

「113年第1次電價費率審議會」

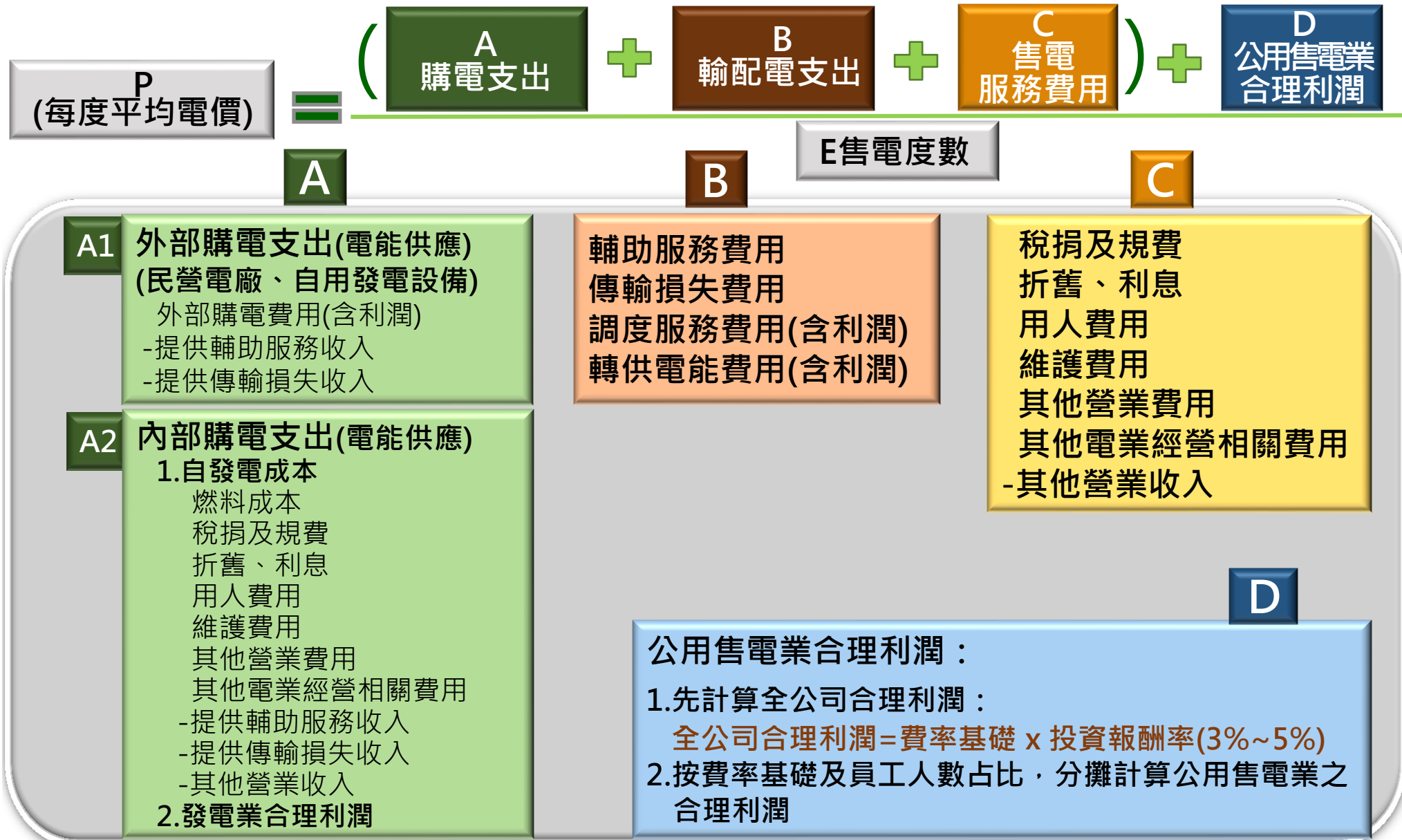
# 113年上半年 公用售電業電價費率檢討方案

台電公司  
(113年4月1日公告版本)

# 報告 內容

- 一 電價公式
- 二 平均電價
- 三 輸配電支出及各經營類別收入與支出項目分析
- 四 電價調整合理性與必要性說明
- 五 電價調整方案

# 一、電價公式 (公用售電業電價費率計算公式)



## 二

## 平均電價

- 1.編製原則
- 2.發購電結構
- 3.電價成本

依主管機關核定之113年第一期分期實施計畫估計數為基礎

**A** 購電支出



**B**



**C**



**D**



核定費率  $\times$  預估負載  
**P**      **Q**

本次電價案預估售電量較112年成長，且核能、燃煤機組因除役因素減少發電量，將由新建燃氣機組及再生能源支應。

單位：億度

項目	本次電價案 (A)	占比	112年實績 (B)	占比	差異 (A)-(B)
公用售電業售電量	2,372.81	-	2,330.38	-	42.43
自發電量(1)	1,776.69	69.08	1,744.54	70.57	32.15
核能	109.05	4.24	171.54	6.94	-62.49
燃煤	617.48	24.01	639.59	25.87	-22.11
油	45.55	1.77	30.57	1.24	14.98
天然氣	923.26	35.90	826.41	33.43	96.85
水力	32.44	1.26	33.34	1.35	-0.90
再生能源	17.28	0.67	12.67	0.51	4.60
儲能(抽蓄、電池)	31.63	1.23	30.42	1.23	1.21
購電量(2)	757.70	29.46	710.05	28.72	47.65
汽電共生-火力	36.48	1.42	59.40	2.40	-22.92
汽電共生-再生	27.12	1.05	23.24	0.94	3.88
IPP燃煤	174.88	6.80	196.46	7.95	-21.58
IPP燃氣	270.87	10.53	256.87	10.39	14.00
水力	8.19	0.32	5.49	0.22	2.70
再生能源	235.90	9.17	168.60	6.82	67.31
儲能(電池)	4.25	0.17	0.00	0.00	4.25
轉直供電量(3)	37.41	1.45	17.33	0.70	20.08
全系統發電量(1)+(2)+(3)	2,571.80	100	2,471.92	100	99.88
自發儲能用電(4)	39.58	-	37.32	-	2.26
外購儲能用電(5)	5.15	-	0.00	-	5.15
供電量(1)+(2)+(3)-(4)-(5)	2,527.08	-	2,434.60	-	92.48

核三#1機7月底除役，故發電量減少。

興達#1、#2機除役，燃煤發電量減少。

新建大潭#7~#9機及興達新CC#1機併聯運轉。

部分燃煤業者配合產程及政府減煤政策，下修餘電收購量。

麥寮#2、#3機分別於5月底及9月初除役。

新建森霸二期機組商轉，增加購電量。

再生能源陸續併網，購電量增加。

註1：細項不等於合計係因四捨五入之故不調整尾差。

註2：影響因子甚多，所列為其主要影響因子。

## 3

## 電價成本



單位：億元/億度

A.購電支出項目		金額
<b>A1</b>	<b>外部購電支出</b>	<b>3,088.23</b>
	外部購電費用	3,223.62
	-提供傳輸損失收入	-135.39
<b>A2</b>	<b>內部購電支出</b>	<b>5,318.49</b>
	<b>1.自發電成本</b>	<b>5,200.24</b>
	燃料成本	4,319.47
	稅捐及規費	13.26
	折舊	378.81
	利息	198.32
	用人費用	135.52
	維護費用	179.64
	其他營業費用	288.57
	其他電業經營相關費用	0.09
	-提供輔助服務收入	-81.21
	-提供傳輸損失收入	-227.99
	-其他營業收入	-4.23
	<b>2.發電業合理利潤</b>	<b>118.25</b>
	<b>A小計</b>	<b>8,406.72</b>

B.輸配電支出項目		金額
	輔助服務費用	70.66
	傳輸損失費用	444.11
	調度服務費用(含利潤)	5.54
	轉供電能費用(含利潤)	890.89
	<b>B小計</b>	<b>1,411.21</b>

C.售電服務費用		金額
	稅捐及規費	3.29
	折舊	2.02
	利息	2.36
	用人費用	42.17
	維護費用	1.80
	其他營業費用	-108.34
	-其他營業收入	-1.73
	<b>C小計</b>	<b>-58.43</b>

<b>D公用售電業合理利潤</b>	<b>18.72</b>
-------------------	--------------

納入三項非電業淨收入(E)	- 2.14
<b>合計(A+B+C+D+E)</b>	<b>9,776.09</b>

註1：輸配電支出各項目單價係依電價費率審議會核定之113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。

—  
—  
—

輸配電支出及各  
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



# A1 外部購電支出

## 外部購電費用

### 1. IPP購電燃料 1,231.91億元

單位：億元

IPP購電燃料	本次電價案	112年實績	差異數
燃煤	325.92	562.15	-236.23
天然氣	905.99	852.07	53.92
合計	1,231.91	1,414.22	-182.31

主係國際煤價下跌，**113年燃煤IPP燃料費率下降**，且購電度數減少所致。

主係新建森霸二期機組商轉，預估購電度數增加所致。

### 2. 其他購入電力款 1,991.71億元

單位：億元

其他購入電力款	本次電價案	112年實績	差異數
燃煤	223.49	246.27	-22.78
天然氣	240.24	221.42	18.82
汽電共生-火力	113.07	196.91	-83.84
汽電共生-再生	69.15	58.23	10.92
水力	15.02	9.76	5.26
再生能源	1,330.74	895.24	435.50
合計	1,991.71	1,627.84	363.87

主係部分燃煤業者配合產程及政府減煤政策，下修餘電收購量。

主係再生能源陸續併網，**風力、太陽能購電量分別增加48、20億度**。

註：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**外部購電支出合計3,223.62億元**

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"> <li>✓ 參考美國能源部預估，以Brent 82.50美元/桶估算；統約<b>天然氣</b>單價全年以<b>17.52元/m<sup>3</sup></b> (未稅)估算。</li> <li>✓ 匯率採美元兌台幣31.282。</li> </ul>	16.7965 (元/m <sup>3</sup> )	17,438 (百萬m <sup>3</sup> )	2,929.04
燃料油		21,447 (元/公秉)	1,060 (千公秉)	227.32
柴油		26,378 (元/公秉)	130 (千公秉)	34.36
煤	<ul style="list-style-type: none"> <li>✓ 全年採FOB(Free on Board)122.01美元/公噸(5,700千卡/公斤)估計，相當於<b>135.32美元/公噸</b>(6,322千卡/公斤)。</li> <li>✓ 匯率採美元兌台幣31.282。</li> <li>✓ (122.01×31.282)+364(海運費)+160(雜費及間接費)=<b>4,341元/公噸</b>(預計全年均價)。</li> </ul>	4,341 (元/公噸)	25,046 (千公噸)	1,087.25
核能	$\text{分攤率(元/度)} = \text{耗熱量(卡/度)} \times \frac{\text{爐心內各批次之待攤剩餘成本}}{\text{爐心內各批次之預計可產生能量}}$	0.3805 (元/度)	109.05 (億度)	41.49

✓ 本次估編之自發電燃料成本合計**4,319.47億元**

# 自發電燃料差異說明

新建大潭#7~#9機及興達新CC#1機併聯運轉，增加燃氣發電

單位：億元

項目	本次電價案 (A)	112年實績 (B)	(A)-(B)		
			價差	量差	差異
天然氣	2,929.04	2,582.25	55.61	291.18	346.79
燃料油	227.32	170.63	-10.11	66.80	56.69
柴油	34.36	14.95	2.19	17.22	19.41
燃煤	1,087.25	1,847.41	-637.67	-122.49	-760.16
核燃料	41.49	73.14	-4.99	-26.66	-31.65
合計	4,319.47	4,688.38	-594.97	226.05	-368.92

註：細項不等於合計係因四捨五入之故，不調整尾差。

燃煤價格回跌，均價由225美元/噸降為135美元/噸

單位：億元

項目	本次電價案	112年實績	差異數
地價稅及房屋稅	7.09	6.57	0.52
空氣污染防制費	3.74	2.76	0.99
核子事故緊急應變基金	0.76	0.48	0.29
行政規費	0.82	0.79	0.03
其他	0.84	0.74	0.10
合計	13.26	11.34	1.92

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：

空氣污染防制費增加主係112年10月公告之「**固定污染源空氣污染防制費收費費率**」調升所致。

A2

## 內部購電支出

折

舊

單位：億元

項目	本次電價案	112年實績	差異數
一般房屋折舊	24.20	24.27	-0.07
發電設備折舊(不含核電廠除役資本化折舊)	319.98	355.06	-35.08
核電廠除役資本化折舊	13.71	19.80	-6.08
土地改良物折舊	7.32	6.98	0.33
其他機械及設備折舊	7.11	6.03	1.08
其他	6.49	6.41	0.08
合計	378.81	418.56	-39.74

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：

折舊減少主係興達電廠#1~2機於112年12月除役及核三廠#1機預計於113年7月除役所致。

## A2 內部購電支出

## 利 息

單位：億元

項目	本次電價案	112年實績	差異數
長期借款利息	81.09	64.10	17.00
短期借款利息	29.41	28.57	0.83
工程利息	-17.53	-15.24	-2.29
核能除役負債利息	105.13	103.20	1.93
租賃負債利息	0.22	0.32	-0.11
<b>合計</b>	<b>198.32</b>	<b>180.96</b>	<b>17.36</b>

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. 考量能源轉型電力建設高峰期及國際能源價格仍處高檔，資本支出與營運資金需求仍高，致**長借本金**由1兆228億元調增至1兆1,854億元(+1,626億元)，**短借本金**則由4,288億元調增至4,500億元(+212億元)。
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，致**長借利率**由1.42%調整至1.57%，**短借利率**則由1.51%調整至1.50%。

## A2 內部購電支出

## 用人費用

單位：億元

項目	本次電價案	112年實績	差異數
正式員額薪資	77.41	67.58	9.83
超時工作報酬	10.44	10.07	0.37
津貼	5.75	4.10	1.65
獎金	19.99	24.40	-4.41
退休及卹償金	9.90	10.05	-0.15
福利費及其他	12.03	11.62	0.41
<b>合計</b>	<b>135.52</b>	<b>127.81</b>	<b>7.71</b>

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. 因113年預計配合**調薪4%**及**員額調增594人**致正式員額薪資及津貼等項目有所增加；另112年正式員額薪資因**實際人員退離增補作業時程**，以及**人力更新之薪資差異**，致實績值有所撙節。
2. 獎金減少主係因113年**依院核預算數估列**；112年實績則係依「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**。

## A2 內部購電支出

## 維護費用

單位：億元

項目	本次電價案	112年實績	差異數
發電設備一般修護費	75.64	79.78	-4.14
發電設備歲修修護費	92.42	79.71	12.71
一般房屋修護費	6.61	7.07	-0.45
土地改良物修護費	1.24	1.57	-0.33
其他	3.72	3.84	-0.12
合計	179.64	171.97	7.67

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：

發電設備歲修修護費增加，主係為增加供電穩定性，**113年林口電廠大修**增購鍋爐爐管及系統架配件等工作，另**大林電廠汽輪機等設備大修**所致。



## A2

## 內部購電支出

## 其他營業費用

單位：億元

項目	本次電價案	112年實績	差異數
促進電力發展協助金	24.49	22.53	1.96
保警及保全	7.09	9.00	-1.91
委託調查研究費及試驗費	2.97	2.13	0.84
物料(含環保物料)	21.13	15.18	5.95
工程及管理諮詢服務費	7.86	1.89	5.97
核後端處置義務費用	0.19	0.91	-0.72
其他	23.17	28.44	-5.27
轉撥收支淨額-淨支出	132.80	132.88	-0.07
總處分攤	69.67	67.46	2.21
提供再售業電能之轉撥收入	-0.79	0.00	-0.79
<b>合計</b>	<b>288.57</b>	<b>280.41</b>	<b>8.16</b>

主係配合**環保設備運轉**需要，增加物料用量。

主係委託外界**辦理離岸風電區塊開發**調查籌備事項等所需經費。

主係112年**燃煤**存貨成本高於淨變現價值，認列**存貨跌價損失**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、旅運費、核能發電後端處置義務費用...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。

## 其他營業收入

單位：億元

項目	本次電價案	112年實績	差異數
石膏及煤灰副產品收入	3.80	3.61	0.19
其他	0.44	0.55	-0.12
合計	4.23	4.16	0.07

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113年輸配電業  
各項費率

×

113年預估負載量

**P**

×

**Q**

✓ 本次估編之輸配電支出項目總計1,411.21億元

## B

## 輸配電支出

## 輸配電業各項費率 (輸配電業各項費率P)

(自113年1月1日起實施，適用至113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	0.0150	0.0309	0.0150	0.0408	0.0389	0.0271	0.0150
傳輸損失	0.0382	0.2018	0.1004	0.2645	0.2525	0.1772	0.1004
調度服務	0.0005	0.0025	0.0013	0.0033	0.0032	0.0022	0.0013
轉供輸電	0.0332	0.1753	0.0873	0.2298	0.2194	0.1539	0.0873
轉供配電	0.0664	0.3507	0.1746	0.4598	0.4389	0.3079	0.1746
合計	0.1533	0.7612	0.3786	0.9982	0.9529	0.6683	0.3786

- 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112年11月29日電價費率審議會審議核定。  
 3. 本表費率皆未含5%營業稅。

## B

## 輸配電支出

(預估負載量Q)

預估各燃料別負載量：以113年預估各燃料別發購電量占比推算。

單位：億度

113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		
預估 發購電量 + 轉直供電量 <sup>註1</sup>	331.28	27.07	109.05	828.83	45.56	1,194.13	31.37	2,567.29		
占比(%)	12.90	1.05	4.25	32.28	1.77	46.51	1.22	100.00		
業別	轉直供	再生能源 售電業	公用售電業							合計
			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	
預估 負載量	37.41	0.20	273.43	25.41	102.38	778.19	42.78	1,121.17	29.45	2,410.42
配電系統 預估負載量 <sup>註2</sup>	4.29	0.02	198.68	16.58	66.82	507.86	27.92	731.70	19.22	1,573.10

註1：預估各燃料別發電量2,567.29億度=台電公司發購電量2,529.88億度+轉直供電量37.41億度。(轉直供電量係外部再生能源發電業者透過電力網轉直供電能予用戶)

註2：113年全系統預估負載量為2,410.42億度，其中預估特高壓電力售電度數為837.32億度，故113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1,573.10億度。

## B

## 輸配電支出

## 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

113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	4.10	0.79	1.54	31.75	1.66	30.38	0.44	70.66
傳輸損失 費用	10.44	5.13	10.28	205.83	10.80	198.67	2.96	444.11
調度服務 費用	0.14	0.06	0.13	2.57	0.14	2.47	0.04	5.54
轉供輸電 費用	9.08	4.45	8.94	178.83	9.39	172.55	2.57	385.80
轉供配電 費用	13.19	5.82	11.67	233.51	12.25	225.29	3.36	505.09

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**1,411.21億元**

## C

## 售電服務費用

單位：億元

售電服務費用	本次電價案	112年實績	差異數
稅捐及規費	3.29	6.45	-3.16
折舊	2.02	1.92	0.10
利息	2.36	1.25	1.10
用人費用	42.17	39.78	2.40
維護費用	1.80	1.90	-0.10
其他營業費用 <sup>註1</sup>	-108.34	-119.04	10.70
-其他營業收入	-1.73	-502.34	500.62
<b>合計</b>	<b>-58.43</b>	<b>-570.08</b>	<b>511.66</b>

主係經濟部公告113年度繳交**再生能源發展基金費率**下降所致。

主係113年預期**變賣下腳收益**較低致收入(成本減項)減少另預計推動用戶群代表需量反應措施致**工程及管理諮詢服務費**增加。

主係**112年**政府特別預算**挹注500億**113年則無。

註：1. 113年其他營業費用包含轉撥淨收入137.49億元(成本減項)，總處分攤5.28億及其他項目23.87億元。

2. 細項不等於合計係因四捨五入之故，不調整尾差。

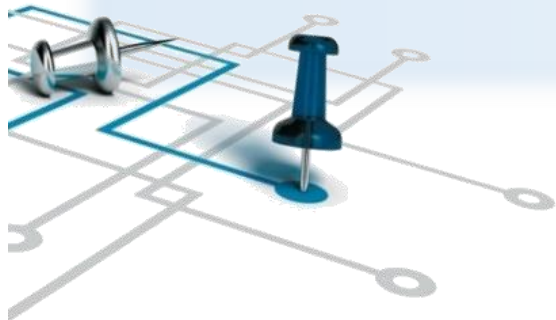
## 1. 全公司合理利潤計算

合理利潤 = 費率基礎 × 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) × 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。



✓ 公用售電業：18.72億元



## 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	17,792.25
A1 有效使用中之固定資產重置現值	12,916.49
A2 在建中固定資產(不含核四)	4,875.77
B. 營運資金	303.00
C. 費率基礎 = (A+B) × 30%	5,428.58
D. 合理利潤 = C × 5%	271.43

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	5,797.64	6,952.39	166.45	12,916.49
(B)在建中固定資產	2,795.06	2,077.60	3.11	4,875.77
(C)營運資金	146.51	24.69	131.80	303.00
(D)費率基礎 ((A)+(B)+(C))*30%	2,621.77	2,716.40	90.41	5,428.58
(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)	0.39	0.49	0.12	1.00
(G)合理利潤-業主貢獻 =(271.43億元/2*(E))	65.54	67.91	2.26	135.71
(H)合理利潤-員工貢獻 =(271.43億元/2*(F))	52.70	66.55	16.46	135.71
(I)合理利潤-總計 (G)+(H)	118.25	134.46	18.72	271.43

註：細項不等於合計係因四捨五入之故，不調整尾差。

## 四、電價調整合理性與必要性說明

### (一)電價成本仍須適度反映：

- 1.售電成本每度約4元，基準單價僅3.1154元，台電**每賣一度電就賠1元**。
- 2.台電承擔減緩通膨的政策任務作為消波塊，吸收燃料成本漲勢，致111、112年連續2年各虧損2,000億元以上，電價**若不調整**，預期113年將**持續虧損**。

### (二)連續虧損使台電淨值偏低，不利資金籌措

- 1.政府雖已透過增資、補貼共3,000億元，以支撐台電淨值，惟**售電成本仍高於售電單價**，若4月電價不調整或無政府補貼，預估113**年底淨值偏低**，營運風險過高。
- 2.台電淨值偏低，公司債投資人基於分散風險考量，投標意願已縮減；短期融資亦面臨斷鍊危機。

### (三)各國大漲電價、推升通膨，我國相對和緩：

#### 1.累積調幅低：

對標韓國，韓國過去2年住宅電價漲幅高達53%，我國3%；韓國工業電價漲幅高達87%，我國32%。

#### 2.電費價格低：

目前我國住宅電價每度2.65元，全球第5低；工業電價每度3.38元，全球第3低。

#### 3.CPI年增率控制在3%以下：

各國CPI年增率高達5.09%~7.97%，而台灣CPI年增率控制在2.49%~2.95%。

單位：元/度

項目		台灣	韓國	法國	英國	德國
112年	住宅電價	2.65	3.99	7.40	12.95	13.20
	工業電價	3.38	4.53	8.45	10.76	8.20
電價漲幅 (與109年相比)	住宅電價	+3%	+53%	+22%	+79%	+36%
	工業電價	+32%	+87%	+160%	+126%	+34%
111年CPI年增率		2.95%	5.09%	5.26%	7.97%	6.81%
112年CPI年增率		2.49%	3.60%	4.91%	6.72%	5.94%

# 五、電價調整方案

## 本次電價調整原則

1. **照顧民生**：住宅每月用電700度以下調幅5%，約1,250萬戶(占93%)。
2. **穩定物價**：小商店每月用電1500度以下調幅5%，約76萬戶(占84%)。
3. **節能減碳**：
  - (1) 住宅701~1000度調幅7%，約58萬戶(占5%)；1001度以上調幅10%，約32萬戶(占2%)。
  - (2) 小商店1501度~3000度調幅7%，約10萬戶(占10%)；3001度以上調幅10%，約5萬戶(占6%)。
4. **使用者付費**：
  - (1) 112下半年用電成長產業(87類，5.7萬戶)調幅14%。
  - (2) 112下半年用電衰退未及10%產業(35.8萬戶)調幅12%。
  - (3) 當年度用電5億度以上且兩年平均用電正成長公司，按用電規模適用4種調幅(15%~25%)。
  - (4) 當年度用電0.5億度以上之資料中心(IDC)公司，按用電規模適用4種調幅(15%~25%)。
5. **配套**：
  - (1) 112下半年用電衰退10%以上產業(42類，3.4萬戶)減半調7%。
  - (2) 農漁業(7.3萬戶)、學校(1.5萬戶)、社福團體(1.4萬戶)等凍漲。

# 各類用電調幅(1/3)-民生調 6.4%

- (1) 民生330度以下用電自93年起幾乎未曾調漲，期間3次調降，導致現行單價比20年前還低，除遠偏離成本，亦不利於節能減碳。
- (2) 本次在兼顧民生物價下，調整各段級距單價，採**級距愈高、調幅漸增**方式，以促進節約能源，分別為**調5%、7%、10%**。

	戶數 (萬戶)	調整方式	用戶電費影響					
			每月用電 (度)	調整前電費 (元/月)	調整後電費 (元/月)	電費增額 (元/月)	電費漲幅	
住宅	120度以下	382	120	196	205	9	5%	
	121~330度	526	330	656	690	34	5%	
	331~500度	226	500	1,183	1,243	60	5%	
	501~700度	116	700	2,029	2,131	102	5%	
	701~1000度	58	調7%	1,000	3,560	3,769	209	6%
	1000度以上	32	調10%	1,645	7,806	8,438	632	8%
	總計	1,341						
小商店	330度以下	33	330	745	783	38	5%	
	331~700度	22	700	1,900	1,998	98	5%	
	701~1500度	21	1,500	4,868	5,113	245	5%	
	1501~3000度	10	調7%	3,000	13,378	14,213	835	6%
	3001度以上	5	調10%	5,772	29,410	31,852	2,442	8%
	總計	91						

## 各類用電調幅(2/3)-產業調 12.7%

現行電價已不敷成本，在兼顧產業競爭力下，讓用電多者承擔較多義務，以合理反映成本。

- (1) 當年度用電5億度以上且兩年平均用電正成長之公司：5億度以上公司(含本公司及分公司) 用電占整體用電(2,330億度)之25%，基於使用者付費，按用電規模適用4種調幅(15%~25%)。

用電規模	調幅	公司數(含本公司+分公司)
5 億~50 億度	15%	1. 以112年用電統計，共20家。 2. 惟實際適用之公司及調幅，於年度結束後，依用戶實際用電情形，再重新核算。
50~100 億度	18%	
100 億度~150 億度	21%	
150 億度以上	25%	

- (2) 當年度用電0.5億度以上資料中心(IDC)公司：國外對於資料中心多採5MW供電容量限制，故為鼓勵提高能源效率和多使用綠電，按用電規模適用4種調幅(15%~25%)。

用電規模	調幅	公司數(含本公司+分公司)
0.5 億~1億度	15%	1. 以112年用電統計，共3家。 2. 惟實際適用之公司及調幅，於年度結束後，依用戶實際用電情形，再重新核算。
1~2億度	18%	
2億度~3 億度	21%	
3億度以上	25%	

## 各類用電調幅(3/3)-產業調 12.7%

- (3) 112下半年用電成長行業(87類，5.7萬戶)：調幅14%。
- (4) 112下半年用電衰退未及10%行業(35.8萬戶)：調幅12%。
- (5) 112下半年用電衰退10%以上(42類，3.4萬戶)：採減半調整，調幅7%，以協助因應景氣影響。
- (6) 農漁業(7.3萬戶)、學校(幼兒園至大學，1.5萬戶)、社福團體(1.4萬戶)等：原應調12%(23.23億元)，惟為照顧社會弱勢，比照111年~112年電價凍漲，但建議明年度預算開始，改由各目的主管機關編列預算支應，以減少台電負擔之用電優待金額。

◆ 倘用戶兼具兩種以上條件，調幅適用順序如下：

1

用電 0.5 億度以上  
資料中心

2

用電 5 億度以上且  
兩年用電平均正成長公司

3

用戶行業別屬  
用電正成長/衰退



# 電價調整影響

本次整體調幅**11%(+813億元)**。

類別	調幅	總體影響	全年電費收入增加數
民生	6.4%	家戶支出增加 0.082%	+123億元
產業	12.7%	生產成本增加 0.245%	+690億元
總計	<b>11.0%</b>	CPI增加 0.237%	+813億元

註：

- (1)對家戶支出之影響，係以111年家庭收支調查家戶電費占消費支出1.49%估算，調價後家戶消費支出將增加0.082% (=住宅調幅5.5%×1.49%)。
- (2)對產業生產成本之影響，係以行政院主計總處「111年產業關聯表」估算，產業電費支出占其生產成本比率約1.93%，調價後將使產業成本增加0.245%(=低壓和高壓以上產業平均調幅12.7% × 1.93%)。
- (3)對CPI之影響，電價上漲1%，對CPI直接影響為增加0.012個百分點、間接影響為增加0.014個百分點，故**電價調漲11%**，對**CPI的直接影響**為增加**0.066個百分點**(=住宅調幅5.5%×0.012)、**間接影響**為增加**0.171個百分點**(=小商店、低壓和高壓以上產業平均調幅12.2% × 0.014)，兩者**合計**增加**0.237個百分點**。

# 附件: 112下半年用電成長行業(1/2)

87類行業	112年7~12月 用電成長率(%)	87類行業	112年7~12月 用電成長率(%)
081 肉類加工及保藏業	5.66	410 建築工程業	13.93
082 水產加工及保藏業	6.74	421 道路工程業	1.60
083 蔬果加工及保藏業	3.77	422 公用事業設施工程業	1.96
084 動植物油脂製造業	8.60	429 其他土木工程業	22.72
085 乳品製造業	0.78	434 建物完工裝修工程業	0.64
089 其他食品製造業	2.57	458 文教育樂用品批發業	9.98
091 酒精飲料製造業	8.00	463 燃料及相關產品批發業	12.90
092 非酒精飲料製造業	1.52	464 機械器具批發業	0.80
152 瓦楞紙板及紙容器製造業	1.23	471 綜合商品零售業	2.95
185 人造纖維製造業	25.01	472 食品、飲料及菸草製品零售業	0.45
192 塗料、染料及顏料製造業	1.63	476 文教育樂用品零售業	1.17
193 清潔用品及化粧品製造業	1.03	482 燃料及相關產品零售業	57.14
200 藥品及醫用化學製品製造業	3.39	484 汽機車及其零配件、用品零售業	2.12
243 銅製造業	102.20	486 零售攤販	19.45
253 金屬容器製造業	2.11	487 其他非店面零售業	14.28
261 半導體製造業	5.29	491 鐵路運輸業	5.13
264 光電材料及元件製造業	19.44	492 大眾捷運系統運輸業	3.96
277 光學儀器及設備製造業	2.08	501 海洋水運業	2.43
282 電池製造業	16.90	502 內河及湖泊水運業	6.82
301 汽車製造業	0.86	510 航空運輸業	9.08
351 電力供應業	0.06	522 船務代理業	20.30
352 氣體燃料供應業	1.15	524 陸上運輸輔助業	5.78
370 廢水及污水處理業	23.00	526 航空運輸輔助業	12.26
382 廢棄物處理業	26.95	530 倉儲業	3.88
383 資源回收處理業	1.92	541 郵政業	9.17
390 污染整治業	5.66	551 短期住宿業	1.94

# 附件: 112下半年用電成長行業(2/2)

87類行業	112年7~12月用電成長率(%)
561 餐食業	2.54
562 外燴及團膳承包業	1.54
563 飲料業	3.86
591 影片及電視節目業	11.47
620 電腦程式設計、諮詢及相關服務業	8.22
631 入口網站經營、資料處理、主機及網站代管服務業	7.81
649 其他金融服務業	2.47
662 期貨業	1.04
669 其他金融輔助業	1.64
681 不動產經營業	4.24
689 其他不動產業	12.32
702 管理顧問業	3.45
721 自然及工程科學研究發展服務業	41.77
722 社會及人文科學研究發展服務業	123.87
731 廣告業	16.98
740 專門設計業	1.74
750 獸醫業	8.54
772 運輸工具租賃業	13.75
774 智慧財產租賃業	1.05
790 旅行及相關服務業	6.32
813 綠化服務業	10.08
831 公共行政	1.43
832 國防事務	0.62
840 國際組織及外國機構	1.00

87類行業	112年7~12月用電成長率(%)
861 醫院	0.88
902 藝術表演業	4.96
910 圖書、檔案保存、博物館及類似機構	3.57
931 運動服務業	5.94
932 娛樂及休閒服務業	0.12
941 宗教組織	14.15
951 汽車維修及美容業	3.22
959 其他個人及家庭用品維修業	16.94
961 洗衣業	1.32
963 殯葬及相關服務業	3.14
964 家事服務業	6.84

# 附件: 112下半年用電衰退10%以上行業

42類行業	112年7~12月 用電成長率(%)
050 石油及天然氣礦業	-30.84
112 織布業	-12.01
113 不織布業	-11.66
114 染整業	-12.36
130 皮革、毛皮及其製品製造業	-11.85
184 塑膠及合成橡膠原料製造業	-17.16
191 農藥及環境用藥製造業	-12.00
199 未分類其他化學製品製造業	-57.18
220 塑膠製品製造業	-15.57
252 金屬結構及建築組件製造業	-63.56
259 其他金屬製品製造業	-13.15
269 其他電子零組件製造業	-16.22
274 資料儲存媒體製造業	-15.44
281 發電、輸電及配電機械製造業	-13.89
285 家用電器製造業	-15.91
289 其他電力設備及配備製造業	-76.39
293 通用機械設備製造業	-10.28
302 車體製造業	-11.77
311 船舶及浮動設施製造業	-13.16
313 自行車及其零件製造業	-32.29
331 育樂用品製造業	-14.55
353 蒸汽供應業	-21.61
431 整地、基礎及結構工程業	-59.02
433 機電、管道及其他建築設備安裝業	-23.02
451 商品批發經紀業	-11.61

42類行業	112年7~12月 用電成長率(%)
456 家用器具及用品批發業	-12.80
481 建材零售業	-23.61
493 汽車客運業	-15.40
499 其他陸上運輸業	-17.27
529 其他運輸輔助業	-10.18
602 電視節目編排及傳播業	-13.75
642 控股業	-14.98
652 財產保險業	-10.14
655 保險補助業	-10.84
664 基金管理業	-11.64
711 建築、工程服務及相關技術顧問業	-35.91
723 綜合研究發展服務業	-40.95
732 市場研究及民意調查業	-12.42
773 個人及家庭用品租賃業	-12.55
781 人力仲介業	-15.35
811 複合支援服務業	-14.79
820 行政支援服務業	-13.07

An illustration on the left side of the slide shows four hands of different skin tones (two light grey, two dark teal) holding a vertical dark teal bar and a horizontal light grey bar. The hands are positioned at the intersection of the two bars, with two hands on each bar, suggesting support and collaboration.

報 告 完 畢  
謹 請 指 教

感謝您的聆聽