

「109年第1次電價費率審議會」

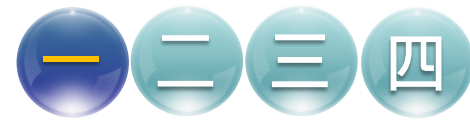
109年上半年 公用售電業電價費率檢討方案

台電公司
(109年3月28日公告版本)

目錄

- 一 電價公式
- 二 平均電價
- 三 各經營類別收入與支出項目分析
- 四 電價調幅

一、電價公式(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%)

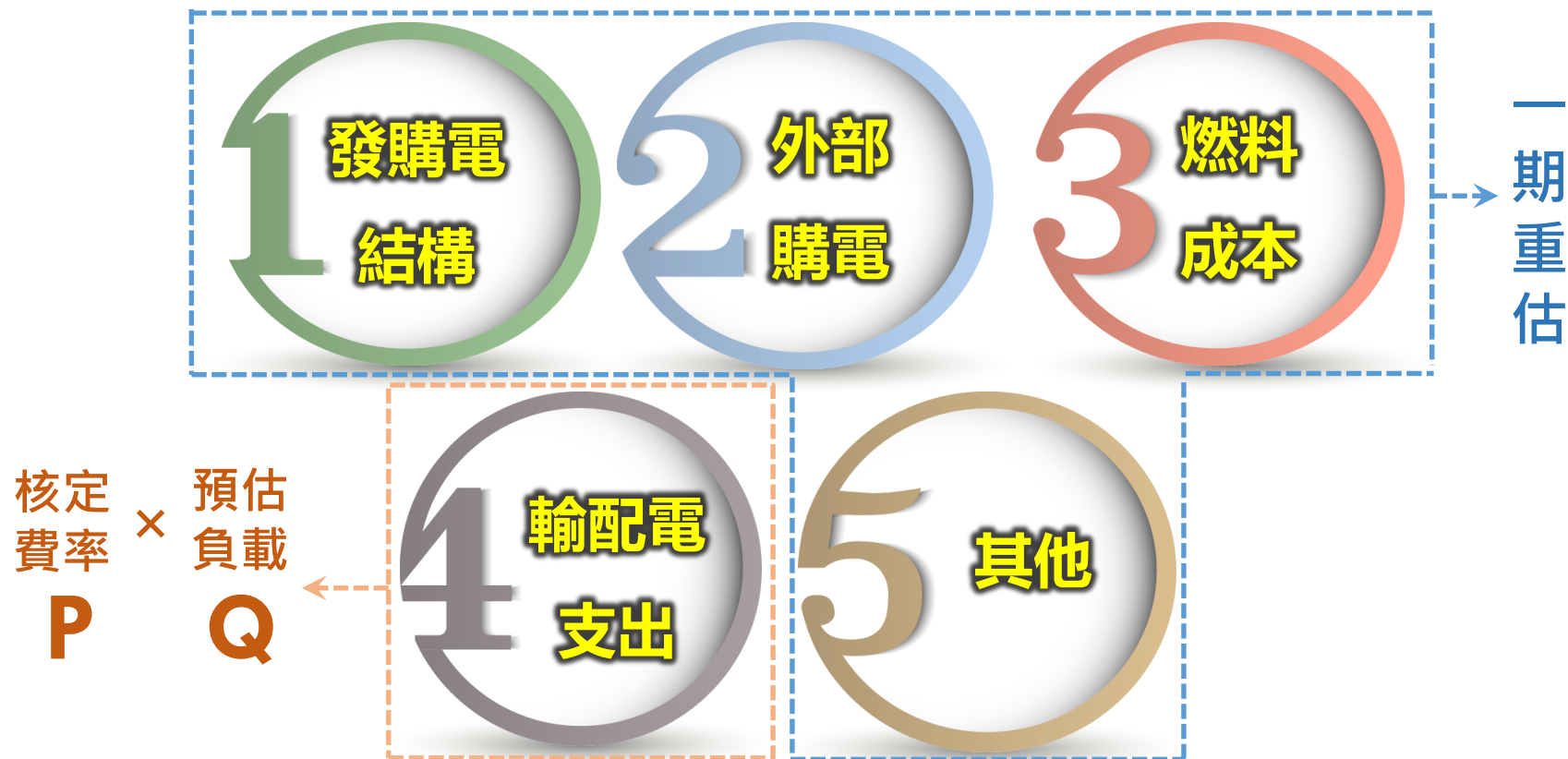
2.按費率基礎及員工人數占比，分攤計算公用售電業之合理利潤

二

平均電價

- 1.編製基礎
- 2.發購電結構
- 3.應有單價

依主管機關核定之109年第一期
分期實施計畫估計數為基礎



單位：億度



項目	109年上半年 電價案 (A)	占比	108年實績 (B)	占比	差異 (A)-(B)
售電量	2,227.08	-	2,187.27	-	39.81
自發電量(1)	1,826.37	76.82	1,804.43	77.62	21.94
核能	282.56	11.88	311.47	13.40	-28.91
燃煤	677.10	28.48	674.29	29.01	2.80
油	47.90	2.01	44.26	1.90	3.64
天然氣	728.67	30.65	687.23	29.56	41.45
水力	46.32	1.95	46.23	1.99	0.09
再生能源	11.87	0.50	8.99	0.39	2.88
抽蓄水力	31.95	1.34	31.96	1.37	-0.01
購電量(2)	551.18	23.18	520.29	22.38	30.89
汽電共生	66.36	2.79	68.84	2.96	-2.48
IPP燃煤	199.91	8.41	193.18	8.31	6.73
IPP燃氣	195.55	8.22	200.37	8.62	-4.82
水力	9.48	0.40	8.95	0.38	0.53
再生能源	79.88	3.36	48.95	2.11	30.93
發購電量(1)+(2)	2,377.55	100.0	2,324.72	100.0	52.83
抽蓄用電(3)	39.94	-	39.85	-	0.09
供電量(1)+(2)-(3)	2,337.61	-	2,284.87	-	52.74

配合核能機組大修周期，109年大修天數共增加約83天所致。

因應109年負載成長及核能發電量減少，增加調度通霄燃氣機組發電。

麥寮#2機108年大修工作延長52天所致。

配合政府推廣再生能源政策，增加光電、風電購電量。



單位：億元/億度

	A.購電支出項目	金額
A1	外部購電支出	1,536.30
	外部購電費用	1,605.33
	-提供輔助服務收入	-
	-提供傳輸損失收入	- 69.03
A2	內部購電支出	3,293.30
	1.自發電成本	3,197.91
	燃料成本	2,413.78
	稅捐及規費	73.67
	折舊	351.04
	利息	141.15
	用人費用	145.49
	維護費用	156.80
	其他營業費用	175.45
	其他電業經營相關費用	0.91
	-提供輔助服務收入	-108.64
	-提供傳輸損失收入	-143.69
	-其他營業收入	-8.05
	2.發電業合理利潤	95.39
	A小計	4,829.60

B.輸配電支出項目	金額
輔助服務費用	108.64
傳輸損失費用	192.00
調度服務費用(含利潤)	3.89
轉供電能費用(含利潤)	897.83
B小計(X)	1,202.36

輸配電業相關成本	金額
折舊	566.11
利息	60.52
稅捐及規費	20.60
用人費用	145.91
維護費用	58.52
其他營業費用	43.15
購入輔助服務成本	108.64
購入電能傳輸損失支出	212.72
其他電業經營相關費用	9.53
-其他營業收入	-66.02
小計(Y)	1,159.66
輸配電業預估利潤(X)-(Y)	42.69
公式計得之合理利潤(Z)	105.63
差額(X)-(Y)-(Z)	-62.94

C.售電服務費用	金額
稅捐及規費	2.18
折舊	1.64
利息	1.22
用人費用	38.89
維護費用	1.39
其他營業費用	- 16.26
其他電業經營相關費用	-
-其他營業收入	- 120.68
C小計	- 91.63

D公用售電業合理利潤	15.43
-------------------	--------------

合計(A+B+C+D)	5,955.76
納入三項非電業淨收入	- 2.03
售電量(E)	2,227.08
每度平均電價(元/度)	2.6733

註1：輸配電支出各項目單價係依電價費率審議會核定之109年各項輸配電費率計算。

註2：三項非電業淨收入係成本減項。

註3：細項不等於合計係因四捨五入之故，不調整尾差。

109年上半年電價案與108年實績比較

單位：億元

電價公式項目	109年電價案(A)	108年實績(B)	差異(A)-(B)
A1.外部購電支出	1,536.30	1,458.05	78.25
外部購電費用	1,605.33	1,516.66	88.67
-提供輔助服務收入	-	-	-
-提供傳輸損失收入	-69.03	-58.61	-10.42
A2.內部購電支出	3,293.30	3,525.13	-231.83
1.自發電成本	3,197.91	3,436.45	-238.53
燃料成本	2,413.78	2,631.94	-218.16
稅捐及規費	73.67	75.65	-1.99
折舊	351.04	355.06	-4.02
利息	141.15	136.57	4.58
用人費用	145.49	143.87	1.63
維護費用	156.80	154.80	2.00
其他營業費用	175.45	194.66	-19.21
其他電業經營相關費用	0.91	0.26	0.64
-提供輔助服務收入	-108.64	-113.77	5.13
-提供傳輸損失收入	-143.69	-138.23	-5.46
-其他營業收入	-8.05	-4.38	-3.68
2.發電業合理利潤	95.39	88.68	6.71
B.輸配電支出項目	1,202.36	1,171.19	31.17
C.售電服務費用	-91.63	-78.24	-13.39
D.公用售電業合理利潤	15.43	14.80	0.63
E.納入三項非電業淨收入	-2.03	-2.62	0.59
合計(A1+A2+B+C+D+E)	5,953.73	6,088.30	-134.58

外部購電費用與自發電燃料成本增減互抵後，淨減少129.49億元。

A2除燃料以外之其他項目，共減少20.37億元。

輸配電支出項目增加31.17億元，主係預估負載量增加及費率上升所致。

售電服務費用減少13.39億元

註：細項不等於合計係四捨五入之故，不調整尾差。



各經營類別收入 與支出項目分析

A1.外部購電支出

A2.內部購電支出

B.輸配電支出

C.售電服務費用

D.公用售電業合理利潤

1. 購入電力燃料620.04億元

單位：億元

購電燃料	109年上半年 電價案	108年實績	差異數
燃煤	239.05	250.96	-11.91
天然氣	380.99	450.02	-69.03
合計	620.04	700.98	-80.94

主係109年燃煤費率下跌(平均熱值成本0.5142→0.4669元/百萬卡)所致。

主係109年預估氣價下跌，且購電度數減少所致。

2. 非屬燃料購電款970.77億元

單位：億元

非屬燃料購電款	109年上半年 電價案	108年實績	差異數
燃煤	235.52	211.59	23.93
天然氣	211.53	207.40	4.13
汽電共生	137.97	141.78	-3.81
水力	15.45	14.15	1.3
再生能源	370.30	223.08	147.22
合計	970.77	798.00	172.77

主係108年大修天數較多，致相較下109年購電度數及金額增加。

配合政府推廣再生能源政策，風力、太陽能購電量分別增加4.35、27.56億度。

(17.68→14.52億元，-3.16億元)

3. 民營發電業及自用發電設備業者繳交之再生能源發展基金附加費14.52億元⁹

再生能源購電組成

單位：億元/億度

再生能源購電		109年上半年 電價案		108年實績		差異數	
		度數	支出	度數	支出	度數	支出
風力	離岸	4.14	30.58	0.17	1.24	3.97	29.34
	陸域	9.64	22.61	9.25	21.64	0.39	0.98
太陽光電		66.02	316.72	38.45	199.90	27.57	116.83
生質能		0.09	0.39	0.07	0.31	0.01	0.08
小計		79.88	370.30	47.95	223.08	31.94	147.22

離岸風力係因預估增併海洋示範機組所致。

太陽光電係因配合政府推廣增加併聯量所致(109年度裝置容量以575.61萬瓩估算，較108年底343.52萬瓩增加232.09萬瓩)。

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(未稅)	用量	成本(億元)
天然氣	<ul style="list-style-type: none"> ✓ 參考美國能源部預估，以Brent油價65美元/桶估算。 ✓ 匯率採美元兌台幣30。 	10.1472 (元/M ³)	14,363 (百萬M ³)	1,457.47
燃料油	<ul style="list-style-type: none"> ✓ 考量氣價維穩在10.70元/M³(含稅)以內予以調整。 	16,422 (元/公秉)	1,119 (千公秉)	183.73
柴油	<p>👑 第二場工作會議能源局簡報：美國能源資訊署(EIA)及經濟學人資訊社(EIU)2月估計109年油價均價，分別為61及63美元/桶。</p>	23,482 (元/公秉)	110 (千公秉)	25.85
煤	<ul style="list-style-type: none"> ✓ 採FOBT(Free on Board and Trimmed) 63.49美元/公噸(5,700千卡/公斤)估計。 ✓ 匯率採美元兌台幣30。 ✓ (63.49×30)+296(海運費)+151(雜費及間接費)=2,352元/公噸。 <p>👑 第二場工作會議能源局簡報：各機構109年煤價預測，區間落於64~73美元/公噸(5,700千卡/公斤)。</p>	2,352 (元/公噸)	27,439 (千公噸)	645.36
核能	$\text{分攤率(元/度)} = \text{耗熱量(卡/度)} \times \frac{\text{爐心內各批次之待攤剩餘成本}}{\text{爐心內各批次之預計可產生能量}}$	0.3588 (元/度)	282.56 (億度)	101.37

自發電燃料差異說明

煤氣價格下降

預估用量增加

項目	109年上半年 電價案(A)	108年實績 (B)	(A)-(B)		差異
			價差	量差	
天然氣	1,457.47	1,530.43	-186.48	113.52	-72.96
燃料油	183.73	188.95	-7.89	2.68	-5.22
柴油	25.85	17.59	0.31	7.95	8.26
燃煤	645.36	781.68	-136.10	-0.22	-136.32
核燃料	101.37	113.29	-1.38	-10.54	-11.92
合計	2413.78	2,631.94	-331.54	113.38	-218.16

註：細項不等於合計係因四捨五入之故，不調整尾差。

- **天然氣**：單價減少1.2983元/M³(11.4455→10.1472)；燃氣發電量增加41億度，用量增加991.82百萬M³。
- **燃煤**：單價減少496元/公噸(2,848→2,352)。

單位：億元

項目	109年上半年 電價案	108年 實績	差異數
再生能源發展基金	54.88	62.95	-8.07
地價稅及房屋稅	6.75	5.58	1.18
空氣汙染防制費	8.63	4.45	4.18
核子事故緊急應變基金	1.14	1.14	-
行政規費	1.42	0.97	0.45
其他	0.85	0.57	0.28
合計	73.67	75.65	-1.99

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：

再生能源發展基金之差額，電價案係以主管機關核定數附加，而實績數係當年度依權責基礎估列入帳所致。

單位：億元

項目	109年上半年 電價案	108年 實績	差異數
一般房屋折舊	22.71	23.30	- 0.59
發電設備折舊	315.89	320.39	- 4.50
其他機械及設備折舊	4.30	3.40	0.90
交通及運輸設備折舊	1.11	1.05	0.06
其他	7.03	6.92	0.11
合計	351.04	355.06	- 4.02

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：

發電設備折舊減少主係核能一廠除役及興達電廠複循環發電機組部分發電設備折舊提列完畢所致。

單位：億元

項目	109年上半年 電價案	108年 實績	差異數
長期借款利息	49.27	46.29	2.98
短期借款利息	7.86	7.21	0.64
工程利息	- 7.10	- 5.00	-2.10
核能除役負債利息	90.68	87.97	2.71
租賃負債利息	0.44	0.09	0.34
合計	141.15	136.57	4.58

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8,171億元調增為8,584億元，短借本金亦由2,737億元調整至2,700億元。
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1.33%調整至1.30%，短借利率由0.62%調整至0.66%。

項目	109年上半年 電價案	108年 實績	差異數
正式員額薪資	83.12	76.64	6.48
超時工作報酬	12.93	12.13	0.80
津貼	6.06	6.33	- 0.27
獎金	21.16	27.30	-6.14
退休及卹償金	9.92	9.60	0.32
福利費及其他	12.30	11.87	0.44
合計	145.49	143.87	1.63

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**108年度實際人員退離增補作業時程**，以及**人力更新之薪資差異**，致實績值有所摺節。
2. 獎金主係因**109年依院核預算數估列**；**108年依「經濟部所屬事業經營績效獎金實施要點」**衡酌實際經營狀況等，計算可核發之獎金數。

單位：億元

項目	109年上半年 電價案	108年 實績	差異數
發電設備一般修護費	64.58	65.01	- 0.42
發電設備歲修修護費	81.35	80.40	0.95
一般房屋修護費	5.89	5.70	0.18
土地改良物修護費	1.42	0.63	0.78
其他	3.57	3.06	0.51
合計	156.80	154.80	2.00

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	109年上半年 電價案	108年 實績	差異數
促進電力發展協助金	23.61	21.61	2.00
保警及保全	9.83	11.80	- 1.97
委託調查研究費及試驗費	2.31	2.70	- 0.38
物料 (含環保物料)	11.50	9.13	2.37
工程及管理諮詢服務費	3.87	2.36	1.50
租金與保險費	3.45	3.45	-
其他 ^(註1)	12.55	26.52	-13.97
轉撥收支淨額-淨支出	57.28	56.89	0.39
總處分攤 ^(註2)	51.03	60.21	-9.17
合計	175.45	194.66	-19.21

主係燃煤機組配合環保需要(煙氣、廢水處理)，物料用量增加所致。

主係108年國際煤價下跌，認列存貨跌價損失約11億元所致。

主係能源研究發展基金提撥比例由5‰降為3‰，使支出減少約12億元所致。

- 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。



其他電業經營相關費用

單位：億元

項目	109年上半年 電價案	108年 實績	差異數
災害損失	0.91	0.26	0.64

其他營業收入

項目	109年上半年 電價案	108年 實績	差異數
石膏及煤灰副產品收入	6.48	2.96	3.52
其他	1.57	1.41	0.16
合計	8.05	4.38	3.68

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。

差異說明：

石膏及煤灰副產品收入增加主係考量**煤灰品質優良**，**109年預估單價較高**，且增編林口#3機之**煤灰收入**所致。



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109年輸配電業
各項費率

× 109年預估負載量

P

×

Q

本次估編之輸配電支出項目總計1,202.36億元

輸配電業各項費率 (輸配電業各項費率P)

(自109年1月1日起實施，適用至109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	0.0250	0.0719	0.0250	0.0644	0.0609	0.0439	0.0250
傳輸損失	0.0045	0.1303	0.0463	0.1168	0.1106	0.0800	0.0463
調度服務	0.0001	0.0026	0.0009	0.0024	0.0022	0.0016	0.0009
轉供輸電	0.0101	0.2953	0.1048	0.2649	0.2507	0.1814	0.1048
轉供配電	0.0158	0.4622	0.1640	0.4146	0.3924	0.2840	0.1640
合計	0.0555 ↑	0.9623	0.3410	0.8631 ↑	0.8168 ↑	0.5909 ↑	0.3410
108年 適用費率	0.0543	1.0025	0.3414	0.8467	0.7848	0.5879	0.3414

- 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108年11月12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109年預估發購電量占比推算。

單位：億度

項目		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
108年 實績	發購電量	113.22	27.26	311.47	909.39	43.83	887.60	31.96	2324.72
	占比(%)	4.87	1.17	13.40	39.12	1.89	38.18	1.37	100
109年 電價案	預估 發購電量	147.65	25.06	282.56	918.20	47.91	924.22	31.95	2,377.55
	占比(%)	↑1.34%		↓1.51%			↑0.69%		100
預估 負載量		138.30	23.38	264.80	860.10	44.99	865.67	29.84	2,227.08
配電系統預估負 載量(註)		93.87	15.87	179.73	583.78	30.53	587.56	20.26	1,511.59

註：109年預估售電度數為2,227.08億度，其中預估特高壓電力售電度數為715.49億度，故109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1,511.59億度。

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	3.46	1.68	6.62	55.39	2.74	38.00	0.75	108.64
傳輸損失 費用	0.62	3.05	12.26	100.46	4.98	69.25	1.38	192.00
調度服務 費用	0.01	0.06	0.24	2.06	0.10	1.39	0.03	3.89
轉供輸電 費用	1.40	6.91	27.75	227.84	11.28	157.03	3.13	435.33
轉供配電 費用	1.48	7.34	29.48	242.03	11.98	166.87	3.32	462.50

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1,202.36億元



售電服務費用	109年上半年 電價案	108年 實績	差異數
稅捐及規費	2.18	1.77	0.41
折舊	1.64	1.60	0.04
利息	1.22	0.70	0.52
用人費用	38.89	38.66	0.23
維護費用	1.39	1.26	0.12
其他營業費用	-16.26	5.18	- 21.45
-其他營業收入	-120.68	-127.42	6.74
合計	- 91.63	- 78.24	-13.39

1. 因縣市共推住商節電行動109年預算15億元，奉行政院指示先行於108年支用列帳，使109年費用減少15億元，108年實績則同額增加。
2. 工程及管理諮詢服務費增加約6億元主係109年推動用戶群代表需量反應措施。

主係再生能源補貼收入電價案以陳報主管機關核定數附加，而實績數係當年度依權責基礎估列入帳數。

註：1. 109年其他營業費用包含轉撥淨收入60.29億元(成本減項)，總處分攤6.05億元及其他營業費用37.97億元。
2. 細項不等於合計係因四捨五入之故，不調整尾差。

公用售電業-其他營業費用差異說明

單位：億元

售電服務費用	109年上半年 電價案	108年 實績	差異數
其他營業費用	-16.26	5.18	- 21.45
(A)其他費用	37.97	58.40	-20.43
(B)轉撥淨收入(註)	-60.29	-58.72	-1.57
(C)總處分攤	6.05	5.49	0.56

1. 因縣市共推住商節電行動109年預算15億元，奉行政院指示先行於108年支用列帳，使109年費用減少15億元，108年實績則同額增加(兩年度差異30億元)

2. 工程及管理諮詢服務費增加約6億元主係109年推動用戶群代表需量反應措施。

註：主係內部抽蓄用電收入及內部用電收入。

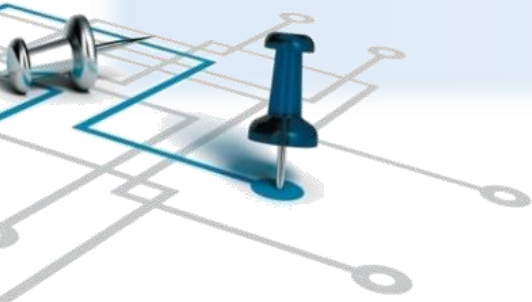
1. 全公司合理利潤計算

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

舊方法：108年預估值+109年度預計資產增減數

新方法：108年實績值+109年度預計資產增減數

單位：億元

項目	新方法		舊方法	
A. 固定資產重置現值	14,127.07		14,222.72	
A1 有效使用中之固定資產重置現值		11,463.77		10,915.08
A2 在建中固定資產(不含核四)		2,663.29		3,307.64
B. 營運資金	303.00		303.00	
C. 費率基礎=(A+B) × 30%	4,329.02		4,357.72	
D. 合理利潤=C × 5%	216.45		217.89	

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。

新方法之合理利潤較舊方法少**1.44**億元。



108與109年合理利潤差異說明

單位：億元

項目	109年	108年	差異
合理利潤	216.45	206.00	10.45

增加原因主係在建中固定資產增加**778.83億元**，預估增加之專案計畫主要如下：

單位：億元

專案計畫名稱	109年預算金額
大潭電廠增建 燃氣 複循環機組發電計畫	176
台中電廠新建 燃氣 機組計畫	155
離岸風力發電第一期計畫	128
興達電廠 燃氣 機組更新改建計畫	100
離岸風力發電第二期計畫	65
第七輸變電計畫	56
離岸風力發電加強電力網第一期計畫等30項計畫	62
合計金額	742

註：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

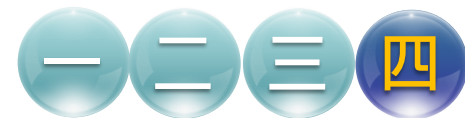
單位：億元

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	5,165.16	6,156.49	142.13	11,463.77
(B)在建中固定資產	1,607.70	1,054.64	0.96	2,663.29
(C)營運資金	120.16	20.51	162.33	303.00
(D)費率基礎 $((A)+(B)+(C))*30\%$	2,067.90	2,169.49	91.63	4,329.02
(E)費率基礎佔比(業主貢獻)	0.48	0.50	0.02	1.00
(F)員工人數佔比(員工貢獻)	0.40	0.47	0.12	1.00
(G)合理利潤-業主貢獻 $= (216.45 \text{億元} / 2 * (E))$	51.70	54.24	2.29	108.23
(H)合理利潤-員工貢獻 $= (216.45 \text{億元} / 2 * (F))$	43.69	51.40	13.14	108.23
(I)合理利潤-總計 $(G)+(H)$	95.39	105.63	15.43	216.45

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(%)

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

$$= (2.6733 / 2.6253) - 1$$

$$= 1.83\%$$

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 light grey, two dark teal) holding a vertical dark teal bar and a horizontal light grey bar. The hands are positioned at the corners where the bars meet, symbolizing support and collaboration.

報 告 完 畢
謹 請 指 教

感謝您的聆聽