

	電廠		裝置容量 (萬瓩)	完工日期	預算金額 (千元)	實際金額 (千元)	投資報酬年限 (年)	
核能	核一#1		63.6	66年11月	13,050,885	13,052,732	11年	
	核一#2		63.6	67年12月	12,859,302	12,050,106	9.19年	
	核二#1#2		197	72年3月	63,036,989	61,0725,27	3.66年	
	核三#1#2		190.2	74年5月	97,445,491	94,665,629	10.98年	
	龍門#1#2計畫		270	評估中	283,879,136	施工中	21.33年(預估)	
火力	北部	深澳電廠更新計畫		160(煤)	103年12月	58,046,409	評估中	11.42年(預估)
		林口電廠	#1~#2	60(煤)	61年3月	NA	NA	NA
			GT	30(油)	88年2月	6,282,229	5,900,082	壽年內回收 51.06%
			林口更新計畫	240(煤)	111年12月	152,494,428	施工中	17.31年(預估)
		協和電廠	#1~#3	150(油)	69年3月	NA	NA	NA
			#4機	50(油)	74年8月	10,137,997	9,537,493	21.77年
		大潭電廠#1~#6機		438.28(氣)	99年12月	116,720,112	102,387,342	壽年內回收 91.00%(預估)
	中部	通霄電廠	#1~#3	76.38(氣)	72年3月	15,703,770	16,759,658	壽年內回收 54.53%
			#4#5	73(氣)	81年5月	17,021,374	16,034,145	17.56年
			#6	31.25(氣)	90年6月	9,240,540	9,198,547	壽年內回收 88.91%(預估)
			通霄更新計畫	288±10%(氣)	108年12月	91,556,688	施工中	18.7年(預估)
		台中電廠	#1~#4	220(煤)	81年5月	83,214,347	83,149,122	13.54年
			#5~#8	220(煤)	92年10月	66,195,564	66,102,290	9.87年(預估)
			#9~#10	110(煤)	96年12月	32,949,963	32,701,046	9.1年(預估)
		彰工電廠計畫		160(煤)	102年12月	50,520,065	環評中	12.98年(預估)
	南部	興達電廠	#1~#2	100(煤)	72年7月	36,095,436	35,633,509	10.29年
			#3~#4	110(煤)	75年4月	31,486,887	25,307,767	8.66年

			複循環 #1~#5	222.6(氣)	89 年 8 月	36,830,718	36,582,892	14.34 年(預估)
		南火電廠		111.54(氣)	93 年 3 月	29,753,555	29,572,556	19.54 年(預估)
		大林電廠	#3~#4	75(油)	62 年 10 月	NA	NA	NA
			#5	50(氣)	69 年 3 月	NA	NA	NA
			#6	55(氣)	83 年 9 月	12,550,495	12,347,431	壽年內回收 98.31%(預估)
			大林更新計畫	160 (煤)	108 年 12 月	119,212,026	施工中	17.70 年(預估)
風力	風力 發電 第一期計 畫	石門風力		660kw×6	93.10.01	4,929,907	4,915,086	20
		恆春風力		1500kw×3	94.02.08			
		大潭風力		1500kw×3	94.03.18			
		觀園風力		1500kw×20	94.10.01			
		中火風力		2000kw×3	95.06.01			
		中港風力		2000kw×18	97.07.19			
		香山風力		2000kw×6	97.10.24			
	風力 發電 第一期計 畫	彰工風力		2000kw×23	95.12.05	7,609,159	7,531,654	16.3
		麥寮風力		2000kw×15	97.12.16			
		林口風力		2000kw×3	99.09.08			
		四湖風力		2000kw×14	99.05.14			
		大潭二之二風力		2000kw×3	100.02.07			
	風力 發電	彰工風力		2000kw×8	99.10.03	5,055,900	4,916,387	經濟壽齡 20 年內 收回率 73.90%
		麥寮風力		2000kw×8	98.12.27			

	第一期計畫	王功風力	2300kw×10	99.11.07			
		大潭二風力	2300kw×2	99.12.02			
	澎湖湖西風力發電計畫	湖西風力	900kw×6	99.09.28	594,000	558,988	經濟壽齡 20 年內 收回率 65.85%
	金門金沙風力發電計畫	金沙風力	2000kw×2	98.11.07	398,044	397,913	經濟壽齡 20 年內 收回率 69.33%

註：1. NA：年代久遠，相關資料已不可考。

2. 深澳更新、林口更新、通霄更新、大林更新、龍門#1#2及彰工計畫等推動及施工中之計畫，相關資料係摘自本公司「中華民國102年度

台灣電力股份有限公司附屬單位預算」報告，其中：

- (1) 龍門#1#2計畫因應日本福島事件進行安全檢討，預計商轉時程尚在重新評估。
- (2) 彰工計畫係93年奉核，目前環評尚在審查中。
- (3) 深澳更新計畫因卸煤碼頭方案地方尚有爭議，致相關工程無法進行，預算及商轉時程需俟卸煤碼頭定案後再行檢討。

10/1/68

10/1/68

10/1/68

10/1/68

10/1/68

10/1/68

10/1/68

10/1/68

10/1/68

10/1/68

10/1/68

10/1/68

10/1/68

	電廠	裝置容量(瓩)	完工日期	預算金額(仟元)	實際金額(仟元)	投資報酬年限 (100年考成)
水力	明湖抽蓄水力發電計畫	1,000,000	74.9.26	31,169,057	23,231,134	26.71年(預估)
	木瓜溪水力發電工程	67,000	75.4.27	7,222,447	7,067,341	30.88年(預估)
	北山水力發電廠更新工程	4,300	78.7.19	300,017	258,758	23.71年(預估)
	明潭抽蓄水力發電工程	1,600,000	87.6.30	39,570,151	39,166,433	22.11年(預估)
	新天輪水力發電工程	105,500	85.6.30	10,104,305	9,970,513	收回 90.04%(預估)
	馬鞍水力發電工程	133,500	88.6.30	13,345,257	13,340,083	40.13年(預估)
	鯉魚潭水庫士林水力發電工程	80,000	91.9.30	13,787,226	12,867,582	收回 87.71%(預估)
	大甲溪發電廠谷關分廠復建工程	212,800	98.12.31	9,202,783	8,782,907	6.44年(預估)
	高屏電廠竹門機組更新工程	2,670	99.11.30	574,057	538,144	40.07年(預估)
	大觀一廠	110,000	23.7			已回收
	鉅工	43,500	26.9			已回收
	霧社	20,700	46.7			已回收
	德基	234,000	61.12			已回收
	青山	360,000	62.7			已回收

	水 里	12,750	81.9			已回收
	烏 來	22,500	43.6			已回收
	桂 山	13,000	30.2			已回收
	粗 坑	5,000	81.7			已回收
	后 里	950	民前 1.8			已回收
	萬 大	15,300	32.3			已回收
	濁 水	1,500	12.12			已回收
	蘭 陽	18,000	30.12			已回收
	天 埤	8,375	22.7			已回收
	清 流	4,200	72.12			已回收
	東 興	800	47.8			已回收
	銅 門	21,000	44.1			已回收
	榕 樹	2,700	56.6			已回收
	初 英	2,000	30.3			已回收