

「111年第2次電價費率審議會」  
審議111年下半年公用售電業電價費率

## 報告及討論事項四

# 擴大高壓用戶夏月電價期間

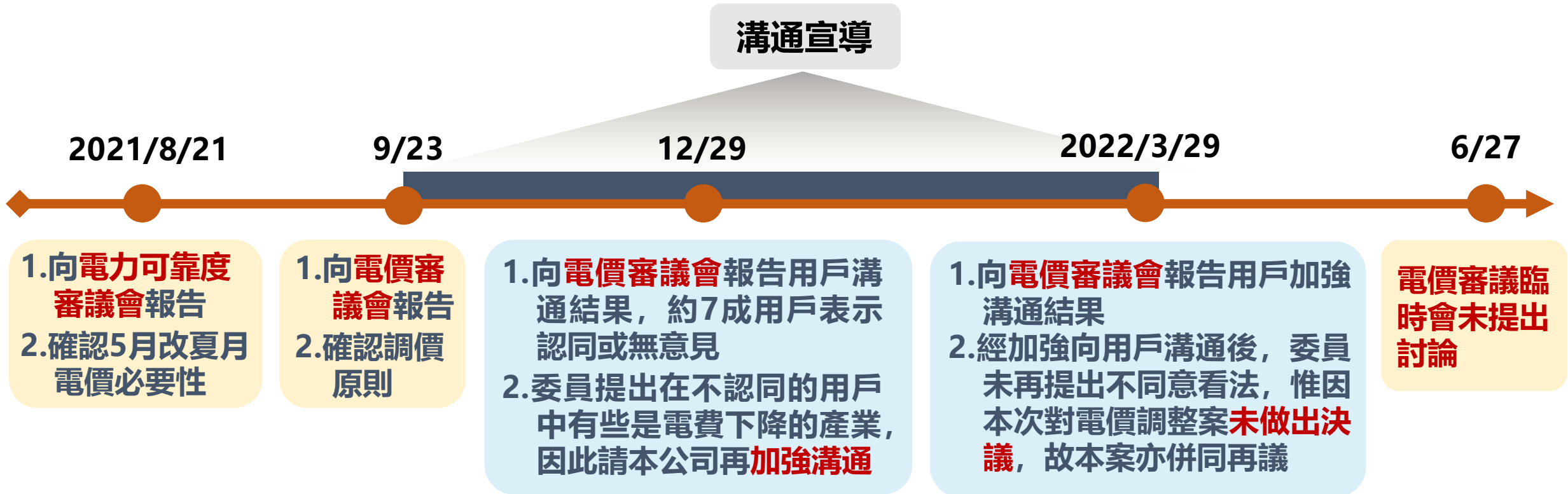
台電公司

中華民國 111年9月19日



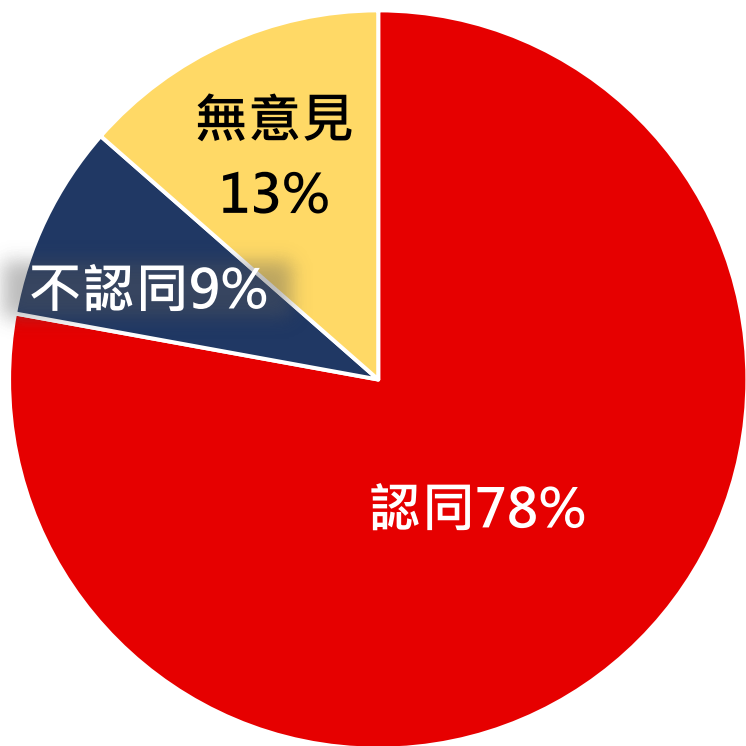
# 一、本案歷程

- ◆ 因應極端氣候，2021年9月23日電價審議會決議，規劃**高壓用戶5月下半月（5/16起）納入夏月電價**，並請本公司先進行溝通。
- ◆ 本案分別於2021年12月29日及2022年3月29日向審議會報告。



## 二、溝通成果

經說明會及專人電訪溝通，**9成用戶表示認同或無意見**，僅不到1成用戶不認同，主因係電價未確定無法判斷影響，故未能給予肯定答案。



截至2022/1/27合計1,536份問卷  
【認同1,196戶；無意見208戶；不認同132戶】

### 1. 產業溝通說明會

會議期間	溝通對象	場數
2021/9/24~ 2022/1/25	三大科學園區、八大產業及百貨旅館業等	14場

### 2. 逐戶專人電訪溝通

#### 階段1

溝通期間	溝通對象	戶數
2021/11/3~ 2021/11/22	重點用戶(契約容量1,000瓩以上用戶+汽電共生用戶)	5,300

#### 階段2 (針對階段1不認同/無意見用戶)

溝通期間	溝通對象	戶數
2021/12/21~2022/1/7	<b>不認同用戶</b>	445
2021/12/30~2022/1/12	<b>無意見用戶</b>	501
2022/1/25~2022/1/27	<b>不認同+電費下降用戶</b>	87

# 三、擴大高壓夏月電價期間為5/16~10/15

## 理由：

- 1) 受全球暖化影響，除**4、5月早熱乾旱**外，**10月秋老虎**現象亦頻發，氣溫升高帶動用電量攀升。尤其**10月**進入**空污**季，高達**270萬瓩**之**燃煤**機組因**環保停機**，導致備轉容量下降，統計2021年5月及10月，備轉容量**不足10%天數**約占**全年一半**。
- 2) 夏月電價期間擴大，係為引導**用電大戶**（包括鋼鐵、石化、紡織等產業）調整生產排程，由於**夏月尖離峰價差大**，為非夏月2倍，可提高節電誘因，搭配需量反應可使尖峰用電**再減少50萬瓩**，相當於台中一部機組的發電量，可確保夜尖峰供電穩定。



# 四、5月與10月溫度已逐步接近6~9月

- ◆ 受全球暖化影響，我國年平均溫度持續上升，5月和10月溫度更已逐步接近6~9月。

年平均溫度 (°C)	1月	2月	3月	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月
2011~2016年	17.4	18.4	20.1	23.7	26.4	28.8	29.4	28.9	28.0	25.8	23.3	19.1
2017年	19.6	18.7	20.4	23.5	26.4	28.3	29.6	30.0	29.4	26.5	23.7	19.3
2018年	18.2	17.4	21.5	24.2	28.2	28.5	29.2	28.5	28.3	24.8	23.6	21.2
2019年	19.9	21.0	21.5	25.1	25.6	28.5	29.6	29.2	27.8	26.1	23.3	20.1
2020年	19.1	19.8	22.3	22.4	27.3	29.8	30.1	29.2	28.3	26.0	24.1	20.0
2021年	16.7	19.6	21.7	23.6	28.3	28.3	29.4	28.3	28.9	26.3	22.5	19.5

資料來源：中華民國統計資訊網 · <https://www.stat.gov.tw/ct.asp?xItem=15263&CtNode=3597&mp=4> · 台電公司整理



# 五、10月空氣指標數值偏高

- ◆ 10月除氣溫仍高外，空氣品質指標數值亦偏高，延長夏月電價可促進節約用電，搭配減煤發電降低空汙問題。

2019/01~2022/06 空氣品質(AQI)平均值

項目	1月	2月	3月	4月	5月	6月	7月	8月	9月	10月	11月	12月
北部	52	55	63	64	51	41	40	41	50	50	48	45
中部	70	74	82	73	53	34	39	45	74	80	66	56
南部	91	85	87	81	55	31	34	40	75	89	83	77
東部	39	39	43	46	38	30	25	27	31	41	40	38
離島	72	67	74	84	70	40	35	44	73	79	67	66
總計	68	67	74	72	53	36	37	41	62	68	62	58

資料來源：行政院環保署



# 六、5月及10月備轉不足10%占全年一半

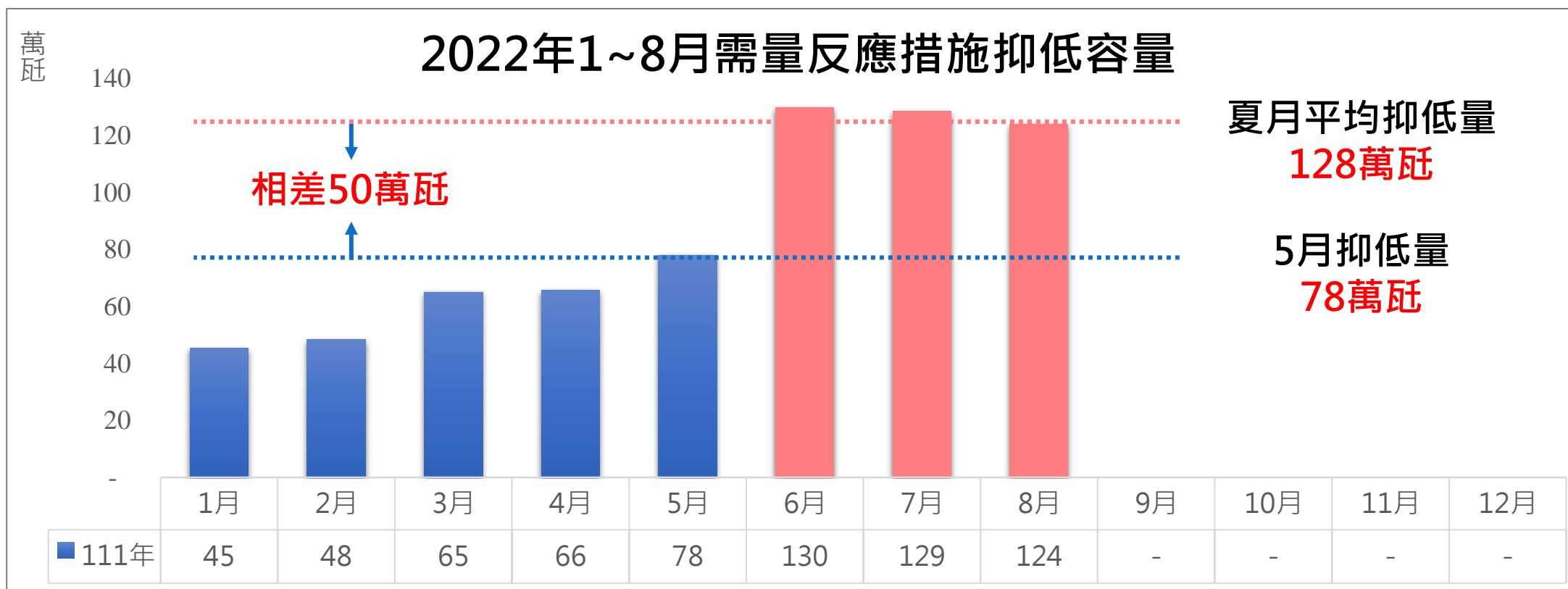
- ◆ 2021年5月及10月備轉容量不足10%天數約占全年一半，且最低備轉容量率亦發生於5月。
- ◆ 備轉容量率低於10%天數，5月僅1天於上半月，其餘11天集中於下半月，10月則皆於上半月。

2021年 備轉容量率	全年	5月	10月
最低備轉容量率	3.8%	3.8%	4.3%
備轉容量率低於 10%天數	45	12	10



# 七、夏月電價較非夏月可再抑低50萬瓩

- ◆ 用戶參與需量反應措施，2022年夏月平均抑低量約**128萬瓩**，較5月抑低量78萬瓩，**增加50萬瓩**。



註：表列各月抑低容量係以當月單日最大抑低量列計。



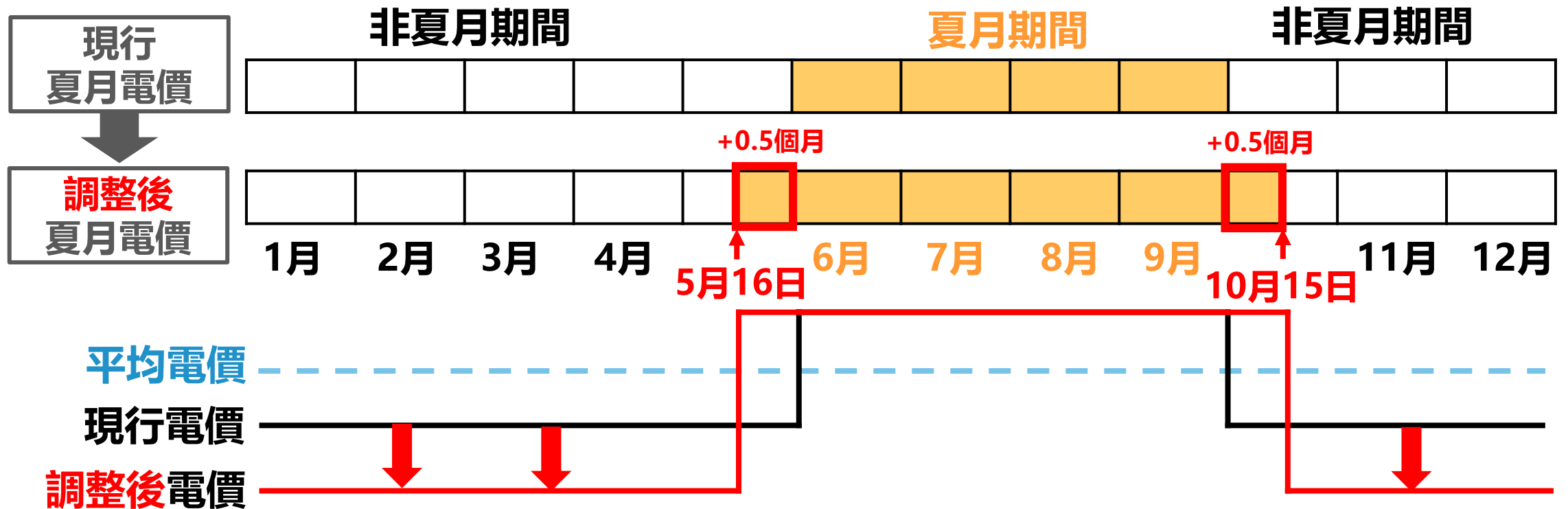


# 八、規劃作法

對象：高壓2.5萬戶。

作法：將夏月電價由4個月增為5個月（5/16~10/15），並同步調降7個月非夏月電價，以維持全年平均電價不變。

期程：自2023年1月1日起實施。



# 九、結語

- ◆ 台電公司自1989年實施夏月電價，目的在於引導用戶節約用電，舒緩電力供應。受全球暖化影響，**5月早熱乾旱**、**10月秋老虎**及配合環保**空污**降載，致備轉容量率偏低，為維持供電穩定，擴大夏月電價期間有其必要性。
- ◆ 夏月電價延長由**高壓用戶**（約2.5萬戶，占6成用電量）先推動，規劃自**2023年起**，在維持全年平均電價不變下，將高壓**夏月電價期間調整為5/16~10/15**，並自**1/1起調降非夏月電價**。一般民生用戶（1,400萬戶）不受影響。



簡報結束，敬請指教

