

捌、其他

一、補辦預算事項：

為因應 106~108 年供電緊澀，擬興辦「大潭燃氣單循環緊急發電計畫」，投資總額 95 億元，因未及編列預算，已於 105 年 11 月 18 日奉行政院院授主基經字第 1050019297 號函原則同意先行辦理，並於 107 年度補辦預算。又為利廠商加速開工，105 年度所需預付款 13 億元奉行政院 105 年 12 月 14 日院授主基經字第 1050021219 號函同意先行辦理。本計畫業於 106 年 4 月 17 日奉經濟部經營字第 10602605520 號函核定計畫名稱變更為「大潭電廠增建燃氣複循環機組發電計畫之第 7 號機組—第一階段燃氣單循環機組」。

二、立法院第 8 屆第 1 會期財政、經濟委員會第 1 次聯席會議委員質詢及決議事項：揭露本公司採購原油、天然氣、發電燃料等之實際平均價格

(一) 燃煤

1. 近 2 年本公司購煤價格與國際煤價比較

單位：美元/公噸，6,322 千卡/公斤，GAR

項 目		104 年	105 年
新簽長約	亞太煤價	77.88	66.69
	台電	65.66	47.73
	價差	-12.22	-18.96
第二年起議價長約	亞太煤價	67.25	60.55
	台電	64.71	58.71
	價差	-2.54	-1.84
長約	亞太煤價	68.14	62.49
	台電	64.79	55.28
	價差	-3.35	-7.21
現貨	亞太煤價	65.61	55.11
	台電	59.45	48.20
	價差	-6.16	-6.91
加權平均	亞太煤價	67.09	61.17
	台電	62.62	53.95
	價差	-4.47	-7.22
	百分比	-6.66%	-11.52%

2. 近 2 年本公司燃煤採購量

單位：萬公噸

項 目	104 年採購量	105 年採購量
新簽長約	120	700
第二年起議價長約	1,326	1,538
長約小計	1,446	2,238

現貨	991	515
合計	2,437	2,753

(二)天然氣

105 年天然氣數量及價格

105 年	統約電廠合約		大潭電廠合約	
	數量(立方公尺)	單價(元/立方公尺)(未稅)	數量(立方公尺)	單價(元/立方公尺)(未稅)
1 月	702,094,166	9.9816	165,803,200	10.743
2 月	542,402,585	8.9193	133,694,400	10.702
3 月	604,003,461	8.6318	179,920,000	10.495
4 月	701,032,105	8.5707	207,046,400	10.351
5 月	909,771,469	8.1629	251,749,600	10.406
6 月	983,170,063	8.4552	245,521,600	10.354
7 月	1,059,908,708	8.6920	263,098,400	10.275
8 月	1,068,780,799	8.7570	250,504,000	10.125
9 月	880,767,194	8.7241	228,636,800	10.092
10 月	957,192,996	8.4079	180,612,000	10.118
11 月	820,886,140	8.4910	187,255,200	10.247
12 月	940,149,321	9.0835	147,534,400	10.260
合計	10,170,159,007	8.7552	2,441,376,000	10.327

- 註：1. 本公司所採購之天然氣，目前皆由中油公司獨家進口供應及統一卸、輸、儲，興達、大林、南火、通霄等燃氣電廠係採限制性招標，由中油公司供應；大潭電廠係 92 年 7 月以公開招標方式辦理採購，並由中油公司得標後簽訂 25 年長期契約供應。
2. 本公司興達、大林、南火、通霄等電廠(簡稱統約電廠)採購之天然氣價格，係依政府核定之發電用戶公告牌價計價。
3. 大潭電廠採購之天然氣價格依合約條款公式計價。

(三)燃料油及柴油

105 年燃料油、柴油數量及價格

105 年	燃料油		柴油	
	數量(公秉)	單價(元/公秉)(未稅)	數量(公秉)	單價(元/公秉)(未稅)
1 月	83,760.870	13,433	7,514.233	14,202
2 月	135,264.556	13,043	2,060.212	15,311
3 月	106,937.645	12,172	5,187.207	15,890
4 月	140,760.798	10,790	2,190.070	16,174
5 月	205,335.654	9,996	3,410.272	17,617
6 月	266,939.598	10,515	10,067.042	18,172
7 月	270,398.392	11,050	5,960.355	17,695
8 月	284,667.869	11,328	7,619.103	17,075
9 月	181,896.891	11,599	8,605.251	17,559
10 月	250,545.526	11,915	11,605.630	18,189
11 月	237,207.292	11,750	13,250.048	17,507
12 月	218,304.770	13,081	17,042.840	19,458
合計	2,382,019.861	11,553	94,512.263	17,569

- 註：1. 本公司燃料油全部向中油公司採購，依合約規定原則上以進口燃料油供應，賣方如無進口實績之供應數量，則以「月牌價折讓計價」。以進口燃料油供應者，則按中油公司實際進口價格加服務費實報實銷，其價格隨國際油價浮動；以「月牌價折讓計價」供應者，按中油公司發電用低硫燃料油「月牌價」加「品質價差及折讓」計價。
2. 本公司大林電廠係向中油公司採購；其他火力電廠、核能電廠、離島電廠超級柴油係向台塑公司採購。契約價格係按當月中油公司及台塑公司超級柴油零售牌價之平均價格減折讓金額計價。

三、本年度經營績效獎金決算提列情形

(一) 考核獎金：係依「經濟部所屬事業經營績效獎金實施要點」規定，按編制內員工每人 2 個月薪資總額核算，本(105)年度營業支出計提列 3,253,173 千元，較預算數 3,710,778 千元(按 2 個月薪資總額編列)，減少 457,605 千元；資本支出計提列 460,866 千元，較預算數 551,703 千元(按 2 個月薪資總額編列)減少 90,837 千元，主要係員工退離增補作業時程造成薪資總額差異所致。

(二) 績效獎金：

1. 本年度決算稅前淨利 38,778,026 千元，考量以下決算政策因素影響金額計可增加稅前淨利 7,444,445 千元後，則為稅前淨利 46,222,471 千元。

(1) 各類用電優待，致電費減收 3,988,287 千元。

(2) 配合政策實施獎勵住宅、國中小學及公設用戶節電措施，致電費減收 2,750,893 千元。

(3) 配合政策，100 年度提前結算之久任獎金補償數分年攤回計-122,094 千元。

(4) 高雄氣爆配合政府政策，致電費減收 87 千元。

(5) 配合政府政策執行核四停工封存計畫之相關費用計 827,004 千元。

(6) 配合政策修正電價表「包燈電價」規定，致電費減收 12 千元。

(7) 0206 震災受災戶用電減免，致電費減收 256 千元。

2. 依據「經濟部所屬事業經營績效獎金實施要點」規定，按調整政策因素後之總盈餘伸算結果，計提列 2.4 個月薪資總額之績效獎金，本(105)年度營業支出計提列 3,903,807 千元，較預算數 2,225,467 千元(按 1.2 個月薪資總額編列)增加 1,678,340 千元；資本支出計提列 553,039 千元，較預算數 331,022 千元增加 222,017 千元，主要係本年度稅前淨利(含政策因素影響金額)增加，依據上開規定核算結果所致。

(三) 實際執行情形：

本年度經營績效獎金係按本公司自編決算之稅前淨利及考量預計政策因素等先行提列，惟實際執行時，考核獎金仍視行政院核定考成情形核發，至績效獎金則須依決算淨利審定情形，以及主管機關核定政策因素影響結果，依獎金核發規定發給。