

台灣電力公司

簡 明 月 報

109年12月份

本月報彙編單位：台電企劃處 電話：02-23666484

目錄

一、營運綜合摘要分析報告	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
二、發電業之業務報告	p.4~33
(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.25~31
表2-6空氣污染排放量	p.32
表2-7發電機組淨尖峰供電能力調整表	p.33
三、輸配電業之業務報告	p.34~39
(一)輸配電業之每月輸配電報告	p.34
表3-1系統負載	p.35
表3-2每日備轉容量	p.36
表3-3未來兩個月電力供需預測	p.37
表3-4系統穩定度	p.38
表3-5線路損失率	p.39
四、售電業之業務報告	p.40~61
(一)公用售電業之每月購售電報告	p.40
表4-1公用售電業：購電裝置容量與購電量	p.41~44
表4-2公用售電業：售電情形	p.45~57
(二)再生能源售電業之每月購售電報告	p.58
表4-3再生能源售電業：購電裝置容量與購電量	p.59
表4-4再生能源售電業：售電情形	p.60~61
五、收支實績比較表	p.62

一、營運綜合摘要分析報告

(一)公司簡介

台電成立於 35 年 5 月 1 日，資本額 3,300 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)12 月份總裝置容量為 35,455,469 瓩(含試運轉中機組：台南七股太陽光電發電站、南投大彎太陽光電發電站、台南鹽田太陽光電發電站、金門鵲山太陽光電發電站、金門塔山太陽光電發電站、馬祖珠山太陽光電發電站、蘭嶼電廠太陽光電發電站、蘭嶼貯存場太陽光電發電站、高雄保寧太陽光電發電站、台中電廠建物太陽光電發電站、台中電廠 GIS 廠房太陽光電發電站、高雄 E/S 停車棚太陽光電發電站)。

(2)12 月份總毛發電量 15,123,095,199 度、淨發電量 14,610,860,966 度，全月供電穩定。

2.輸配電業

(1)12 月份發購電量較上年同月增加 3.59%，最大小時發電為 29,737MW、平均小時發電為 25,455MW。

(2)12 月份備轉容量率全月高於 10%，供電無虞。自今年 1 月起備轉容量率低於 6%，累計共 0 天。

(3)109 年線路損失率(累計值)為 3.97%。

3.售電業

12 月總售電量 17,695,229,563 度，其中包括電燈 4,460,425,051 度，電力 13,234,804,512 度。每戶平均用電量為 1,215 度，其中電燈用戶平均用電量為 313 度，電力用戶平均用電量為 40,839 度。

(三)財務狀況

截至 109 年 12 月止，資產總額為 2 兆 1,410.16 億元，其中不動產、廠房及設備為 1 兆 6,300.83 億元，占資產總額之 76.1%；負債為 1 兆 8,029.67 億元，占資產總額之 84.2%，其中長短期借款為 1 兆 896.28 億元，占資產總額之 50.9%；權益為 3,380.49 億元，占資產總額之 15.8%，其中資本為 3,300 億元，占資產總額之 15.4%。

(四)重大營運事件

1.發電業

機組	事件
火力機組	(1)本月份大修完成機組：興達#1。 (2)本月份大修中機組：台中#1、林口#2、潭複 GT31、潭複 GT32。 (3)本月份開始大修機組：興達#4、通複GT12、潭複ST3、興複GT11、興複GT12、興複GT13、興複ST1。
水力機組	(1)本月份大修完成機組：義興。 (2)本月份大修中機組：馬鞍#1、大觀一廠#5、明潭#2、曾文、立霧#1。 (3)本月份開始大修機組：無。
核能機組	(1)本月份停機機組： 核二廠#1於12月14日11:15因汽機廠房冷卻水泵A台聯軸器咬合齒輪磨損打滑，致汽機廠房冷卻水低流量，汽機發電機跳脫，反應器急停。12月17日18:17檢修完成後奉准抽棒起動，發電機於12月18日14:39併聯並開始緩慢回升負載，機組於12月21日19:20達滿載運轉。 (2)本月份大修機組： 核二廠#2本月持續進行第26次週期機組大修。
風力機組	本月份故障停機機組：觀園8台風機，香山2台風機，彰工、四湖及中屯各1台風機。
太陽能機組	本月份停機檢修機組： 變流器故障1台：大潭電廠、台中龍井、澎湖尖山及永安鹽灘地太陽光電發电站。 變流器故障2台：核三廠、台中電廠及七美一期太陽光電發电站。

2.輸配電業

- (1)為因應臺中港受東北季風影響，天然氣船無法如期靠港卸收之狀況，大潭電廠機組配合12月5日至12月9日每日解併聯以減少台中廠用氣量。天然氣船已於12月9日至13日、17日及21日共6船進港並完成泵送，目前新通霄機組仍由永安廠供氣，IPP海湖電廠由台中廠供氣，中油公司表示現況供氣方式暫維持至1月底。
- (2)「輔助服務及備用容量交易試行平台設置作業要點」已於109年12月24日發布並生效，12月25日啟動公司行政程序辦理相關作業。
- (3)12月18日參加行政院沈副院長「聽取經濟部長期電力供需報告」會議，本公司於會中進行「大量再生能源併網之調度策略與輔助服務規劃」專案報告，會後並配合提供因應鴨子曲線相關說明文字。

- (4)12月21日邀集本公司相關單位召開「電廠大修協調小組會議」，進行110年電廠大修排程之綜合性檢討與確認，110年大修計畫大部分均已妥適安排，惟部分機組排程將視台中#3機運轉情況彈性調整。
- (5)12月23日本公司參加「綠能跨域創新，新世代人才菁英論壇」，本論壇希望透過產學研集思廣益，積極擘畫臺灣電力與能源人才養成之發展方向，帶動臺灣電力與綠能產業全面發展。

3.售電業

本月售電量較去年同月增加，其中電力增加主要係因消費性電子產品接連推出，新興科技應用持續增溫及遠距商機需求延續，加上原物料價格緩步走高，電腦、電子零組件、塑化及基本金屬產業生產動能強勁所致；電燈增加主要係因11月均溫高於去年同月，空調用電需求較高，另受疫情影響，民眾多數居家減少出門，用電增加所致。

(註：全國表燈非營業用戶分16區隔月抄表，12月電燈用電期間涵蓋109年10月至109年12月。)

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	24.51	#9、#10於109.10.23商轉
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	8.26	
燃氣	大林電廠	#5	500,000	0.00	
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	109.5.26商轉
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	#1	985,000	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	

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)	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)	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	
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	3,960	0.00	依電業執照總機組數為6部，因颱風損毀倒塌，經調整後總機組數由6部減為4部
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	36,000	0.00	依電業執照總機組數為18部，因颱風損毀倒塌，經調整後總機組數由18部減為14部
風力	台中電廠風力發電站	#2~#4	6,000	0.00	依電業執照總機組數為3部，因颱風造成臺中港風機損毀，從台中電廠移出2部機組至臺中港，因此總機組數由3部減為1部
風力	彰工風力發電站	#1~#35	71,200	0.00	彰工(#32~#35)109.7.14商轉
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	100.00	109.12.28商轉
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	

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
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	
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	109.3.12商轉
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	
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	1800	0.00	試運轉中(107.08.28併聯)
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	109.3.12商轉
太陽能	彰化彰濱	彰化彰濱	99,999	0.00	109.5.15商轉
太陽能	南投大彎	南投大彎	1,000		- 試運轉中(108.12.31併聯)
太陽能	台南鹽田	台南鹽田	150,000		- 試運轉中(總裝置容量為150MW, 109年9月底已併聯)
太陽能	金門鵲山	金門鵲山	48		- 試運轉中(109.2.24併聯)
太陽能	金門塔山	金門塔山	216		- 試運轉中(109.2.25併聯)
太陽能	馬祖珠山	馬祖珠山	74		- 試運轉中(109.7.23併聯)
太陽能	蘭嶼電廠	蘭嶼電廠	29		- 試運轉中(109.9.17併聯)
太陽能	蘭嶼貯存場	蘭嶼貯存場	32		- 試運轉中(109.9.17併聯)
太陽能	高雄保寧	高雄保寧	709		- 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		- 試運轉中(109.6.3併聯)
太陽能	台中電廠GIS廠房	台中電廠GIS廠房	246		- 試運轉中(109.6.19併聯)
太陽能	高雄E/S停車棚	高雄E/S停車棚	327		- 試運轉中(109.6.29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			13,148,950		
核能小計			3,872,000		
水力小計			4,652,317		
風力小計			312,360		
太陽光電小計			277,354		
總合計			35,455,469		含試運轉中機組

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	595,868,600	1.92	31,890,338	-1.61	563,978,262	2.12
燃煤	林口電廠	#2	0	-100.00	0	-100.00	0	-100.00
燃煤	林口電廠	#3	594,833,200	54.88	30,539,864	53.62	564,293,336	54.95
燃煤	大林電廠	#1	594,862,305	0.00	30,891,213	0.00	563,971,092	0.00
燃煤	大林電廠	#2	593,483,886	14.28	28,940,028	5.67	564,543,858	14.75
燃煤	興達電廠	#1	24,717,000	0.00	1,939,300	0.00	22,777,700	0.00
燃煤	興達電廠	#2	185,658,000	-20.16	13,332,000	-15.63	172,326,000	-20.49
燃煤	興達電廠	#3	209,717,200	0.00	17,481,800	0.00	192,235,400	0.00
燃煤	興達電廠	#4	1,936,000	-99.27	91,700	-99.51	1,844,300	-99.25
燃煤	台中電廠	#1	0	-100.00	0	-100.00	0	-100.00
燃煤	台中電廠	#2	314,232,000	34.20	20,095,000	14.09	294,137,000	35.84
燃煤	台中電廠	#3	0	-100.00	0	-100.00	0	-100.00
燃煤	台中電廠	#4	314,870,000	0.00	19,970,100	0.00	294,899,900	0.00
燃煤	台中電廠	#5	0	0	0	0	0	0
燃煤	台中電廠	#6	328,204,000	31.19	17,734,500	13.32	310,469,500	32.38
燃煤	台中電廠	#7	327,078,000	57.93	17,781,500	34.35	309,296,500	59.54
燃煤	台中電廠	#8	337,658,000	64.08	16,859,900	37.30	320,798,100	65.78
燃煤	台中電廠	#9	328,121,000	68.76	16,842,200	39.91	311,278,800	70.67
燃煤	台中電廠	#10	326,371,000	33.24	17,239,800	6.55	309,131,200	35.13
燃油	協和電廠	#3	172,179,000	-21.98	7,865,200	33.47	164,313,800	-23.50
燃油	協和電廠	#4	127,759,000	-31.49	3,114,200	-31.54	124,644,800	-31.48
燃油	協和電廠	珠山分廠	5,084,026	9.29	610,037	12.82	4,473,989	8.82
燃油	尖山電廠	澎湖(尖山)	29,186,272	3.31	1,478,337	2.38	27,707,935	3.36
燃油	塔山電廠	金門	22,422,270	-0.66	1,507,776	-6.41	20,914,494	-0.22
燃油	台中電廠	台中GAS	3,000	-95.16	0	-100.00	3,000	-95.09
燃氣	大林電廠	#5	216,355,000	18.80	8,760,400	34.74	207,594,600	18.21
燃氣	大林電廠	#6	280,412,000	-21.38	6,926,400	-12.15	273,485,600	-21.59
燃氣	通霄電廠	#4	266,523,000	10.67	3,539,520	-12.16	262,983,480	11.06
燃氣	通霄電廠	#5	273,371,000	755.03	4,445,280	543.22	268,925,720	759.71
燃氣	通霄電廠	#6	223,920,000	16.66	3,468,072	1.64	220,451,928	16.93
燃氣	通霄電廠	#1	328,066,000	10.57	9,187,727	-1.08	318,878,273	10.95
燃氣	通霄電廠	#2	653,186,000	20.10	10,562,995	4.30	642,623,005	20.40
燃氣	通霄電廠	#3	653,251,000	170.26	10,784,981	60.96	642,466,019	173.38
燃氣	南部電廠	#1	203,098,000	-6.24	3,467,800	-3.88	199,630,200	-6.28
燃氣	南部電廠	#2	199,032,000	170.84	3,656,500	93.43	195,375,500	172.88
燃氣	南部電廠	#3	180,599,000	-6.65	3,505,100	-1.48	177,093,900	-6.75
燃氣	南部電廠	#4	171,576,000	-5.54	2,841,700	0.19	168,734,300	-5.63
燃氣	興達電廠	#1	157,875,200	-41.54	3,637,909	-29.00	154,237,291	-41.78
燃氣	興達電廠	#2	297,367,400	6.34	5,041,560	1.83	292,325,840	6.42
燃氣	興達電廠	#3	269,195,700	6.68	4,931,490	3.26	264,264,210	6.74
燃氣	興達電廠	#4	273,720,100	-0.24	4,851,370	-0.19	268,868,730	-0.24
燃氣	興達電廠	#5	289,681,700	8.17	5,014,150	4.22	284,667,550	8.24
燃氣	大潭電廠	#1	394,264,398	-9.72	9,497,705	5.02	384,766,693	-10.03
燃氣	大潭電廠	#2	393,590,081	-11.70	8,777,316	-2.19	384,812,765	-11.90
燃氣	大潭電廠	#3	0	-100.00	0	-100.00	0	-100.00
燃氣	大潭電廠	#4	470,014,035	-9.35	9,149,871	1.07	460,864,164	-9.54
燃氣	大潭電廠	#5	357,491,350	0.00	7,580,085	0.00	349,911,265	0.00
燃氣	大潭電廠	#6	384,176,441	36.97	7,814,749	9.97	376,361,692	37.68
燃氣	大潭電廠	#7	12,825,871	-75.44	122,976	-62.27	12,702,895	-75.52
燃油	琉球電廠	#4	1,130	-38.92	0	-	1,130	-38.92
燃油	綠島電廠	#1-#9	1,100,848	2.35	43,298	-3.32	1,057,550	2.59

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 (%)
燃油	蘭嶼電廠	#1-#6	1,118,716	0.99	68,476	-13.06	1,050,240	2.07
燃油	七美電廠	#1-#4	594,955	3.67	26,784	-0.80	568,171	3.89
燃油	望安電廠	#1-#4	549,342	-1.28	20,984	-0.15	528,358	-1.32
燃油	虎井電廠	#1-#2	92,617	-6.88	3,808	0.00	88,809	-7.16
燃油	東引電廠	#1-#6	1,184,590	7.10	55,390	-37.90	1,129,200	11.05
燃油	西莒電廠	#3-#7	553,194	8.04	44,321	30.80	508,873	6.43
慣常水力(自有)	東興電廠	#1-#2	1,163	-98.72	175	-96.75	988	-98.85
抽蓄水力	大觀電廠	大觀(二)	95,105,000	14.49	365,509	-1.29	94,739,491	14.56
抽蓄水力	明潭電廠	明潭	162,372,000	0.47	636,858	-5.14	161,735,142	0.49
慣常水力(自有)	桂山電廠	烏來	16,861,984	116.90	12,466	-20.52	16,849,518	117.18
慣常水力(自有)	桂山電廠	桂山	11,106,556	40.82	18,076	-14.71	11,088,480	40.97
慣常水力(自有)	桂山電廠	粗坑	3,696,440	0.00	6,943	0.00	3,689,497	0.00
慣常水力(自有)	桂山電廠	軟橋	0	-100.00	0	-100.00	0	-100.00
慣常水力(自有)	卓蘭電廠	卓蘭	4,033,782	-39.91	27,176	-15.48	4,006,606	-40.03
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	后里	183,600	-49.28	5,357	-0.33	178,243	-50.02
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	德基	7,758,000	-19.21	32,415	-25.21	7,725,585	-19.19
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	青山	11,344,904	-8.34	142,471	-19.66	11,202,433	-8.18
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	谷關	15,184,200	-4.06	75,000	3.06	15,109,200	-4.09
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	天輪	15,516,000	1,486.50	85,476	596.85	15,430,524	1,497.80
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	馬鞍	0	-100.00	0	-100.00	0	-100.00
慣常水力(自有)	大甲溪電廠	社寮	0	-100.00	0	-100.00	0	-100.00
慣常水力(自有)	萬大電廠	萬大	2,165,112	-37.17	9,166	-56.03	2,155,946	-37.05
慣常水力(自有)	萬大電廠	松林	1,007,150	986.34	12,280	-19.80	994,870	1,185.39
慣常水力(自有)	大觀電廠	大觀(一)	4,130,000	-3.66	49,183	12.60	4,080,817	-3.83
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	753,758	84.28	28,916	-3.08	724,842	91.15
慣常水力(自有)	明潭電廠	濁水	0	-100.00	0	-100.00	0	-100.00
慣常水力(自有)	明潭電廠	北山	1,612,598	-26.97	5,020	5.57	1,607,578	-27.04
慣常水力(自有)	高屏電廠	六龜#1-#2	1,958,952	12.13	14,400	31.51	1,944,552	12.01
慣常水力(自有)	高屏電廠	竹門	966,796	-26.12	20,584	-21.13	946,212	-26.22
慣常水力(自有)	東部電廠	立霧	6,890,000	3,089.81	15,086	3,201.09	6,874,914	3,089.58
慣常水力(自有)	東部電廠	龍溪	1,145,200	43.45	6,818	-1.53	1,138,382	43.85
慣常水力(自有)	東部電廠	龍澗	10,873,800	195.84	780,870	11.45	10,092,930	239.26
慣常水力(自有)	東部電廠	水簾	1,101,899	108.34	49,128	527.35	1,052,771	102.04
慣常水力(自有)	東部電廠	清水	2,939,800	51.39	9,469	-40.05	2,930,331	52.14
慣常水力(自有)	東部電廠	清流	2,384,100	75.48	8,267	2.33	2,375,833	75.92
慣常水力(自有)	東部電廠	銅門	9,176,800	45.17	22,081	-4.34	9,154,719	45.35
慣常水力(自有)	東部電廠	榕樹	498,100	-56.12	2,387	-21.66	495,713	-56.22
慣常水力(自有)	東部電廠	初英	1,053,200	13.64	5,078	2.23	1,048,122	13.70
慣常水力(自有)	東部電廠	溪口	1,544,000	124.91	5,240	-13.32	1,538,760	126.14
慣常水力(自有)	東部電廠	碧海	33,902,424	127.26	97,414	6.04	33,805,010	128.01
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	圓山	5,723,000	-35.68	2,000	-58.33	5,721,000	-35.67
慣常水力(自有)	蘭陽電廠	天埤	5,648,500	1.10	9,900	-10.00	5,638,600	1.13
慣常水力(承攬)	桂山電廠	翡翠	44,941,750	250.94	-	-	44,941,750	250.94
慣常水力(承攬)	石門電廠	義興	135,500	-98.62	10,102	-42.44	125,398	-98.72
慣常水力(承攬)	石門電廠	石門	2,950,000	-48.07	8,690	-41.83	2,941,310	-48.09
慣常水力(承攬)	曾文電廠	曾文	0	-100.00	0	-100.00	0	-100.00
慣常水力(承攬)	大甲溪電廠	后里示範	23,408	-17.55	-	-	23,408	-17.55
核能	第二核能發電廠	#1	634,943,000	-15.78	20,503,000	-13.84	614,440,000	-15.84
核能	第二核能發電廠	#2	0	-100.00	0	-100.00	0	-100.00

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 (%)
核能	第三核能發電廠	#1	729,477,100	0.91	27,341,690	12.61	702,135,410	0.50
核能	第三核能發電廠	#2	730,782,500	-0.51	24,938,800	-25.76	705,843,700	0.71
風力	石門風力發電站	#1	59,429	-	18,339	48.19	995,920	52.74
風力	石門風力發電站	#2	358,570	46.48	-	-	-	-
風力	石門風力發電站	#3	324,268	36.57	-	-	-	-
風力	石門風力發電站	#4	271,992	49.31	-	-	-	-
風力	林口風力發電站	#4	1,008,553	35.85	90,738	44.77	2,845,522	34.21
風力	林口風力發電站	#5	923,443	32.66	-	-	-	-
風力	林口風力發電站	#6	1,004,264	34.91	-	-	-	-
風力	蘆竹風力發電站	#1	178,598	17.04	57,301	75.07	1,763,264	82.48
風力	蘆竹風力發電站	#2	117,608	-10.33	-	-	-	-
風力	蘆竹風力發電站	#3	140,930	-5.72	-	-	-	-
風力	蘆竹風力發電站	#4	114,421	-	-	-	-	-
風力	蘆竹風力發電站	#5	351,259	133.58	-	-	-	-
風力	蘆竹風力發電站	#6	329,708	121.28	-	-	-	-
風力	蘆竹風力發電站	#7	278,033	193.44	-	-	-	-
風力	蘆竹風力發電站	#8	310,008	80.59	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#1	0	-100.00	53,952	-58.42	5,775,713	-51.99
風力	觀園風力發電站	#2	408,500	-35.40	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#3	479,342	107.21	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#4	471,297	-13.05	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#5	0	-100.00	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#6	506,823	-24.70	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#7	0	-100.00	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#8	516,793	-21.00	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#9	520,960	-23.07	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#10	0	-100.00	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#11	0	-100.00	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#12	547,196	-14.55	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#13	517,724	-20.70	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#14	472,118	-23.55	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#15	453,117	-25.97	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#16	475,883	-22.33	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#17	0	-100.00	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#18	0	-100.00	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#19	459,912	-27.29	-	-	-	-
風力	觀園風力發電站	#20	0	-100.00	-	-	-	-
風力	大潭風力發電站	#1	710,756	23.03	73,055	15.30	6,727,566	35.94
風力	大潭風力發電站	#2	85,388	-84.63	-	-	-	-
風力	大潭風力發電站	#3	675,414	47.50	-	-	-	-
風力	大潭風力發電站	#6	1,221,673	182.77	-	-	-	-
風力	大潭風力發電站	#7	1,042,168	61.23	-	-	-	-
風力	大潭風力發電站	#4	1,096,504	44.48	-	-	-	-
風力	大潭風力發電站	#5	1,036,074	32.29	-	-	-	-
風力	大潭風力發電站	#8	932,644	16.50	-	-	-	-
風力	新竹香山風力發電站	#1	0	-	38,134	34.42	3,081,834	53.36

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 (%)
風力	新竹香山風力發電站	#2	0	-100.00	-	-	-	-
風力	新竹香山風力發電站	#3	399,930	-18.79	-	-	-	-
風力	新竹香山風力發電站	#4	870,838	66.98	-	-	-	-
風力	新竹香山風力發電站	#5	969,042	949.45	-	-	-	-
風力	新竹香山風力發電站	#6	880,158	96.78	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#5	801,976	96.03	195,937	34.68	9,532,121	102.47
風力	台中港區風力發電站	#6	795,841	93.60	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#7	781,886	100.00	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#8	751,358	77.06	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#9	829,104	103.71	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#10	825,408	112.78	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#11	0	-100.00	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#12	656,774	106.38	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#13	723,247	76.99	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#14	798,092	96.04	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#15	743,663	84.28	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#16	687,270	75.71	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#17	664,876	73.96	-	-	-	-
風力	台中港區風力發電站	#18	668,563	77.98	-	-	-	-
風力	台中電廠風力發電站	#4	651,062	91.09	18,567	54.28	632,495	92.44
風力	彰工風力發電站	#1	1,109,594	129.77	706,780	31.43	36,471,155	45.70
風力	彰工風力發電站	#2	968,309	21.94	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#3	1,183,019	158.24	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#4	1,157,048	44.44	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#5	1,191,117	44.41	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#6	1,177,487	47.91	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#7	1,156,286	37.67	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#8	1,166,485	38.36	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#9	1,000,165	37.41	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#10	991,072	415.75	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#11	1,146,907	57.92	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#12	1,145,558	82.74	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#13	1,185,480	513.92	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#14	1,066,818	27.34	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#15	953,277	8.65	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#16	1,213,119	35.92	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#17	0	-100.00	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#18	1,240,484	55.20	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#19	601,385	-9.22	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#20	1,024,878	26.10	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#21	1,017,084	28.99	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#22	1,209,214	46.71	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#23	1,095,255	30.37	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#24	1,203,807	37.26	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#25	1,145,080	33.65	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#26	1,216,771	281.15	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#27	55,392	-92.96	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#28	1,085,884	28.41	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#29	1,192,877	41.98	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#30	1,154,587	35.81	-	-	-	-

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	彰工風力發電站	#31	1,171,773	39.04	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#32	1,231,066	39.66	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#33	1,379,728	64.76	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#34	1,087,592	58.09	-	-	-	-
風力	彰工風力發電站	#35	1,253,337	151.60	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#1	1,324,902	-	315,094	81.54	13,063,142	76.07
風力	彰化王功風力發電站	#2	1,127,697	99.46	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#3	1,406,230	54.88	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#4	1,389,256	53.40	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#5	1,431,733	85.65	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#6	1,433,844	52.42	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#7	1,443,811	49.00	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#8	1,411,922	53.15	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#9	1,174,320	43.25	-	-	-	-
風力	彰化王功風力發電站	#10	1,234,521	56.05	-	-	-	-
風力	彰化永興風力發電站	#1	1,223,224	29.35	115,349	65.65	4,938,301	42.28
風力	彰化永興風力發電站	#2	1,357,202	51.43	-	-	-	-
風力	彰化永興風力發電站	#3	1,316,327	50.14	-	-	-	-
風力	彰化永興風力發電站	#4	1,156,897	40.75	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#1	938,953	77.46	321,309	-2.36	19,755,778	39.76
風力	雲林麥寮風力發電站	#2	926,164	63.22	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#3	915,699	35.66	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#4	983,287	38.68	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#5	957,650	32.65	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#6	1,010,065	104.46	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#7	989,905	33.33	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#8	950,479	26.96	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#9	1,061,687	40.71	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#10	992,782	36.41	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#11	914,137	18.98	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#12	989,707	26.83	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#13	1,056,814	36.91	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#14	1,125,443	41.47	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#15	407,607	-	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#16	773,929	31.37	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#17	867,506	37.95	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#18	922,144	54.87	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#19	977,661	52.46	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#20	885,403	75.05	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#21	955,509	151.89	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#22	398,852	-41.23	-	-	-	-
風力	雲林麥寮風力發電站	#23	75,704	-88.53	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#1	1,107,311	50.05	388,414	32.13	11,734,553	32.61
風力	雲林四湖風力發電站	#2	966,477	65.89	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#3	0	-100.00	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#4	1,017,693	49.80	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#5	727,041	22.61	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#6	849,837	38.09	-	-	-	-
風力	雲林四湖風力發電站	#7	1,061,062	52.73	-	-	-	-

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	雲林四湖風力發電站	#8	974,926	36.13				
風力	雲林四湖風力發電站	#9	969,489	36.67				
風力	雲林四湖風力發電站	#10	962,321	36.53				
風力	雲林四湖風力發電站	#11	1,019,164	46.92				
風力	雲林四湖風力發電站	#12	879,574	35.12				
風力	雲林四湖風力發電站	#13	709,403	10.18				
風力	雲林四湖風力發電站	#14	878,669	43.32				
風力	恆春風力發電站	#1	700,181	-	12,629	133.83	1,952,572	224.27
風力	恆春風力發電站	#2	602,957	10.78	-	-	-	-
風力	恆春風力發電站	#3	662,063	946.62				
風力	中屯風力發電站	#1	419,487	58.50	69,802	5.87	4,567,502	5.15
風力	中屯風力發電站	#2	300,847	-5.17	-	-	-	-
風力	中屯風力發電站	#3	0	-100.00				
風力	中屯風力發電站	#4	241,300	-22.80				
風力	中屯風力發電站	#5	356,952	66.14				
風力	中屯風力發電站	#6	143,674	-44.62				
風力	中屯風力發電站	#7	322,566	91.64				
風力	中屯風力發電站	#8	47,456	-83.63				
風力	澎湖湖西風力發電站	#1	469,801	60.07				
風力	澎湖湖西風力發電站	#2	609,535	42.69				
風力	澎湖湖西風力發電站	#3	600,597	43.05				
風力	澎湖湖西風力發電站	#4	481,383	22.25				
風力	澎湖湖西風力發電站	#5	36,188	-91.43				
風力	澎湖湖西風力發電站	#6	607,518	66.65				
風力	金沙風力發電站	#1	824,604	29.67	53,145	22.56	1,524,649	29.19
風力	金沙風力發電站	#2	753,190	28.19	-	-	-	-
太陽能	大潭電廠太陽光電發電站	大潭電廠#1.#2生水池	25,073	27.46	2,085	27.13	22,988	27.49
太陽能	大潭電廠GIS廠房	大潭電廠GIS廠房	25,695	-46.29	309	-73.13	25,386	-45.63
太陽能	台中電廠太陽光電發電站	台中電廠D.E生水池	85,586	-32.92	2,753	-28.90	82,833	-33.04
太陽能	台中電廠太陽光電發電站	台中電廠B.C生水池	40,037	-18.30	0	0	40,037	-18.30
太陽能	台中龍井太陽光電站	台中龍井(I)第一標	115,026	14.34	0	0	115,026	14.34
太陽能	台中龍井太陽光電站	台中龍井(I)第二標	116,403	-18.67	0	0	116,403	-18.67
太陽能	台中龍井太陽光電站	台中龍井(II)	190,744	-28.47	9,250	-17.28	181,494	-28.96
太陽能	永安鹽灘地太陽光電發電站	永安鹽灘地	384,366	-13.07	8,226	-28.49	376,140	-12.65
太陽能	興達電廠太陽光電發電站	興達電廠#3-#6生水池	85,947	-0.14	4,480	-5.98	81,467	0.20
太陽能	興達電廠太陽光電發電站	興達電廠#1.#2生水池	60,447	-0.40	0	0	60,447	-0.40
太陽能	興達電廠太陽光電發電站	興達SCR	5,385	-7.60	0	0	5,385	-7.60
太陽能	核三廠太陽光電發電站	核三廠生水池	91,623	-22.02	2,588	-22.26	89,035	-22.01
太陽能	核三廠太陽光電發電站	核三廠車棚區	18,047	-23.60	0	0	18,047	-23.60
太陽能	澎湖七美太陽光電發電站	澎湖七美1期	5,834	-49.44	655	-45.33	5,179	-49.92
太陽能	澎湖七美太陽光電發電站	澎湖七美2期	10,503	-42.97	0	0	10,503	-42.97
太陽能	金門金沙太陽光電站	金門金沙	41,442	-16.63	1,078	-18.83	40,364	-16.57
太陽能	中大D/S	中大D/S	1,529	17.62	38	40.74	1,491	17.12
太陽能	后里E/S	后里E/S	6,998	-12.88	68	-15.00	6,930	-12.86
太陽能	中部儲運中心	中部儲運中心	6,158	12.45	99	90.38	6,059	11.71
太陽能	東勢新伯公	東勢新伯公	7,215	-0.87	72	-1.37	7,143	-0.86
太陽能	卓蘭會館	卓蘭會館	2,855	-21.65	157	-20.71	2,698	-21.71
太陽能	嘉義民雄	嘉義民雄	1,686	20.00	216	160.24	1,470	11.20
太陽能	路北E/S	路北E/S	4,950	-8.03	98	-10.91	4,852	-7.97

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	澎湖尖山	澎湖尖山	2,844	-42.46	45	-45.78	2,799	-42.41
太陽能	龍潭E/S	龍潭E/S	11,234	-13.50	181	-12.98	11,053	-13.51
太陽能	竹工E/S	竹工E/S	11,383	-29.03	113	-30.25	11,270	-29.02
太陽能	中科E/S	中科E/S	17,037	-8.80	678	-9.60	16,359	-8.76
太陽能	彰林E/S	彰林E/S	23,739	-8.78	380	-8.87	23,359	-8.78
太陽能	台南七股	台南七股	185,007	-4.63	1,174	-80.63	183,833	-2.18
太陽能	高雄E/S	高雄E/S	32,540	-6.48	64	-96.94	32,476	-0.70
太陽能	燕巢倉庫	燕巢倉庫	45,720	-9.34	62	-97.54	45,658	-4.69
太陽能	北部儲運中心	北部儲運中心	33,668	-38.33	384	-62.28	33,284	-37.88
太陽能	彰化彰濱	彰化彰濱	7,638,070	-21.23	228,213	138.42	7,409,857	-22.82
太陽能	南投大彎	南投大彎	74,259	-	589	-	73,670	-
太陽能	台南鹽田	台南鹽田	14,687,121	-	41,271	-	14,645,850	-
太陽能	金門鵝山	金門鵝山	3,430	-	246	-	3,184	-
太陽能	金門塔山	金門塔山	17,693	-	229	-	17,464	-
太陽能	馬祖珠山	馬祖珠山	3,508	-	217	-	3,291	-
太陽能	蘭嶼電廠	蘭嶼電廠	1,751	-	154	-	1,597	-
太陽能	蘭嶼貯存場	蘭嶼貯存場	960	-	45	-	915	-
太陽能	高雄保寧	高雄保寧	50,167	-	665	-	49,502	-
太陽能	台中電廠建物	台中電廠建物	70,677	-	751	-	69,926	-
太陽能	台中電廠GIS廠房	台中電廠GIS廠房	12,063	-	473	-	11,590	-
太陽能	高雄E/S停車棚	高雄E/S停車棚	25,644	-	581	-	25,063	-
	合計		15,123,095,199		512,234,233		14,610,860,966	
	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。					

表2-3發電設備運作情形																			
能源別	電廠名稱	機組別	容量因數 (%)	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			備註
				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	澎湖尖山	澎湖尖山	5.41	-44.32	14.34	2.80	86.18	-13.02	94.29	-4.51	62.31	-4.35	69.75	-1.17	-	-	-	-	
太陽能	龍潭E/S	龍潭E/S	9.32	-16.29	15.89	6.39	100.00	0.00	99.73	-0.27	82.72	10.74	81.33	2.26	-	-	-	-	
太陽能	竹工E/S	竹工E/S	6.71	-31.32	15.92	6.60	100.00	0.00	100.00	0.00	74.56	4.29	79.93	3.11	-	-	-	-	
太陽能	中科E/S	中科E/S	11.57	-11.74	17.14	4.95	100.00	0.00	100.00	0.00	73.74	2.10	76.56	1.06	-	-	-	-	
太陽能	彰林E/S	彰林E/S	12.37	-11.73	18.17	5.61	100.00	0.00	100.00	0.00	74.03	-0.52	77.45	1.83	-	-	-	-	
太陽能	台南七股	台南七股	13.82	-7.71	19.57	7.97	100.00	0.00	99.73	0.58	78.69	0.43	81.17	0.51	-	-	-	-	
太陽能	高雄E/S	高雄E/S	11.51	-9.49	17.98	7.64	100.00	0.00	100.00	0.00	62.11	-3.67	74.92	-0.81	-	-	-	-	
太陽能	燕巢倉庫	燕巢倉庫	12.34	-12.26	17.30	8.32	100.00	0.00	99.73	2.84	67.07	-8.49	74.00	-0.50	-	-	-	-	
太陽能	北部儲運中心	北部儲運中心	4.99	-40.32	15.30	5.51	100.00	0.00	100.00	0.83	64.34	-25.51	78.21	-4.00	-	-	-	-	
太陽能	彰化彰濱	彰化彰濱	10.27	-23.77	18.74	24.59	99.77	-0.23	99.15	0.38	66.56	-6.78	79.22	7.46	-	-	-	-	
太陽能	南投大彎	南投大彎	9.99	-24.14	14.16	-6.16	100	100		100	63.33	-10.16	67.16	-39.01	-	-	-	-	
太陽能	台南鹽田	台南鹽田	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	試運轉期間無計算容量因數、可用率及最大出力值。
太陽能	金門鵲山	金門鵲山	9.67	-	13.37	-	100.00	-	100.00	-	62.89	-	68.66	-	-	-	-	-	
太陽能	金門塔山	金門塔山	11.01	-	14.48	-	100.00	-	100.00	-	88.89	-	78.47	-	-	-	-	-	
太陽能	馬祖珠山	馬祖珠山	6.34	-	7.92	-	100.00	-	100.00	-	65.86	-	68.55	-	-	-	-	-	
太陽能	蘭嶼電廠	蘭嶼電廠	8.17	-	9.49	-	100.00	-	100.00	-	65.97	-	67.71	-	-	-	-	-	
太陽能	蘭嶼貯存場	蘭嶼貯存場	3.98	-	8.07	-	100.00	-	100.00	-	74.07	-	74.07	-	-	-	-	-	
太陽能	高雄保寧	高雄保寧	9.51	-	10.71	-	100.00	-	100.00	-	53.73	-	59.09	-	-	-	-	-	
太陽能	台中電廠建物	台中電廠建物	8.67	-	8.67	-	100.00	-	100.00	-	60.61	-	60.61	-	-	-	-	-	
太陽能	台中電廠GIS廠房	台中電廠GIS廠房	6.6	-	6.6	-	100.00	-	100.00	-	63.54	-	63.54	-	-	-	-	-	
太陽能	高雄E/S停車棚	高雄E/S停車棚	10.53	-	10.53	-	100.00	-	100.00	-	62.93	-	62.93	-	-	-	-	-	
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	5,077,610,191	281,629,243	4,795,980,948
火力(燃油)小計	361,828,960	14,838,611	346,990,349
火力(燃氣)小計	6,949,591,276	137,565,656	6,812,025,620
核能小計	2,095,202,600	72,783,490	2,022,419,110
水力小計	486,689,476	2,580,001	484,109,475
風力小計	127,890,632	2,528,545	125,362,087
太陽光電小計	24,282,064	308,687	23,973,377
合計	15,123,095,199	512,234,233	14,610,860,966

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	63.28	65.98	84.79	87.92
離島(琉球、綠島、蘭嶼、七美、望 安、虎井、東引、西莒)合計	17.80	23.30	85.10	79.28
水力電廠合計	14.06	14.89	89.63	95.62
核能電廠合計	73.26	92.50	71.66	90.54
風力合計	56.73	29.56	90.34	93.03
太陽光電合計	9.84	16.02	98.56	98.06

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	1,225,365.220	702,035.563	91,257.000	793,292.563	0	5,996	(kcal/kg)	5,660	(kcal/kg)	1,025,966.023	0.000	901,434.759	91,257.000	992,691.759	除抵港未完卸量91,257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	1,113,349.384	679,033.573	78,300.000	757,333.573	0	5,101	(kcal/kg)	4,734	(kcal/kg)	917,175.714	0.000	875,207.243	78,300.000	953,507.243	除抵港未完卸量78,300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																
3.燃氣機組	1.天然氣(NG1)	立方公尺															
	2.液化天然氣(NG2)	立方公尺	NA				1,319,733,886.000			8,783	(kcal/m3)	1,319,733,886.000					台電公司無天然氣儲槽設備。
	3.其他																
備註：	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。 2.燃料耗用量須包含發電機組試運轉期間所耗之燃料量。 3.熱值均採加權平均法做計算，並填報低位熱值(LHV)。 4.盤測增減量若為正(負)值，將使期末存量增加(減少)。 5.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)]																

表2-4燃油機組燃料耗用量(2)

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	269,705.031	0.000	8,947.960	9,506	(kcal/liter)	85,195.334	193,457.657	盤點料帳調整或移撥共0公秉
柴油	39,589.909	0.000	4,740.157	8,712	(kcal/liter)	2,623.537	41,558.163	盤點料帳調整或移撥共148.366公秉
柴油	87.826	0.000	0.000	10,950	(kcal/liter)	1.400	86.426	琉球電廠(盤點料帳調整及內部移撥量共0公秉)
柴油	433.680	0.000	292.000	9,157	(kcal/liter)	276.781	448.899	綠島電廠(盤點料帳調整及內部移撥量共0公秉)
柴油	356.733	0.000	288.000	9,158	(kcal/liter)	283.981	360.752	蘭嶼電廠(盤點料帳調整及內部移撥量共0公秉)
柴油	361.265	0.000	100.000	9,160	(kcal/liter)	153.555	307.71	七美電廠(盤點料帳調整及內部移撥量共0公秉)
柴油	438.046	0.000	80.000	9,156	(kcal/liter)	141.249	376.797	望安電廠(盤點料帳調整及內部移撥量共0公秉)
柴油	115.934	0.000	0.000	9,153	(kcal/liter)	26.104	89.83	虎井電廠(盤點料帳調整及內部移撥量共0公秉)
柴油	936.951	0.000	0.000	10,972	(kcal/liter)	317.880	619.071	東引電廠(盤點料帳調整及內部移撥量共0公秉)
柴油	266.907	0.000	140.000	10,972	(kcal/liter)	149.254	257.653	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2-7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)	29,737,008	3.68	37,714,613	1.87
月平均負載 (B) (瓩)	25,455,049	3.59	27,200,391	2.5
月負載率 (B) / (A) (%)	85.60			
備註：				

表3-2每日備轉容量彙整

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	11,018,090	32,814,310	29,576,850	3,237,460	10.95	
2日	11,218,160	32,581,640	29,532,430	3,049,210	10.32	
3日	11,321,609	32,478,191	29,310,230	3,167,961	10.81	
4日	11,333,699	32,466,101	29,381,750	3,084,351	10.50	
5日	13,537,580	30,262,220	26,643,590	3,618,630	13.58	
6日	15,502,860	28,296,940	25,606,460	2,690,480	10.51	
7日	10,967,970	32,831,830	29,725,920	3,105,910	10.45	
8日	10,771,660	33,028,140	29,864,140	3,164,000	10.59	
9日	10,571,130	33,228,670	30,134,610	3,094,060	10.27	
10日	10,516,540	33,283,260	30,197,100	3,086,160	10.22	
11日	10,749,520	33,050,280	29,921,280	3,129,000	10.46	
12日	13,886,060	29,946,340	26,663,450	3,282,890	12.31	
13日	15,543,040	28,289,360	25,459,490	2,829,870	11.12	
14日	11,193,850	32,638,550	29,617,310	3,021,240	10.20	
15日	11,178,829	32,713,871	29,701,880	3,011,991	10.14	
16日	11,074,450	32,818,250	29,797,660	3,020,590	10.14	
17日	11,014,420	32,878,280	29,878,010	3,000,270	10.04	
18日	11,043,520	32,849,180	29,801,980	3,047,200	10.22	
19日	14,103,240	29,789,460	26,742,780	3,046,680	11.39	
20日	14,517,980	29,374,720	25,658,390	3,716,330	14.48	
21日	11,170,520	32,722,180	29,649,580	3,072,600	10.36	
22日	10,785,860	33,106,840	29,908,000	3,198,840	10.70	
23日	10,504,640	33,388,060	30,311,750	3,076,310	10.15	
24日	10,490,631	33,402,069	29,857,330	3,544,739	11.87	
25日	11,176,040	32,716,660	29,298,690	3,417,970	11.67	
26日	14,094,610	29,798,090	26,732,140	3,065,950	11.47	
27日	15,046,775	28,845,925	25,977,130	2,868,795	11.04	
28日	11,266,451	32,626,249	29,491,390	3,134,859	10.63	
29日	10,778,710	33,113,990	30,020,730	3,093,260	10.30	
30日	11,681,840	32,210,860	29,093,270	3,117,590	10.72	
31日	12,295,154	31,597,546	28,443,770	3,153,776	11.09	
備註						

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
1月上旬	9,708,050	32,784,402	29,737,000	3,047,402	10.25	
1月中旬	9,738,520	32,753,932	29,687,000	3,066,932	10.33	
1月下旬	9,801,020	32,691,432	29,687,000	3,004,432	10.12	
2月上旬	9,541,870	32,897,535	29,838,000	3,059,535	10.26	
2月中旬	10,353,760	32,085,645	28,638,000	3,447,645	12.04	
2月下旬	9,798,790	32,640,615	29,638,000	3,002,615	10.13	
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)		7.1	
3.小訊號穩定度(阻尼比)(%)		5.69	
4.電壓穩定度(%)		97.7	99.94
5.頻率穩定度 (控制效能標準)(%)	平均值	94.81	NA
	移動12個月平均值	113.6	
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	180,016,830		4,625,822,658	0.95		1.94
配電系統	666,687,392		4,856,193,300	3.52		2.03
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	1,327,591,612	
燃氣小計	4,660,565	1,963,996,000	
合計	7,757,665	3,291,587,612	
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	616,139	27,004,945	
風力小計	601,550	147,634,319	
慣常水力小計	289,064	49,826,356	
小水力小計	3,196	719,456	
合計	1,509,949	225,185,076	
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）	4,671,648.39	339,647,021	
風力（民營）	1,915	245,458	
小水力	730	95,805	
生質能	8,019	2,887,356	
地熱	300	63,919	
合計	4,682,612	342,939,559	
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	4,368,275	286,637,327	
燃油小計	25,200	171,216	
廢棄物小計	613,910	240,102,500	
沼氣小計	4,083	437,600	
合計	5,011,468	527,348,643	
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4-2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)	17,695,229,563	4.59	224,812,536,034	2.78
	1.電燈(a+b)	4,460,425,051	4.39	66,339,426,021	4.31
	(1)非營業用(a)	3,115,341,123	2.60	48,574,850,517	5.15
	(2)營業用(b)	1,345,083,928	8.78	17,764,575,504	2.06
	2.電力(c+d+e)	13,234,804,512	4.66	158,473,110,013	2.16
	低壓電力(c)	1,667,258,091	6.46	20,915,592,017	1.74
	高壓電力(d)	5,389,848,057	4.20	64,737,853,492	0.38
	特高壓電力(e)	6,177,698,364	4.59	72,819,664,504	3.91
2.售電收入(元)	合計(a+b+c+d+e)	55,456,790,668	30.46	584,187,991,182	1.98
	1.電燈(a+b)	15,508,178,232	30.76	182,938,139,897	4.33
	(1)非營業用(a)	8,373,000,809	11.11	121,961,292,010	6.75
	(2)營業用(b)	7,135,177,423	65.00	60,976,847,887	-0.19
	2.電力(c+d+e)	39,948,612,436	30.34	401,249,851,285	0.94
	低壓電力(c)	7,913,284,110	60.93	66,083,140,832	0.05
	高壓電力(d)	17,992,027,222	36.46	171,872,285,294	-1.27
	特高壓電力(e)	14,043,301,104	11.92	163,294,425,159	3.77
3.每度平均售價(小數點後四位)(元)	合計	3.13	24.73	2.60	-0.78
	1.電燈	3.48	25.26	2.76	0.02
	(1)非營業用	2.69	8.29	2.51	1.52
	(2)營業用	5.30	51.68	3.43	-2.21
	2.電力	3.02	24.53	2.53	-1.19
	低壓電力	4.75	51.17	3.16	-1.66
	高壓電力	3.34	30.96	2.65	-1.65
	特高壓電力	2.27	7.01	2.24	-0.14
4.用戶數(戶)	合計(a+b+c+d+e)	14,563,021	1.24	173,750,185	1.26
	1.電燈(a+b)	14,238,949	1.26	169,871,853	1.27
	(1)非營業用(a)	13,207,215	1.27	157,552,624	1.29
	(2)營業用(b)	1,031,734	1.03	12,319,229	1.07
	2.電力(c+d+e)	324,072	0.47	3,878,332	0.41
	低壓電力(c)	298,972	0.49	3,577,600	0.42
	高壓電力(d)	24,449	0.23	292,923	0.23
	特高壓電力(e)	651	0.77	7,809	1.00
5.契約容量(瓩)		37,066,081	0.95	441,066,083	0.55
6.每戶平均用電量(度)	合計	1,215	3.31	1,294	1.51
	1.電燈	313	3.10	391	2.99
	(1)非營業用	236	1.31	308	3.81
	(2)營業用	1,304	7.67	1,442	0.98
	2.電力	40,839	4.17	40,861	1.74
	低壓電力	5,577	5.94	5,846	1.31
	高壓電力	220,453	3.96	221,006	0.15
	特高壓電力	9,489,552	3.79	9,325,095	2.89
備註：	高壓:109/01/01抄表。低壓及表燈採16個抄表日分區輪流抄表。抄表期間：109/11/23-109/12/15。				

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	13,255,106	16,001
畜牧業	629,772	545
農事及畜牧服務業	696,119	328
林業	583,816	360
漁撈業	27,820	46
水產養殖業	489,382	464
其他	0	0
石油及天然氣礦業	49,198	36
砂、石採取及其他礦業	354,740	167
肉類加工及保藏業	1,087,885	292
水產加工及保藏業	337,366	133
蔬果加工及保藏業	1,410,494	536
動植物油脂製造業	179,558	135
乳品製造業	275,535	112
碾穀、磨粉及澱粉製品製造業	979,288	877
動物飼品製造業	233,003	156
其他食品製造業	7,474,833	2,984
酒精飲料製造業	157,535	95
非酒精飲料製造業	511,874	285
菸草製造業	3,270	3
紡紗業	567,194	299
織布業	1,762,116	894
不織布業	180,440	89
染整業	774,142	253
紡織品製造業	1,668,122	1,182
成衣製造業	2,594,711	2,118
服飾品製造業	349,610	426
皮革、毛皮及其製品製造業	1,195,132	805
木竹製品製造業	4,576,197	3,410
紙漿、紙及紙板製造業	441,625	261
瓦楞紙板及紙容器製造業	2,375,496	1,348
其他紙製品製造業	804,133	406
印刷及資料儲存媒體複製業	7,131,186	5,716
石油及煤製品製造業	100,514	99
化學原材料製造業	499,256	288
肥料及氮化合物製造業	183,770	87
塑膠及合成橡膠原料製造業	1,435,105	412
人造纖維製造業	30,299	30
農藥及環境用藥製造業	173,927	73
塗料、染料及顏料製造業	671,219	358
清潔用品及化粧品製造業	1,534,904	698
未分類其他化學製品製造業	444,100	307
藥品及醫用化學製品製造業	1,521,426	513
橡膠製品製造業	2,900,966	964
塑膠製品製造業	15,492,567	7,115
玻璃及其製品製造業	705,699	350
耐火、黏土建材及其他陶瓷製品製造業	762,601	452
水泥及其製品製造業	1,209,367	395
石材製品製造業	405,569	291
其他非金屬礦物製品製造業	308,171	217
鋼鐵製造業	4,163,637	1,902
鋁製造業	1,501,785	467
銅製造業	266,989	137
其他基本金屬製造業	655,390	293

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)
金屬刀具、手工具及模具製造業	14,516,592	6,311
金屬結構及建築組件製造業	3,812,663	2,816
金屬容器製造業	1,051,397	520
金屬加工處理業	15,289,168	6,947
其他金屬製品製造業	12,433,150	6,910
半導體製造業	3,136,837	614
被動電子元件製造業	1,207,275	470
印刷電路板製造業	1,457,830	427
光電材料及元件製造業	1,101,855	403
其他電子零組件製造業	5,659,498	1,923
電腦及其週邊設備製造業	4,748,476	1,297
通訊傳播設備製造業	2,786,166	781
視聽電子產品製造業	800,371	420
資料儲存媒體製造業	120,571	41
量測、導航、控制設備及鐘錶製造業	1,657,263	798
輻射及電子醫學設備製造業	171,990	77
光學儀器及設備製造業	913,322	267
發電、輸電及配電機械製造業	2,088,434	1,085
電池製造業	200,864	120
電線及配線器材製造業	1,413,511	783
照明設備及配備製造業	819,185	517
家用電器製造業	1,365,933	643
其他電力設備及配備製造業	1,340,261	618
金屬加工用機械設備製造業	7,418,832	2,999
其他專用機械設備製造業	6,832,561	3,439
通用機械設備製造業	10,850,614	5,143
汽車製造業	146,599	68
車體製造業	257,621	160
汽車零件製造業	4,813,394	1,977
船舶及浮動設施製造業	160,354	160
機車及其零件製造業	893,461	425
自行車及其零件製造業	2,517,940	812
未分類其他運輸工具及其零件製造業	336,238	168
非金屬家具製造業	2,558,967	1,235
金屬家具製造業	1,734,986	741
育樂用品製造業	2,284,111	1,022
醫療器材及用品製造業	2,085,425	859
未分類其他製造業	8,180,422	7,599
產業用機械設備維修及安裝業	2,208,600	2,182
電力供應業	242,936	137
氣體燃料供應業	433,183	375
蒸汽供應業	56,187	18
用水供應業	96,609	100
廢水及污水處理業	141,891	107
廢棄物清除業	430,344	332
廢棄物處理業	494,407	297
資源回收處理業	9,068,249	5,616
污染整治業	139,055	70
建築工程業	8,035,975	3,568
道路工程業	752,985	488
公用事業設施工程業	582,888	434
其他土木工程業	671,506	633
整地、基礎及結構工程業	919,151	516
庭園景觀工程業	573,909	304
機電、管道及其他建築設備安裝業	6,365,317	7,935

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)
建物完工裝修工程業	4,417,124	5,522
其他專門營造業	632,429	748
商品批發經紀業	1,956,782	1,516
綜合商品批發業	4,497,530	3,403
農產原料及活動物批發業	2,882,144	1,271
食品、飲料及菸草製品批發業	19,962,421	8,178
布疋及服飾品批發業	7,948,214	6,661
家用器具及用品批發業	10,558,293	7,978
藥品、醫療用品及化粧品批發業	6,068,349	3,860
文教育樂用品批發業	4,359,898	3,045
建材批發業	14,288,328	10,182
化學原材料及其製品批發業	4,825,020	3,737
燃料及相關產品批發業	1,327,139	664
機械器具批發業	31,414,489	22,799
汽機車及其零配件、用品批發業	4,454,223	3,984
其他專賣批發業	5,521,537	3,287
綜合商品零售業	148,729,327	26,095
食品、飲料及菸草製品零售業	55,442,999	42,840
布疋及服飾品零售業	26,545,592	31,713
家用器具及用品零售業	36,705,014	44,305
藥品、醫療用品及化粧品零售業	12,899,959	15,852
文教育樂用品零售業	9,102,469	9,867
建材零售業	4,598,896	6,626
燃料及相關產品零售業	6,564,392	3,203
資訊及通訊設備零售業	9,263,023	7,817
汽機車及其零配件、用品零售業	12,208,873	13,321
其他專賣零售業	12,367,845	14,482
零售攤販	9,775,507	14,432
其他非店面零售業	2,251,233	1,482
鐵路運輸業	83,181	38
大眾捷運系統運輸業	6,189	7
汽車客運業	1,694,021	1,169
汽車貨運業	3,010,241	1,835
其他陸上運輸業	48,249	72
海洋水運業	151,409	127
內河及湖泊水運業	0	5
航空運輸業	133,025	82
報關業	472,406	854
船務代理業	218,493	206
貨運承攬業	1,516,148	971
陸上運輸輔助業	11,150,893	9,471
水上運輸輔助業	99,206	120
航空運輸輔助業	53,813	5
其他運輸輔助業	654,865	328
倉儲業	25,446,507	8,730
郵政業	90,221	87
快遞業	1,781,111	507
短期住宿業	24,656,789	19,903
其他住宿業	165,093	147
餐食業	314,496,281	172,385
外燴及團膳承包業	1,590,908	433
飲料業	21,345,085	11,630
新聞、雜誌、期刊、書籍及其他出版業	1,726,252	1,089
軟體出版業	646,548	169
影片及電視節目業	1,198,371	606

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)
聲音錄製及音樂發行業	389,628	215
廣播業	426,580	94
電視節目編排及傳播業	1,809,459	891
電信業	76,669,753	40,633
電腦程式設計、諮詢及相關服務業	7,711,733	2,845
入口網站經營、資料處理、主機及網站代管服務業	2,122,912	800
其他資訊服務業	1,229,172	424
貨幣中介業	18,567,529	5,858
控股業	174,589	78
信託、基金及類似金融實體	207,929	111
其他金融服務業	2,960,929	2,517
人身保險業	5,765,199	1,984
財產保險業	1,322,619	624
再保險業	0	2
退休基金	0	0
保險輔助業	1,300,440	681
證券業	3,124,636	686
期貨業	71,024	22
基金管理業	151,138	65
其他金融輔助業	1,457,269	1,215
不動產開發業	9,333,937	7,279
不動產經營業	14,408,976	10,108
其他不動產業	809,317	462
法律服務業	955,120	904
會計服務業	570,669	614
企業總管理機構	4,649,360	2,092
管理顧問業	3,432,417	2,585
建築、工程服務及相關技術顧問業	2,635,505	1,684
技術檢測及分析服務業	1,919,497	667
自然及工程科學研究發展服務業	325,074	114
社會及人文科學研究發展服務業	13,149	17
綜合研究發展服務業	101,110	30
廣告業	4,199,428	3,926
市場研究及民意調查業	150,611	81
專門設計業	3,174,587	3,491
獸醫業	417,241	367
其他專業、科學及技術服務業	3,225,621	3,218
機械設備租賃業	3,339,826	1,286
運輸工具租賃業	1,577,808	2,378
個人及家庭用品租賃業	806,707	798
智慧財產租賃業	51,960	34
人力仲介業	1,084,925	920
人力供應業	423,989	447
旅行及相關服務業	2,418,607	2,506
保全及偵探業	1,188,022	846
複合支援服務業	66,215	48
清潔服務業	2,542,032	1,502
綠化服務業	25,445	40
行政支援服務業	4,274,835	2,299
公共行政	1,027,496	996
國防事務	4,103	8
強制性社會安全事務	3,179	12
國際組織及外國機構	1,087	3
學前教育	1,799,354	940
小學教育	23,694	35

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)
國民中學教育	33,530	14
高級中等教育	23,948	26
大專校院	26,156	73
特殊教育學校	0	1
教育輔助業	304,168	200
其他教育業	7,001,236	5,819
醫院	310,056	179
診所	4,507,816	3,321
其他醫療保健業	1,221,317	747
居住型照顧服務業	2,525,365	771
其他社會工作服務業	923,784	587
創作業	162,813	259
藝術表演業	226,291	153
創作及藝術表演輔助業	624,513	474
圖書館、檔案保存、博物館及類似機構	181,796	172
博弈業	3,337,437	3,635
運動服務業	4,426,657	1,335
娛樂及休閒服務業	23,800,137	10,632
宗教組織	1,562,356	1,731
職業團體	396,300	369
其他組織	1,822,166	1,570
汽車維修及美容業	12,723,232	15,918
電腦、通訊傳播設備及電子產品維修業	1,626,149	2,006
其他個人及家庭用品維修業	5,441,562	11,886
洗衣業	5,055,818	6,747
美髮及美容美體業	27,483,385	37,455
殯葬及相關服務業	1,578,745	1,508
家事服務業	37,052	37
其他個人服務業	8,307,663	7,750
家庭(住宅用)	33,819,908	49,832
其他不能歸類	91,548,440	62,261
合計	1,569,988,879	1,030,713
備註:	依主計總處最新公告之第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	2,969,662	22
煉油廠	148,720,218	189
發電廠	8,302,406	81
汽電共生廠	59,383	11
氣體燃料供應業	35,306,012	206
礦業及土石採取業(不含煤、油及氣)	23,020,762	409
食品飲料及菸草業	339,535,928	7,352
紡織成衣及服飾業	397,328,326	5,852
皮革及毛皮業	11,107,289	676
木竹及家具業	26,357,545	2,364
紙漿、紙及紙製品業	169,212,927	1,310
印刷業	38,578,725	2,095
化學材料製造業	811,179,345	1,487
基本化學材料製造業	474,454,433	538
基本化學工業	461,889,022	447
石油化工原料製造業	0	0
肥料製造業	12,565,411	91
人造纖維製造業	122,078,913	75
樹脂塑膠及橡膠製造	214,645,999	874
其他化學材料製造業	129,946,903	543
化學製品製造業	233,884,799	2,003
橡膠製品製造業	92,228,563	1,277
塑膠製品製造業	461,115,030	9,755
非金屬礦物製品製造業	477,947,154	2,188
水泥及水泥製品業	156,625,082	596
其他(非金屬礦物製品製造業)	321,322,072	1,592
陶瓷製品製造業	35,251,660	502
玻璃及玻璃製品製造業	235,056,848	393
金屬基本工業	1,209,362,177	3,286
鋼鐵基本工業	1,007,595,714	1,981
非鐵金屬基本工業	201,766,463	1,305
鋁業	76,059,992	671
金屬製品製造業	564,909,709	18,913
機械設備製造業	202,262,976	8,135
電腦通信及視聽電子產品製造業	4,533,074,303	7,757
電子零組件製造業	4,231,730,282	4,132
運輸工具製造業	228,772,035	3,541
精密光學醫療器材及鐘錶製造業	86,537,736	645
其他工業製品製造業	87,628,186	2,153
用水供應業	146,717,862	4,353
營造業	64,727,890	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
農牧及林業	154,626,352	75,899
漁業	80,913,410	39,562
批發及零售業	461,101,860	28,713
運輸及倉儲業	333,097,385	4,285

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)
運輸輔助業	259,582,810	1,415
倉儲業	66,626,009	2,664
郵政及快遞業	6,888,566	206
住宿及餐飲業	252,200,799	13,049
出版、影音製作、傳播及資通訊服務業	198,395,149	2,518
電信業	113,493,566	1,517
其他出版、影音製作、傳播及資通訊服務業 (不包括電信業)	84,901,583	1,001
金融及保險業	88,185,562	4,627
不動產業	38,151,539	1,170
專業、科學及技術服務業	57,261,094	1,494
支援服務業	41,692,459	1,685
公共行政及國防；強制性社會安全	175,406,138	5,191
教育業	243,322,928	3,299
醫療保健及社會工作服務業	244,162,682	3,300
藝術、娛樂及休閒服務業	80,888,840	2,311
其他服務業	56,925,467	4,049
住宅部門	231,400,451	38,741
其他不能歸類	96,225,449	7,367
備註:	依主計總處最新公告之第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	163,878
畜牧業	212,383
農事及畜牧服務業	339,806
林業	1,193
漁撈業	455
水產養殖業	285,220
其他	0
石油及天然氣礦業	13,289
砂、石採取及其他礦業	147,193
肉類加工及保藏業	100,434
水產加工及保藏業	57,996
蔬果加工及保藏業	69,968
動植物油脂製造業	35,676
乳品製造業	50,239
碾穀、磨粉及澱粉製品製造業	87,150
動物飼品製造業	112,096
其他食品製造業	501,349
酒精飲料製造業	37,858
非酒精飲料製造業	91,344
菸草製造業	14,383
紡紗業	213,888
織布業	349,664
不織布業	78,653
染整業	169,260
紡織品製造業	97,132
成衣製造業	45,986
服飾品製造業	16,791
皮革、毛皮及其製品製造業	66,406
木竹製品製造業	68,144
紙漿、紙及紙板製造業	210,477
瓦楞紙板及紙容器製造業	102,360
其他紙製品製造業	89,528
印刷及資料儲存媒體複製業	192,270
石油及煤製品製造業	267,032
化學原材料製造業	798,642
肥料及氮化合物製造業	33,022
塑膠及合成橡膠原料製造業	420,000
人造纖維製造業	218,294
農藥及環境用藥製造業	17,786
塗料、染料及顏料製造業	77,613
清潔用品及化粧品製造業	55,654
未分類其他化學製品製造業	237,253
藥品及醫用化學製品製造業	194,601
橡膠製品製造業	284,732
塑膠製品製造業	1,382,200
玻璃及其製品製造業	426,099
耐火、黏土建材及其他陶瓷製品製造業	106,859
水泥及其製品製造業	358,500
石材製品製造業	56,268
其他非金屬礦物製品製造業	118,064

行業別	本月份契約容量(瓩)
鋼鐵製造業	2,331,890
鋁製造業	221,026
銅製造業	193,704
其他基本金屬製造業	93,442
金屬刀具、手工具及模具製造業	408,002
金屬結構及建築組件製造業	220,505
金屬容器製造業	52,805
金屬加工處理業	666,011
其他金屬製品製造業	696,668
半導體製造業	3,865,070
被動電子元件製造業	266,856
印刷電路板製造業	531,696
光電材料及元件製造業	1,509,482
其他電子零組件製造業	656,313
電腦及其週邊設備製造業	132,965
通訊傳播設備製造業	72,942
視聽電子產品製造業	28,384
資料儲存媒體製造業	39,859
量測、導航、控制設備及鐘錶製造業	45,889
輻射及電子醫學設備製造業	4,778
光學儀器及設備製造業	130,882
發電、輸電及配電機械製造業	82,058
電池製造業	48,477
電線及配線器材製造業	130,661
照明設備及配備製造業	27,074
家用電器製造業	67,621
其他電力設備及配備製造業	188,978
金屬加工用機械設備製造業	212,665
其他專用機械設備製造業	194,066
通用機械設備製造業	387,908
汽車製造業	50,585
車體製造業	8,352
汽車零件製造業	426,526
船舶及浮動設施製造業	53,649
機車及其零件製造業	87,737
自行車及其零件製造業	130,833
未分類其他運輸工具及其零件製造業	84,322
非金屬家具製造業	35,577
金屬家具製造業	35,569
育樂用品製造業	101,325
醫療器材及用品製造業	118,379
未分類其他製造業	70,469
產業用機械設備維修及安裝業	61,240
電力供應業	53,841
氣體燃料供應業	63,488
蒸汽供應業	976
用水供應業	292,187
廢水及污水處理業	28,299
廢棄物清除業	10,781
廢棄物處理業	25,643
資源回收處理業	91,029

行業別	本月份契約容量(瓩)
污染整治業	3,020
建築工程業	13,537
道路工程業	34,198
公用事業設施工程業	25,931
其他土木工程業	2,487
整地、基礎及結構工程業	8,467
庭園景觀工程業	921
機電、管道及其他建築設備安裝業	12,658
建物完工裝修工程業	4,561
其他專門營造業	5,220
商品批發經紀業	17,924
綜合商品批發業	34,832
農產原料及活動物批發業	39,867
食品、飲料及菸草製品批發業	135,228
布疋及服飾品批發業	23,294
家用器具及用品批發業	36,094
藥品、醫療用品及化粧品批發業	18,630
文教育樂用品批發業	11,609
建材批發業	72,215
化學原材料及其製品批發業	29,280
燃料及相關產品批發業	11,708
機械器具批發業	53,239
汽機車及其零配件、用品批發業	22,461
其他專賣批發業	25,733
綜合商品零售業	1,217,743
食品、飲料及菸草製品零售業	206,660
布疋及服飾品零售業	81,080
家用器具及用品零售業	63,807
藥品、醫療用品及化粧品零售業	44,264
文教育樂用品零售業	22,758
建材零售業	7,482
燃料及相關產品零售業	50,087
資訊及通訊設備零售業	53,324
汽機車及其零配件、用品零售業	61,022
其他專賣零售業	37,816
零售攤販	1,968
其他非店面零售業	5,770
鐵路運輸業	400,882
大眾捷運系統運輸業	194,897
汽車客運業	11,213
汽車貨運業	21,047
其他陸上運輸業	1,863
海洋水運業	4,721
內河及湖泊水運業	680
航空運輸業	17,740
報關業	8,218
船務代理業	1,288
貨運承攬業	10,072
陸上運輸輔助業	56,646
水上運輸輔助業	47,339
航空運輸輔助業	60,678

行業別	本月份契約容量(瓩)
其他運輸輔助業	17,238
倉儲業	317,221
郵政業	18,752
快遞業	13,655
短期住宿業	540,312
其他住宿業	4,019
餐食業	958,414
外燴及團膳承包業	19,301
飲料業	64,166
新聞、雜誌、期刊、書籍及其他出版業	19,927
軟體出版業	1,210
影片及電視節目業	30,760
聲音錄製及音樂發行業	1,156
廣播業	18,329
電視節目編排及傳播業	29,666
電信業	353,070
電腦程式設計、諮詢及相關服務業	22,777
入口網站經營、資料處理、主機及網站代 管服務業	83,703
其他資訊服務業	3,626
貨幣中介業	284,962
控股業	5,888
信託、基金及類似金融實體	3,108
其他金融服務業	8,855
人身保險業	109,398
財產保險業	13,000
再保險業	0
退休基金	0
保險輔助業	3,134
證券業	33,411
期貨業	778
基金管理業	1,210
其他金融輔助業	5,888
不動產開發業	76,778
不動產經營業	93,717
其他不動產業	6,225
法律服務業	9,222
會計服務業	3,134
企業總管理機構	35,591
管理顧問業	10,667
建築、工程服務及相關技術顧問業	18,757
技術檢測及分析服務業	25,740
自然及工程科學研究發展服務業	42,128
社會及人文科學研究發展服務業	857
綜合研究發展服務業	33,895
廣告業	5,205
市場研究及民意調查業	608
專門設計業	2,403
獸醫業	1,852
其他專業、科學及技術服務業	16,285
機械設備租賃業	10,968

行業別	本月份契約容量(瓩)
運輸工具租賃業	2,015
個人及家庭用品租賃業	18,116
智慧財產租賃業	213
人力仲介業	3,215
人力供應業	950
旅行及相關服務業	10,224
保全及偵探業	4,025
複合支援服務業	1,066
清潔服務業	88,754
綠化服務業	387
行政支援服務業	36,943
公共行政	645,251
國防事務	264,194
強制性社會安全事務	5,980
國際組織及外國機構	3,396
學前教育	23,662
小學教育	160,165
國民中學教育	176,808
高級中等教育	188,904
大專校院	574,141
特殊教育學校	608
教育輔助業	317
其他教育業	51,311
醫院	500,031
診所	72,615
其他醫療保健業	37,159
居住型照顧服務業	93,241
其他社會工作服務業	36,742
創作業	3,744
藝術表演業	4,529
創作及藝術表演輔助業	29,241
圖書館、檔案保存、博物館及類似機構	66,383
博弈業	1,328
運動服務業	122,766
娛樂及休閒服務業	170,092
宗教組織	44,920
職業團體	4,867
其他組織	105,828
汽車維修及美容業	43,058
電腦、通訊傳播設備及電子產品維修業	1,515
其他個人及家庭用品維修業	911
洗衣業	19,188
美髮及美容美體業	52,530
殯葬及相關服務業	21,078
家事服務業	395
其他個人服務業	26,210
家庭(住宅用)	1,558,932
其他不能歸類	609,101
合計	37,016,766
備註:	依主計總處最新公告之第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109年12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	56,614,068,541	50,281,063,172	6,333,005,369	600,578,854,880	594,185,336,979	6,393,517,901
電費收入	55,456,790,668	42,509,478,259	12,947,312,409	584,187,991,182	572,847,609,835	11,340,381,347
其他營業收入(註2)	1,157,277,873	7,771,584,913	-6,614,307,040	16,390,863,698	21,337,727,144	-4,946,863,446
2.營業支出	50,862,115,317	56,093,546,326	-5,231,431,009	555,256,599,570	594,057,858,142	-38,801,258,572
營業成本	49,091,508,007	53,004,155,641	-3,912,647,634	541,000,012,303	575,851,715,945	-34,851,703,642
營業費用	1,770,607,310	3,089,390,685	-1,318,783,375	14,256,587,267	18,206,142,197	-3,949,554,930
3.營業收益(損失)(1-2)	5,751,953,224	-5,812,483,154	11,564,436,378	45,322,255,310	127,478,837	45,194,776,473
4.稅前盈餘(虧)	7,754,597,042	25,845,752,577	-18,091,155,535	35,607,990,227	17,325,515,694	18,282,474,533
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。					