



## 會議紀錄附件

# 目錄

附件1：「再生能源電能躉購費率審定會」作業要點與委員組成

附件2：再生能源推動現況

附件3：再生能源業界主要意見彙整說明

附件4：115年度再生能源電能躉購費率審定作業期程與審定原則

附件5：115年度再生能源電能躉購費率計算公式

**附件1**  
**「再生能源電能躉購費率審定會」作業要點  
與委員組成**

# 壹、「再生能源發展條例」相關規定

## 一、「再生能源電能躉購費率審定會」之設置

- (一)第九條第一項規定：中央主管機關應邀集相關各部會、學者專家、團體組成委員會，審定再生能源發電設備生產電能之躉購費率及其計算公式，必要時得依行政程序法舉辦聽證會後公告之，每年並視各類別再生能源發電技術進步、成本變動、目標達成及相關因素，檢討或修正之

## 二、再生能源電能躉購費率及其計算公式審定原則

- (一)第九條第二項規定：費率計算公式由中央主管機關綜合考量各類別再生能源發電設備之平均裝置成本、運轉年限、運轉維護費、年發電量、漁業補償、電力開發協助金、維護與除役成本、偏遠地區及相關因素，依再生能源類別分別定之
- (二)第九條第三項規定：再生能源發電設備位於原住民族地區者，應綜合考量加權躉購費率

# 貳、再生能源電能躉購費率審定會作業要點

經濟部113年3月25日經能字第11358001082號函訂定

## 一、「再生能源電能躉購費率審定會」之任務

- (一)審議各類別再生能源電能躉購費率計算公式。(第2點)
- (二)依據前款計算公式決定再生能源電能躉購費率。(第2點)

## 二、「再生能源電能躉購費率審定會」之組成

- (一)本會置召集人一人，由本部部長或派員兼任，委員十七人至二十一人，除召集人為當然委員外，其餘委員由本部就相關部會代表、學者、專家及團體派（聘）兼之；委員均為無給職，任期一年。前項委員，任一性別比例不得少於三分之一。(第3點)
- (二)本會委員應遵守利益迴避規定，切結本人及三等親內之親屬並未及不得任職電業或再生能源相關產業，或擔任顧問職。(第4點)

## 貳、再生能源電能躉購費率審定會作業要點(續)

### 三、「再生能源電能躉購費率審定會」之議事規則

- (一)本會委員會議由召集人擔任主席；召集人因故不能出席時，得指定委員一人代理之；會議應有二分之一以上委員出席，始得召開。(第5點)
- (二)本會委員應親自出席會議。但由部會代表兼任之委員未能親自出席時，得指定代理人出席，列入出席人數，並得參與會議發言及表決。(第6點)
- (三)本會委員會議討論事項，以出席委員過半數同意決議之；議決事項代表本會審定結果。(第7點)
- (四)本會委員會議得邀請有關人員列席。(第8點)
- (五)本會委員會議應作成紀錄。(第9點)
- (六)本會委員會議出席、列席及紀錄人員對委員會議之內容，應遵守保密原則；非經本部同意，不得洩漏或公開。(第10點)

## 參、115年度費率審定會委員組成

| 類別       |        | 姓名  | 單 位              | 職稱   |
|----------|--------|-----|------------------|------|
| 部會<br>代表 | 召集人兼委員 | 賴建信 | 經濟部              | 常務次長 |
|          | 委員     | 李君禮 | 經濟部能源署           | 代理署長 |
|          | 委員     | 鄭永銘 | 國家發展委員會          | 簡任技正 |
|          | 委員     | 陳佩利 | 經濟部產業發展署         | 副署長  |
|          | 委員     | 阮香蘭 | 經濟部水利署           | 組長   |
|          | 委員     | 顏旭明 | 環境部環境管理署         | 署長   |
| 能源<br>經濟 | 委員     | 李叢禎 | 臺北大學經濟學系         | 教授   |
|          | 委員     | 錢玉蘭 | 臺北大學自然資源與環境管理研究所 | 助理教授 |
| 財務<br>會計 | 委員     | 周麗芳 | 政治大學財政學系         | 教授   |
| 法律<br>行政 | 委員     | 蔡岳勳 | 雲林科技大學科技法律研究所    | 教授   |

## 參、115年度費率審定會委員組成(續)

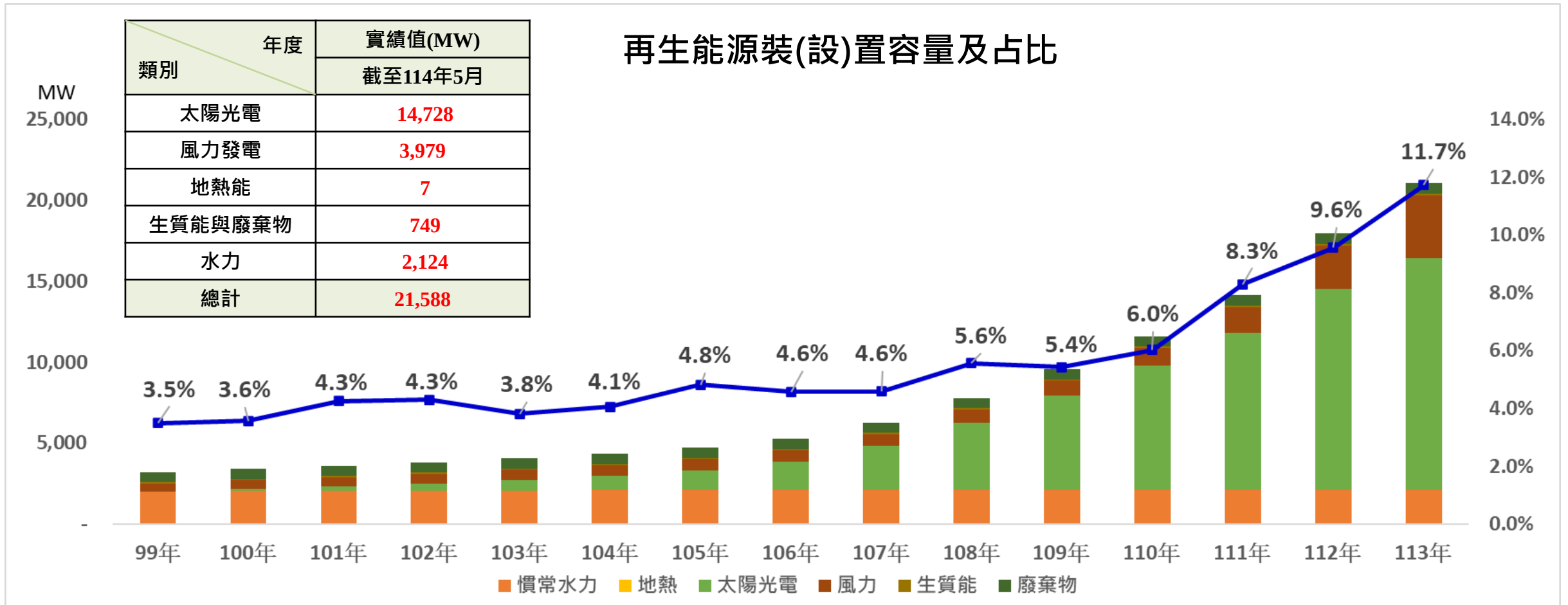
| 類別        |    | 姓名  | 單 位                  | 職稱       |
|-----------|----|-----|----------------------|----------|
| 能源技術與環境資源 | 委員 | 江青瓚 | 健行科技大學電機工程系          | 副教授      |
|           | 委員 | 劉志文 | 工業技術研究院綠能與環境研究所      | 所長       |
|           | 委員 | 許泰文 | 臺灣海洋大學河海工程學系         | 教授兼校長    |
|           | 委員 | 蘇銘千 | 東華大學環境暨海洋學院自然資源與環境學系 | 教授兼國際處處長 |
|           | 委員 | 楊鏡堂 | 臺灣大學機械系              | 教授       |
|           | 委員 | 陳映竹 | 臺北科技大學土木工程系          | 教授       |
|           | 委員 | 黃柏壽 | 中央研究院地球科學研究所         | 特聘研究員    |
|           | 委員 | 闕雅文 | 清華大學環境與文化資源學系        | 教授       |
| 團體代表      | 委員 | 范秋芳 | 中華民國全國中小企業總會         | 行政長      |
|           | 委員 | 陳鴻文 | 中華民國全國工業總會           | 副秘書長     |
|           | 委員 | 徐斐瑜 | 中華民國銀行商業同業公會全國聯合會    | 幹事       |

# 附件2

## 再生能源推動現況

# 壹、再生能源設置現況

自99年起，透過躉購制度推動再生能源發展，至113年底累積設置容量已達21.07GW，發電占比達11.7%。預計至115年11月，綠電發電占比達成20%目標。



# 貳、再生能源推動策略

## 一、太陽光電

屋頂型太陽光電透過法規強制與獎勵措施推動，地面型以土地複合式利用為原則，優先推動**漁電共生**、已整治**汙染土地**、**國有非公用土地**、**光電球場**，並推動戶外型**農電共生**示範案場。

## 二、地熱、生質能、小水力

- (一)地熱：加速傳統地熱開發，擴大資源探勘，布局先進地熱技術。
- (二)生質能：**躉購制度**為推動主軸，輔以**示範獎勵**推廣沼氣發電。
- (三)小水力：**示範獎勵**協助業者前期調查提供案場獎勵，輔以**躉購制度**加速設置推動。

## 三、風力及海洋能

- (一)陸域風電：以較具可行性者優先輔導推動。
- (二)離岸風電：採「先**示範**、次**潛力**、後**區塊**」3階段推動策略。
- (三)海洋能：海委會、國科會及經濟部等**跨部會合作**推動。

# 附件3

## 再生能源業界主要意見彙整說明

# 壹、意見蒐集來源

## 一、函詢公、協會意見

**114年4月函詢**各相關公、協會對於審定作業相關意見，截至**114年6月30日**，已收到**57個單位回函**。

## 二、辦理業者座談會

分別於**114年6月10日**辦理**1場次「115年度再生能源電能躉購費率計算公式使用參數研討」座談會**，與業界專家針對審定作業期程規劃、計算公式及其使用參數與重要相關議題等意見交流，廣泛聽取各界意見，蒐集之業者意見如後續彙整表格所示。

## 三、實地查訪

因應政策目標與設置型態多元化，於**114年3月至6月**辦理實地查訪，本年度共**拜訪25家業者**，以精進躉購費率分類、級距，以及使用參數之適切性與完整性：

- (一)太陽光電：系統公會、一地兩用與離島設置案件、主要設備廠商為拜訪對象。
- (二)地熱、生質能、小水力、廢棄物：1.地熱：以實際設置案件為主；2.小水力：以水利署、台水公司等完工案件為主；3.生質能/廢棄物：以新增案場為主。
- (三)風力及海洋能：以開發商及發電設備商為主。

# 貳、意見處理原則

## 一、討論原則

各類意見及其參數數值討論，皆應符合躉購費率審定原則及資料參數參採原則，整體而言，皆應以具公信力且可佐證之資訊進行實質討論。

## 二、意見分類

### (一)政策制度意見

非屬審定權責之整體政策制度意見，將由相關單位瞭解。

### (二)審議機制與作業原則等意見

於審定會中綜合討論。

### (三)各類再生能源參數數值、分類級距與獎勵機制訂定等意見

有關各類別再生能源業者所提關於費率審定時，計算公式各參數水準值、分類級距訂定，以及獎勵機制等意見，後續將提交至各分組會議討論，並於審定會議中決議。

# 參、重要意見彙整

## 一、太陽光電

| 類別           | 意見內容                                                 |
|--------------|------------------------------------------------------|
| (一)政策制度與費率加成 | 1. 目前模組進口數量比例增加，建議可思考相對應作法，以因應未來模組汰換或維修時，設備商提供商品的效率。 |
|              | 2. 離島地區之設置成本、費用，不因海底電纜有無連結而有差異，建議離島地區加成比例一致維持15%。    |
|              | 3. 建議提高學校光電運動場之加成比例。                                 |
|              | 4. 國內外模組價差擴大，建議提高高效能模組加成比例。                          |
| (二)類別級距與計算參數 | 1. 考量發電特性及電網韌性等因素，建議評估不及20瓩太陽光電案場搭配家用型儲能設備之躉購費率。     |
|              | 2. 建議浮動太陽光電躉購費率含括業者投資研發產品之成本。                        |
|              | 3. 躉購費率之訂定除考量原物料價格外，亦需同步考量人力成本，建議躉購費率不要調降。           |

# 參、重要意見彙整

## 二、地熱、生質能、小水力、廢棄物

| 類別           | 意見內容                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                               |
|--------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| (一)政策制度與費率加成 | <ul style="list-style-type: none"> <li>■ 小水力：建議<b>針對公民電廠或地方參與研議相關獎勵措施</b>，以協助加速推動。</li> </ul>                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                                      |
| (二)類別級距與計算參數 | <ul style="list-style-type: none"> <li>■ 地熱：               <ol style="list-style-type: none"> <li>1.建議考量使用潛水電泵所需成本、運維與廠用電等因素，並<b>新增「潛水電泵」分類</b>。</li> <li>2.引進<b>國外鑽井團隊導致成本增加</b>，建議<b>應予以反映</b>。</li> <li>3.平均資金成本率<b>未納入鑽井風險</b>，<b>銀行融資相對保守</b>，建議<b>提高平均資金成本率</b>。</li> </ol> </li> </ul>                                                                                                                                                      |
|              | <ul style="list-style-type: none"> <li>■ 生質能：「固態生質燃料及農業剩餘資源」               <ol style="list-style-type: none"> <li>1.年運轉維護費用參數中之<b>燃料成本</b>，建議參考<b>國際燃料成本</b>燃料成本資訊。</li> <li>2.建議躉購費率為<b>6.11~6.40元/度</b>，其中期初設置成本1.48元/度、年運轉維護費用4.63元/度~4.92元/度。</li> <li>3.建議<b>年運轉護費用應為24,747.8元/瓩以上</b>，考量物價上漲因素2%，20年<b>均化後為30,006元/瓩以上</b>，其中操作維護費用以期初設置成本之8.41%進行估算(9,082.8元/瓩)；燃料成本建議15,665 ~ 22,946 元/瓩。</li> </ol> </li> </ul>                           |
|              | <ul style="list-style-type: none"> <li>■ 生質能：沼氣(有厭氧消化設備)               <ol style="list-style-type: none"> <li>1.建議將<b>沼液沼渣處理成本納入</b>考量，<b>提高沼氣發電躉購費率</b>，俾利產業持續發展。</li> <li>2.建議生質能<b>沼氣(有厭氧消化設備)躉購費率</b>依照裝置<b>容量級距</b>分別制定小功率發電機(<b>不及100瓩</b>)、中功率(<b>100瓩以上不及600瓩</b>)及大功率(<b>600瓩以上</b>)之躉購費率。</li> <li>3.建議新增「沼氣(有厭氧消化設備)-<b>集中處理</b>」分類，並將其費率定為<b>每度10元</b>以上。</li> <li>4.建議<b>沼氣發電之躉購費率</b>提升至<b>每度9元</b>以上，以利產業發展。</li> </ol> </li> </ul> |

# 參、重要意見彙整

## 二、地熱、生質能、小水力、廢棄物

| 類別           | 意見內容                                                                                                                                                          |
|--------------|---------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| (二)類別級距與計算參數 | ■ 生質能「其他」<br>本公司之生質柴油發電系統具高度可控性與即時調度特性，建議訂定生質柴油之躉購費率，以反映即時調度、饋線效率及綠電特質所創造的整體價值。                                                                               |
|              | ■ 廢棄物「一般及一般事業廢棄物」<br>建議維持現行「一般及一般事業廢棄物」分類，並採「1瓩以上」容量級距為設計原則。                                                                                                  |
|              | ■ 小水力：<br>1. 建議參考瑞芳小水力設置成本，新增「河川小水力」分類，費率5.5~6元/度。<br>2. 建議訂定「開放渠道」分類，1瓩以上不及100瓩費率6元/度以上、100瓩以上不及500瓩費率5.5元/度以上。<br>3. 許多地方團體或社區積極投入公民電廠開發，惟規模較小，建議新增不及50瓩級距。 |

# 參、重要意見彙整

## 三、風力、海洋能

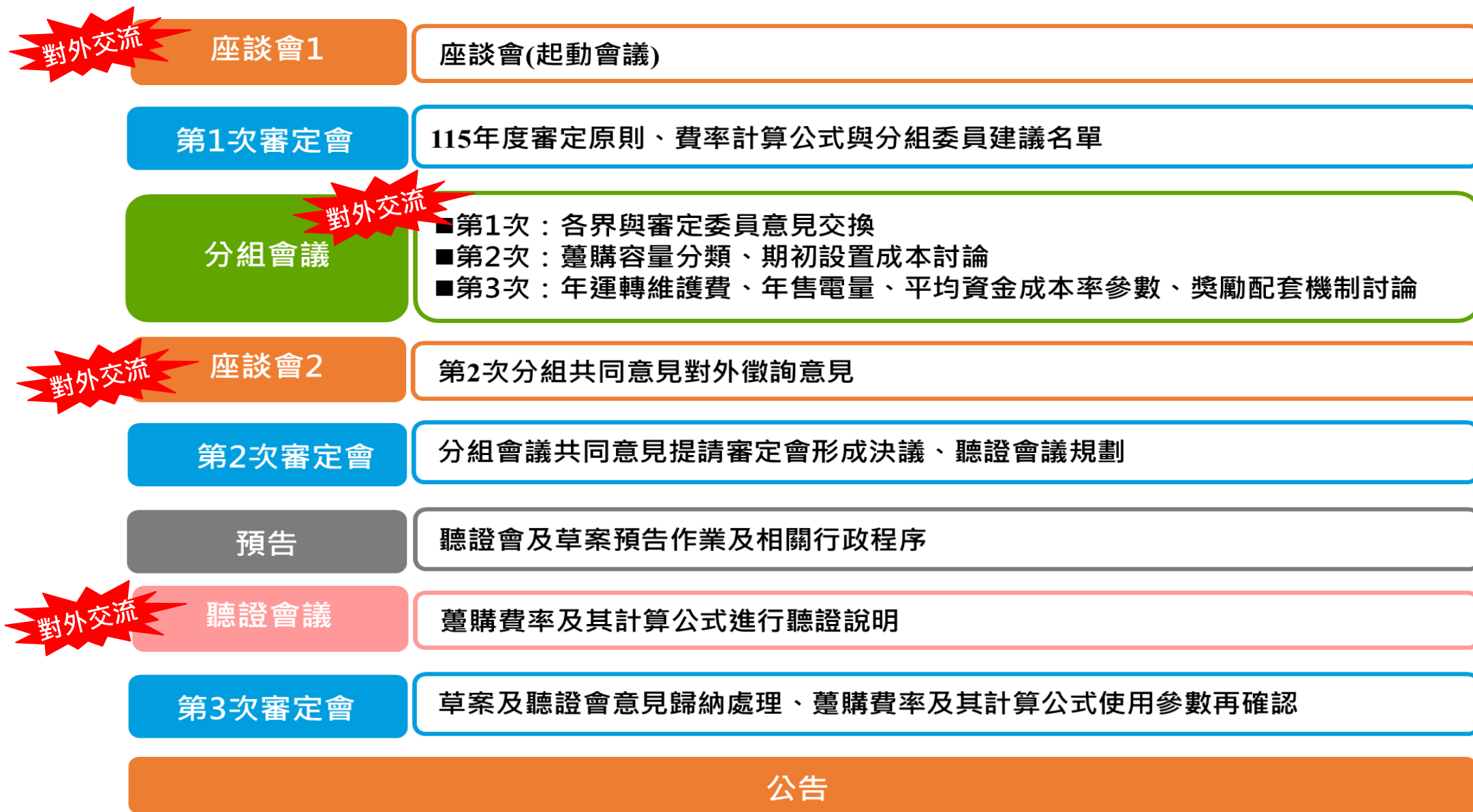
| 類別           | 意見內容                                                                                                                                                                             |
|--------------|----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| (一)政策制度與費率加成 | ■ 陸域小型風電：產業需要躉購費率支持發展，希望 <b>不要調降費率</b> 。                                                                                                                                         |
|              | ■ 離岸風電：<br>1. 建議盡速 <b>訂定浮動離岸風電躉購費率</b> 及相關 <b>補助措施</b> 。<br>2. 建議 <b>浮動離岸風電躉購費率：8.6~11.5元/度</b> 。<br>3. 躉購 <b>費率</b> 可提供 <b>綠電買家市場參考價格</b> ，建議 <b>提供成本細項</b> ，以利業界提供意見。          |
|              | ■ 海洋能：<br>1. 建議盤點 <b>公告可設置地點</b> 。<br>2. 建議 <b>建立一站式線上收件與聯審機制</b> ， <b>加強宣導並提高能見度</b> 。<br>3. 建議躉購 <b>費率提高：8.5~20元/度</b> 。<br>4. 建議 <b>加強電力網、原民或偏遠地區、海堤監測維護、結合發電預測者，提供額外費率</b> 。 |
| (二)類別級距與計算參數 | ■ 陸域小型風電：年 <b>運維費約5,667~8,160元/瓩</b> 。                                                                                                                                           |
|              | ■ 離岸風電：評估 <b>浮動風場之期初設置成本約230,000~402,500元/瓩</b> ；年 <b>運轉維護費約4,007~7,800元/瓩</b> ；年 <b>售電量約4,100度/瓩~4,500度/瓩</b> ；平均 <b>資金成本率約7~9%</b> 。                                           |
|              | ■ 海洋能：<br>1. 建議 <b>費率分類分級化</b> ， <b>波浪能容量因數20~30%、海流能40~80%、溫差能90%</b> 。<br>2. 建議將土地租金、回饋金等土地取得成本納入計算，且 <b>融資成本較其他綠能高</b> 。                                                      |

# 附件4

## 115年度再生能源電能躉購費率審定作業期 程與審定原則

# 壹、審定作業規劃

## 一、審定作業流程



# 壹、審定作業規劃(續)

## 二、整體時間規劃

預計於114年9月下旬完成初步審定結果並進行草案預告，10月中旬辦理聽證會議，預計**11月底前完成公告**，俾利設置者之投資規劃作業。

## 三、會議安排

### (一)能源別分組

延續114年度區分太陽光電分組，地熱、生質能及小水力分組，風力及海洋能分組等3個分組進行討論。

### (二)會議安排

規劃**3場次審定會議**、**3個分組**(太陽光電分組，地熱、生質能及小水力分組，風力及海洋能分組)**共9場次分組會議**、**1場次聽證會**。

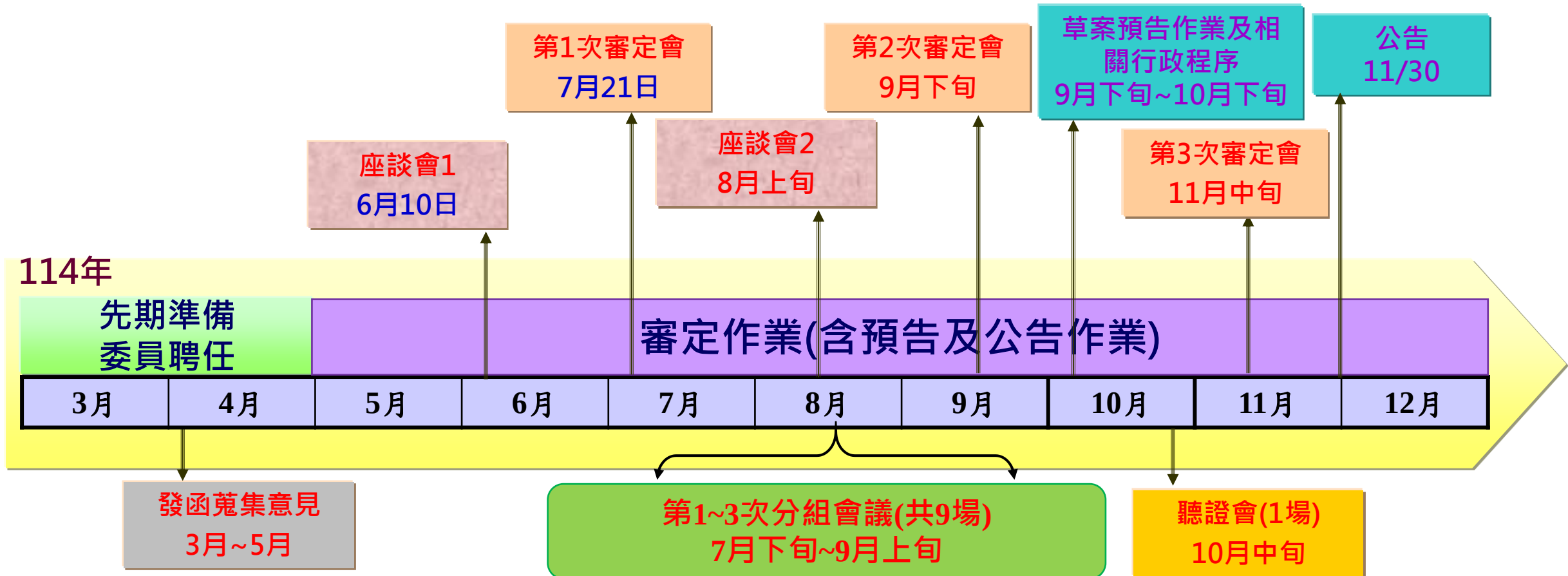
### (三)對外意見交流規劃(計4次)

- 1.規劃於**第1次座談會議**、**第1次分組會議**、**聽證會議**，邀請**業者陳述意見**並進行溝通討論。
- 2.規劃於**第2次分組會議後**，辦理**第2次座談會**，就**期初設置成本**分組共同意見進行意見交流，促使業者提前提供實際數據。

# 壹、審定作業規劃(續)

## 四、審定作業時程規劃

預計於114年9月下旬完成初步審定結果並進行草案預告，10月中旬辦理聽證會議，預計**11月底前完成公告**，俾利設置者投資規劃作業。



# 壹、審定作業規劃(續)

## 五、分組會議說明

### (一)整體規劃

- 1.區分太陽光電，地熱、生質能及小水力，風力及海洋能等3個分組。
- 2.各分組於7月至9月進行3次分組會議，並作成共同意見提報審定會討論。

### (二)分組建議名單

| 分組   | 太陽光電分組      | 地熱、生質能及小水力分組 | 風力及海洋能分組 |
|------|-------------|--------------|----------|
| 召集人  | 江青瓚         | 許泰文          | 劉志文      |
| 副召集人 | 蔡岳勳         | 黃柏壽、陳映竹      | 楊鏡堂      |
| 分組委員 | 范秋芳(中小企業總會) | 李君禮(能源署)     | 鄭永銘(國發會) |
|      | 徐斐瑜(銀行公會)   | 顏旭明(環境部)     | 陳佩利(產發署) |
|      | 周麗芳         | 阮香蘭(水利署)     | 陳鴻文(工總)  |
|      | 李叢禎         | 闕雅文          | 錢玉蘭      |
|      |             | 蘇銘千          |          |

註：本年度新聘部會/團體/委員以斜體表示。

## 貳、審定原則

### 一、再生能源發展條例相關規定

- (一)第四條第一項：主管機關為推廣設置再生能源發電設備，應考量我國氣候環境、用電需求特性與各類別再生能源之經濟效益、技術發展及其他因素。
- (二)第九條第一項：中央主管機關應邀集相關各部會、學者專家、團體組成委員會，審定再生能源發電設備生產電能之躉購費率及其計算公式，必要時得依行政程序法舉辦聽證會後公告之，每年並應視各類別再生能源發電技術進步、成本變動、目標達成及相關因素，檢討或修正之。
- (三)第九條第二項：前項費率計算公式由中央主管機關綜合考量各類別再生能源發電設備之平均裝置成本、運轉年限、運轉維護費、年發電量、漁業補償、電力開發協助金、維護與除役成本、偏遠地區及相關因素，依再生能源類別分別定之。
- (四)第九條第三項：再生能源發電設備位於原住民族地區者，應綜合考量加權躉購費率。

## 貳、審定原則(續)

### 二、審定原則

- (一) **技術成熟者優先**：為鼓勵再生能源發電設備設置，依再生能源發電技術進步情形**檢討再生能源之躉購類別、級距及躉購費率**，並以技術較成熟、具節能減碳、經濟及產業發展效益者優先推廣。
- (二) **具公信力之資料及數據**：審議各項參數應考量資料來源及參採數據之**公信力**、客觀性及適用於我國氣候及**資源條件**、用電需求等發展環境之特性。
- (三) **考量再生能源整體發展情形**：考量**再生能源技術進步、推廣目標達成及電力市場**發展，在兼顧環境保護、國土利用、調合電力市場交易、社會公平性或相關政策下，就相關費率及參數水準做適當調整。
- (四) **優先鼓勵最佳資源場址**：優先**鼓勵開發最佳資源場址**外，但為兼顧再生能源**區域均衡發展效益**，必要時得制定獎勵機制與訂定差異化費率。
- (五) **共同決議**：其他經**分組**會議討論議題所做之**共同意見**，提請審定會予以確認參採。

## 參、討論事項

- 一、審定會議作業流程及時程規劃，提請確認
- 二、分組會議委員分組及召(副)集人，提請確認
- 三、躉購費率審定原則，提請確認

# 附件5

## 115年度再生能源電能躉購費率計算公式

# 壹、背景說明

## 一、依「再生能源發展條例」第九條第二、三項規定：

- (一)費率計算公式由中央主管機關綜合考量各類別再生能源發電設備之**平均裝置成本、運轉年限、運轉維護費、年發電量、漁業補償、電力開發協助金、維護與除役成本、偏遠地區**及相關因素，依再生能源類別分別定之。
- (二)再生能源發電設備**位於原住民族地區**者，應綜合**考量加權躉購費率**。

## 貳、公式意義、內涵與特色

### 一、公式意義與內涵

- (一)躉購合約期間，各年淨收入現值之和等於期初設置成本。
- (二)均化之躉購費率，公式中之參數皆為長期平均的概念。
- (三)平均資金成本率等於自有資金報酬率與外借資金報酬率的加權平均數值。

### 二、公式特色

- (一)固定費率長期躉購，讓業者可掌握每期之現金流量，降低業者營運風險。
- (二)鼓勵經營效率較佳之業者優先進入市場。
- (三)投資風險溢酬反映於平均資金成本率。

# 參、115年度再生能源電能躉購費率計算公式

## 一、業者意見

根據函詢相關公、協會及辦理業者座談會之意見蒐集結果，業者對115年度躉購費率計算公式已有共同認知基礎。

## 二、「再生能源發展條例」規定

- (一)費率計算公式之參數內涵已可對應條例規範。
- (二)電力開發協助金根據「電業法」及其子法規定繳納，114年度費率公告業已敘明配合作法，115年度維持。
- (三)漁業補償、除役成本及偏遠地區等項目，歷年審定會皆已藉由計算公式參數內涵進行討論與考量。

## 三、建議處理方式

- (一)費率**計算公式**執行至今**已有**高度**共識**，主要**重點**在於計算**參數內涵**之合宜。
- (二)費率計算公式應基於使設置者於**相同計算基礎**下進行設計，使前後期設置者立於**相同條件**下進行**投資評估**。
- (三)若各分組對於費率計算公式有修訂需求，則可納入各分組會議進行小組討論。
- (四)有關各項參數計算內涵，納入各分組會議進行討論。
- (五)綜上，**建議115年度躉購費率計算公式無需變更**。

## 參、115年度再生能源電能躉購費率計算公式

### 四、115年度再生能源電能躉購費率計算公式，如下所示：

$$\text{躉購費率} = \frac{\text{期初設置成本} \times \text{資本還原因子} + \text{年運轉維護費}}{\text{年售電量}}$$

$$\text{資本還原因子} = \frac{\text{平均資金成本率} \times (1 + \text{平均資金成本率})^{\text{躉購期間}}}{(1 + \text{平均資金成本率})^{\text{躉購期間}} - 1}$$

$$\text{年運轉維護費} = \text{期初設置成本} \times \text{年運轉維護費占期初設置成本比例}$$

# 參、115年度再生能源電能躉購費率計算公式

## 五、115年度再生能源電能躉購費率小數點位數調整

### (一)背景說明

114年度第3次審定會決議，躉購費率是否朝簡化小數點位數(現行4位)方向調整，建議於115年度審定會討論。

### (二)議題分析

#### 1.適法性：屬條例授權範圍，無牴觸相關規定

躉購費率(包括數值及適用規定)係依「再生能源發展條例」授權，由審定會審議決定，費率**小數點位數調整**為**格式處理**，屬條例**授權範圍**，並未牴觸相關規定。

#### 2.合宜性：

(1)**不涉及費率參數計算原則**：小數點位數調整僅是**格式處理**(四捨五入)，**不涉及費率計算方式及訂定原則**，僅為呈現格式之變更，導致**顯示數值略有不同**。

(2)**不影響過往公告**：躉購費率公告具年度**獨立性**，各年度經審定會議審議後獨立公告，小數點位數之調整**不溯及既有案場**，不影響其**計價條件與適用權益**。

#### 3.一致性：

(1)**現行各計價位數並未一致**：公用事業費率(民生電價**2位**、氣價**2位**或**4位**，輸配電業費率**4位**，汽電共生費率**4位**)之小數點位數，係依其訂定依據與實務需求而定，另台電支付購電支出採**元以下四捨五入**，整體而言現行各計價位數並未一致。

(2)**位數減少實務操作可行**：考量台電**購電支出**最終**反映**至**民生電價**，參考電價審議會公告電價，採**小數點後2位呈現**，亦為可行做法。

# 參、115年度再生能源電能躉購費率計算公式

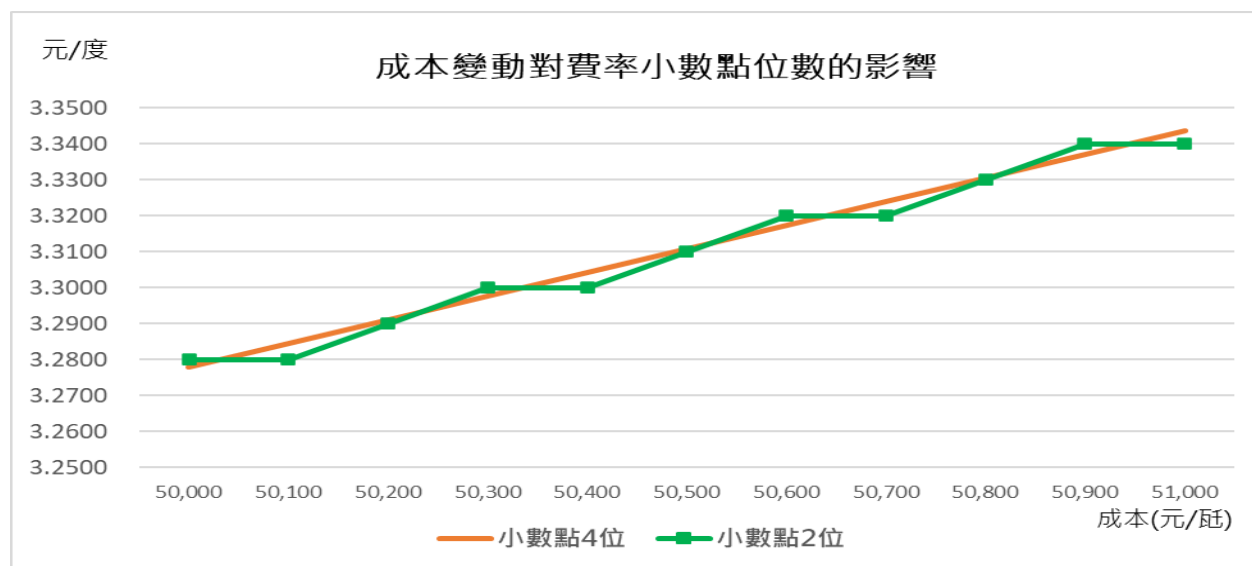
## 五、115年度再生能源電能躉購費率小數點位數調整

### (二)議題分析

#### 4.穩定性：

(1)以太陽光電為例，探討成本變動對費率變動之影響，分別比較採用小數點4位與2位的差異性：

- 採小數點4位(橘線)：現行費率計算方式隨成本變動即時調整，對成本上升或下降具有顯著反應。
- 採小數點2位(綠線)：成本變動超過一定門檻(約+0.4%，即200元/瓩)時，才能反映出費率變化。



(2)成本變動對費率計算結果係有一定影響，惟隨再生能源技術趨成熟，其成本變動亦趨穩定，且歷年審定會針對費率變動幅度與前一年度(期)差異甚微者，多採維持原費率方式，給予設置者相同誘因條件鼓勵設置，故費率小數點位數調整為2位，符合實務運作邏輯，亦可強化費率制訂之穩定性。

(三)建議作法：115年度審定會公告費率(含基礎及額外費率)統一調整為小數點後2位；惟涉及其他法規所規範之費率（如：電協金小數點後3位），仍依相關法規辦理。

## 肆、討論事項

- 一、115年度再生能源電能躉購費率計算公式，提請確認
- 二、115年度再生能源電能躉購費率小數位數調整，提請確認

**報告完畢**

