

108年第2次電價費率審議會

108年下半年公用售電業 電價費率檢討方案

台電公司

(108年9月28日公告版本)

目錄

- 一 公用售電業電價費率計算公式
- 二 平均電價
- 三 電價組成
- 四 電價調幅

前言



綜合電業



依106年1月修正通過之電業法，已無綜合電業，依**電業法第2條**規定，略以，**電業為依電業法核准的發電業、輸配電業及售電業。**

電業法修正前(一張電業執照)

修正後(三張電業執照)



發電業



輸配電業



公用售電業

公用事業



依**電業法第49條**規定略以，公用售電業之電價與輸配電業各種收費費率之計算公式，**由中央主管機關定之**，公用售電業及輸配電業應依前項計算公式，**擬訂電價及各種收費費率**，**報經中央主管機關核定後公告之**。

前言 - 電價公式成本範圍

106年公告之電價公式

104年立法院
通過之舊公式

用途別	經營類別	發電業	輸配電業			公用售電業	合計 (發、輸配、售)	非電業
			輸電部門	配電部門	調度部門			
燃料成本								
折舊								
利息								
稅捐及規費								
用人費								
維護費								
其他營業費用								
轉撥收支淨額								
其他電業經營相關費用								
其他營業外收支								



輸配電業 各項費率計算公式



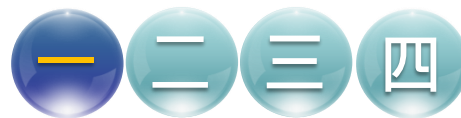
- 輔助服務費
- 電力調度費
- 轉供電能費

(於每年下半年另行召開
審議會審議次年費率)

公用售電業 電價費率計算公式

- 購電支出(分內部購電及外部購電)
- 輸配電支出(當期支付給輸配電業·費率已核定)
- 售電服務費用
- 公用售電業合理利潤

一、公用售電業電價費率計算公式



$$P \text{ (每度平均電價)} = \frac{(A \text{ 購電支出} + B \text{ 輸配電支出} + C \text{ 售電服務費用}) + D \text{ 公用售電業合理利潤}}{E \text{ 售電度數}}$$

A

A1 外部購電支出(電能供應)
(民營電廠、自用發電設備)
外部購電費用(含利潤)
-提供輔助服務收入
-提供傳輸損失收入

A2 內部購電支出(電能供應)

1.自發電成本

燃料成本
稅捐及規費
折舊、利息
用人費用
維護費用
其他營業費用
其他電業經營相關費用

-提供輔助服務收入
-提供傳輸損失收入
-其他營業收入

2.發電業合理利潤

B

輔助服務費用
傳輸損失費用
調度服務費用(含利潤)
轉供電能費用(含利潤)

C

稅捐及規費
折舊、利息
用人費用
維護費用
其他營業費用
其他電業經營相關費用
-其他營業收入

D

公用售電業合理利潤：

1.先計算全公司合理利潤：

全公司合理利潤 = 費率基礎 x 投資報酬率(3%~5%)

2.按費率基礎及員工人數占比，分攤計算公用售電業之合理利潤

二

平均電價

- 1.編製基礎
- 2.產銷結構
- 3.應有單價

依主管機關核定之108年第二期
分期實施計畫估計數為基礎
(上半年實績數加計下半年預估數)

1 產銷
計畫

2 燃料
成本

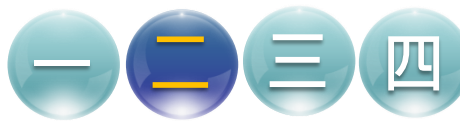
3 外部
購電

4 輸配電
支出

5 其他

單位：億度、%

項目	下半年 電價案 (A)	占 比	上半年 電價案 (B)	占 比	差異 (A)-(B)	
售電量	2,212.97	-	2,233.15	-	-20.18	
自發電量 (1)	1,847.98	78.19	1,878.10	78.84	-30.12	
核能	303.07	12.82	298.61	12.53	4.46	
燃煤	724.95	30.67	731.10	30.69	-6.15	
油	44.64	1.89	54.82	2.30	-10.18	
天然氣	687.57	29.09	706.10	29.64	-18.53	
水力	47.33	2.00	48.11	2.02	-0.78	
再生能源	8.10	0.34	7.67	0.32	0.43	
抽蓄水力	32.32	1.37	31.69	1.33	0.63	
購電量(2)	515.38	21.81	504.21	21.16	11.17	
汽電共生	66.34	2.81	67.63	2.84	-1.29	
IPP	燃煤	193.64	8.19	199.84	8.39	-6.20
	燃氣	194.68	8.24	185.30	7.78	9.38
水力	9.30	0.39	9.65	0.41	-0.34	
再生能源	51.42	2.18	41.80	1.75	9.61	
發購電量(1)+(2)	2,363.36	100.0	2,382.31	100.0	-18.95	
抽蓄用電(3)	39.47	-	37.28	-	2.19	
供電量(1)+(2)-(3)	2,323.88	-	2,345.02	-	-21.14	



主係台中電廠與興達電廠下半年生煤減量加嚴所致。

考量協和電廠#1、#2屬緊急機組，估計負載較預期為低，減少燃油發電。

主係1~6月負載較預期為低，原估計緊急機組(大潭#7)減少發電，且1~6月大潭機組檢修天數較多所致。

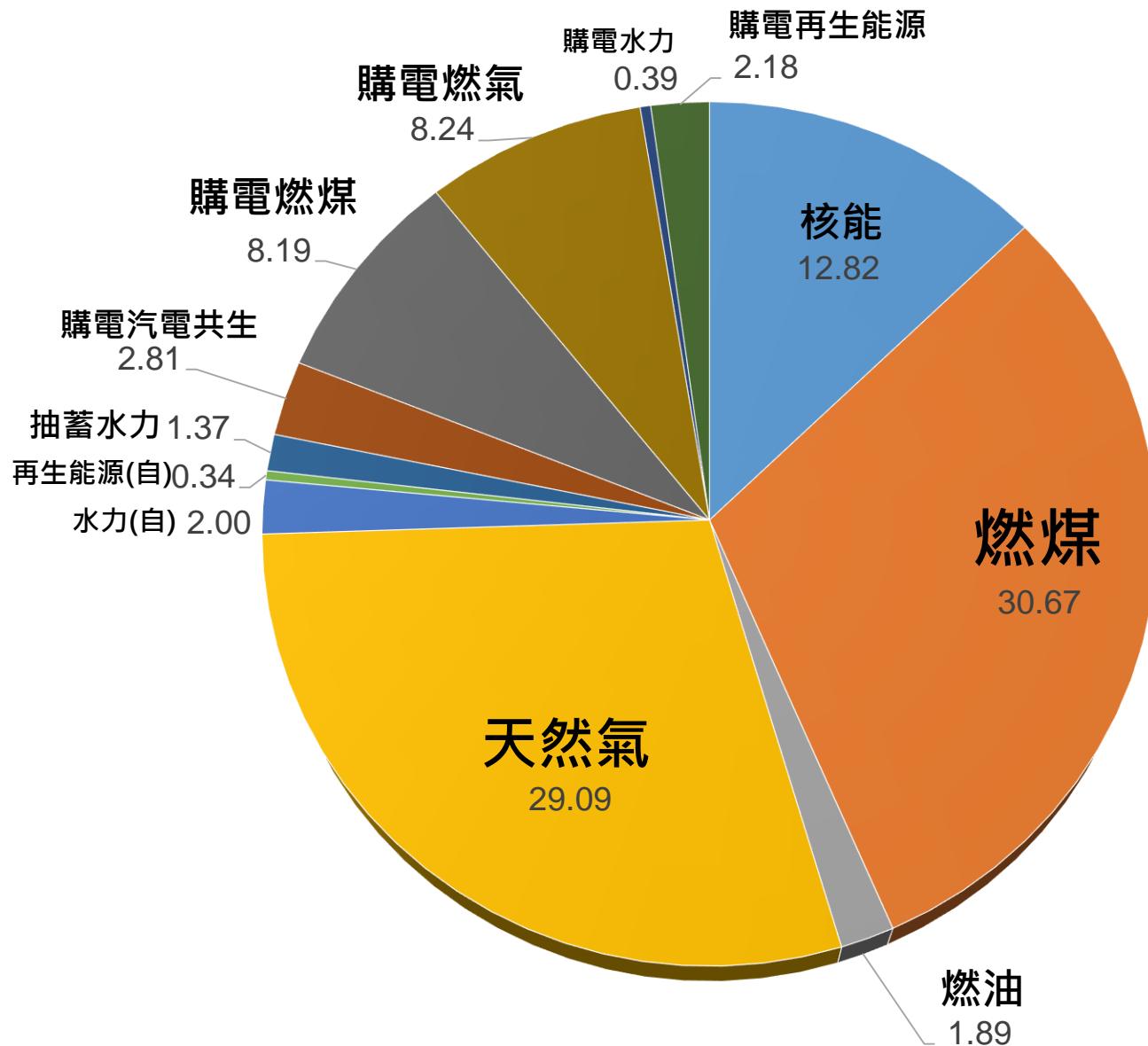
主係1~6月麥寮機組檢修天數較預期為多

配合系統調度，增加IPP燃氣購電量。

配合政府推廣再生能源政策，增加太陽光電購電量。

發購電量百分比圖

單位：百分比





單位：億元/億度

	A.購電支出項目	金額
A1	外部購電支出	1,469.87
	外部購電費用	1,536.72
	-提供輔助服務收入	-
	-提供傳輸損失收入	-66.85
A2	內部購電支出	3,699.68
	1.自發電成本	3,608.77
	燃料成本	2,832.92
	稅捐及規費	90.41
	折舊	348.89
	利息	137.44
	用人費用	151.27
	維護費用	147.82
	其他營業費用	172.44
	其他電業經營相關費用	-
	-提供輔助服務收入	- 101.65
	-提供傳輸損失收入	- 164.12
	-其他營業收入	- 6.64
	2.發電業合理利潤	90.91
	A小計	5,169.55

B.輸配電支出項目	金額
輔助服務費用	101.65
傳輸損失費用	171.08
調度服務費用(含利潤)	3.65
轉供電能費用(含利潤)	917.40
B小計(X)	1,193.79

C.售電服務費用	金額
稅捐及規費	2.07
折舊	1.18
利息	0.96
用人費用	38.87
維護費用	1.25
其他營業費用	19.21
其他電業經營相關費用	-
-其他營業收入	- 92.13
C小計	- 28.59

D 公用售電業合理利潤	14.64
--------------------	--------------

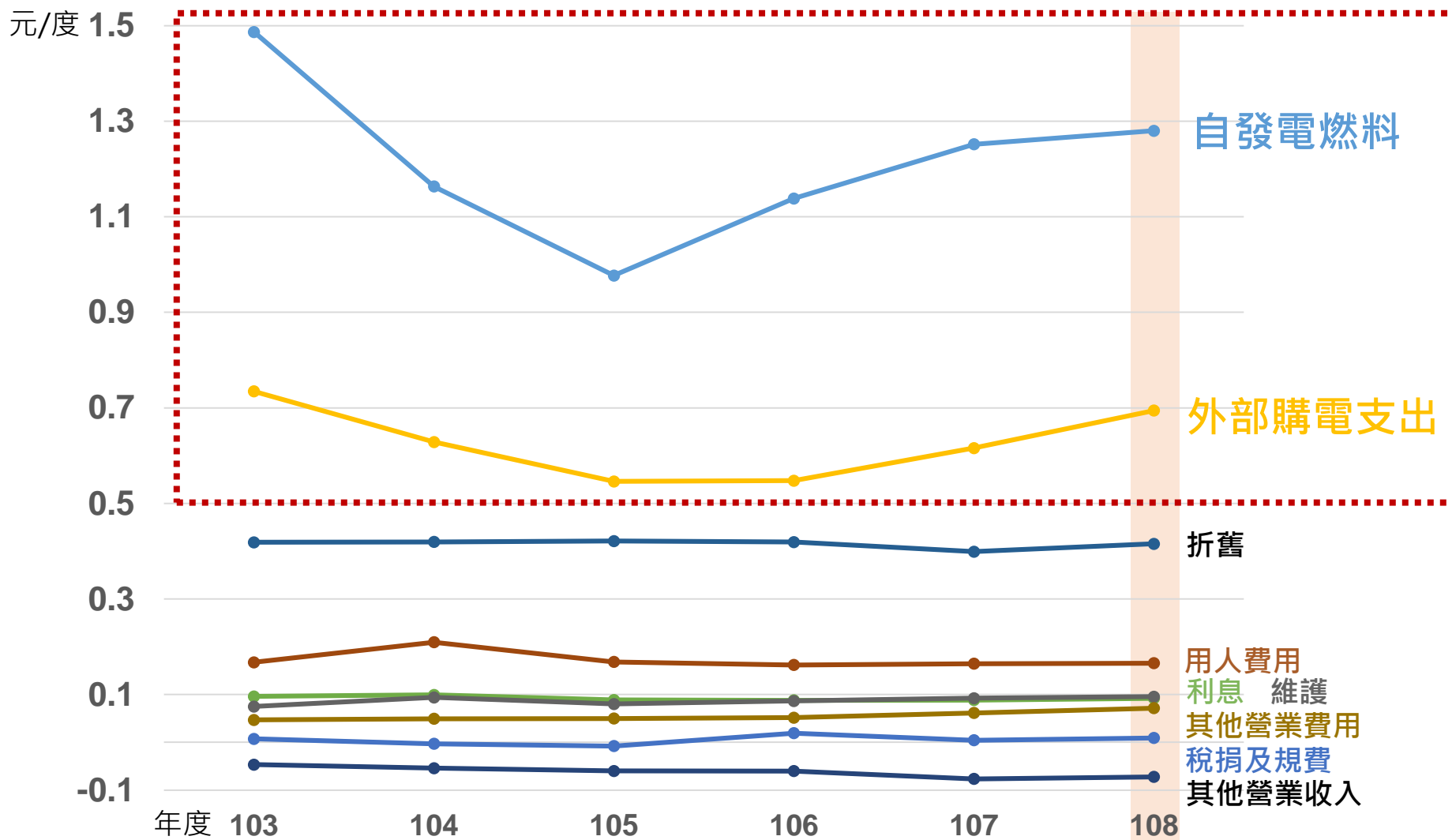
合計(A+B+C+D)	6,349.38
納入三項非電業淨收入	2.69
售電量	2,212.97
每度平均電價(元/度)	2.8680

註1：輸配電支出各項目單價係依電價費率審議會核定之108年各項輸配電費率計算。

註2：細項不等於合計係因四捨五入之故，不調整尾差。

歷年每度售電成本變化趨勢圖

影響每度售電成本變化主因



註：為利比較，本表已排除105年核燃料乾式貯存場由室外改室內之核後端除役費用282億元。

上、下半年電價案調整幅度分析

項目	下半年電價案	上半年電價案	差異
成本與利潤合計(A)	6,346.70	6,242.79	103.91
售電度數(B)	2,212.97	2,233.15	-20.18
每度平均電價(A)/(B)	2.8680	2.7955	0.0724
調幅	9.24%	6.48%	2.76%

✓ 成本增加103.91億元影響 (影響調幅 + 1.77%) :

- 外部購電支出+93.17億元 (其中太陽光電購電+46億元)
- 自發電燃料+38.94億元
- 輸配電支出-20.71億元
- 其他-7.49億元

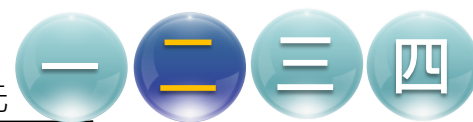
✓ 售電量減少20.18億度影響 (影響調幅 + 0.99%) :

- 本次總成本在不同電價案售電量下之單價與調幅

項目	本次售電量	前次售電量	差異
計算單價(元/度)	2.8680	2.8420	
調幅	9.24%	8.25%	0.99%

上、下半年電價案各項成本

單位：億元



電價公式項目	下半年電價案	上半年電價案	差異(A)-(B)	影響調幅
A1.外部購電支出	1,469.87	1,380.75	89.12	
外部購電費用	1,536.72	1,443.55	93.17	1.52%
-提供輔助服務收入	-	-	-	
-提供傳輸損失收入	- 66.85	- 62.79	- 4.05	
A2.內部購電支出	3,699.68	3,658.47	41.21	
1.自發電成本	3,608.77	3,567.78	40.99	0.04%
燃料成本	2,832.92	2,793.98	38.94	
稅捐及規費	90.41	90.36	0.05	
折舊	348.89	345.06	3.83	
利息	137.44	140.61	- 3.17	
用人費用	151.27	151.16	0.11	
維護費用	147.82	144.79	3.03	
其他營業費用	172.44	169.62	2.82	
-提供輔助服務收入	- 101.65	- 103.08	1.43	
-提供傳輸損失收入	- 164.12	- 158.10	- 6.02	
-其他營業收入	- 6.64	- 6.62	- 0.02	
2.發電業合理利潤	90.91	90.69	0.21	
B.輸配電支出項目	1,193.79	1,214.50	- 20.71	
C.售電服務費用	- 28.59	- 25.42	- 3.17	
D.公用售電業合理利潤	14.64	14.49	0.15	-0.10%
E.納入三項非電業淨收入	- 2.69	-	- 2.69	
合計(A1+A2+B+C+D+E)	6,346.70	6,242.79	103.91	1.77%

外部購電費用與自發電燃料成本共增加132.11億元。

售電量減少20.18億度，及費率較低之再生能源購電佔比增加所致。

註：本表已依交易性質將再生能源補貼收入（成本減項）由購電支出移項至售電服務費用。

三 電 價 組 成

- A1.外部購電支出
- A2.內部購電支出
- B.輸配電支出項目
- C.售電服務費用
- D.公用售電業合理利潤

1. 購入電力燃料709.38億元

單位：億元

購電燃料	下半年 電價案	上半年 電價案	差異數
燃煤	253.31	263.52	-10.21
天然氣	456.08	389.64	66.44
合計	709.38	653.16	56.23

108年1~6月麥寮機組檢修天數較原預估長。

108年1~6月實際氣價與7~12月預估氣價皆較前次電價案為高，且購電量增加所致。

2. 非屬燃料購電款808.57億元

單位：億元

非屬燃料購電款	下半年 電價案	上半年 電價案	差異數
汽電共生	136.02	139.33	-3.31
燃煤	213.79	219.44	-5.65
天然氣	206.07	204.99	1.08
再生能源	252.69	207.88	44.82
合計	808.57	771.64	36.94

註：細項不等於合計係因四捨五入之故，不調整尾差。

3. 民營發電業及自用發電設備業者繳交之再生能源附加費18.76億元。

購入電力燃料說明

單位：億元

購電燃料	編製基礎	下半年電價案	上半年電價案	差異數
燃煤	依台電公司107年度平均採購價格計算。	253.31	263.52	-10.21
天然氣	1-6月為實績。 7-12月依Brent平均油價為67美元/桶為估計基礎。	456.08	389.64	66.44

差異主係1~6月麥寮機組檢修天數較原預估長，使購電度數較預期減少所致。

差異主係

- 價格上升：108年1~6月實際氣價與7~12月預估氣價皆較前次電價案為高。
- 數量增加：實際購電量較原預期增加所致。

非屬燃料購電款組成說明

單位：億元

	非屬燃料購電款 組成項目	下半年 電價案	上半年 電價案	差異 數	
1.	汽電共生	136.02	139.33	-3.31	
2.	IPP	燃煤	213.79	219.44	-5.65
		天然氣	206.07	204.99	1.08
	IPP小計	419.86	424.43	-4.57	
3.	再生 能源	水力	14.67	15.24	-0.57
		太陽光電	215.81	169.81	46
		風力	21.99	22.58	-0.59
		生質能	0.22	0.25	-0.03
		再生能源小計	252.69	207.88	44.82
合計		808.57	771.64	36.94	

購電費率(IPP扣除燃料費率)

= 容量費率 + 能量費率(IPP扣除燃料費率)

- 容量費率 = 資本費 + 固定營運與維護費
- 能量費率 = 變動營運與維護費 + 促進電源開發協助基金 + 空汙費

太陽光電實際併聯家數超出預期所致(截至108年6月實際併聯裝置容量已達284萬瓩，超出前次電價案全年預估220萬瓩)。

註：細項不等於合計係因四捨五入之故，不調整尾差。

燃料別	編製基礎	單價	用量	成本(億元)
天然氣	<ul style="list-style-type: none"> ✓ 1至6月以實績數計。 ✓ 7-12月參考美國能源部預估，進口燃料油、柴油以Brent 67美元/桶估算；天然氣、自煉燃料油7月以牌價計，8至12月以Brent 67美元/桶估算，匯率採美元兌台幣31.3。 	12.1489 (元/M ³)	13,622 (百萬M ³)	1,654.98
燃料油		17,069 (元/公秉)	1,105 (千公秉)	188.66
柴油		24,071 (元/公秉)	101 (千公秉)	24.37
煤	<ul style="list-style-type: none"> ✓ 1-6月按實績2,955元/公噸。 ✓ 7~12月採FOBT 77.23美元/公噸(5,700千卡/公斤)估計，匯率採美元兌台幣31.3。 ✓ 7~12月煤價：$(77.23 \times 31.3) + 310$(海運費) + 114(雜費及間接費) = 2,841元/公噸。 ✓ 預計全年平均價格2,895元/公噸。 	2,895 (元/公噸)	29,562 (千公噸)	855.82
核能	$\text{分攤率(元/度)} = \text{耗熱量(卡/度)} \times \frac{\text{爐心內各批次之待攤剩餘成本}}{\text{爐心內各批次之預計可產生能量}}$	0.3600 (元/度)	303.07 (億度)	109.10

自發電燃料成本合計：2,832.92億元 17

編製基礎採1~6月實績+7~12月估計

燃料別	1-6月 平均實績	7-12月 重估單價	108年全年 平均單價	用量(註)	金額(億元)
天然氣 (元/立方公尺)	12.0631	12.2155	12.1489	13,622 (百萬M ³)	1,654.98
燃料油 (元/公乘)	17,448	16,689	17,069	1,105 (千公乘)	188.66
柴油 (元/公乘)	23,272	24,508	24,071	101 (千公乘)	24.37
煤 (元/公噸)	2,955	2,841	2,895	29,562 (千公噸)	855.82
核能 (元/度)	0.3601	0.3598	0.3600	303.07 (億度)	109.10

註：用量1~6月為實際用量，7~12月為估計用量。

自發電燃料成本合計：2,832.92億元

自發電燃料差異說明

天然氣價格上升 火力自發電量減少

項目	下半年電價案 (A)	上半年電價案 (B)	(A)-(B)		差異
			價差	量差	
天然氣	1,654.98	1,534.24	164.52	-43.79	120.73
燃煤	855.82	888.78	-21.88	-11.08	-32.96
燃料油	188.66	247.66	-8.53	-50.48	-59.01
柴油	24.37	22.08	1.15	1.15	2.30
核燃料	109.10	101.22	6.36	1.52	7.88
合計	2,832.92	2,793.98	141.62	-102.68	38.94

單位：億元

項目	下半年 電價案	上半年 電價案	差異
再生能源發展基金	71.98	71.98	-
地價稅及房屋稅	6.49	6.54	-0.05
空氣汙染防制費	8.55	8.55	-
核子事故緊急應變基金	1.14	1.14	-
行政規費	1.56	1.44	0.12
其他	0.68	0.70	-0.02
合計	90.41	90.36	0.05

註：細項不等於合計係因四捨五入之故，不調整尾差。

單位：億元

項目	下半年 電價案	上半年 電價案	差異
一般房屋折舊	20.11	15.08	5.03
發電設備折舊	316.23	318.46	-2.23
其他機械及設備折舊	4.32	3.94	0.38
交通及運輸設備折舊	1.74	2.27	-0.52
其他	6.49	5.33	1.17
合計	348.89	345.06	3.83

註：細項不等於合計係因四捨五入之故，不調整尾差。

差異分析：

一般房屋折舊增加，主係108年度**通霄**、**林口**等電廠更新擴建**計畫**中房屋建築轉列資產數所致。

單位：億元

項目	下半年 電價案	上半年 電價案	差異
長期借款利息	47.53	51.75	-4.23
短期借款利息	6.95	7.47	-0.53
工程利息	-5.16	- 6.80	1.64
核能除役負債利息	87.97	87.97	-
租賃負債利息	0.15	0.21	-0.06
合計	137.44	140.61	-3.17

註：細項不等於合計係因四捨五入之故，不調整尾差。

差異分析：

1. 考量最新經營環境變化調整外借資金需求，長借本金由8,273億元調增為8,332億元，短借本金亦由2,600億元調增至2,674億元。
2. 另依舊有債項之實際借款利率及新借債項之市場利率綜合評估，長借利率由1.44%調整至1.34%，短借利率由0.66%調整至0.61%。

單位：億元

項目	下半年 電價案	上半年 電價案	差異
正式員額薪資	80.22	86.11	-5.89
超時工作報酬	13.97	13.19	0.79
津貼	6.59	6.56	0.03
獎金	27.87	22.35	5.51
退休及卹償金	10.01	10.00	0.01
福利費	12.59	12.94	-0.34
其他	0.01	0.01	-
合計	151.27	151.16	0.11

註：細項不等於合計係因四捨五入之故，不調整尾差。

差異分析：

1. 薪資主係因人員退離增補作業時程差異及人力更新之薪資差異所致。
2. 獎金主係因上半年依院核預算估列；下半年依「經濟部所屬事業經營績效獎金實施要點」，衡酌經營狀況等，重估可核發之獎金數所致。

單位：億元

項目	下半年 電價案	上半年 電價案	差異
發電設備一般修護費	56.11	56.11	-
發電設備歲修修護費	81.68	78.77	2.92
一般房屋修護費	4.75	4.76	-0.01
其他	5.29	5.16	0.13
合計	147.82	144.79	3.03

註：細項不等於合計係因四捨五入之故，不調整尾差。

差異分析：

考量108年運轉安全性、發電可用率及提升機組運轉可靠度等因素，新增興達、通霄、協和珠山分廠等電廠之歲修項目，故發電設備歲修維護費增加。

單位：億元

項目	下半年 電價案	上半年 電價案	差異
促進電力發展協助金	23.43	23.47	-0.04
保警及保全	12.69	12.74	-0.06
委託調查研究費及試驗費	4.91	5.29	-0.38
物料 (含環保物料)	12.33	13.84	-1.51
工程及管理諮詢服務費	4.49	4.45	0.05
租金與保險費	3.15	3.27	-0.12
其他 ^(註1)	15.44	12.45	2.99
轉撥收支淨額-淨支出	33.92	34.13	-0.21
總處分攤 ^(註2)	62.07	59.96	2.10
合計	172.44	169.62	2.82

註：1. 「其他」含郵電及水電費、會計師及精算師公費、法律事務費、電腦軟體服務費...等項目。
 2. 台電公司專業分工前，未歸屬各電業之單位其相關收、支，分攤至各電業經營類別。
 3. 細項不等於合計係因四捨五入之故，不調整尾差。

單位：億元

項目	下半年 電價案	上半年 電價案	差異
石膏及煤灰副產品收入	4.27	4.27	-
其他	2.37	2.35	0.02
合計	6.64	6.62	0.02

註：1.細項不等於合計係因四捨五入之故，不調整尾差。

2.本表皆不含非電業之電路出租收入、承攬電業運維收入等。

估編原則

1. 輔助服務費用
2. 調度服務費用
3. 傳輸損失費用
4. 轉供電能費用

電價費率審議會核定
之108年輸配電業
各項費率

× 108年預估負載量

P

×

Q

本次估編之輸配電支出項目總計1,193.79億元

(較前次電價案1,214.50億元減少20.71億元)

輸配電業各項費率 (輸配電業各項費率P)

(自108年1月1日起實施，適用至108年12月31日)

單位：元/度

費率項目	各燃料別費率(元/度)						
	再生能源 (不排碳)	再生能源 (排碳)	核能	燃煤	燃油	燃氣	抽蓄水力
輔助服務	0.0236	0.0709	0.0236	0.0597	0.0553	0.0412	0.0236
傳輸損失	0.0040	0.1212	0.0413	0.1024	0.0950	0.0712	0.0413
調度服務	0.0001	0.0026	0.0009	0.0022	0.0020	0.0015	0.0009
轉供輸電	0.0104	0.3156	0.1077	0.2666	0.2471	0.1852	0.1077
轉供配電	0.0162	0.4922	0.1679	0.4158	0.3854	0.2888	0.1679
合計	0.0543	1.003	0.341	0.847	0.785	0.588	0.341

- 註：1.再生能源排碳者包括垃圾及廢輪胎等廢棄物發電方式。
 2.本費率經107年12月4日電價費率審議會審議核定。
 3.本表費率皆未含5%營業稅。

各燃料別預估負載量：以108年預估發購電量占比推算。

單位：億度

108年		再生能源 (不排碳)	再生能源 (排碳)	核能	燃煤	燃油	燃氣	抽蓄 水力	合計
上半年 電價案	預估 發購電量	107.40	24.76	298.61	973.63	54.82	891.40	31.69	2,382.31
	占比(%)	4.51	1.04	12.53	40.87	2.30	37.42	1.33	100.00
下半年 電價案	預估 發購電量	116.28	25.89	303.07	958.91	44.64	882.25	32.32	2,363.36
	占比(%)	↑0.4%	1.10	12.82	↓0.3%	↓0.4%	37.33	1.37	100.00
預估 負載量		108.88	24.34	283.70	897.80	41.83	826.10	30.32	2,212.97
配電系統預估負 載量(註)		74.01	16.55	192.85	610.29	28.43	561.55	20.61	1,504.29

註：108年預估售電度數為2,212.97億度，其中預估特高壓電力售電度數為708.68億度，故108年度配電系統預估負載量(預估售電度數-特高壓電力售電度數)為1,504.29億度。

採核定費率(P)*各燃料別預估負載量(Q)之計算結果

單位：億元

108年	再生能源 (不排碳)	再生能源 (排碳)	核能	燃煤	燃油	燃氣	抽蓄 水力	合計
輔助服務 費用	2.57	1.73	6.70	53.60	2.31	34.04	0.72	101.65
傳輸損失 費用	0.44	2.95	11.72	91.94	3.97	58.82	1.25	171.08
調度服務 費用	0.01	0.06	0.26	1.98	0.08	1.24	0.03	3.65
轉供輸電 費用	1.13	7.68	30.55	239.35	10.34	152.99	3.27	445.31
轉供配電 費用	1.20	8.14	32.38	253.76	10.96	162.18	3.46	472.08

註：1. 本表費率之計算不含5%營業稅。
2. 細項不等於合計係因四捨五入之故，不調整尾差。

本次估編之輸配電支出項目總計1,193.79億元

售電服務費用	下半年電價案	上半年電價案	差異
稅捐及規費	2.07	2.22	-0.15
折舊	1.18	0.73	0.45
利息	0.96	1.44	-0.48
用人費用	38.87	39.16	-0.29
維護費用	1.25	1.31	-0.05
其他營業費用	19.21	21.13	-1.91
其他電業經營相關費用	-	-	-
-其他營業收入	-92.13	-91.39	-0.74
合計	-28.59	-25.42	-3.17

註：細項不等於合計係因四捨五入之故，不調整尾差。

其他營業收入(成本減項)補充說明：

本項主係**再生能源補貼收入**，依本(108)年4月修正通過之再生能源發展條例已取消本項補貼，**未來待行政院訂定施行日期後將配合辦理**。

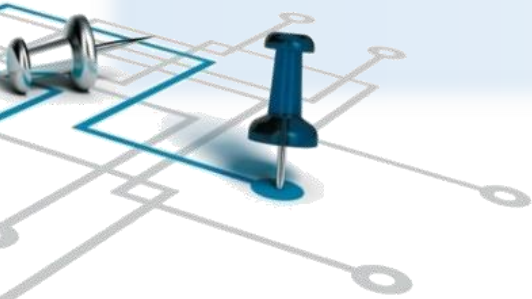
1. 全公司合理利潤計算

合理利潤 = 費率基礎 x 投資報酬率(3%~5%)

費率基礎 = (有效使用中之固定資產重置現值 + 在建中固定資產 + 營運資金) x 最適自有資金率(30%)。

2. 各業別合理利潤分配

全公司合理利潤半數依各業別費率基礎佔比分配，
半數依各業別員工人數佔比分配。



1. 全公司合理利潤計算

單位：億元

項目	金額	
A. 固定資產重置現值	13,483.48	
A1 有效使用中之固定資產重置現值		11,439.95
A2 在建中固定資產(不含核四)		2,043.53
B. 營運資金	303.00	
C. 費率基礎 = (A+B) × 30%	4,135.94	
D. 合理利潤 = C × 5%	206.80	



註：1. 因台電公司帳上仍有累積虧損待彌補，故投資報酬率以5%計算。
2. 細項不等於合計係因四捨五入之故，不調整尾差。

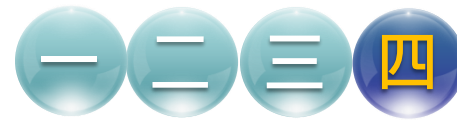
2.各業別合理利潤分配

單位：億元

項目	發電業	輸、調、配 電業分攤數 (電價案另採核定 費率計算)	公用 售電業	合計
(A)有效使用中之固定資產重置現值	5,120.65	6,183.87	135.43	11,439.95
(B)在建中固定資產	1,163.98	878.74	0.81	2,043.53
(C)營運資金	104.08	20.44	178.48	303.00
(D)費率基礎 $((A)+(B)+(C))*30\%$	1,916.61	2,124.92	94.41	4,135.94
(E)費率基礎佔比(業主貢獻)	0.46	0.51	0.02	1.00
(F)員工人數佔比(員工貢獻)	0.42	0.47	0.12	1.00
(G)合理利潤-業主貢獻 $= (206.80\text{億元}/2*(E))$	47.92	53.12	2.36	103.40
(H)合理利潤-員工貢獻 $= (206.80\text{億元}/2*(F))$	42.99	48.13	12.28	103.40
(I)合理利潤-總計 (G)+(H)	90.91	101.25	14.64	206.80

註：細項不等於合計係因四捨五入之故，不調整尾差。

四、電價調幅



每度平均電價應調整幅度(%)

$$= (\text{按電價公式計算之應有單價} / \text{基準電價}) - 1$$

$$= (2.8680 / 2.6253) - 1$$

$$= 9.24\%$$

註：基準電價係採107上半年電價費率審議會核定之每度平均電價2.6253元/度。

An illustration on the left side of the slide shows four hands of different colors (two dark teal, two light grey) holding a vertical dark teal bar and a horizontal light grey bar. The hands are positioned at the intersections of the bars, symbolizing support and collaboration.

報 告 完 畢
謹 請 指 教

感謝您的聆聽