

台灣電力股份有限公司 114 年度營業預算評估報告

台灣電力股份有限公司(以下稱台電公司)主要任務係穩定供應我國經濟發展及全民生活所需之電力，以促進工商業繁榮，並提高人民生活水準。台電公司 114 年度預算案編列營業收入 9,895 億 3,648 萬 9 千元，營業成本 9,393 億 3,440 萬 6 千元，營業費用 173 億 7,111 萬 8 千元，營業外收入 152 億 4,880 萬 4 千元，營業外費用 403 億 4,303 萬 6 千元，收支相抵後本期淨利 77 億 3,673 萬 3 千元，較 113 年度預算淨損 1,887 億 453 萬 8 千元，由虧轉盈。謹就台電公司 114 年度營業預算案評估如下：

九、114 年度電源配比仍以火力發電為主，惟近年再生能源平均購電費率持續上升，允宜審酌我國能源政策滾動檢討妥適電源配比，並加強成本控管

台電公司 114 年度預算案「火力發電費用」科目編列 4,653 億 3,553 萬 9 千元，預計火力發電量 1,647.41 億度(僅台電公司自發電部分，未含民營購電，以下同)，占 114 年度預計發電量 1,731.28 億度之比率 95.16%。謹說明如下：

(一)114 年度電源配比仍以火力發電為主，預計平均發購電單位成本略低於 111 至 113 年度，惟仍高於 103 至 110 年度

依台電公司 114 年度預算案預估 114 年度自發電及購電配比，仍以火力發電量占總發(購)電量比率 82.25%為最高，再生能源 13.74%次之(含太陽能、風力及其他 12.17%，一般水力 1.57%)，其餘依序為汽電共生 2.88%及核能 1.13%。

彙整台電公司 103 至 114 年度各項發購電單位成本(詳表 1)，其中自發電力部分，111 及 112 年度火力發電因國際燃料成本調漲上升為每度 3.50 元及 3.52 元，較 110 年度每度 1.85 元漲幅約 9 成，致平均每度自發電力單位成本升高為 3.21 元及 3.30 元，較 110 年度每度 1.81 元上升約 8 成左右，預計 114

年度平均每度火力發購電單位成本雖微幅下降，惟仍達 2.86 元；又比較各類發購電成本，以燃油火力平均每度發電單位成本 9.4 元為最高¹，慣常水力及核能發電平均每度發電單位成本 1.78 元及 1.94 元較低。惟 114 年度預計平均發購電單位成本為 3.29 元，雖略低於 111 至 113 年度(介於 3.37 元至 3.59 元間)，仍高於 103 至 110 年度(介於 2 元至 2.47 元間)。

表 1 台電公司 103 至 114 年度各項發購電單位成本統計表

單位：新臺幣元/每度

項目	103年	106年	107年	108年	109年	110年	111年	112年	113年	114年
自發電力	2.31	1.90	2.02	2.02	1.78	1.81	3.21	3.30	2.99	2.86
火力發電	2.74	1.89	2.14	2.22	1.71	1.85	3.50	3.52	3.08	2.88
燃油	6.63	3.67	4.87	5.66	5.26	5.12	7.28	7.50	6.89	9.40
燃煤	1.30	1.35	1.63	1.62	1.32	1.57	3.57	3.43	2.64	2.56
燃氣	3.93	2.15	2.39	2.57	1.91	1.92	3.29	3.44	3.15	2.97
核能發電	0.96	1.86	1.28	1.14	1.95	1.38	1.49	1.38	1.57	1.94
抽蓄發電	4.81	3.35	3.48	3.34	2.77	2.65	4.44	5.35	4.83	4.73
再生能源	1.90	1.57	1.85	1.51	2.33	2.21	1.72	2.53	2.33	2.01
慣常水力	1.54	1.48	1.80	1.36	2.54	2.16	1.20	1.83	1.79	1.78
風力發電	3.48	1.91	1.88	2.00	1.43	2.00	3.42	4.48		
太陽光電	10.14	8.52	6.30	3.82	3.03	2.89	3.36	4.13	3.34	2.36
地熱	-	-	-	-	-	-	-	4.94		
購入電力	3.03	2.36	2.69	2.92	2.79	2.65	3.96	4.29	4.24	4.15
汽電共生	2.23	1.91	2.15	2.06	2.04	2.39	3.55	3.07	3.55	3.01
民營電廠	3.21	2.32	2.64	2.88	2.57	2.25	3.79	4.17	3.76	3.61
燃煤	2.13	1.84	2.17	2.47	2.46	2.01	3.69	4.13	3.51	3.36
燃氣	4.56	2.84	3.12	3.26	2.68	2.45	3.87	4.19	3.92	3.69
再生能源	3.32	3.69	3.99	4.26	4.65	4.69	4.75	5.20	5.34	5.30
慣常水力	1.83	1.51	1.58	1.59	1.75	1.62	1.57	1.83	1.74	1.84
風力發電	2.25	2.39	2.46	3.14	4.31	5.10	5.92	6.70	6.64	6.60
太陽光電	7.21	5.74	5.36	5.20	5.04	4.94	4.86	4.88	4.68	4.67
地熱	-	-	4.94	6.17	5.67	6.17	6.15	6.32	6.19	6.25
其他再生能源(生質能)	-	3.47	3.58	3.91	4.75	4.81	4.90	4.21	4.05	4.09
平均發購電單位成本	2.47	2.00	2.16	2.23	2.02	2.01	3.39	3.59	3.37	3.29

說明：1. 表列資料，112 年度以前為審定決算數、113 及 114 年度為預算案數。
2. 109 年因經濟部核定核能後端營運總費用重估案，認列核能發電後端

¹ 依現行能源政策，燃油火力機組將逐步汰除，不再建置新機組。

處置費用估計變動數約 241 億元，致單位發電成本較高。

3. 107 年起太陽能發電成本逐漸降低，主要係因發電效益較高之大型案場彰濱光電站自 107 年 12 月起併聯發電及南鹽光電站自 109 年 4 月起併聯發電，光電發電量大幅增加，致平均每度發電成本大幅下降。
4. 108 年起風力購電單位成本逐漸上升，主要係因躉購費率較高之離岸風力併聯量陸續增加，致平均每度購電成本上升。
5. 台電公司表示本表排除營業外費用，並將其他營業收入作為減項。

資料來源：台電公司提供。

(二)躉購費率較高之離岸風力陸續完工，加入併聯發電數量逐年增加，再生能源平均購電費率隨之逐年上升，允宜審酌我國能源政策，滾動檢討妥適電源配比，並加強成本控管

為增進能源多元化，改善能源結構，降低溫室氣體排放，改善環境品質等，能源署依據再生能源發展條例第 6 條規定，考量國內再生能源發展潛力，訂定 114 年再生能源裝置容量 29GW 之政策目標，其中以太陽光電 20GW、離岸風電 5.6GW 為推動重點，並輔以地熱、生質能、小水力發電等其他再生能源共同推動。據台電公司提供各種電源發購電成本資料顯示，103 至 114 年度民營購電之太陽光電成本由平均每度 7.21 元降至 4.67 元(減幅 35.23%)，惟同期間民營風力購電卻由每度 2.25 元增至 6.6 元(增幅 1.93 倍)，再生能源平均購電成本概呈逐年攀升趨勢。據台電公司表示，民營風力購電單位成本自 108 年度起逐年上升，主要係躉購費率較高之離岸風力陸續完工，加入併聯發電數量逐年增加，再生能源平均購電費率隨之逐年上升²。為因應未來電源結構轉型趨勢，允宜審慎檢討電源配比妥適性，並加強燃料成本之控管，以減輕財務負擔。

綜上，台電公司 114 年度預計火力發電量占比逾 8 成，預計平均發購電單位成本略低於 111 至 113 年度，惟該期間再生能源平均購電費率持續上升，為因應未來電源結構轉型趨勢，允宜審慎檢討電源配比妥適性，並加強燃料成本抑減與控管措施，俾提

² 台電公司購入風力發電(含離岸及陸域風力)單位成本由 108 年度每度 3.14 元增至 112 年度 6.70 元，增幅 1.1 倍；同期間購入風力發電量由 11 億度增至 95.66 億度，增幅 7.7 倍。

升該公司經營效率。