

「112年第1次電價費率審議會」

# 111年會計決算結果

台電公司

(112年3月27日公告版本)



- 一 111年度調整後盈餘未達合理利潤數
- 二 111、110年各項目之差異說明
- 三 合理利潤計算方式

# 前言-電價穩定準備

## 電價穩定準備

- ✓ 電業盈餘超過合理利潤時提存至電價穩定準備。
- ✓ 未達合理利潤時，由電價穩定準備額度內回補給台電公司。
- ✓ 電價穩定準備提存與回補均由電價費率審議會決議調整之，以達到平穩電價之功能。



## 計算方式

調整後盈虧

— 合理利潤

---

超過(未達)合理利潤數

# 一、111年度調整後盈餘未達合理利潤數

單位：億元

項目	111年實績數			
電費收入(A)	6,450.87			
-支出(B)	9,251.59			
電業盈餘(按電價公式) (C)=(A)-(B)	-2,800.72			
業別	發電業	輸配電業	公用售電業	全業別合計
各業別電業盈餘(D)	107.02	20.48	-2,928.22	-2,800.72
-各業別合理利潤(E)	107.02	117.51	16.75	241.28
各業別盈餘超過(未達-)合理利潤數(F)=(D)-(E)	0	-97.03	-2,944.97	-3,042
+三項非電業淨收入(G)			2.68	2.68
各業別調整後盈餘超過(未達-)合理利潤數(H)=(F)+(G)		-97.03	<b>-2,942.29</b>	-3,039.32

業別情形

- 註 1、本表111年實績按106年11月主管機關公告之電價費率計算公式計算。
- 2、所得稅依107年第1次電價費率審議會決議不納入計算。
- 3、三項非電業淨收支依108年第1次電價費率審議會決議納入計算。
- 4、輸配電業超額(未達)盈餘處理原則:有超額盈餘，提存電價穩定準備；未達合理利潤，穩定準備不予撥補(進輸配電各項費率調整項)。
- 5、細項不等於合計係因四捨五入之故，不調整尾差。



## 二、111、110年各項目之差異說明

單位：億元

項目	111年實績數 (A)	110年實績數 (B)	差異數 (A)-(B)
電費收入	6,450.87	6,091.90	358.97
支出	9,251.59	5,801.52	3,450.07
燃料	4,945.65	2,393.46	2,552.20
外部購電費用	2,447.10	1,568.68	878.41
稅捐及規費	70.59	69.08	1.51
折舊	1,011.01	990.91	20.10
利息	205.30	181.21	24.09
用人費用	353.24	345.86	7.38
維護費	245.55	250.85	-5.30
其他營業費用	113.39	92.11	21.27
其他電業經營相關費用	13.66	13.23	0.44
-其他營業收入	-153.91	-103.87	-50.04
盈虧(一)(按電價公式)	-2,800.72	290.38	-3,091.11

燃料及外部購電費用共增加3,430億元，佔支出增加數9成9，主係國際燃料價格大漲所致。

- ✓ 日澳長約煤價上漲3.4倍：  
109.97→375美元/噸
- ✓ 中油天然氣年均牌價(未稅)  
上漲1.9倍：8.29→16.13元/m<sup>3</sup>

註1：本表實績按106年11月主管機關公告之電價費率計算公式計算。

註2：細項不等於合計係因四捨五入之故，不調整尾差。

註3：其他電業經營相關費用依107年第3次電價費率審議會審議結果，包含災害損失及輸、調、配電部門之報廢固定資產虧損。

# (一)發購電結構分析

單位：億度

項目	111年實績數 (A)	110年實績數 (B)	差異 (A)-(B)	
售電量	2,367.63	2,353.41	14.22	
自發電量(1)	1,882.55	1,891.36	-8.81	
核能	229.17	268.18	↓ -39.01	
燃煤	678.54	692.81	↓ -14.28	
油	35.05	39.50	-4.45	
天然氣	846.07	820.17	↑ 25.90	
水力	48.46	27.13	↑ 21.32	
再生能源	14.75	11.83	2.92	
抽蓄水力	30.52	31.73	-1.21	
購電量(2)	624.94	596.71	28.23	
汽電共生	60.53	78.38	↓ -17.85	
IPP	燃煤	194.42	189.25	5.17
	燃氣	243.03	237.35	5.67
水力	9.31	7.35	1.97	
再生能源	117.65	84.39	↑ 33.26	
發購電量(1)+(2)	2,507.49	2,488.08	19.41	
抽蓄用電(3)	36.72	39.74	-3.02	
供電量(1)+(2)-(3)	2,470.77	2,448.34	22.43	

核二#1機於110年7月停機，同年12月屆齡除役。

配合環保降載及增氣減煤政策，減少發電量。

配合用電需求增加發電量。

水文狀況較佳增加發電量。

業者調整產程，減少購電量所致。

再生能源陸續併網，購電量增加。

## (二)電費收入

單位：億元

111年實績數	110年實績數	差異
6,450.87	6,091.90	358.97 

價差

+321.64億元

平均單價增加(2.5885→2.7246元/度)

主係111年7月起平均電價調漲8.4%及111年疫情趨緩不再進行電費紓困所致。

量差

+37.33億元

售電量增加(14億度)

總計

+358.97億元

1.電燈用電減少7.73億度：

主係111年夏季均溫較低、秋冬偏暖，空調用電需求下降，及疫情趨緩，民眾外出頻繁，居家用電減少所致。

2.電力用電增加21.95億度：



主係因應新興科技與數位轉型需求，半導體業持續擴張產能，政府鬆綁防疫措施，推升服務業用電成長，增加用電量所致。

### (三) 燃料-自發電燃料

單位：億元

111年實績數	110年實績數	差異
4,945.65	2,393.46	2,552.20 

#### 價差分析(氣價、煤價皆上漲)

1. 中油天然氣年均牌價(未稅)由8.29元/m<sup>3</sup>上漲至16.13元/m<sup>3</sup>(1.9倍)  
燃氣增加1,157億元。
2. 長約煤價由109.97美元/公噸上漲至375美元/公噸 (3.4倍)  
燃煤增加1,304億元。
3. Brent油價由70.68美元/桶上漲至100.78美元/桶  
燃油增加73億元。

#### 量差分析(主係增加天然氣自發電)

**價差** +2,544.72億元

**量差** +7.48億元

**總計** +2,552.20億元



## (四)外部購電費用

單位：億元

111年實績數	110年實績數	差異
2,447.10	1,568.68	878.41 

### 1. IPP購電+688億元

IPP燃煤機組購電燃料費計算方式修約以即時反映國際煤價上漲，增加購電費用331億元；IPP燃氣機組燃料費隨中油牌價調高，增加購電費用357億元。

### 2. 外購綠電+162.70億元

主係111年太陽光電購電量增加25億度、離岸風力購電量增加7億度所致。

### 3. 汽電共生購電+27.71億元

主係111年修訂收購合格汽電共生電能措施，收購費率隨國際燃料價格調整所致。

## (五)稅捐及規費

單位：億元

111年實績數	110年實績數	差異
70.59	69.08	1.51



## (六)折舊

單位：億元

111年實績數	110年實績數	差異
1,011.01	990.91	20.10



### 差異說明:

主係**大潭電廠**、**通霄電廠**複循環機組**設備更新**、配合地方政府**線路地下化**等工程、執行**配電系統強韌**計畫，設備**陸續轉資**加入營運增加折舊所致。

## (七)利息

單位：億元

111年實績數	110年實績數	差異
205.30	181.21	24.09

- 長借利率1.11% ↑
- 長借利率1.07%
- 短借利率0.82% ↑
- 短借利率0.27%



### 差異說明:

主係我國**央行**為穩定國內經濟抑制通膨，於111年4度**調升利率**，使111年度長、短期借款利率皆較110年度提高。

## (八)用人費用

單位：億元

111年實績數	110年實績數	差異
353.24	345.86	7.38

### 差異說明：

主係薪資增加，111年配合**政府政策調薪4%**，致用人費用增加。



## (九) 維護費

單位：億元



111年實績數	110年實績數	差異
245.55	250.85	-5.30

### 差異說明:

主係110年興達複循環機組大修時增加發電附屬設備、變壓器及主要配件等維修支出所致。

## (十) 其他營業費用

單位：億元

111年實績數	110年實績數	差異
113.39	92.11	21.27

### 差異說明:

主係111年較110年增加以下費用：

- 電力交易平台於110年11月正式營運，故購入輔助服務支出增加約6億元。
- 原物料價格上升，設備運轉所耗用之物料、消耗品等支出增加約9億元。
- 油價年底回跌，存貨跌價損失較上期增加約5億元。
- 其他項目增減互抵，增加約1億元。

## (十一)其他電業經營相關費用

單位：億元

111年實績數	110年實績數	差異
13.66	13.23	0.44



災害損失 -0.22億元  
報廢固定資產虧損 +0.66億元

## (十二)其他營業收入

單位：億元

111年實績數	110年實績數	差異
153.91	103.87	50.04

### 差異說明:

1. **線路設置費**收入增加**36億元**，主係半導體及資訊科技業者擴廠增設特高壓線路工程所致。
2. **加強電力網**收入增加**12億元**，主係向再生能源業者計收加強電力網工程費所致。
3. 其他項目增減互抵，增加約**2億元**。



### 三、合理利潤計算方式

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%)

單位：億元

項目		金額	
A.固定資產重置現值		15,782.50	
A1	有效使用中之固定資產重置現值		12,458.66
A2	在建中固定資產(不含核四)		3,323.84
B.營運資金		303	
C.費率基礎=(A+B) × 30%		4,825.65	
D.合理利潤=C × 5% ← 自評電業經營績效為甲等		241.28	

註：1.細項不等於合計係因四捨五入之故，不調整尾差。

2.在建中固定資產不含核四。

3.營運資金係採106年研討電價公式時提報之數值303億元，另111年因國際燃料價格大漲，使燃料成本大增，營運資金實際計算結果為626億元供參。

✓ 營運資金303億元：現金轉換循環天數28.07天 × 每天營運現金支出10.79億元。

# 電價穩定準備餘額

104、105年提存



單位：億元

年度	進帳金額	出帳金額	餘額
104	336	-	-
105	493	-	-
106	-	48	781
107	-	346	435
108	-	328	107
109	141	-	248
110	156	-	404
111	-	<b>404</b>	-

電價穩定準備不足的部分，已使台電公司產生虧損，未來如何回補，本公司將持續研議。

報告完畢  
謹請指教

感謝您的聆聽