	2023/1/4 5:00				配合外線停機
太陽能	台中龍井太陽光電站	台中龍井(I)第二標	K7	250	2023/1/7 8:00	2023/1/12 7:14				INV#6未起
太陽能	永安鹽灘地太陽光電發電站	永安鹽灘地	K7	250	2023/1/1 0:00	2023/1/31 23:59				INV#9未起
太陽能	永安鹽灘地太陽光電發電站	永安鹽灘地	K7	250	2023/1/1 0:00	2023/1/31 23:59				INV#17未起
太陽能	興達電廠太陽光電發電站	興達電廠#3~#6生水池	K7	95	2023/1/17 9:42	2023/1/31 23:59				INV#2未起
太陽能	興達電廠太陽光電發電站	興達電廠#3~#6生水池	K7	95	2023/1/19 8:00	2023/1/31 15:32				INV#3未起
太陽能	澎湖七美太陽光電發電站	澎湖七美1期	K7	12	2023/1/1 0:00	2023/1/31 23:59				INV#6未起
太陽能	北部儲運中心	北部儲運中心	K16	710	2023/1/4 0:00	2023/1/4 5:00				配合外線停機
太陽能	彰化彰濱	彰化彰濱	K7	1,000	2023/1/15 8:30	2023/1/16 13:41				A5A未起
太陽能	彰化彰濱	彰化彰濱	K7	1,000	2023/1/14 8:00	2023/1/16 12:11				I5B未起
太陽能	彰化彰濱	彰化彰濱	K7	1,000	2023/1/16 8:00	2023/1/18 12:39				J1B未起
太陽能	彰化彰濱	彰化彰濱	K7	1,000	2023/1/9 8:00	2023/1/9 8:02				B5A未起
太陽能	彰化彰濱	彰化彰濱	K7	1,000	2023/1/8 8:00	2023/1/9 10:01				B2A未起
太陽能	台南鹽田	台南鹽田	K7	1,000	2023/1/1 0:00	2023/1/31 23:59				C4_6A未起
太陽能	台南鹽田	台南鹽田	K7	1,000	2023/1/1 0:00	2023/1/31 23:59				C4_6B未起
太陽能	鳳山水庫	鳳山水庫	K16	2,000	2023/1/30 8:00	2023/1/30 15:49				外線低電壓跳脫
太陽能	台南七股2期	台南七股2期	K16	3,300	2023/1/24 14:15	2023/1/26 11:56				外線低電壓跳脫
<b>代碼</b>	<b>運轉情況</b>	<b>代碼</b>	<b>運轉情況</b>							
K1	併聯	K13	線路工作							
K2	解聯	K14	指令試運轉							
K3	待機	K15	電力潮流限制							
K4	跳脫	K16	外因跳機							
K5	減載	K17	核一附屬設備全黑、起動氣渦輪機試機							
K6	檢修，保養	K18	核二附屬設備全黑、起動氣渦輪機試機							
K7	故障	K19	核三附屬設備全黑、起動氣渦輪機試機							
K8	竣工試運轉	K20	設備超載							
K9	乾燥運轉	K21	試運轉							
K10	大修	K22	爐管破							
K10A	大修逾排程	K23	LNG用量限制							
K11	單獨運轉	K24	中油LNG管路檢修							
K12	線路故障	KK	其他							

表2-5機組停機容量										
能源別	電廠名稱	機組別	停機事由	本月份			下個月			備註
				停機裝置容量 (瓩)	停機時間(起)	停機時間(迄)	停機裝置容量(瓩)	停機時間(起)	停機時間(迄)	
填報總說明： 1.能源別欄位，請依照「燃煤、燃油、燃氣、核能、抽蓄水力、慣常水力（自有）、慣常水力（承攬）、風力、太陽能、廢棄物、沼氣、生質能、地熱、海洋能、其他」類別，進行填寫。 2.機組別欄位，請依照電業管制機關所核發電業執照上之機組名稱填寫。 3.若為水力電廠或小型電廠，請於備註註明，並免按機組別填報。惟若電廠包含不同能源別機組，則仍需以機組別填報。 4.當機組或電廠遭遇計畫性停機（例如大修）與非計畫性停機（例如機電事故）等非正常運轉或待機狀態時，需記錄填報。 5.機電事故定義：「發、輸、變設備不論待機或運轉中發生不意之障礙，不能正常啟用或不能正常運轉而需停用時，一律列為事故。但發現設備運轉情況異常尚可繼續運轉而不影響設備安全，經主管處轉洽電力調度處同意安排停用檢修者或由電力調度處安排提前停用檢修者不列為事故，強迫跳脫仍算事故。」 6.停機事由欄位請依下列運轉情況填報代碼：										

表2-6空氣污染排放量

能源別	電廠名稱	機組別	硫氧化物排放量(kg)	硫氧化物排放量			氮氧化物排放量(kg)	氮氧化物排放量			粒狀污染物排放量(kg)	粒狀污染物排放量		
				較上年同期增減(%)	一至本月份止累計實績值(kg)	一至本月份止累計較上年同期增減(%)		較上年同期增減(%)	一至本月份止累計實績值(kg)	一至本月份止累計較上年同期增減(%)		較上年同期增減(%)	一至本月份止累計實績值(kg)	一至本月份止累計較上年同期增減(%)
燃煤	林口電廠	#1	50,969	47.01	355,705	-18.44	61,325	0.04	686,517.91	-13.16	1,830.42	-7.46	18,320.24	-12.37
燃煤	林口電廠	#2	27,072	71.30	233,454	-9.74	61,314	-4.30	716,633.51	3.73	1,657.88	-13.44	18,101.75	-0.93
燃煤	林口電廠	#3	4	-99.98	335,488	32.03	384	-99.39	704,425.60	12.62	0.88	-99.94	15,124.92	19.45
燃煤	大林電廠	#1	30,226	6.08	160,301	-69.50	65,409	77.75	690,467.73	-7.17	709.35	79.28	13,464.23	50.38
燃煤	大林電廠	#2	19,715	-75.81	519,963	-31.11	29,244	-54.46	712,511.04	-4.58	301.93	-42.21	19,331.95	100.45
燃煤	興達電廠	#1	176	-98.10	555,506	0.61	259	-96.93	436,659.26	-6.65	0.00	-100.00	12,291.79	-36.12
燃煤	興達電廠	#2	17	-99.95	538,997	-3.81	0	-100.00	387,159.56	-16.89	0.00	-100.00	12,010.00	38.33
燃煤	興達電廠	#3	52,039	-	754,187	8.94	39,620	-	567,809.81	11.71	2,102.29	-	27,479.04	66.37
燃煤	興達電廠	#4	24,804	-47.61	684,680	7.28	18,512	-45.93	492,098.52	2.13	654.34	-44.74	15,061.38	15.48
燃煤	台中電廠	#1	30,988	536.87	334,281	-21.97	62,025	587.70	656,249.53	-17.91	2,859.48	866.89	24,196.82	-5.75
燃煤	台中電廠	#2	8,042	-48.42	290,177	-35.07	21,263	-45.56	689,058.73	-21.48	951.68	-26.29	23,009.79	-19.44
燃煤	台中電廠	#3	20,213	-10.82	261,654	-32.30	66,462	-4.47	776,593.68	17.79	2,858.02	11.80	29,088.30	20.28
燃煤	台中電廠	#4	22,855	-	291,837	-45.24	72,176	-	883,630.08	-8.36	2,855.55	-	29,436.46	1.00
燃煤	台中電廠	#5	44,159	20.32	810,143	8.09	52,085	35.04	939,284.48	23.53	1,441.55	8.83	24,308.69	-2.93
燃煤	台中電廠	#6	44,883	-49.98	749,276	31.69	51,107	-38.66	793,399.67	26.53	1,510.18	-46.96	21,638.68	17.41
燃煤	台中電廠	#7	0	-100.00	515,424	-46.05	0	-100.00	592,805.86	-44.64	0.00	-100.00	13,369.89	-57.92
燃煤	台中電廠	#8	0	-100.00	832,812	-20.32	0	-100.00	746,259.70	-21.71	0.00	-100.00	19,460.12	-38.69
燃煤	台中電廠	#9	37,320	-42.86	806,791	22.99	37,685	-47.09	891,696.64	40.74	2,883.47	-13.91	48,845.26	68.55
燃煤	台中電廠	#10	64,142	-40.91	672,201	-24.70	60,916	-38.51	688,377.14	-19.54	4,382.50	12.24	37,339.33	2.38
燃氣	大林電廠	#5	-	-	-	-	31,141	-39.18	622,034.18	-2.33	325.85	-39.56	5,404.22	-34.51
燃氣	大林電廠	#6	-	-	-	-	30,811	-24.08	436,502.96	5.16	385.50	-39.56	5,270.99	-24.42
燃氣	通霄電廠	#4	0	-	0	-99.72	54,393	-23.31	559,137.42	-27.45	1,903.12	232.76	10,759.21	49.12
燃氣	通霄電廠	#5	0	-100.00	0	-100.00	39,435	-21.57	487,279.03	-9.23	1,253.28	143.10	10,570.02	54.78
燃氣	通霄電廠	#6	-	-	-	-	35,392	6.80	354,455.12	5.19	1,458.25	63.07	13,191.12	84.23
燃氣	通霄電廠	#1	-	-	-	-	49,082	20.20	465,623.18	-7.03	1,571.98	-19.76	17,406.79	-38.28
燃氣	通霄電廠	#2	-	-	-	-	36,548	-2.79	438,390.14	19.45	1,719.46	-24.19	22,058.49	-17.26
燃氣	通霄電廠	#3	-	-	-	-	35,561	8.35	394,280.53	14.56	1,094.94	-7.62	12,998.96	-40.52
燃氣	南部電廠	#1	-	-	-	-	21,350	3.45	180,870.60	-20.63	606.36	-1.18	7,879.07	-11.57
燃氣	南部電廠	#2	-	-	-	-	17,957	-2.23	201,846.04	28.74	369.28	-12.51	4,246.76	-11.70
燃氣	南部電廠	#3	-	-	-	-	20,063	16.12	200,036.78	0.86	363.49	0.90	8,022.13	4.23
燃氣	南部電廠	#4	-	-	-	-	5,147	-48.14	120,589.25	5.68	137.41	-52.35	2,508.99	-30.01
燃氣	興達電廠	#1	-	-	-	-	12,432	-56.37	285,122.88	19.31	843.23	-58.71	17,151.54	-12.88
燃氣	興達電廠	#2	-	-	-	-	27,094	36.21	269,241.55	-42.41	709.06	-68.37	8,005.27	-72.58
燃氣	興達電廠	#3	-	-	-	-	30,925	52.18	306,748.29	-50.05	958.33	-51.62	11,240.90	-47.92
燃氣	興達電廠	#4	-	-	-	-	8,537	-88.70	706,535.24	-14.29	267.89	-81.01	9,850.60	-45.81
燃氣	興達電廠	#5	-	-	-	-	19,173	2.81	201,255.75	2.29	312.87	-62.67	3,772.89	-72.49
燃氣	大潭電廠	#1	0	-	0	-100.00	20,983	43.16	197,647.56	-30.43	2,191.03	61.68	17,494.53	-15.72
燃氣	大潭電廠	#2	0	-	0	-100.00	27,479	223.96	257,450.00	11.40	2,175.40	292.72	18,352.64	20.67
燃氣	大潭電廠	#3	-	-	-	-	34,559	-8.55	344,982.38	-13.17	2,453.91	44.20	22,158.01	19.64
燃氣	大潭電廠	#4	-	-	-	-	33,150	7.58	368,806.53	-63.05	2,346.73	339.46	21,596.12	-7.74
燃氣	大潭電廠	#5	-	-	-	-	11,497	-66.01	116,726.41	-60.83	2,335.23	31.74	17,499.40	-0.03
燃氣	大潭電廠	#6	-	-	-	-	6,532	-26.15	81,840.18	-57.59	2,287.88	29.29	23,330.36	33.23
燃氣	大潭電廠	#7	-	-	-	-	9,566	-24.30	213,548.02	65.70	720.51	120.78	12,419.33	112.98
燃油	協和電廠	#3	438	-99.13	1,530,698	-17.26	614	-97.81	1,051,167.26	-16.45	1.19	-99.84	12,023.81	-77.98
燃油	協和電廠	#4	117,430	-18.09	1,633,253	-0.14	58,492	-32.26	1,008,192.00	-0.42	1,413.00	5.46	21,755.86	28.62
燃油	協和電廠	珠山分廠	1,467	-33.34	27,015	18.09	51,190	19.78	90,884.44	10.26	2,598.67	179.03	13,771.07	0.87
燃油	尖山電廠	澎湖(尖山)	27,550	15.41	491,104	-20.00	57,631	43.97	743,506.89	-31.17	3,708.62	-21.84	22,024.00	-31.35
燃油	塔山電廠	金門	25,787	14.08	340,577	7.68	191,680	-18.21	3,085,232.53	1.46	2,674.97	-18.69	42,756.27	-0.17
燃油	台中電廠	台中GAS	0	180.00	164	-66.55	179	177.64	105,367.59	-66.55	2.52	460.00	873.36	-48.47
燃油	琉球電廠	#4	0	-100.00	0	-100.00	0	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00	0.00	-100.00
燃油	綠島電廠	#1-#9	25	-11.30	25	-11.30	10,499	-2.27	10,498.55	-2.27	88.40	-0.42	88.40	-0.42
燃油	蘭嶼電廠	#1-#6	73	3.46	73	3.46	10,925	5.99	10,925.27	5.99	48.48	7.38	48.48	7.38
燃油	七美電廠	#1-#4	23	1.78	23	1.78	5,822	1.54	5,821.96	1.54	16.72	-0.18	16.72	-0.18
燃油	望安電廠	#1-#4	20	0.74	20	0.74	5,925	-0.27	5,925.42	-0.27	17.59	3.68	17.59	3.68
燃油	虎井電廠	#1-#2	1	10.08	1	10.08	2,178	9.42	2,178.08	9.42	168.99	9.42	168.99	9.42
燃油	東引電廠	#1-#6	195	-4.94	195	-4.94	12,253	54.82	12,252.87	54.82	253.09	-4	253.09	-3.98
燃油	西莒電廠	#3-#7	23	-46.65	23	-46.65	6,512	-6.51	6,512.32	-6.51	120.00	9	120.00	9.09

備註：本表數值僅供參考，排放量仍以環保局核算為準。

表2-7發電機組淨尖峰供電能力調整表

能源別	電廠名稱	機組別	出力調整緣由	機組規劃淨尖峰出力(瓩)	機組調整出力次數(次)	機組調整淨尖峰出力(瓩)	備註
備註：	無						

### 三、輸配電業之業務報告

#### (一)輸配電業之每月輸配電報告

主要揭露系統輸配電情況，包含系統負載、備轉容量、電力供需預測、系統穩定度及線路損失等相關資訊。

項目	內容	表單編號
1. 系統負載	當月系統尖峰負載、系統平均負載及負載率	3-1
2. 每日備轉容量	系統運轉淨尖峰能力、系統瞬時尖峰負載、備轉容量、備轉容量率。另揭每月最高系統瞬時尖峰負載及每月最低備轉容量率（另說明備轉容量率低於6%之原因）	3-2
3. 未來兩個月電力供需預測	未來兩個月系統運轉淨尖峰能力、系統瞬時尖峰負載、備轉容量、備轉容量率	3-3
4. 系統穩定度	依照輸電系統、配電系統填報系統穩定度指標，包含暫態穩定度、穩態穩定度、小訊號穩定度等	3-4
5. 線路損失率	依輸電系統、配電系統填報線路損失量及損失率之單月實績值和累計值（另說明線路損失量及損失率為負值之原因）	3-5



表3-1系統負載

項目	本月份實績值	本月份較上年同期增減(%)	一至本月份止累計實績值(瓩)	一至本月份止累計較上年同期增減(%)
月尖峰負載 (A) (瓩)	29,391,995	-2.78	29,391,995	-2.78
月平均負載 (B) (瓩)	23,702,866	-7.87	23,702,866	-7.87
月負載率 (B) / (A) (%)	80.64			
備註：	本表統計含轉直供量。			

電力系統	計畫大修、水文限制容量(瓩)	系統運轉淨尖峰能力(瓩)(A)	系統瞬時尖峰負載(瓩)(B)	備轉容量(瓩)(A-B=C)	備轉容量率(%) (C/B*100%)	備轉容量率低於6%之原因
1日	14,938,210	29,530,890	25,631,400	3,899,490	15.21	
2日	13,504,740	30,964,360	26,447,000	4,517,360	17.08	
3日	9,380,900	35,088,200	29,487,320	5,600,880	18.99	
4日	9,549,100	34,920,000	29,616,500	5,303,500	17.91	
5日	10,578,800	33,890,300	30,086,400	3,803,900	12.64	
6日	10,780,340	33,688,760	29,398,200	4,290,560	14.59	
7日	11,932,750	32,536,350	27,771,500	4,764,850	17.16	
8日	14,635,290	29,833,810	26,421,000	3,412,810	12.92	
9日	11,210,600	33,258,500	29,513,800	3,744,700	12.69	
10日	11,144,570	33,324,530	29,852,100	3,472,430	11.63	
11日	11,275,220	33,193,880	29,488,100	3,705,780	12.57	
12日	12,279,130	32,272,170	29,850,600	2,421,570	8.11	
13日	10,511,310	34,039,990	29,841,500	4,198,490	14.07	
14日	13,150,845	31,400,455	27,368,900	4,031,555	14.73	
15日	13,519,045	31,032,255	25,969,800	5,062,455	19.49	
16日	11,082,420	33,468,880	28,677,700	4,791,180	16.71	
17日	11,302,960	33,248,340	28,669,600	4,578,740	15.97	
18日	10,796,330	33,754,970	28,048,900	5,706,070	20.34	
19日	12,097,800	32,453,500	25,613,500	6,840,000	26.70	
20日	14,861,700	29,689,600	23,753,800	5,935,800	24.99	
21日	17,394,100	27,157,200	22,242,700	4,914,500	22.09	
22日	17,655,700	26,895,600	21,576,200	5,319,400	24.65	
23日	16,426,900	28,124,400	21,458,500	6,665,900	31.06	
24日	17,191,800	27,359,500	22,716,900	4,642,600	20.44	
25日	17,335,300	27,216,000	23,445,100	3,770,900	16.08	
26日	15,292,100	29,259,200	23,941,000	5,318,200	22.21	
27日	15,077,600	29,473,700	24,658,500	4,815,200	19.53	
28日	14,982,200	29,569,100	25,494,200	4,074,900	15.98	
29日	14,470,400	30,080,900	25,869,900	4,211,000	16.28	
30日	10,834,400	33,716,900	28,150,800	5,566,100	19.77	
31日	11,687,100	32,864,200	28,514,100	4,350,100	15.26	
備註	[計畫大修、水文限制容量]係由[淨尖峰供電能力規劃值]扣除[淨尖峰供電能力實績值]得出，但可能因試運轉機組、設備限制、IPP未排程、汽電共生機組假日減載或大修、水力機組排砂、再生能源不確定性或天然災害影響等，導致實績值大於規劃值，使[計畫大修、水文限制容量]為負值。					

表3-3未來兩個月電力供需預測

時間	計畫大修、水文限制容量(瓩)	系統運轉淨尖峰能力 (瓩) (A)	系統瞬時尖峰負載 (瓩) (B)	備轉容量 (瓩) (A-B=C)	備轉容量率(%) (C/B*100%)	原因敘述
2月上旬	8,660,000	33,332,000	30,901,000	2,431,000	7.87	
2月中旬	8,792,000	33,452,000	31,201,000	2,251,000	7.21	
2月下旬	8,615,000	33,629,000	31,425,020	2,203,980	7.01	
3月上旬	7,926,000	33,896,000	31,652,940	2,243,060	7.09	
3月中旬	7,220,807	34,968,194	32,150,000	2,818,194	8.77	
3月下旬	7,154,807	35,284,194	32,742,000	2,542,194	7.76	
備註						

表3-4系統穩定度		
項目	輸電系統	配電系統
1.暫態穩定度(臨界清除時間)	10	
2.穩態穩定度(相角差)(度)	15.1	
3.小訊號穩定度(阻尼比)(%)	6.18	
4.電壓穩定度(%)	98.9	99.6
5.頻率穩定度 (控制效能標準)(%)	平均值	133.44
	移動12個月平均值	119.43
備註		

表3-5線路損失率

項目	線路損失量(度)			線路損失率(%)		
	實績值	負值原因敘述	一至本月份止累計	實績值	負值原因敘述	一至本月份止累計
輸電系統	-432,209,244	1. 因去年11月氣溫偏暖，售電量受抄表因素影響較發購電量衰退減少。(註：全國表燈非營業用戶分16區隔月抄表，112年1月電燈用電抄表期間涵蓋111年11月至112年1月) 2. 輸電系統線損係由全系統線損扣除配電系統線損而得。	-432,209,244	-2.42	1. 因去年11月氣溫偏暖，售電量受抄表因素影響較發購電量衰退減少。(註：全國表燈非營業用戶分16區隔月抄表，112年1月電燈用電抄表期間涵蓋111年11月至112年1月) 2. 輸電系統線損係由全系統線損扣除配電系統線損而得。	-2.42
配電系統	215,745,710		215,745,710	1		1
備註	<p>1.各月份線損率受抄表因素影響，會有起伏大、甚至是負值之情況，故僅供參考，年累計值所計算之線損率則較為準確。</p> <p>2.欲精確拆分輸配電系統之線損，須在輸配電系統之分界點全面裝設MOF後，方可拆分，因未來無計畫裝設，故輸配電系統之線損僅供參考。</p>					

## 四、售電業之業務報告

### (一)公用售電業之每月購售電報告

主要揭露公用售電業之購電及售電狀況，其中購電狀況依購電來源區分為1.傳統火力發電、2.台電所屬發電業、3.購自再生能源發電業、4.購自汽電共生，填報購電相關資訊。售電情形則含售電量、售電收入、每度平均售價、用戶數等。

項目	內容	表單編號
1. 購電裝置容量	依購電來源分別填報：	4-1
	傳統火力發電、台電所屬發電業、汽電共生：依能源別及業者名稱（電廠名稱）填報購電裝置容量	
	再生能源：依能源別填報購電裝置容量	
2. 購電量	依購電來源分別填報：	4-1
	傳統火力發電、台電所屬發電業、汽電共生：依能源別及業者名稱（電廠名稱）填報購電量	
	再生能源：依能源別填報購電量	
3. 售電情形	依電壓等級、營業用電燈、非營業用電燈分別填報售電量、售電收入、每度平均售價、用戶數、每戶本月平均用電量，以及契約容量；另售電量、用戶數、契約容量須另填附表1至附表3，按行業別揭露每月實績值	4-2
6. 附表1	公用售電業之電燈營業用戶： 售電量與用戶數明細（依行業別）	附表1
7. 附表2	公用售電業之電力營業用戶： 售電量與用戶數明細（依行業別）	附表2
8. 附表3	公用售電業之契約容量明細（依行業別）	附表3

表4-1公用售電業：購電裝置容量與購電量

(1)傳統火力發電			
能源別	購電裝置容量(瓩)	購電量(度)	備註
燃煤小計	3,097,100	1,435,489,871	
燃氣小計	5,230,565	1,620,628,907	
合計	8,327,665	3,056,118,778	
備註：	1.購電裝置容量為簽約容量(麥寮、和平、長生、新桃及嘉惠為額定出力，其他IPP為合約裝置容量)。 2.購電量為責任分界點電表計得之度數。		

表4-1公用售電業：購電裝置容量與購電量

(2)再生能源發電業			
能源別	購電裝置容量(瓩)	購電量(度)	備註
太陽能小計	2,190,785	114,145,021	
風力小計	1,220,844	177,667,081	
慣常水力小計	252,090	42,767,633	
小水力小計	3,196	789,432	
地熱	4,200	1,852,639	
合計	3,671,115	337,221,806	
備註：	1.購電裝置容量為簽約容量。 2.購電量係指本公司實際支付之購電度數。		



表4-1公用售電業：購電裝置容量與購電量

(2-2)再生能源自用發電設備（非發電業）

能源別	購電裝置容量(瓩) (依能源別合計)	購電量(度) (依能源別合計)	備註
太陽能(民營)	7,043,157	491,865,516	
風力(民營)	1,869	1,447	
小水力	1,630	445,584	
生質能	16,105	2,072,230	
地熱	1,249	386,782	
廢棄物	31,776	0	
合計	7,095,786	494,771,559	
備註：	1.購電裝置容量為簽約容量。 2.購電量係指本公司實際支付之購電度數。		

表4-1公用售電業：購電裝置容量與購電量			
(3)汽電共生自用發電設備（非發電業）			
能源別	購電裝置容量(瓩)	購電量(度)	備註
燃煤小計	4,287,495	385,853,504	
燃油小計	25,200	63,552	
廢棄物小計	613,910	220,914,000	
沼氣小計	4,083	280,000	
合計	4,930,688	607,111,056	

表4-2公用售電業：售電情形

項目	本月份		一至本月份止累計		
	實績值	較上年同期增減(%)	實績值	較上年同期增減(%)	
1.售電量(度)	合計(a+b+c+d+e)	17,457,579,732	-6.20	17,457,579,732	-6.20
	1.電燈(a+b)	5,263,653,642	6.84	5,263,653,642	6.84
	(1)非營業用(a)	3,784,408,088	8.37	3,784,408,088	8.37
	(2)營業用(b)	1,479,245,554	3.11	1,479,245,554	3.11
	2.電力(c+d+e)	12,193,926,090	-10.89	12,193,926,090	-10.89
	低壓電力(c)	1,717,341,894	1.56	1,717,341,894	1.56
	高壓電力(d)	4,293,849,085	-16.36	4,293,849,085	-16.36
	特高壓電力(e)	6,182,735,111	-9.88	6,182,735,111	-9.88
2.售電收入(元)	合計(a+b+c+d+e)	43,879,440,302	-0.64	43,879,440,302	-0.64
	1.電燈(a+b)	13,119,406,929	9.00	13,119,406,929	9.00
	(1)非營業用(a)	8,373,009,004	11.78	8,373,009,004	11.78
	(2)營業用(b)	4,746,397,925	4.41	4,746,397,925	4.41
	2.電力(c+d+e)	30,760,033,373	-4.25	30,760,033,373	-4.25
	低壓電力(c)	5,386,850,982	2.42	5,386,850,982	2.42
	高壓電力(d)	11,578,858,994	-10.92	11,578,858,994	-10.92
	特高壓電力(e)	13,794,323,397	-0.53	13,794,323,397	-0.53
3.每度平均售價(小數點後四位)(元)	合計	2.5135	5.93	2.5135	5.93
	1.電燈	2.4925	2.02	2.4925	2.02
	(1)非營業用	2.2125	3.15	2.2125	3.15
	(2)營業用	3.2087	1.26	3.2087	1.26
	2.電力	2.5226	7.46	2.5226	7.46
	低壓電力	3.1367	0.85	3.1367	0.85
	高壓電力	2.6966	6.50	2.6966	6.50
	特高壓電力	2.2311	10.37	2.2311	10.37
4.用戶數(戶)	合計(a+b+c+d+e)	14,957,137	1.28	14,957,137	1.28
	1.電燈(a+b)	14,624,545	1.27	14,624,545	1.27
	(1)非營業用(a)	13,583,811	1.33	13,583,811	1.33
	(2)營業用(b)	1,040,734	0.57	1,040,734	0.57
	2.電力(c+d+e)	332,592	1.52	332,592	1.52
	低壓電力(c)	307,055	1.59	307,055	1.59
	高壓電力(d)	24,863	0.68	24,863	0.68
	特高壓電力(e)	674	1.66	674	1.66
5.契約容量(瓩)		39,540,247	2.57	39,540,247	2.57
6.每戶平均用電量(度)	合計	1,167	-7.39	1,167	-7.39
	1.電燈	360	5.49	360	5.49
	(1)非營業用	279	6.95	279	6.95
	(2)營業用	1,421	2.53	1,421	2.53
	2.電力	36,663	-12.23	36,663	-12.23
	低壓電力	5,593	-0.03	5,593	-0.03
	高壓電力	172,700	-16.92	172,700	-16.92
	特高壓電力	9,173,197	-11.35	9,173,197	-11.35
備註：	高壓:112/02/01抄表。低壓及表燈採16個抄表日分區輪流抄表。抄表期間：111/12/23-112/1/16				

附表1 公用售電業之電燈營業用戶：售電量與用戶數明細（依行業別）

行業別	公用售電業之電燈營業用戶	
	1.本月份售電量(度)	2.本月份用戶數(戶)
農作物栽培業	12,089,244	15,410
畜牧業	516,219	540
農事及畜牧服務業	633,123	341
林業	524,793	348
漁撈業	33,007	42
水產養殖業	436,689	431
其他	0	0
石油及天然氣礦業	43,191	33
砂、石採取及其他礦業	325,319	172
肉類加工及保藏業	1,005,271	292
水產加工及保藏業	320,743	138
蔬果加工及保藏業	1,327,463	518
動植物油脂製造業	170,683	134
乳品製造業	262,060	111
碾穀、磨粉及澱粉製品製造業	1,083,920	832
動物飼品製造業	224,088	149
其他食品製造業	6,571,049	2,907
酒精飲料製造業	151,514	92
非酒精飲料製造業	472,058	275
菸草製造業	114	1
紡紗業	530,573	298
織布業	1,493,632	801
不織布業	195,561	88
染整業	656,300	229
紡織品製造業	1,492,510	1,162
成衣製造業	1,864,903	1,878
服飾品製造業	306,947	409
皮革、毛皮及其製品製造業	918,870	741
木竹製品製造業	4,357,518	3,260
紙漿、紙及紙板製造業	409,026	256
瓦楞紙板及紙容器製造業	1,999,792	1,275
其他紙製品製造業	666,611	379
印刷及資料儲存媒體複製業	5,670,242	5,350
石油及煤製品製造業	88,853	89
化學原材料製造業	405,106	277
肥料及氮化合物製造業	168,004	90
塑膠及合成橡膠原料製造業	1,392,887	402
人造纖維製造業	30,165	34
農藥及環境用藥製造業	147,214	71
塗料、染料及顏料製造業	532,269	338
清潔用品及化粧品製造業	1,287,685	669
未分類其他化學製品製造業	452,777	296
藥品及醫用化學製品製造業	1,171,324	515
橡膠製品製造業	2,520,141	912
塑膠製品製造業	12,986,159	6,700
玻璃及其製品製造業	598,288	314
耐火、黏土建材及其他陶瓷製品製造業	735,304	430
水泥及其製品製造業	1,229,114	373
石材製品製造業	405,182	284
其他非金屬礦物製品製造業	258,685	199
鋼鐵製造業	3,603,399	1,822

行業別	公用售電業之電燈營業用戶	
	1.本月份售電量(度)	2.本月份用戶數(戶)
鋁製造業	1,305,420	458
銅製造業	207,450	132
其他基本金屬製造業	532,296	288
金屬刀具、手工具及模具製造業	12,283,922	5,971
金屬結構及建築組件製造業	3,385,395	2,654
金屬容器製造業	945,589	494
金屬加工處理業	13,467,827	6,648
其他金屬製品製造業	10,921,286	6,664
半導體製造業	2,652,414	599
被動電子元件製造業	1,001,503	440
印刷電路板製造業	995,426	364
光電材料及元件製造業	811,868	337
其他電子零組件製造業	4,795,447	1,878
電腦及其週邊設備製造業	4,073,935	1,235
通訊傳播設備製造業	2,072,257	688
視聽電子產品製造業	459,076	379
資料儲存媒體製造業	90,109	33
量測、導航、控制設備及鐘錶製造業	1,309,276	730
輻射及電子醫學設備製造業	104,481	72
光學儀器及設備製造業	641,454	241
發電、輸電及配電機械製造業	1,788,773	1,045
電池製造業	172,784	101
電線及配線器材製造業	1,100,447	742
照明設備及配備製造業	691,922	469
家用電器製造業	1,043,423	601
其他電力設備及配備製造業	1,171,485	583
金屬加工用機械設備製造業	6,734,462	2,893
其他專用機械設備製造業	5,810,234	3,214
通用機械設備製造業	9,222,304	4,925
汽車製造業	151,561	67
車體製造業	233,937	155
汽車零件製造業	4,263,040	1,885
船舶及浮動設施製造業	203,067	152
機車及其零件製造業	723,276	420
自行車及其零件製造業	2,003,786	784
未分類其他運輸工具及其零件製造業	288,022	158
非金屬家具製造業	2,218,104	1,174
金屬家具製造業	1,418,605	722
育樂用品製造業	1,747,931	950
醫療器材及用品製造業	1,821,491	865
未分類其他製造業	7,001,525	7,222
產業用機械設備維修及安裝業	2,021,324	2,122
電力供應業	346,498	166
氣體燃料供應業	377,871	389
蒸汽供應業	60,325	30
用水供應業	84,512	114
廢水及污水處理業	128,056	103
廢棄物清除業	375,581	317
廢棄物處理業	666,666	364
資源回收處理業	9,424,174	5,915
污染整治業	97,788	66
建築工程業	7,437,575	2,822

行業別	公用售電業之電燈營業用戶	
	1.本月份售電量(度)	2.本月份用戶數(戶)
道路工程業	633,258	444
公用事業設施工程業	427,515	398
其他土木工程業	612,244	612
整地、基礎及結構工程業	883,834	499
庭園景觀工程業	387,048	296
機電、管道及其他建築設備安裝業	5,424,715	7,565
建物完工裝修工程業	3,934,049	5,361
其他專門營造業	614,461	751
商品批發經紀業	1,715,661	1,560
綜合商品批發業	4,073,409	3,330
農產原料及活動物批發業	2,904,637	1,362
食品、飲料及菸草製品批發業	18,639,640	8,402
布疋及服飾品批發業	6,152,285	6,206
家用器具及用品批發業	9,106,505	7,881
藥品、醫療用品及化粧品批發業	5,272,090	3,979
文教育樂用品批發業	3,269,024	2,895
建材批發業	12,582,356	9,758
化學原材料及其製品批發業	4,199,198	3,665
燃料及相關產品批發業	1,296,082	649
機械器具批發業	27,659,490	21,934
汽機車及其零配件、用品批發業	4,096,283	4,020
其他專賣批發業	5,332,926	3,479
綜合商品零售業	163,111,560	28,617
食品、飲料及菸草製品零售業	51,197,193	42,757
布疋及服飾品零售業	19,727,827	29,651
家用器具及用品零售業	29,486,962	42,245
藥品、醫療用品及化粧品零售業	10,949,696	15,733
文教育樂用品零售業	7,119,589	9,423
建材零售業	3,967,048	6,349
燃料及相關產品零售業	6,840,686	3,220
資訊及通訊設備零售業	7,752,966	7,735
汽機車及其零配件、用品零售業	10,653,642	13,340
其他專賣零售業	11,269,627	14,540
零售攤販	9,056,176	14,771
其他非店面零售業	2,201,028	1,801
鐵路運輸業	81,155	31
大眾捷運系統運輸業	8,351	6
汽車客運業	1,149,381	1,080
汽車貨運業	2,601,751	1,728
其他陸上運輸業	82,641	81
海洋水運業	91,466	115
內河及湖泊水運業	0	5
航空運輸業	111,255	80
報關業	373,480	820
船務代理業	171,010	205
貨運承攬業	1,323,678	976
陸上運輸輔助業	11,590,326	10,706
水上運輸輔助業	67,997	120
航空運輸輔助業	44,406	6
其他運輸輔助業	815,368	359
倉儲業	30,740,074	10,781
郵政業	97,395	95

行業別	公用售電業之電燈營業用戶	
	1.本月份售電量(度)	2.本月份用戶數(戶)
快遞業	1,501,501	495
短期住宿業	21,602,284	20,594
其他住宿業	383,719	180
餐食業	286,352,118	174,252
外燴及團膳承包業	1,559,284	478
飲料業	24,210,834	14,298
新聞、雜誌、期刊、書籍及其他出版業	1,420,382	1,063
軟體出版業	506,214	169
影片及電視節目業	892,137	591
聲音錄製及音樂發行業	351,478	207
廣播業	431,271	98
電視節目編排及傳播業	1,595,278	818
電信業	92,299,221	43,270
電腦程式設計、諮詢及相關服務業	6,233,118	2,704
入口網站經營、資料處理、主機及網站代管服務業	2,092,705	855
其他資訊服務業	1,743,947	752
貨幣中介業	13,955,516	5,610
控股業	134,770	77
信託、基金及類似金融實體	152,475	123
其他金融服務業	2,533,820	2,470
人身保險業	4,657,828	1,932
財產保險業	1,079,943	595
再保險業	0	3
退休基金	0	0
保險輔助業	976,765	654
證券業	2,328,820	625
期貨業	65,138	21
基金管理業	132,140	79
其他金融輔助業	1,253,045	1,199
不動產開發業	7,466,791	6,701
不動產經營業	11,784,538	10,489
其他不動產業	715,781	663
法律服務業	692,306	858
會計服務業	452,586	603
企業總管理機構	3,634,569	1,803
管理顧問業	3,167,262	2,649
建築、工程服務及相關技術顧問業	2,162,964	1,646
技術檢測及分析服務業	1,706,694	651
自然及工程科學研究發展服務業	222,490	108
社會及人文科學研究發展服務業	14,388	15
綜合研究發展服務業	137,348	41
廣告業	3,447,206	3,801
市場研究及民意調查業	133,185	79
專門設計業	2,766,394	3,497
獸醫業	411,070	400
其他專業、科學及技術服務業	2,551,974	3,026
機械設備租賃業	6,377,453	1,866
運輸工具租賃業	1,810,386	2,461
個人及家庭用品租賃業	520,721	707
智慧財產租賃業	45,652	39
人力仲介業	783,464	895
人力供應業	312,131	420

行業別	公用售電業之電燈營業用戶	
	1.本月份售電量(度)	2.本月份用戶數(戶)
旅行及相關服務業	1,807,407	2,168
保全及偵探業	922,115	809
複合支援服務業	44,204	67
清潔服務業	2,177,709	1,411
綠化服務業	23,606	45
行政支援服務業	4,978,352	3,653
公共行政	783,012	888
國防事務	4,927	8
強制性社會安全事務	1,651	11
國際組織及外國機構	1,094	3
學前教育	1,386,575	1,008
小學教育	16,842	35
國民中學教育	25,061	10
高級中等教育	13,009	25
大專校院	19,736	39
特殊教育學校	0	1
教育輔助業	272,582	198
其他教育業	5,604,892	6,033
醫院	246,780	174
診所	4,496,705	3,598
其他醫療保健業	1,129,991	769
居住型照顧服務業	2,466,182	868
其他社會工作服務業	723,836	618
創作業	146,631	285
藝術表演業	188,350	167
創作及藝術表演輔助業	568,796	483
圖書館、檔案保存、博物館及類似機構	165,514	172
博弈業	2,873,943	3,584
運動服務業	4,012,030	1,607
娛樂及休閒服務業	20,358,408	11,304
宗教組織	1,384,044	1,635
職業團體	300,192	363
其他組織	1,504,148	1,447
汽車維修及美容業	11,980,158	15,939
電腦、通訊傳播設備及電子產品維修業	1,369,044	1,968
其他個人及家庭用品維修業	4,794,735	11,414
洗衣業	5,673,493	6,951
美髮及美容美體業	23,370,364	37,315
殯葬及相關服務業	1,221,912	1,482
家事服務業	51,258	37
其他個人服務業	7,614,429	8,172
家庭(住宅用)	24,236,749	41,170
其他不能歸類	108,968,971	78,201
合計	1,479,245,554	1,040,734
備註:	依主計總處第10版中華民國行業標準分類。	



附表2 公用售電業之電力營業用戶：售電量與用戶數明細（依行業別）

行業別	公用售電業之電力營業用戶	
	1.本月份售電量(度)	2.本月份用戶數(戶)
煤礦業	0	0
煉焦工場/煤製品業	0	0
油氣礦業	2,635,750	22
煉油廠	185,163,454	191
發電廠	11,965,927	137
汽電共生廠	329,398	15
氣體燃料供應業	38,680,858	208
礦業及土石採取業(不含煤、油及氣)	19,441,395	415
食品飲料及菸草業	327,032,280	7,634
紡織成衣及服飾業	265,916,308	5,612
皮革及毛皮業	8,179,399	634
木竹及家具業	19,026,263	2,311
紙漿、紙及紙製品業	135,777,164	1,304
印刷業	27,918,649	2,053
化學材料製造業	763,000,534	1,538
基本化學材料製造業	472,650,409	577
基本化學工業	459,887,945	479
石油化工原料製造業	0	0
肥料製造業	12,762,464	98
人造纖維製造業	87,387,111	72
樹脂塑膠及橡膠製造	202,963,014	889
其他化學材料製造業	122,305,947	536
化學製品製造業	206,293,838	2,025
橡膠製品製造業	60,270,786	1,265
塑膠製品製造業	331,896,858	9,664
非金屬礦物製品製造業	389,696,232	2,161
水泥及水泥製品業	131,442,063	591
其他(非金屬礦物製品製造業)	258,254,169	1,570
陶瓷製品製造業	24,199,543	492
玻璃及玻璃製品製造業	196,480,071	391
金屬基本工業	932,980,973	3,333
鋼鐵基本工業	787,019,741	1,986
非鐵金屬基本工業	145,961,232	1,347
鋁業	47,912,986	676
金屬製品製造業	385,064,719	19,183
機械設備製造業	156,077,975	8,237
電腦通信及視聽電子產品製造業	4,667,297,995	7,831
電子零組件製造業	4,415,412,973	4,239
運輸工具製造業	162,605,181	3,542
精密光學醫療器材及鐘錶製造業	82,904,845	643
其他工業製品製造業	69,266,731	2,187
用水供應業	156,656,231	4,697
營造業	71,498,401	752
其他(工業部門)	0	0
國內航空	0	0
公路	0	0
鐵路	0	0
管線運輸	0	0
國內水運	0	0
其他(運輸部門)	0	0

行業別	公用售電業之電力營業用戶	
	1.本月份售電量(度)	2.本月份用戶數(戶)
農牧及林業	154,645,989	77,265
漁業	84,697,018	39,556
批發及零售業	458,102,646	28,278
運輸及倉儲業	331,334,430	4,831
運輸輔助業	261,611,862	1,553
倉儲業	63,490,852	3,066
郵政及快遞業	6,231,716	212
住宿及餐飲業	241,132,753	12,929
出版、影音製作、傳播及資通訊服務業	202,888,749	2,452
電信業	103,983,299	1,480
其他出版、影音製作、傳播及資通訊服務業 (不包括電信業)	98,905,450	972
金融及保險業	72,431,280	4,736
不動產業	31,447,768	1,136
專業、科學及技術服務業	54,742,604	1,466
支援服務業	34,931,072	1,722
公共行政及國防；強制性社會安全	166,309,177	5,521
教育業	188,592,740	5,806
醫療保健及社會工作服務業	231,289,047	3,524
藝術、娛樂及休閒服務業	74,376,939	2,386
其他服務業	54,230,272	4,125
住宅部門	203,621,091	38,625
其他不能歸類	131,574,371	10,640
備註:	依主計總處第10版中華民國行業標準分類。	

附表3 公用售電業之契約容量明細 (依行業別)	
行業別	本月份契約容量(瓩)
農作物栽培業	192,581
畜牧業	237,590
農事及畜牧服務業	333,053
林業	1,199
漁撈業	387
水產養殖業	285,305
其他	0
石油及天然氣礦業	13,005
砂、石採取及其他礦業	149,598
肉類加工及保藏業	132,919
水產加工及保藏業	75,243
蔬果加工及保藏業	82,121
動植物油脂製造業	38,910
乳品製造業	69,031
碾穀、磨粉及澱粉製品製造業	95,110
動物飼品製造業	117,392
其他食品製造業	550,034
酒精飲料製造業	36,750
非酒精飲料製造業	62,296
菸草製造業	13,828
紡紗業	196,747
織布業	359,923
不織布業	79,848
染整業	161,960
紡織品製造業	96,107
成衣製造業	45,454
服飾品製造業	15,961
皮革、毛皮及其製品製造業	62,151
木竹製品製造業	69,330
紙漿、紙及紙板製造業	210,730
瓦楞紙板及紙容器製造業	123,360
其他紙製品製造業	85,608
印刷及資料儲存媒體複製業	188,416
石油及煤製品製造業	259,255
化學原材料製造業	887,935
肥料及氮化合物製造業	38,074
塑膠及合成橡膠原料製造業	495,072
人造纖維製造業	199,984
農藥及環境用藥製造業	17,714
塗料、染料及顏料製造業	77,587
清潔用品及化粧品製造業	57,694
未分類其他化學製品製造業	263,315
藥品及醫用化學製品製造業	200,509
橡膠製品製造業	285,387
塑膠製品製造業	1,409,595
玻璃及其製品製造業	402,441
耐火、黏土建材及其他陶瓷製品製造業	109,244
水泥及其製品製造業	359,775
石材製品製造業	53,470
其他非金屬礦物製品製造業	120,329
鋼鐵製造業	2,431,964
鋁製造業	228,983

行業別	本月份契約容量(瓩)
銅製造業	191,105
其他基本金屬製造業	101,692
金屬刀具、手工具及模具製造業	417,388
金屬結構及建築組件製造業	213,492
金屬容器製造業	53,413
金屬加工處理業	726,913
其他金屬製品製造業	752,976
半導體製造業	4,865,877
被動電子元件製造業	292,936
印刷電路板製造業	555,709
光電材料及元件製造業	1,353,325
其他電子零組件製造業	741,771
電腦及其週邊設備製造業	159,699
通訊傳播設備製造業	73,693
視聽電子產品製造業	33,874
資料儲存媒體製造業	42,407
量測、導航、控制設備及鐘錶製造業	47,809
輻射及電子醫學設備製造業	5,755
光學儀器及設備製造業	145,692
發電、輸電及配電機械製造業	80,465
電池製造業	51,585
電線及配線器材製造業	136,533
照明設備及配備製造業	23,659
家用電器製造業	63,564
其他電力設備及配備製造業	189,847
金屬加工用機械設備製造業	229,898
其他專用機械設備製造業	201,237
通用機械設備製造業	410,157
汽車製造業	47,262
車體製造業	8,240
汽車零件製造業	435,261
船舶及浮動設施製造業	51,327
機車及其零件製造業	83,675
自行車及其零件製造業	141,741
未分類其他運輸工具及其零件製造業	87,022
非金屬家具製造業	36,785
金屬家具製造業	34,543
育樂用品製造業	100,375
醫療器材及用品製造業	125,115
未分類其他製造業	71,127
產業用機械設備維修及安裝業	59,816
電力供應業	59,985
氣體燃料供應業	69,176
蒸汽供應業	2,413
用水供應業	306,229
廢水及污水處理業	46,167
廢棄物清除業	11,321
廢棄物處理業	29,439
資源回收處理業	106,630
污染整治業	4,218
建築工程業	8,937
道路工程業	34,294
公用事業設施工程業	29,039

行業別	本月份契約容量(瓩)
其他土木工程業	5,099
整地、基礎及結構工程業	9,222
庭園景觀工程業	849
機電、管道及其他建築設備安裝業	12,742
建物完工裝修工程業	4,204
其他專門營造業	5,780
商品批發經紀業	16,709
綜合商品批發業	21,821
農產原料及活動物批發業	33,561
食品、飲料及菸草製品批發業	133,092
布疋及服飾品批發業	20,744
家用器具及用品批發業	34,838
藥品、醫療用品及化粧品批發業	20,317
文教育樂用品批發業	11,431
建材批發業	68,333
化學原材料及其製品批發業	30,013
燃料及相關產品批發業	11,392
機械器具批發業	60,721
汽機車及其零配件、用品批發業	23,885
其他專賣批發業	27,967
綜合商品零售業	1,353,000
食品、飲料及菸草製品零售業	195,214
布疋及服飾品零售業	71,502
家用器具及用品零售業	56,751
藥品、醫療用品及化粧品零售業	43,292
文教育樂用品零售業	21,622
建材零售業	3,896
燃料及相關產品零售業	82,446
資訊及通訊設備零售業	47,672
汽機車及其零配件、用品零售業	66,520
其他專賣零售業	33,154
零售攤販	4,569
其他非店面零售業	5,700
鐵路運輸業	410,622
大眾捷運系統運輸業	188,919
汽車客運業	12,405
汽車貨運業	20,795
其他陸上運輸業	1,754
海洋水運業	5,307
內河及湖泊水運業	680
航空運輸業	18,083
報關業	8,134
船務代理業	2,927
貨運承攬業	9,557
陸上運輸輔助業	70,285
水上運輸輔助業	53,094
航空運輸輔助業	61,137
其他運輸輔助業	32,823
倉儲業	350,644
郵政業	22,208
快遞業	13,731
短期住宿業	540,431
其他住宿業	3,870

行業別	本月份契約容量(貳)
餐食業	974,670
外燴及團膳承包業	14,790
飲料業	81,484
新聞、雜誌、期刊、書籍及其他出版業	16,935
軟體出版業	1,111
影片及電視節目業	36,437
聲音錄製及音樂發行業	1,173
廣播業	17,415
電視節目編排及傳播業	22,027
電信業	372,075
電腦程式設計、諮詢及相關服務業	22,647
入口網站經營、資料處理、主機及網站代管服務業	109,421
其他資訊服務業	5,226
貨幣中介業	277,637
控股業	5,748
信託、基金及類似金融實體	3,151
其他金融服務業	8,839
人身保險業	111,595
財產保險業	12,266
再保險業	0
退休基金	0
保險輔助業	5,409
證券業	33,948
期貨業	729
基金管理業	1,082
其他金融輔助業	6,047
不動產開發業	65,281
不動產經營業	90,028
其他不動產業	5,019
法律服務業	8,839
會計服務業	2,710
企業總管理機構	31,999
管理顧問業	10,821
建築、工程服務及相關技術顧問業	18,861
技術檢測及分析服務業	28,784
自然及工程科學研究發展服務業	45,149
社會及人文科學研究發展服務業	736
綜合研究發展服務業	44,291
廣告業	5,178
市場研究及民意調查業	248
專門設計業	2,488
獸醫業	2,279
其他專業、科學及技術服務業	24,695
機械設備租賃業	22,255
運輸工具租賃業	3,699
個人及家庭用品租賃業	9,369
智慧財產租賃業	213
人力仲介業	2,893
人力供應業	1,347
旅行及相關服務業	9,557
保全及偵探業	3,962
複合支援服務業	1,070

行業別	本月份契約容量(貳)
清潔服務業	85,179
綠化服務業	768
行政支援服務業	37,278
公共行政	692,012
國防事務	268,549
強制性社會安全事務	6,628
國際組織及外國機構	3,189
學前教育	28,286
小學教育	403,741
國民中學教育	251,586
高級中等教育	184,945
大專校院	566,665
特殊教育學校	780
教育輔助業	667
其他教育業	48,008
醫院	508,939
診所	75,232
其他醫療保健業	38,157
居住型照顧服務業	98,267
其他社會工作服務業	36,198
創作業	3,597
藝術表演業	4,696
創作及藝術表演輔助業	27,361
圖書館、檔案保存、博物館及類似機構	73,720
博弈業	1,443
運動服務業	135,747
娛樂及休閒服務業	142,376
宗教組織	54,655
職業團體	5,778
其他組織	104,019
汽車維修及美容業	49,362
電腦、通訊傳播設備及電子產品維修業	1,959
其他個人及家庭用品維修業	938
洗衣業	20,279
美髮及美容美體業	50,271
殯葬及相關服務業	22,984
家事服務業	357
其他個人服務業	24,778
家庭(住宅用)	1,376,845
其他不能歸類	922,029
合計	39,540,247
備註:	依主計總處第10版中華民國行業標準分類

## 四、售電業之業務報告

### (二)再生能源售電業之每月購售電報告

主要揭露再生能源售電業之購電及售電狀況，其中購電狀況依能源別及業者名稱填報購電相關資訊。售電情形則含售電量、用戶數、每戶本月平均用電量。

項目	內容	表單編號
1. 購電裝置容量	依不同發電業者及能源別填報購電裝置容量	4-3
2. 購電量	依不同發電業者及能源別填報購電量	4-3
3. 售電情形	售電量（依行業別、用戶名、能源別）、用戶數（依行業別）、每戶本月平均用電量之填報	4-4



表4-3再生能源售電業：購電裝置容量與購電量				
能源別	業者名稱	購電裝置容量 (瓩)	購電量(度)	備註
	無			
合計				
備註：		再生能源售電業目前尚無資料，俟於用電大戶條款正式公告且本公司綠電銷售方案配合法規確立後方有資料提供。		

表4-4再生能源售電業：售電情形

行業別	用戶名稱*	能源別	售電量	售電量		
				較上年同期增減(%)	一至本月份止累計實績值(度)	一至本月份止累計較上年同期增減(%)
	無					
備註：再生能源售電業目前尚無資料，俟於用電大戶條款正式公告且本公司綠電銷售方案配合法規確立後方有資料提供。						

表4-4再生能源售電業：售電情形

(2)用戶數、每戶平均用電量

項目		本月份		一至本月份止累計	
		實績值(度)	較上年同期增減(%)	實績值(度)	較上年同期增減(%)
用戶數	XXXX業	無			
	XXXX業				
	XXXX業				
合計					
每戶平均用電量					
備註：	再生能源售電業目前尚無資料，俟於用電大戶條款正式公告且本公司綠電銷售方案配合法規確立後方有資料提供。				

## 五、收支實績比較表

民國112年1月份

單位：元

項 目	本月份發生數			累計實績數		
	實績數	去年同期	差異	實績數	去年同期	差異
	(A)	(B)	(A-B)	(C)	(D)	(C-D)
1.營業收入	44,585,737,279	45,353,147,926	-767,410,647	44,585,737,279	45,353,147,926	-767,410,647
電費收入	43,879,440,302	44,161,827,145	-282,386,843	43,879,440,302	44,161,827,145	-282,386,843
其他營業收入(註2)	706,296,977	1,191,320,781	-485,023,804	706,296,977	1,191,320,781	-485,023,804
2.營業支出	75,280,756,959	50,242,033,529	25,038,723,430	75,280,756,959	50,242,033,529	25,038,723,430
營業成本	74,502,751,451	49,408,042,880	25,094,708,571	74,502,751,451	49,408,042,880	25,094,708,571
營業費用	778,005,508	833,990,649	-55,985,141	778,005,508	833,990,649	-55,985,141
3.營業收益(損失)(1-2)	-30,695,019,680	-4,888,885,603	-25,806,134,077	-30,695,019,680	-4,888,885,603	-25,806,134,077
4.稅前盈餘(虧)	-32,088,185,089	-5,891,389,544	-26,196,795,545	-32,088,185,089	-5,891,389,544	-26,196,795,545
備註：	1.本公司在尚未拆分三家公司前以全公司報表填報。 2.本項目係包含勞務收入及其他營業收入。					