

# 輔助服務及備用容量交易試行平台 第二次公開說明會議

請於Slido平台提問



Event Code: #84068

<https://app.sli.do/event/tvosvivo>

簡報檔



管理規範(草案)



提問時請提供您的姓名/單位/職稱，以供主辦單位後續彙整



**輔助服務及備用容量  
交易試行平台  
第二次公開說明會議**

台灣電力公司 調度處  
2020年 11月11日



# 簡報內容

## Content

壹

前言

貳

試行平台架構

參

日前輔助服務市場交易資源態樣

肆

日前輔助服務市場商品技術規格與費用

伍

日前輔助服務市場參與方式

陸

日前輔助服務市場交易者日常運作程序





# 前言

---



# 試行平台推動時程



# 電力交易平台架構

未來正式平台架構



輔助服務及備用容量交易試行平台



# 試行平台核心概念

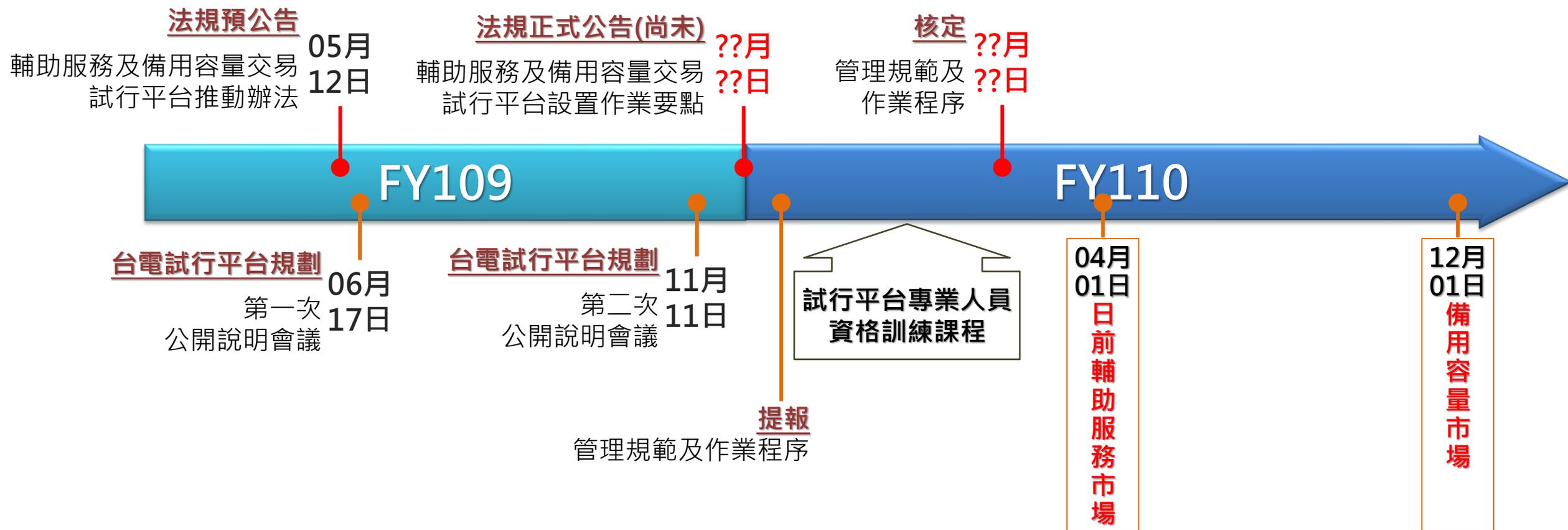


# 試行平台推動規劃

法規依據：輔助服務及備用容量交易試行平台設置作業要點(待主管機關正式公告)

推動時程：日前輔助服務市場，預計自110年4月1日起

備用容量市場，預計自110年12月01日起



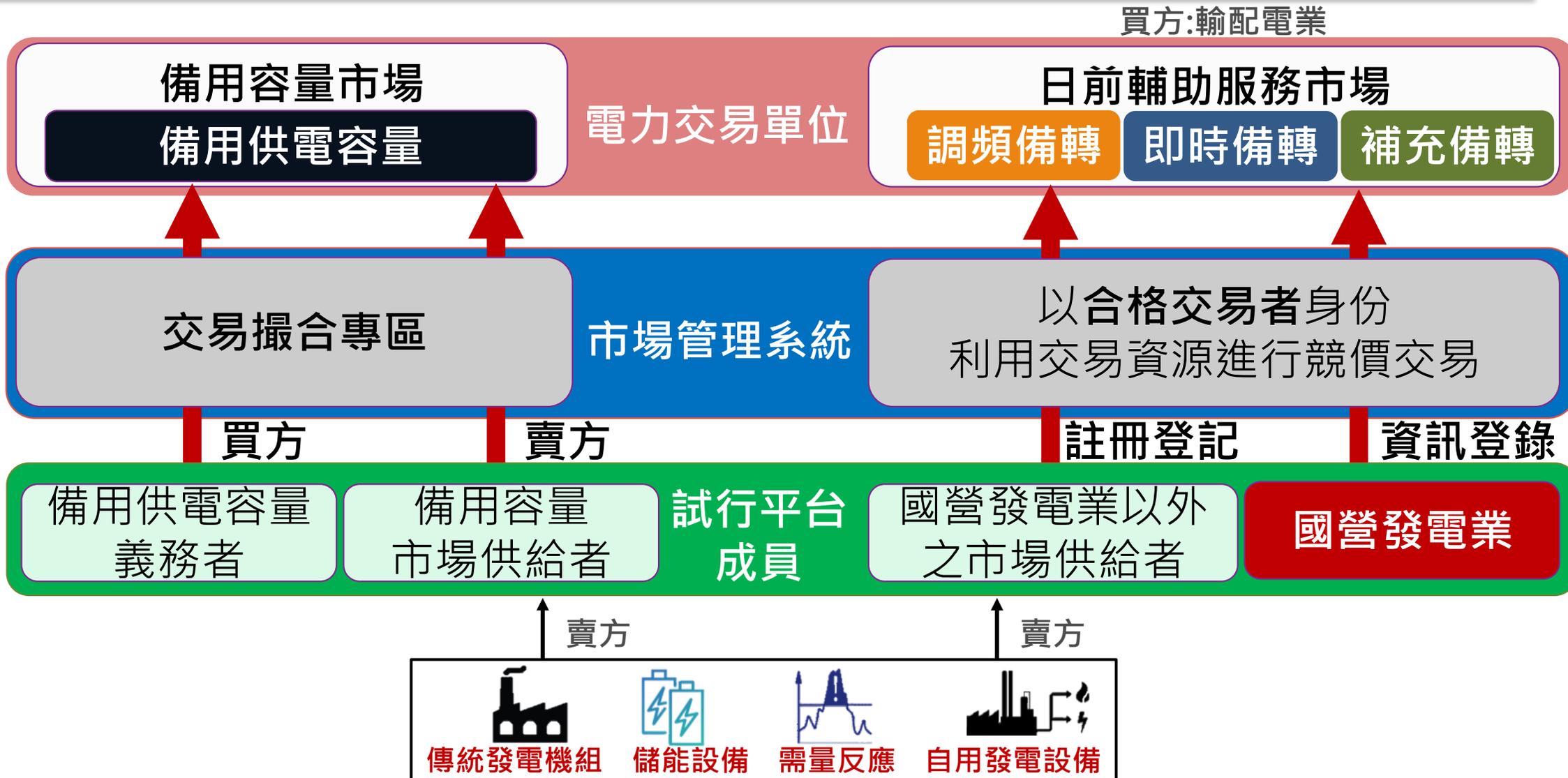


貳

## 試行平台架構



# 試行平台市場總覽



# 管理規範大綱 (1/2)

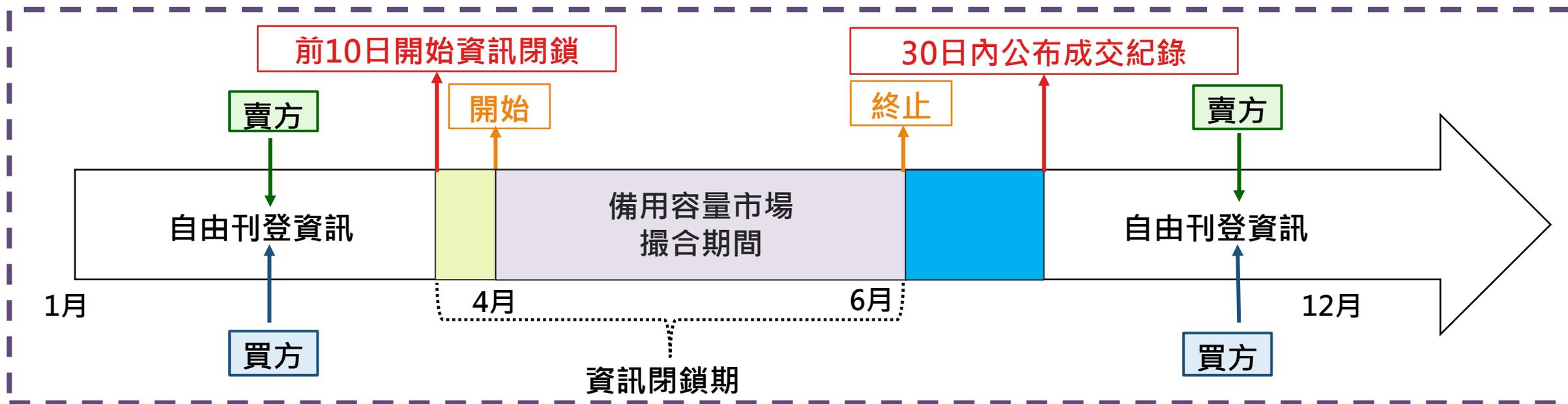
章名	條次	內容摘要
第一章 總則	§1 – §6	目的及授權依據、用詞定義、開設市場及市場運作時間、交易商品、電力交易單位權責及試行平台成員權利及義務。
第二章 試行平台參與	§7 – §13	非國營發電業之註冊登記、國營發電業之登錄資訊、註冊登記或登錄資訊之正確性、試行平台成員應繳納之保證金額度、試行平台成員應繳納之參與費用、退出試行平台及註冊登記失效。
第三章 日前輔助服務市場	§14 – §21	日前輔助服務商品規格要求、參與日前輔助服務市場資源之能力測試及聚合、日前輔助服務市場運作之具體時間表、需求量決定及公告方式、報價機制、最佳化排程作業、結清方式及結果公布、結算方式及結果通知、日前輔助服務市場之權利及義務。
第四章 備用容量市場	§22 – §26	備用容量商品之交易撮合方式、備用容量商品之參與條件、交易撮合專區運作之具體時間表及競標出價規則及備用容量市場之權利及義務。

# 管理規範大綱 (2/2)

章名	條次	內容摘要
第五章 市場管理及監視	§27 – §30	遇不可抗力或緊急事件、資訊公開、市場管理及監視及市場異常因應及減緩措施。
第六章 調度	§31 – §33	調度程序、調度指令執行及中止待命。
第七章 電力交易學者專家爭議協調機制	§34 – §36	學者專家協調會之協調原則、學者專家協調會之組成及學者專家協調會之召開及決議。
第八章 罰則	§37 – §38	違反輔助服務市場相關管理規範及違反備用容量市場相關管理規範。
第九章 附則	§39 – §42	專家諮詢機制、檢討及修正及市場管理系統服務使用條款之訂定及施行期間。

# 備用容量市場規劃

- 除一定裝置容量以下再生能源發電業之外，舉凡售電予用戶者即負有容量義務。
- 109年起即有再生能源發電業與再生能源售電業併網發電，並負有容量義務。
- 可採自設、雙邊交易或於試行平台之備用容量市場籌措。





# 日前輔助服務市場 交易資源態樣



# 交易資源之資格條件

依 2020年8月7日 能源局利害關係人會議之條件

## 【輔助服務及備用容量交易試行平台推動辦法】

第五條：日前輔助服務市場之供給者，其資格條件如下：

一、發電業。二、自用發電設備設置者。三、需量反應提供者。四、其他可接受調度以即時調節電能供需者。

具有下列各款情形之一者，不適用前項規定：

- 一、已與公用售電業簽訂購售電契約。
- 二、因發電性質特殊而無法適用競價交易。



YES

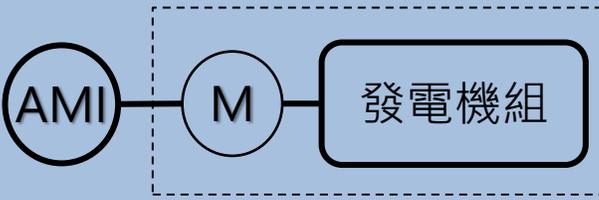
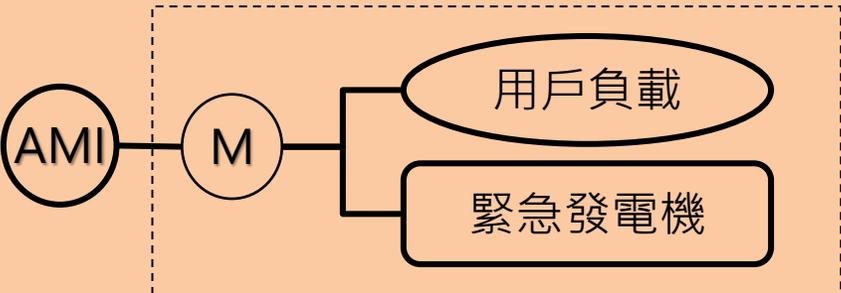
- ☺ 發電業未簽訂PPA或FIT之容量
- ☺ 自用發電設備
- ☺ 需量反應
- ☺ 併網型儲能(其他可接受調度者)



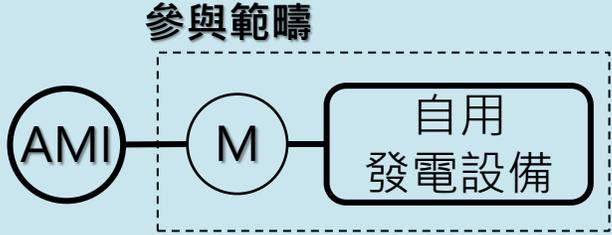
NO

- ☹ 簽訂PPA或FIT之容量
- ☹ 水力(台電公司所屬)

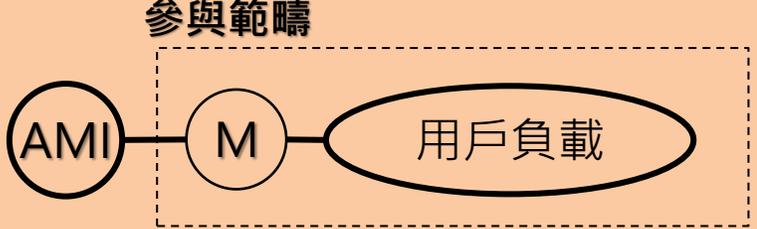
# 交易資源態樣 – 以發電機為資源

態樣	交易資源說明	態樣圖示
傳統之大型發電機	<ul style="list-style-type: none"><li>□ 直接以<b>發電業</b>身份參與。</li><li>□ 參與容量以<b>未與公用售電業簽訂購售電契約 (PPA/FIT)之容量為限</b>。</li><li>□ 以交易表計M所記錄之交易資訊結算。</li></ul>	<p>參與範疇</p>  <p>The diagram illustrates the participation scope for traditional large generators. It shows a meter (AMI) connected to a meter (M), which is then connected to a generator (發電機組). A dashed box labeled '參與範疇' (Participation Scope) encloses the meter (M) and the generator (發電機組), while the AMI meter is outside the box.</p>
用戶側緊急發電機	<ul style="list-style-type: none"><li>□ 設置於用戶側之表後緊急發電機，以<b>需量反應</b>身份參與，均採需量反應模式計算效益。</li><li>□ 緊急發電機為用戶自設以備市電供應異常時之緊急備用電源。未經審核同意，不得逆送。</li><li>□ 以交易表計M所記錄之交易資訊結算。</li></ul>	<p>參與範疇</p>  <p>The diagram illustrates the participation scope for user-side emergency generators. It shows a meter (AMI) connected to a meter (M), which is then connected to both a user load (用戶負載) and an emergency generator (緊急發電機). A dashed box labeled '參與範疇' (Participation Scope) encloses the meter (M), the user load (用戶負載), and the emergency generator (緊急發電機), while the AMI meter is outside the box.</p>

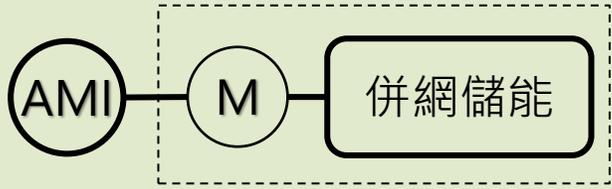
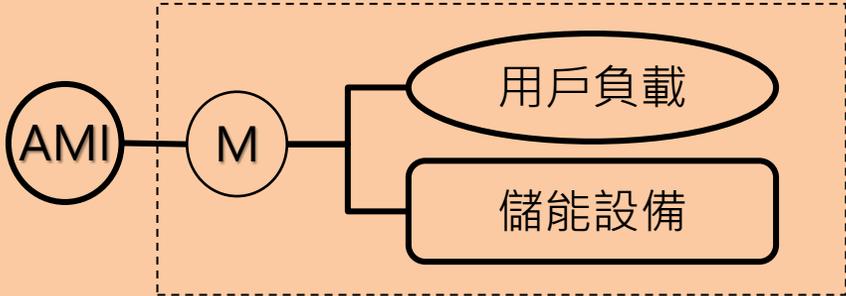
# 交易資源態樣 – 以自用發電設備為資源

態樣	交易資源說明	態樣圖示
自用發電設備	<ul style="list-style-type: none"><li>□ 直接以<b>自用發電設備</b>身份參與。</li><li>□ 汽電共生業者之參與容量，以<b>扣除與公用售電業簽訂餘電購售契約之尖峰時段保證容量後之剩餘容量</b>為限。</li><li>□ 以交易表計M所記錄之交易資訊結算。</li></ul>	<p>參與範疇</p>  <pre>graph LR; AMI((AMI)) --- M((M)); M --- Gen[自用發電設備]; subgraph ParticipationScope [參與範疇]; M; Gen; end</pre>

# 交易資源態樣 – 以需量反應為資源

態樣	交易資源說明	態樣圖示
需量反應	<ul style="list-style-type: none"><li>□ 直接以<b>需量反應提供者</b>身份參與。</li><li>□ 參與容量應以與公用售電業簽訂之經常契約容量為限。</li><li>□ 以交易表計M所記錄之交易資訊結算。</li></ul>	<p>參與範疇</p>  <pre>graph LR; AMI((AMI)) --- M((M)); M --- UserLoad([用戶負載]); subgraph ParticipationScope [參與範疇]; M; UserLoad; end</pre>

# 交易資源態樣 – 以儲能為資源

態樣	交易資源說明	態樣圖示
併網型儲能	<ul style="list-style-type: none"><li>□ 直接以<b>可調度之儲能資源</b>身份參與。</li><li>□ 經併網審查程序，獨立併網，並僅參與輔助服務市場交易。</li><li>□ 無基本電費議題、採淨計量計算電能損失。</li><li>□ <b>暫不開放參與補充備轉服務</b>。</li></ul>	<p>參與範疇</p>  <p>The diagram shows a dashed box labeled '參與範疇' (Participation Scope). Inside the box, there is a circle labeled 'AMI' connected to a circle labeled 'M', which is then connected to a rounded rectangle labeled '併網儲能' (Grid-connected Energy Storage).</p>
用戶側儲能	<ul style="list-style-type: none"><li>□ 設置於用戶側之表後儲能，以<b>需量反應</b>身份參與，均採需量反應模式計算效益。</li><li>□ 未經審核同意，用戶儲能不得逆送。</li></ul>	<p>參與範疇</p>  <p>The diagram shows a dashed box labeled '參與範疇' (Participation Scope). Inside the box, there is a circle labeled 'AMI' connected to a circle labeled 'M'. From the 'M' circle, two lines branch out to an oval labeled '用戶負載' (User Load) and a rounded rectangle labeled '儲能設備' (Energy Storage Equipment).</p>



# 日前輔助服務市場 商品技術規格與費用



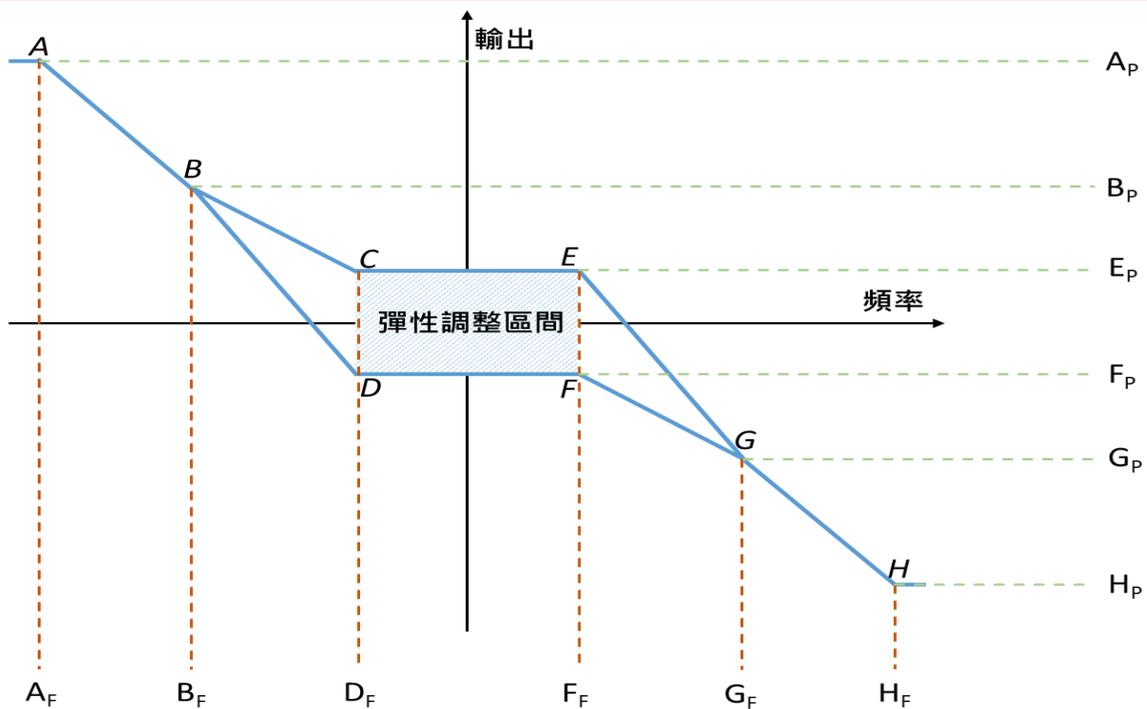
# 交易商品

項目	調頻備轉輔助服務		即時備轉輔助服務	補充備轉輔助服務
	dReg	sReg		
反應時間	≤ 1秒	≤ 10秒	≤ 10分鐘	≤ 30分鐘
持續時間	15分鐘以上	15分鐘以上	1小時以上	2小時以上
最小報價區間	1小時		1小時	1小時
容量費	競價		競價	競價
電能費	無		依日前邊際價格結算	依日前報價結算
效能費	依機組特性給定		依機組特性給定	無



# 商品技術規格 – 動態調頻備轉 dReg

- 應具備主動偵測電力系統頻率並據以反應之能力，  
不須接受調度中心調度指令。
- 1 秒鐘反應完成，執行品質以SBSPM計算。
- 建議採併網型儲能模式參與。

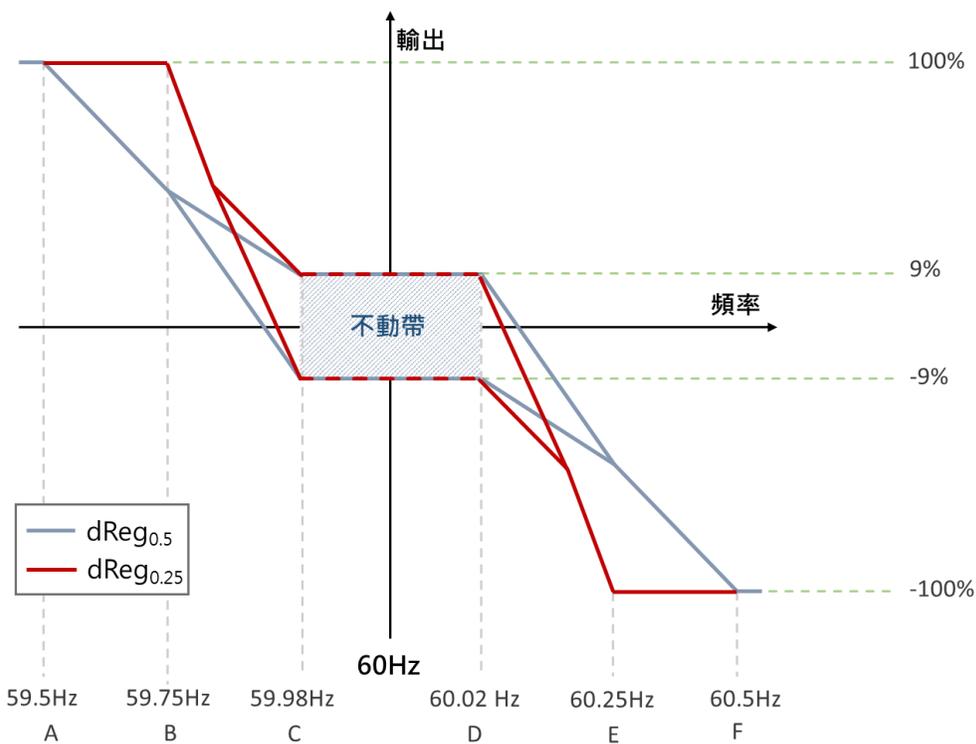


	系統頻率	對應符號	操作功率	對應符號
dReg 0.25	59.75 Hz	$A_F$	100%	$A_P$
	59.86 Hz	$B_F$	52%	$B_P$
	59.98 Hz	$D_F$	9% ~ -9%	$E_P/F_P$
	60.02 Hz	$F_F$	-9% ~ 9%	$F_P/E_P$
	60.14 Hz	$G_F$	-52%	$G_P$
	60.25 Hz	$H_F$	-100%	$H_P$
dReg 0.5	59.50 Hz	$A_F$	100%	$A_P$
	59.75 Hz	$B_F$	48%	$B_P$
	59.98 Hz	$D_F$	9% ~ -9%	$E_P/F_P$
	60.02 Hz	$F_F$	-9% ~ 9%	$F_P/E_P$
	60.25 Hz	$G_F$	-48%	$G_P$
	60.50 Hz	$H_F$	-100%	$H_P$



# 商品技術規格 – 動態調頻備轉 dReg 試驗實績

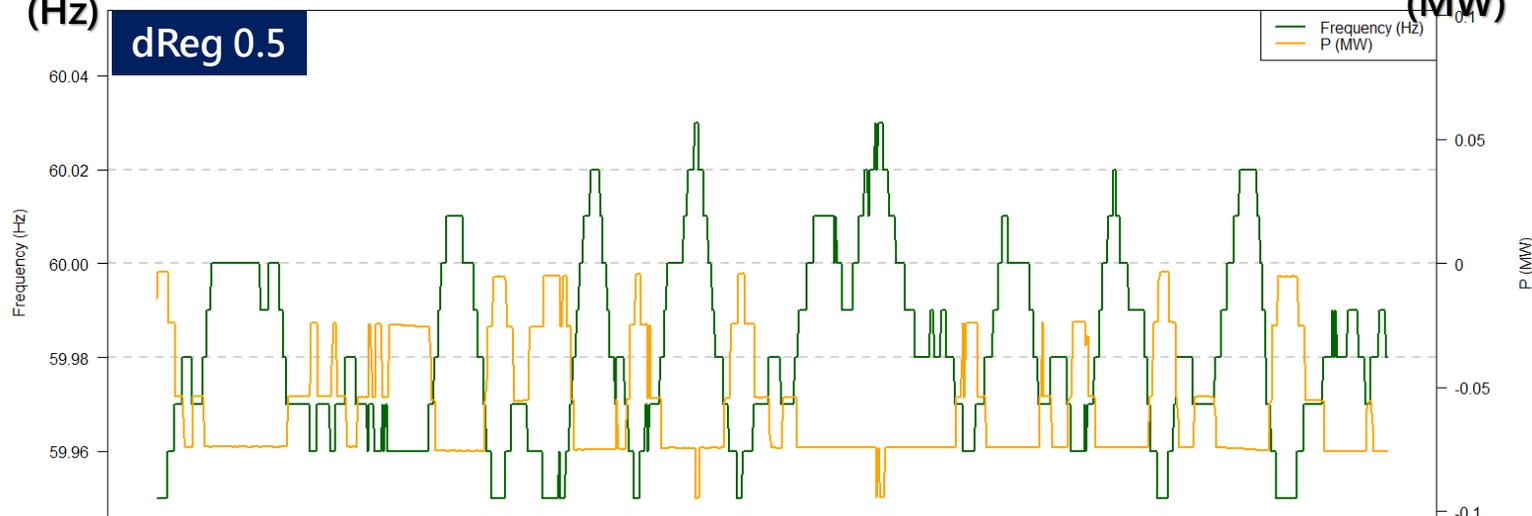
以工研院永安儲能試驗場域進行試驗



系統頻率

(Hz)

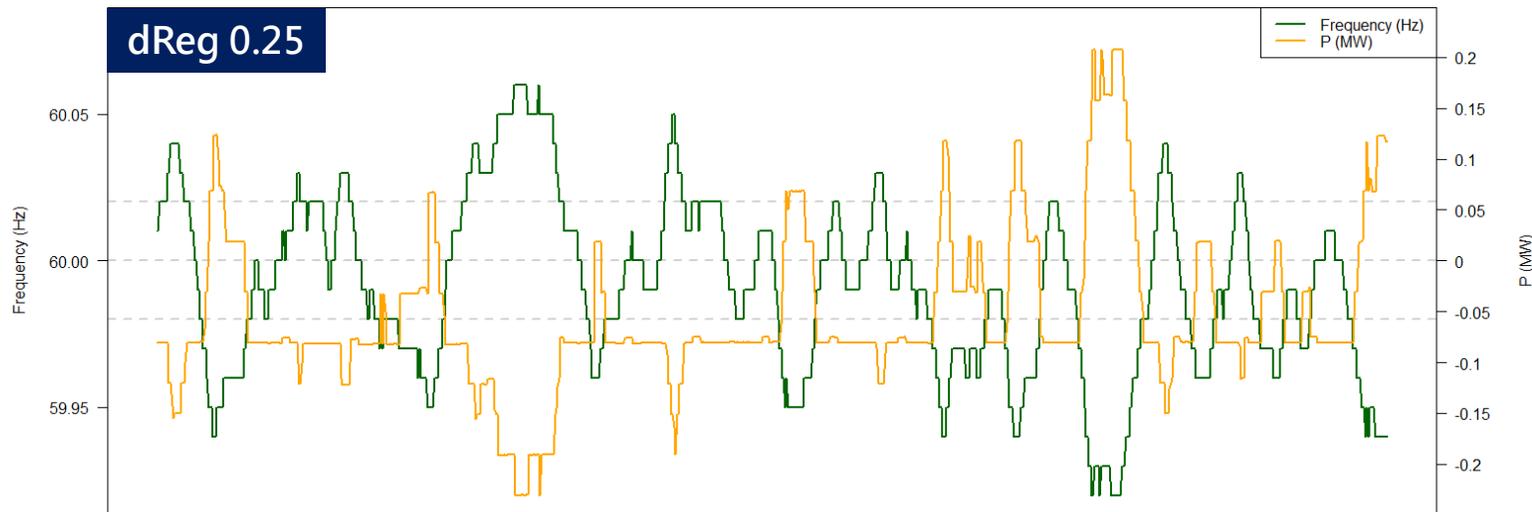
dReg 0.5



儲能輸出

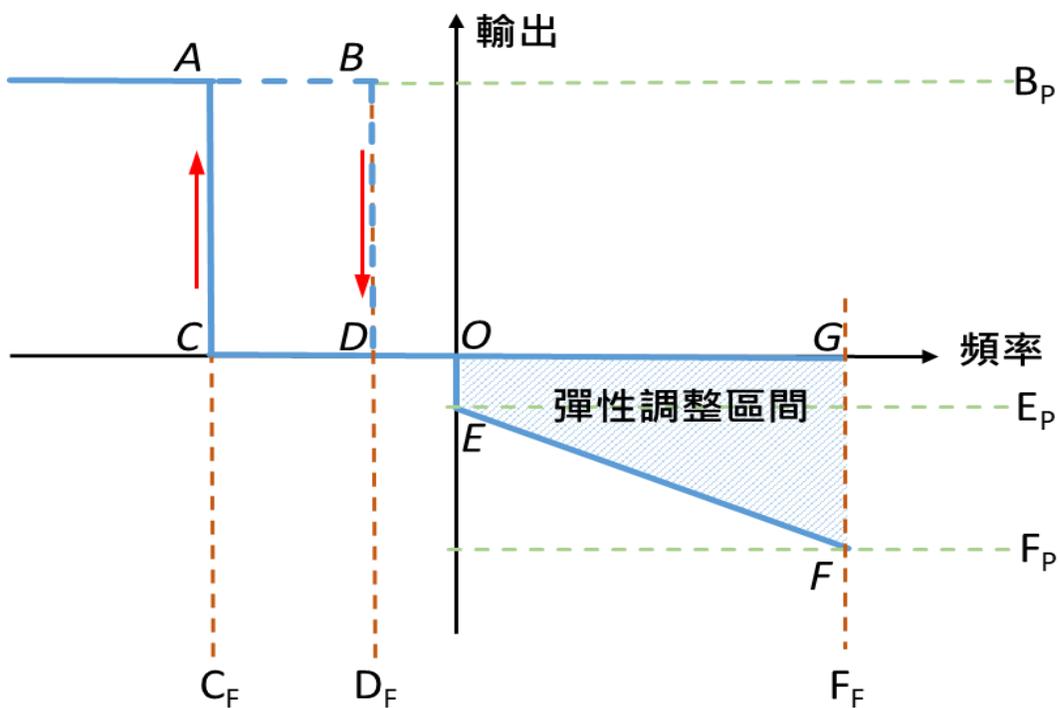
(MW)

dReg 0.25



# 商品技術規格 – 靜態調頻備轉 sReg

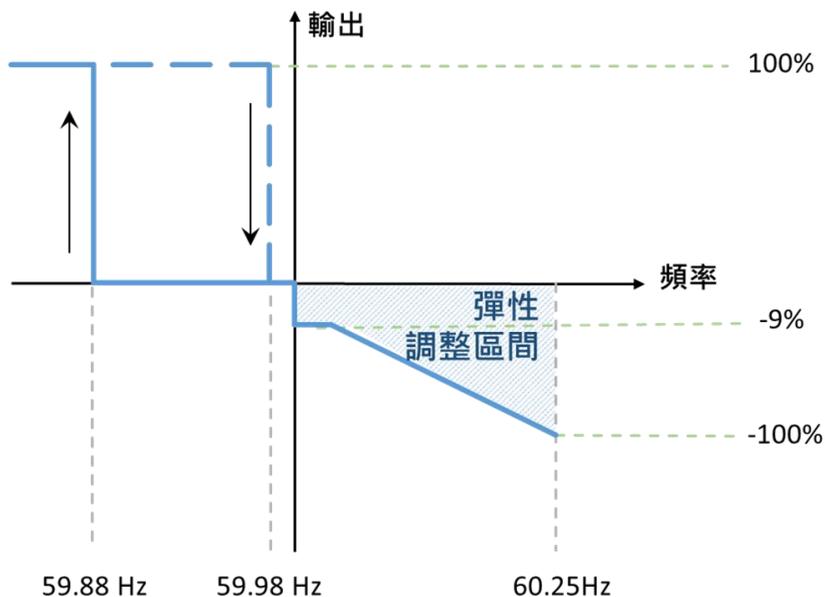
- 應具備主動偵測電力系統頻率並據以反應之能力，**不須接受調度中心調度指令**。
- **1 秒鐘**內開始反應，並於**10秒鐘**內達100%輸出功率。
- 系統頻率不低於60Hz方能充電。



	系統頻率	對應符號	操作功率	對應符號
sReg	59.88Hz	$C_f$	100%	$B_p$
	59.98 Hz	$D_f$	0%	-
	60.00 Hz	-	0% ~ -9%	$E_p$
	60.25 Hz	$F_f$	0% ~ -100%	$F_p$

# 商品技術規格 – 靜態調頻備轉 sReg 試驗實績

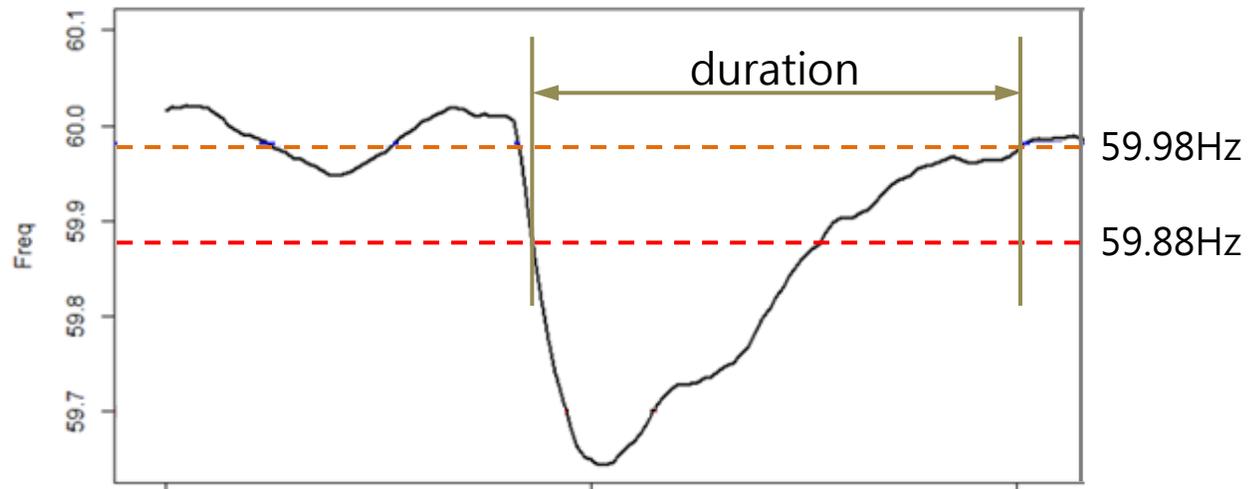
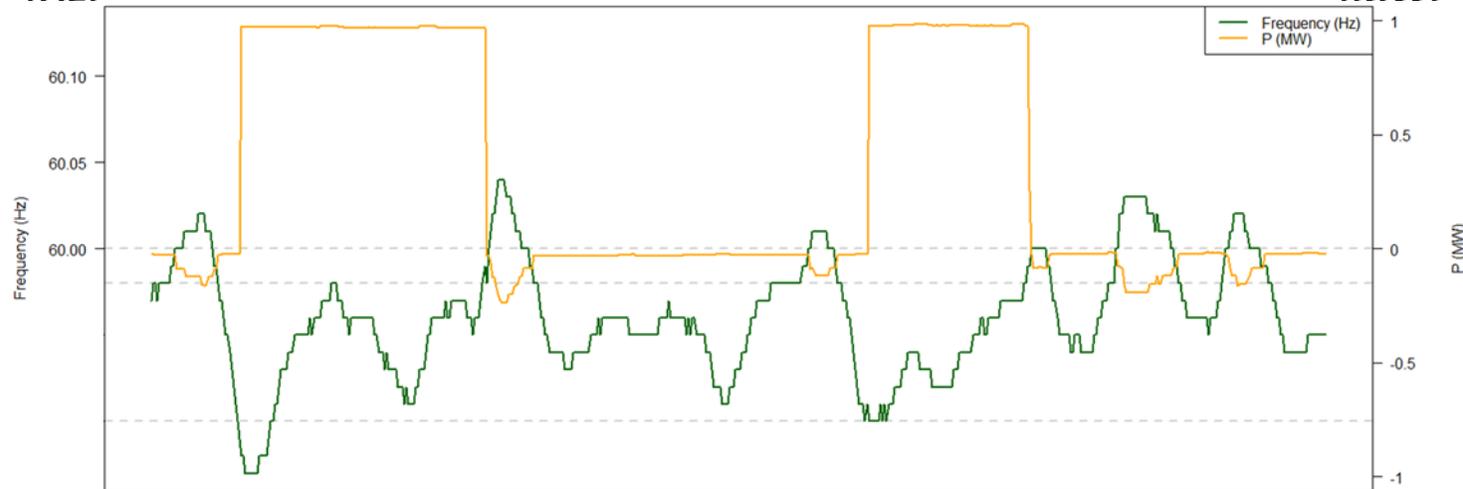
以工研院永安儲能試驗場域進行試驗



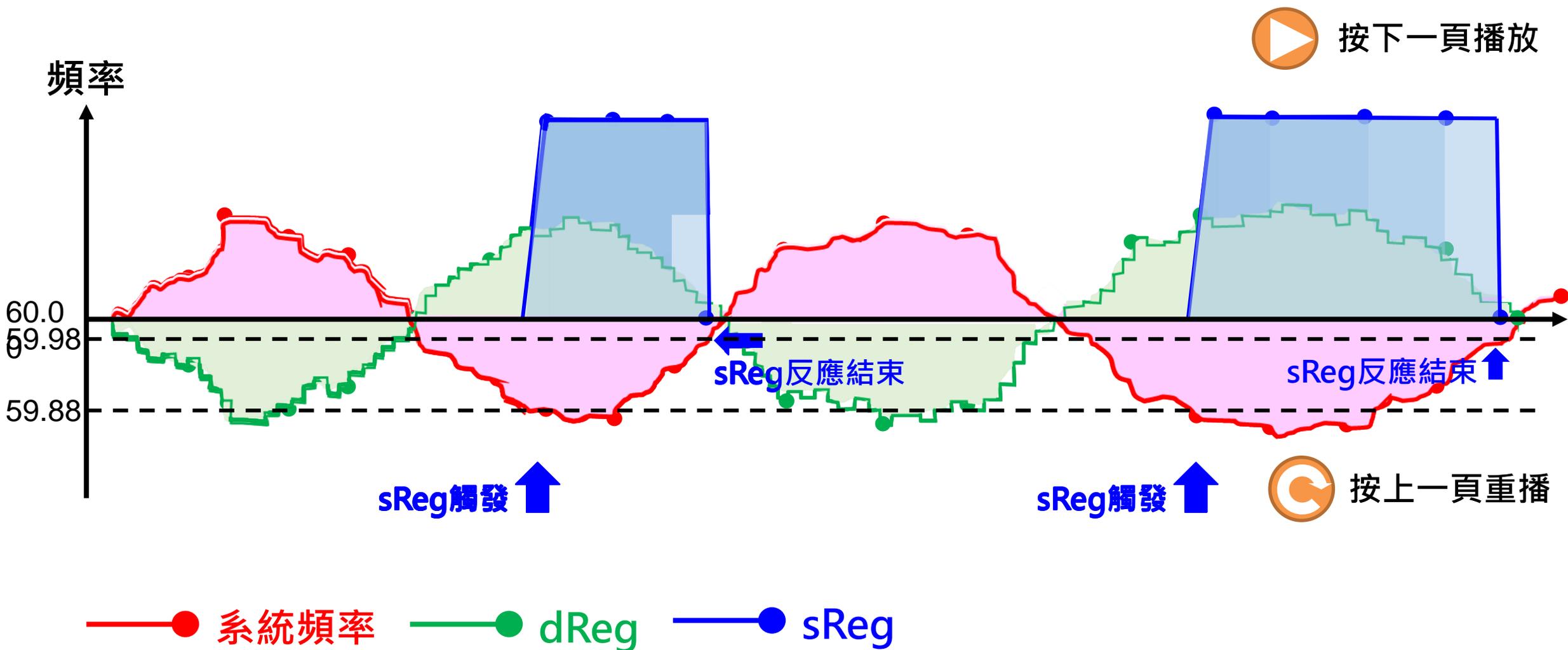
執行次數統計

- 以2019年電力系統頻率統計
  - 觸發次數(低於59.88Hz) : **13,967次**
  - 平均持續時間(average duration) : **46秒**

系統頻率  
(Hz)



# 商品技術規格 – 動態與靜態調頻備轉運轉模擬



# 調頻備轉容量之收益

$$\text{調頻備轉收益} = (\text{容量費} + \text{效能費}) \times \text{服務品質指標}$$

**容量費**      容量費 = 日前調頻備轉容量結清價格 × 得標容量

**效能費**      效能費 = 效能價格 × 得標容量

**服務品質指標**      以每小時平均/最低執行率計算

註：併網型儲能每月結算尚須扣除電能損失費，採淨計量計算。

## 價格

台電內部調頻備轉輔助服務容量競價

價格上限：600 元/MW·h

歷史參考價格：450 元/MW·h

## 調頻備轉效能級數

效能級數	效能價格 (元/MW·h)	適用規格
1	350	dReg <sub>0.25</sub>
2	275	dReg <sub>0.5</sub> 、sReg

## 服務品質指標

每小時執行率	dReg服務品質指標
小時平均執行率 ≥ 95%	1
95% > 小時平均執行率 ≥ 85%	0.85
85% > 小時平均執行率 ≥ 70%	0.75
小時平均執行率 < 70%	-1

每小時執行率	sReg服務品質指標
未達執行條件	1
小時最低執行率 ≥ 95%	1
95% > 小時最低執行率 ≥ 85%	0.85
85% > 小時最低執行率 ≥ 70%	0.75
小時最低執行率 < 70%	-1



# 調頻備轉容量之收益 試算

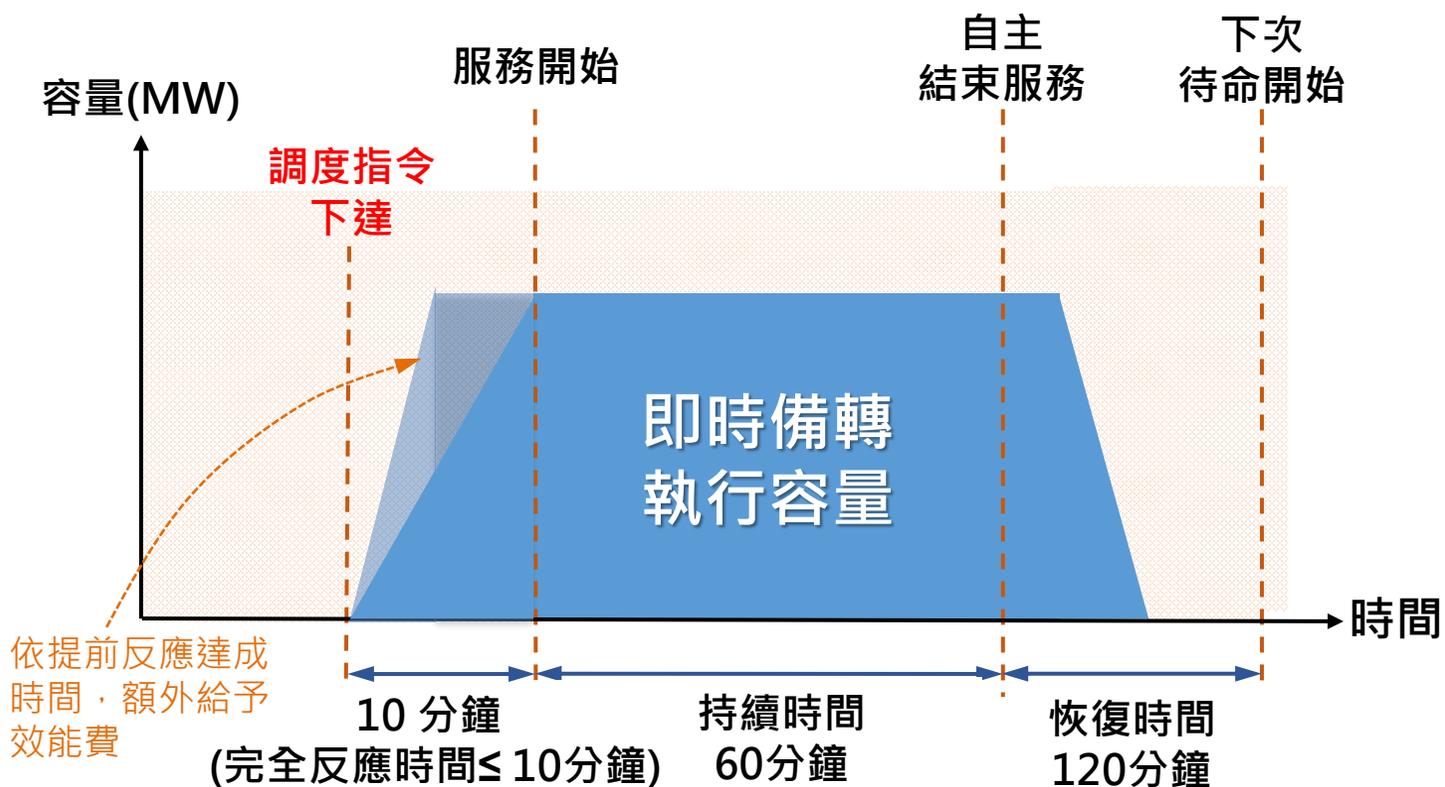
交易項目	得標小時	容量費			效能費			服務品質指標		合計 (元)
		日前容量 結清價格 (元/MW·h)	得標 容量 (MW)	容量費 (元)	效能 價格 (元/MW·h)	得標 容量 (MW)	容量費 (元)	執行率	服務品質 指標	
dReg 0.25	第1小時	443	5	2,215	350	5	1,750	100%	1	3,965
	第2小時	455	5	2,275	350	5	1,750	94%	0.85	3,421
	第3小時	420	5	2,100	350	5	1,750	83%	0.75	2,888
	第4小時	462	5	2,310	350	5	1,750	95%	1	4,060
sReg	第1小時	443	5	2,215	275	5	1,375	100%	1	3,590
	第2小時	455	5	2,275	275	5	1,375	94%	0.85	3,103
	第3小時	420	5	2,100	275	5	1,375	83%	0.75	2,606
	第4小時	462	5	2,310	275	5	1,375	95%	1	3,685

電能損失費另計



# 商品技術規格 – 即時備轉

- 具備於**調度指令下達後10分鐘**以內達100%約定容量。
- 自調度指令下達後10分鐘起持續服務達**60分鐘**後，自主結束。
- 如交易資源參與即時備轉完全反應時間減少一半以上者，另給予效能費用。



## 即時備轉技術規格

規格項目	規格要求
調度事件啟動方式	指令啟動
完全反應時間	$\leq$ 10分鐘
持續時間	60分鐘
恢復時間	120分鐘



# 即時備轉容量之收益

$$\text{即時備轉收益} = (\text{容量費} + \text{效能費}) \times \text{服務品質指標} + \text{電能費}$$

**容量費** 容量費 = 日前即時備轉容量結清價格 × 得標容量

**效能費** 效能費 = 效能價格 × 得標容量

**服務品質指標** 以調度指令下達後60分鐘內平均執行率計算

**電能費**

1. 電能費 = 日前電能邊際價格價格 × 實際電能量
2. 併網型儲能不計電能費，但須採淨計量計算其電能損失費。

即時備轉效能級數

效能級數	效能價格 (元/MW·h)	完全反應時間
1	100	1分鐘以內
2	60	1至3分鐘內
3	40	3至5分鐘內

## 價格

台電內部即時備轉輔助服務容量競價  
價格上限：400 元/MW·h  
歷史參考價格：350 元/MW·h

## 服務品質指標

平均執行率	服務品質指標
未達執行條件	1
當次執行率 ≥ 95%	1
95% > 當次執行率 ≥ 85%	0.7
85% > 當次執行率 ≥ 70%	0
當次執行率 < 70%	-240



# 即時備轉容量之收益 試算

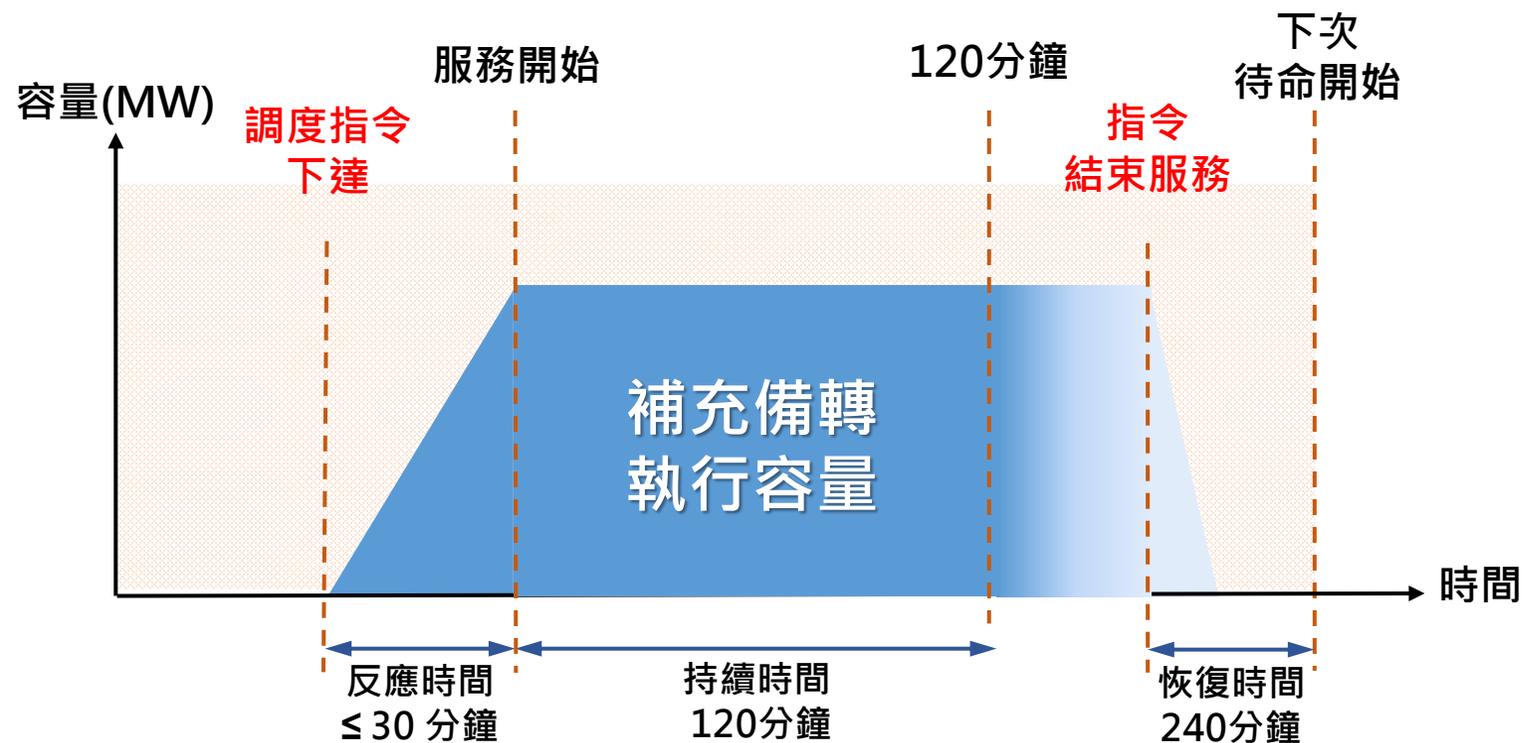
若經能力測試，交易資源之即時備轉反應時間為3.5分鐘，其效能級數為3級。

得標小時	容量費			效能費			服務品質指標		合計 (元)	電能費		
	日前容量 結清價格 (元/MW·h)	得標 容量 (MW)	容量費 (元)	效能 價格 (元/MW·h)	得標 容量 (MW)	容量費 (元)	執行率	服務品質 指標		日前電能 邊際價格 (元/MWh)	電能量 (MWh)	電能費 (元)
第1小時	350	5	1,750	40	5	200	-	1	1,950	-	-	0
第2小時	338	5	1,690	40	5	200	-	1	1,890	-	-	0
第3小時	340	5	1,700	40	5	200	-	1	1,900	-	-	0
第4小時	345	5	1,725	40	5	200	-	1	1,925	-	-	0
第5小時	352	5	1,760	40	5	200	-	1	1,960	-	-	0
第6小時	357	5	1,785	40	5	200	93%	0.7	1,390	2,700	4.65	12,555
第7小時	361	5	1,805	40	5	200	-	1	2,005	-	-	0
第8小時	363	5	1,815	40	5	200	-	1	2,015	-	-	0



# 輔助服務項目規格 – 補充備轉

- ❑ **暫不開放併網型儲能**參與此項輔助服務。可以需量反應(表後儲能)、發電業(發電機後儲能)參與。
- ❑ 具備接獲調度中心調度事件**啟動指令後30分鐘**內達約定容量輸出，且以約定容量**持續輸出達240分鐘**之能力。
- ❑ 服務開始240分鐘後，自主結束，或由調度中心指令結束。
- ❑ 若採需量反應模式參與時，以指令啟動服務**前5分鐘**平均用電量為基準用電容量(CBL)。



補充備轉技術規格

規格項目	規格要求
調度事件啟動方式	指令啟動
完全反應時間	≤ 30分鐘
持續時間	≥ 120分鐘
恢復時間	240分鐘

# 補充備轉容量之收益

$$\text{補充備轉收益} = (\text{容量費} \times \text{服務品質指標}) + \text{電能費}$$

## 容量費

容量費 = 日前補充備轉容量結清價格 × 得標容量

## 服務品質指標

以調度指令下達後120分鐘內平均執行率計算

## 電能費

1. 不開放併網型儲能參與補充備轉容量
2. 電能費 = 日前電能報價 × 實際電能量
2. 日前電能報價上限 10,000元/MWh

## 價格

台電內部補充備轉輔助服務容量競價

價格上限：350 NTD/MW·h

歷史參考價格：250 NTD/MW·h

## 服務品質指標

平均執行率	服務品質指標
未達執行條件	1
當次執行率 ≥ 95%	1
95% > 當次執行率 ≥ 85%	0.7
85% > 當次執行率 > 70%	0
當次執行率 ≤ 70%	-24



# 補充備轉容量之收益 試算

得標小時	容量費			服務品質指標		合計 (元)
	日前容量 結清價格 (元/MW·h)	得標 容量 (MW)	容量費 (元)	執行率	服務品質 指標	
第1小時	223	5	1,115	-	1	1,115
第2小時	226	5	1,130	-	1	1,130
第3小時	225	5	1,125	-	1	1,125
第4小時	230	5	1,150	-	1	1,150
第5小時	237	5	1,185	-	1	1,185
第6小時	245	5	1,225	100%	1	1,225
第7小時	250	5	1,250	-	1	1,250
第8小時	255	5	1,275	-	1	1,275

電能費		
日前電能 報價 (元/MWh)	電能量 (MWh)	電能費 (元)
-	-	0
-	-	0
-	-	0
-	-	0
-	-	0
3,600	10	36,000
-	-	0
-	-	0



# 日前輔助服務市場之價格表

交易商品項目	容量價格上限 (新臺幣/MW·h)	效能價格 (新臺幣/MW·h)		電能價格 (新臺幣/MWh)
調頻備轉容量	600	調頻備轉 效能級數	效能價格	無
		1	350	
		2	275	
		3	200	
		4	125	
		5	50	
即時備轉容量	400	即時備轉 效能級數	效能價格	依日前市場電能 邊際價格結算
		1	100	
		2	60	
		3	40	
補充備轉容量	350	不適用		依實際報價結算 上限為10,000



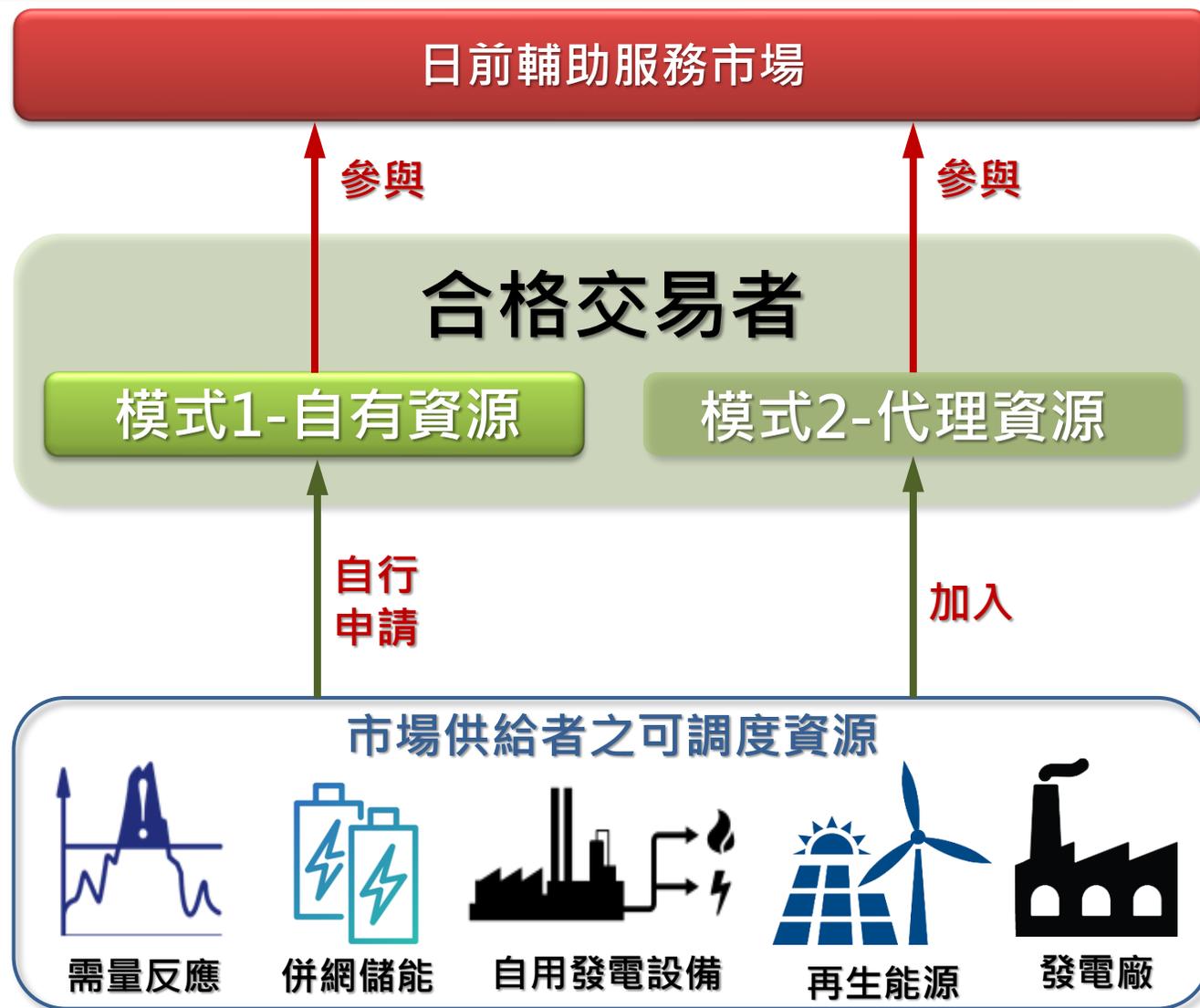
伍

# 日前輔助服務市場 參與方式



# 合格交易者制度

- 納入**合格交易者**制度：
  - 考量交易平台之專業性，**降低**可調度**資源進入門檻**。
  - 有效**整合小型資源**參與，以符合公平性及非歧視性要求。
  - 節省市場行政管理及作業流程。
- 合格交易者：指試行平台成員符合本管理規範、試行平台作業程序及作業標準書等規定，以**自有資源**或**代理資源**參與市場者；以**代理資源方式**參與市場者應為**依公司法設立之法人**。



# 合格交易者登記註冊程序 – 專業人員資格



## 試行平台專業人員資格訓練

- 台電公司將於試行平台啟動前，提供**專業人員訓練課程**，以及**資格測驗**。
- 申請成為合格交易者應提交資格測驗合格證書：
  - 採自有資源參與市場者：**1張**。
  - 採代理資源參與市場者：**3張**。

### 資格測驗涵蓋內容

- 我國電力系統概論
- 電力系統運轉與調度
- 電力交易市場概論
- 輔助服務概論
- 我國輔助服務之項目規格
- 我國日前輔助服務市場之運作規則
- 備用容量交易試行機制

### 實體課程與資格測驗(2日~3日)

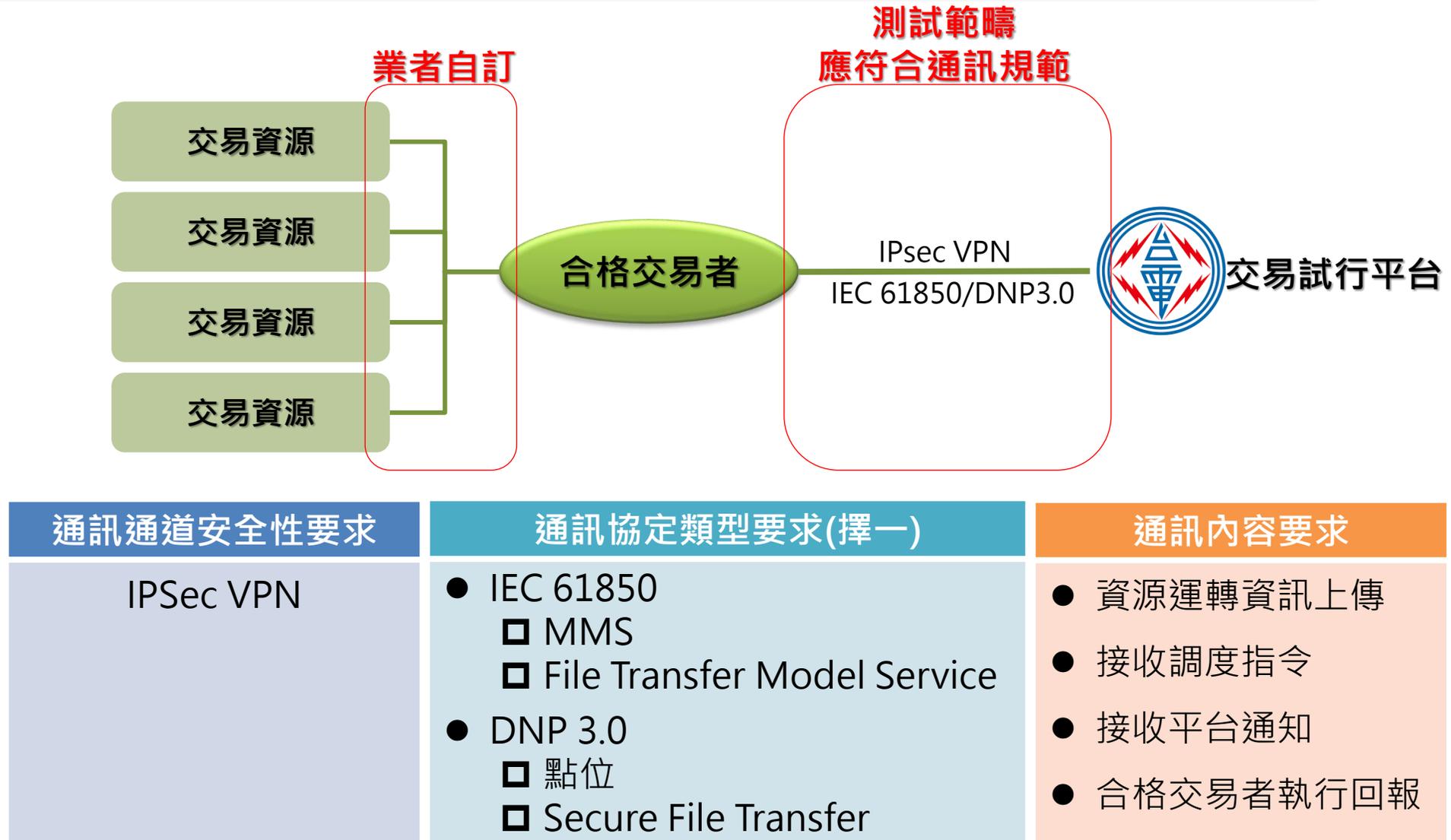
- 我國電力交易市場說明
- 輔助服務與備用容量交易試行平台管理規範
- 輔助服務與備用容量交易試行平台作業程序
- 日前輔助服務市場資訊系統操作
- 專業人員資格測驗

# 合格交易者登記註冊程序 – 申請與審查



應檢附文件	說明
註冊登記申請書	包含：基本註冊資料、資源清單及證明、資源運轉特性資料及資源代理同意書等
電業法及相關法令許可文件	如：電業執照、自用發電設備登記證、第三型再生能源設備登記文件或其他依相關法令取得之許可文件等
試行平台專業人員資格證明	<ul style="list-style-type: none"><li>●自有資源：1張試行平台專業人員資格證明</li><li>●代理資源：3張試行平台專業人員資格證明</li></ul>
合法登記或設立證明	如：公司商業登記、非屬營利事業之法人、機構或團體設立登記證明等文件
財務能力證明	包含：納稅及信用證明等文件

# 合格交易者登記註冊程序 – 通訊能力測試



# 合格交易者登記註冊程序 – 執行能力測試



- 資源規格是否符合申請交易項目所需之技術規格。
  - 資源得**一次申請數項交易項目**之能力測試。
  - 具備符合多項交易項目規格之交易資源，一次僅能參與一種交易項目，**更改交易項目須經申請**。
- 資源可執行容量是否與註冊之交易容量相符。

## 調頻備轉 dReg 測試項目

- 步階輸出/輸入測試
- 頻率掃描測試
- 額定功率放電時間測試
- 線上測試

## 調頻備轉 sReg 測試項目

- 啟動與結束步階輸出測試
- 頻率掃描測試
- 持續能力測試
- 線上測試

## 即時/補充備轉測試項目

- 反應時間測試
- 服務品質測試
- 持續時間測試

# 合格交易者登記註冊程序 – 保證金



- **保證金**：註冊登記時繳交，依交易商品項目、註冊交易容量以MW為單位計收。
- **基本使用費**：按月計算按年繳納，依註冊之交易容量以MW為單位計收。
- **報價代碼使用費**：按月計算按年繳納，依申請之報價代碼數計收。

商品項目	每MW應繳保證金金額
調頻備轉容量	197,100 元
即時備轉容量	153,300 元
補充備轉容量	109,500 元

費用項目	月費
基本使用費	400 元/MW
報價代碼使用費	100 元/MW



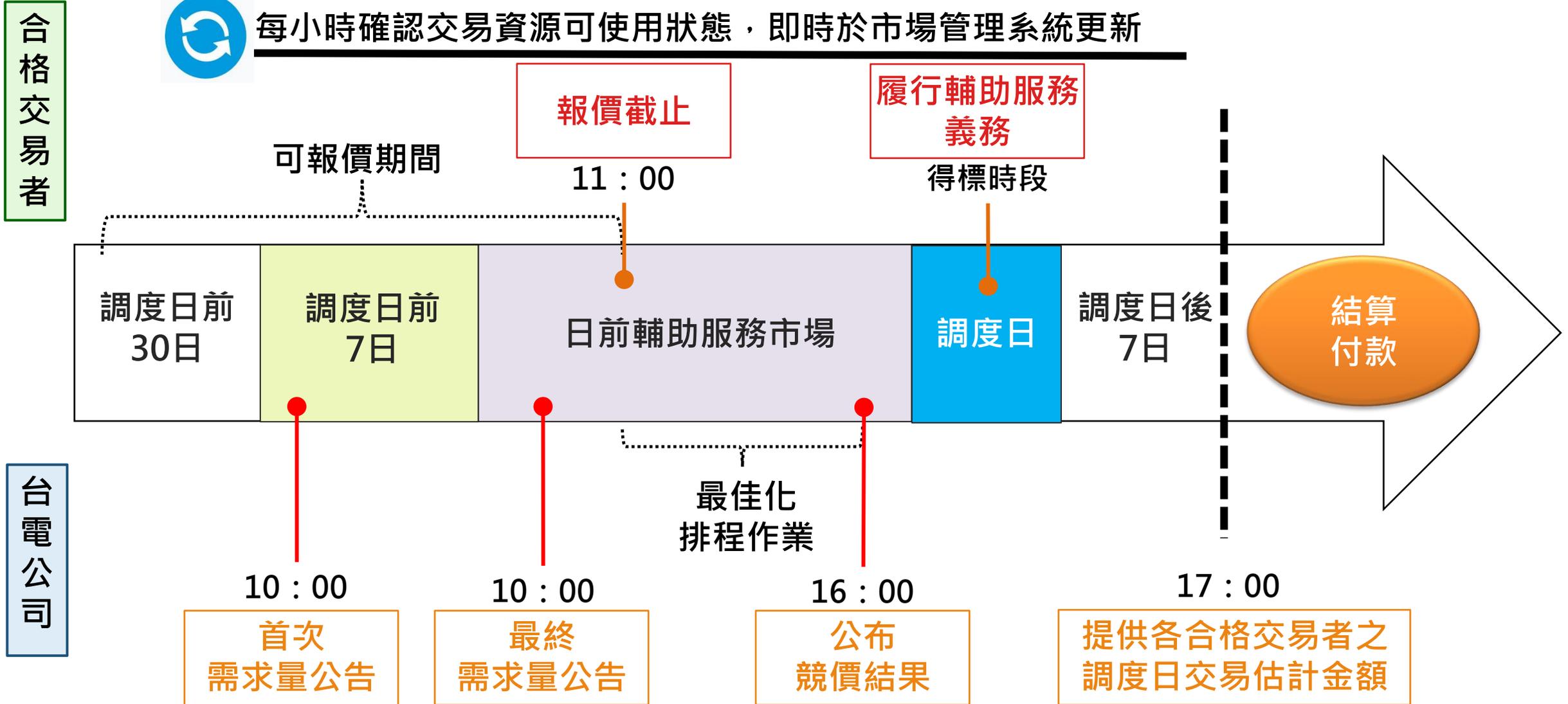
陸

# 日前輔助服務市場

## 合格交易者日常運作程序

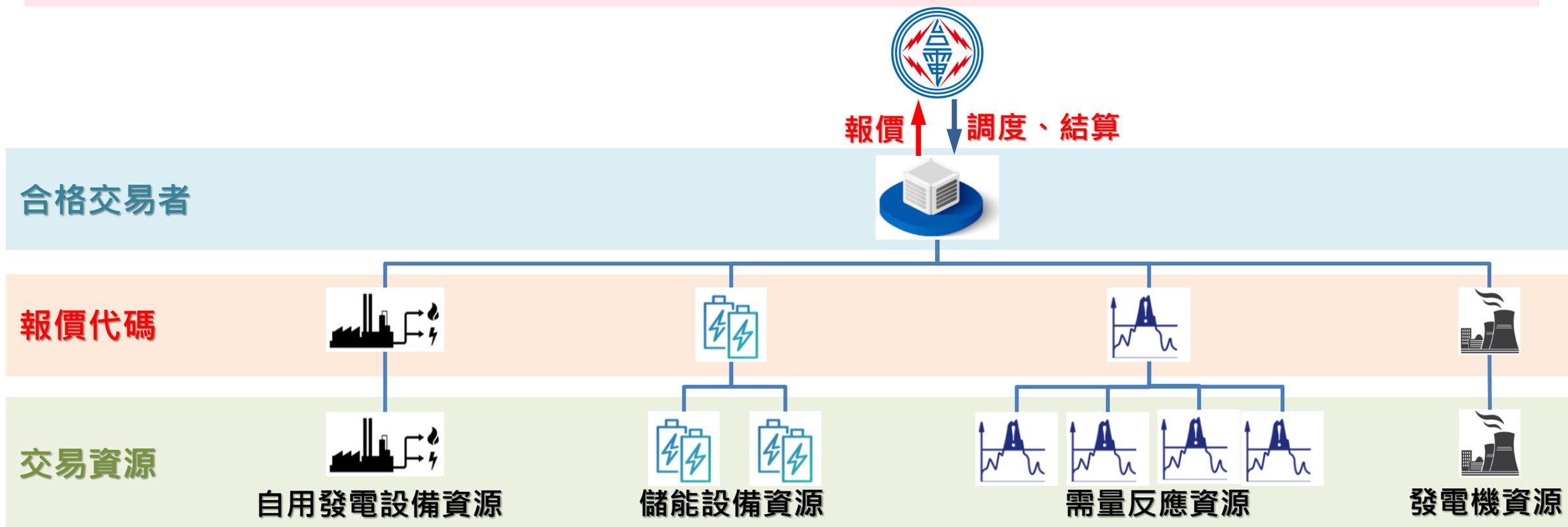


# 日前輔助服務市場運作之具體時間表



# 報價代碼

- 報價代碼為日前輔助服務市場之**報價、結算及調度**單元，用以代表個別或聚合之交易資源。
- 報價代碼下僅能為**相同態樣、具相同能力**之交易資源，報價代碼之交易容量需**不低於1MW**。
- 報價代碼僅得參與**一項**交易商品。



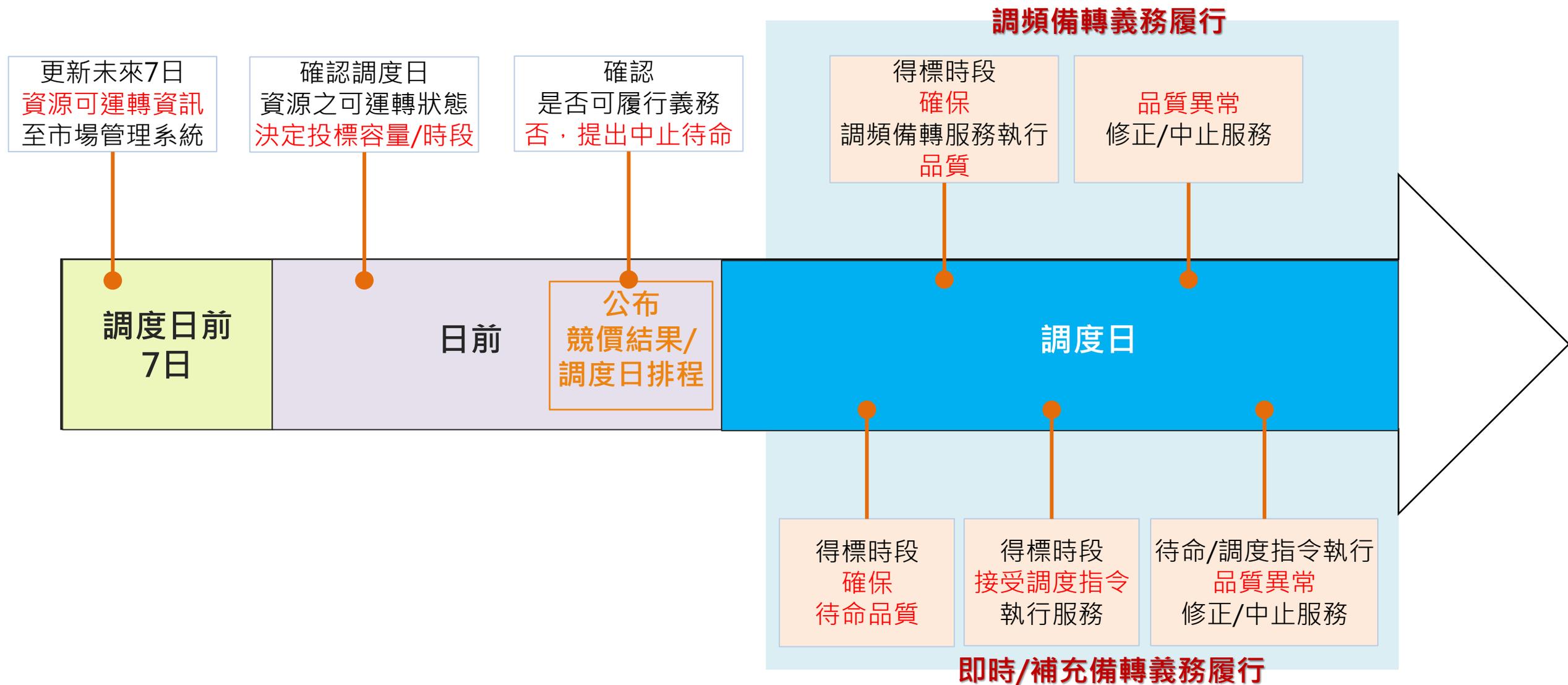
# 報價代碼設定範例

合格交易者ID		AS001			
交易資源樣態	報價代碼	交易容量 (MW)	可參與之輔助服務商品類型		
			調頻備轉	即時備轉	補充備轉
併網型儲能ESS	AS001-ESS-01	10	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	NA
	AS001-ESS-02	8	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	NA
自用發電設備 SELFGEN	AS001-SELFGEN-01	20	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>
發電機組GEN	AS001-GEN-01	15	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
需量反應DR	AS001-DR-01	4	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
	AS001-DR-02	3	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
	AS001-DR-03	6	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>

交易容量為通過能力測試且滿足參與條件之註冊容量，為該報價代碼可報價之容量最大值，並非每日之報價容量



# 服務執行程序

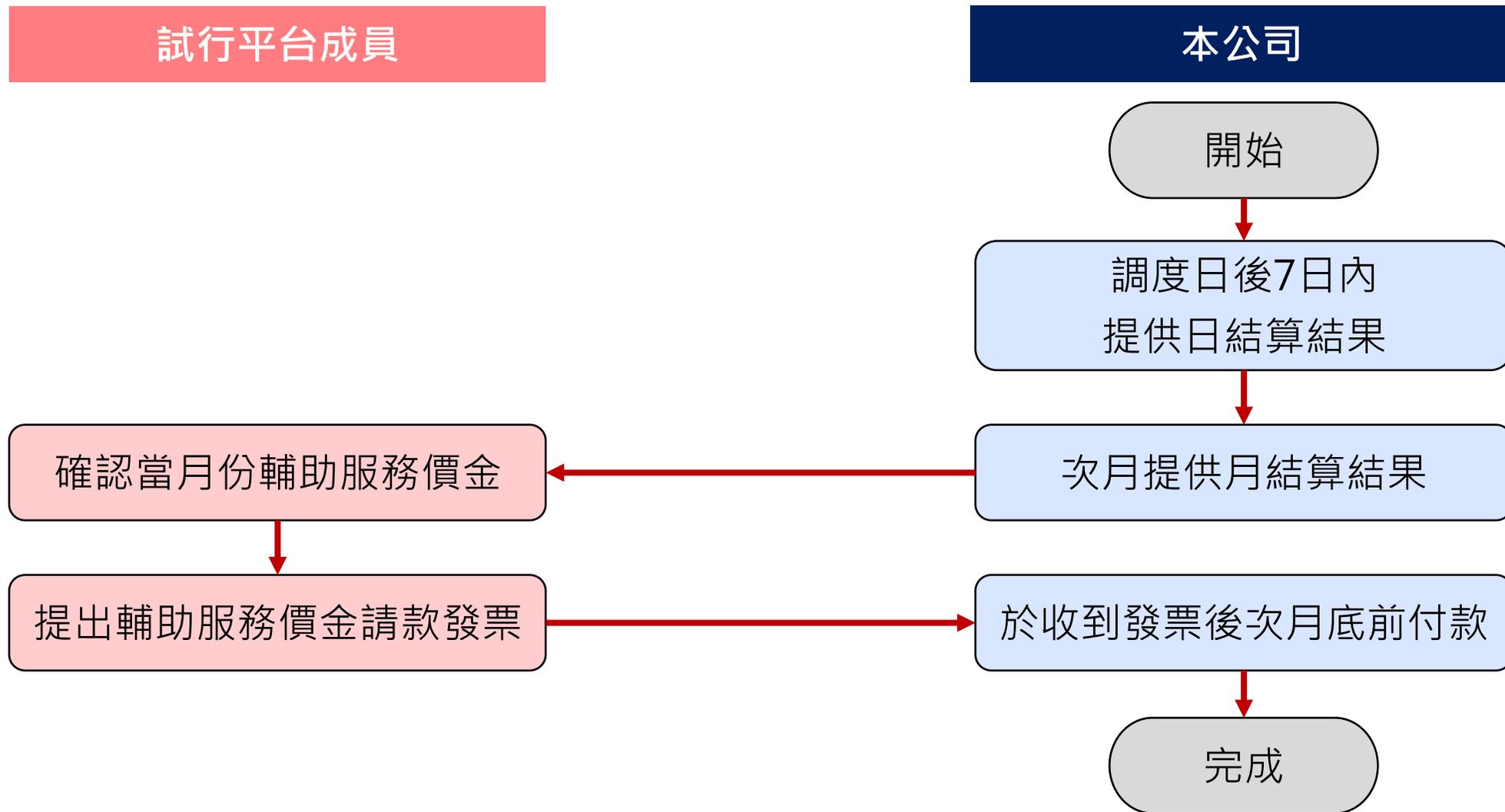


# 罰則

罰則效果	違反情事
暫停合格交易者報價權限至其相關義務履行為止	<ol style="list-style-type: none"><li>1. 未確保申請註冊登記時所提供<b>資訊之正確性</b>，經電力交易單位通知變更屆期仍未變更者。</li><li>2. 未配合辦理<b>註冊登記資料查對</b>者、未配合辦理<b>表計量測資料查對</b>者。</li><li>3. 未維持<b>足額保證金</b>者。</li><li>4. 未依規定確實<b>更新交易資源之可使用狀態</b>者。</li><li>5. 未依規定<b>派員出席培訓</b>者</li><li>6. 應通訊或執行能力不佳、服務品質表現不佳等，經電力交易單位<b>要求執行能力測試</b>者。</li></ol>
調升應納保證金數額並得暫停報價權限15日至180日	合格交易者之得標資源未依規定 <b>執行待命或調度指令</b> ，經電力交易單位通知限時改善仍未改善，且經評估情節重大者。



# 結算付款程序



# 資訊公開項目

資訊公開項目		說明	更新頻率	
無須 帳號 密碼	合格交易者 資訊	基本資訊	公司名稱、統編、地址、電話、代表人等公司資訊 及交易資源態樣	每月
		總裝置容量	各項商品總註冊之交易容量	每月
	日前輔助服務 市場資訊	需求量	未來七日各項商品之需求量	每日，報價開 始前更新
		價格上限	各項商品之容量費上限、效能價格及電能費上限	每兩年
		歷史結清價格	各項商品之容量費結清價格	每日，市場結 果公布後更新
	歷史交易量	各項商品之需求量、投標容量、得標容量	每日，市場結 果公布後更新	
需帳號密碼登入取得 之資訊		日前輔助服務市場之競價結果、結算結果 及其機組檢修計畫等相關資訊。	每日，市場結 果公布後更新	



謝謝！

T H A N K S !



# 輔助服務及備用容量交易試行平台 第二次公開說明會議

請於Slido平台提問



Event Code: #84068

<https://app.sli.do/event/tvosvivo>

簡報檔



管理規範(草案)

