**總供電容量準備計畫格式（公用售電業）**

1. **本計畫書格式適用於118年達成年以後（含）。依據「備用供電容量管理辦法」（下稱本辦法）第13條規定，負擔備用供電容量義務者於本辦法中華民國114年1月8日修正發布前，已負擔113年至117年達成年之供電容量義務者，依原規定辦理。是以，117年達成年以前（含）之提報，依本部107年4月30日經授能字第10703003780號公告「備用供電容量管理辦法各項計畫書、報告書及申報文件之格式」辦理。**
2. **負擔備用供電容量義務者提報「總供電容量準備計畫」之內容，應包括下列各項：**
3. 封面資訊

說明：封面應包含以下資訊。

1. ○○○年達成年總供電容量準備計畫（同一負擔備用供電容量義務人同時具有多個達成年時，得合併於同份總供電容量準備計畫提報）
2. ○○○公司
3. 民國○○○年○月
4. 準備計畫期間及應備總供電容量

說明：

1.請依下列格式填寫。

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 義務達成年 | 準備計畫期程 | 應備總供電容量(MW) |
| 達成年1 |  | 第○次準備計畫 |  |
| 達成年2 |  |  |  |
| 達成年3 |  |  |  |
| 達成年4 |  |  |  |

2.數額請填寫至小數點第三位，第四位以下四捨五入。

1. 負擔總供電容量義務者基本資料

說明：請依下列格式填寫。

|  |
| --- |
| **事業資訊** |
| 事業名稱：(以公司執照為準) |
| 電業類型：公用售電業 |
| 統一編號： |
| 負責人：  |
| 公司登記所在地：(註明詳細地址) |
| **本計畫聯繫窗口** |
| 主要聯繫人： | 職稱： |
| E-mail： | 電話： |
| 職務代理人： | 職稱： |
| E-mail： | 電話： |

1. 達成年應備總供電容量之通知數額

說明：

1.請依下列格式填寫。

|  |
| --- |
| **○○○年達成年應備總供電容量之通知數額(MW)** |
|  |

2.數額請填寫至小數點第三位，第四位以下四捨五入。

1. 公告年之既有總供電容量情形摘要

說明：

1. 請參照範例一格式填寫。
2. 如為發電機組或儲能系統，請依據發電種類與準備方式彙整本計畫公告年年底既有之淨尖峰能力，並隨後加總為供電容量總額。
3. 發電種類應分為核能、火力、再生能源(限可控發電機組)、儲能、抽蓄水力及汽電共生（含垃圾及沼氣）等六類。如為新型發電種類，須經電業管制機關認定後新增分類。
4. 準備方式應分為自有或向其他發電業、自用發電設備設置者購買等三類。
5. 如為需量反應，請依據措施類型與準備方式彙整本計畫公告年系統尖峰日已達成之可配合抑低負載總額，隨後加總為總供電容量數額。
6. 措施類型應分為臨時性減少用電及需量競價等二類。如為新型措施，經電業管制機關認定後得新增分類。
7. 準備方式應分為自籌或向其他需量反應提供者購買等二類。
8. 單位為功率之項目以MW表示，填寫至小數點第三位，第四位以下四捨五入。
9. 準備期間之總供電容量來源基本資料

說明：

1. 請參照範例二格式填寫。
2. 請說明準備期間總供電容量準備來源。如公告年年底之既有來源，於準備期間因故致使摘要數據調整，應予以羅列並說明事由。
3. 如為發電機組或儲能系統，請依序填寫機組之編號與名稱、所在地、發電種類、準備方式與達成狀態、額定裝置容量、一年內之歷史出力量測、淨尖峰能力因子、淨尖峰能力等項目。
4. 發電種類應分為核能、燃煤、燃氣、燃油、輕油、水力、風力、太陽能、地熱、生質能、燃料電池、儲能、抽蓄水力、汽電共生(含垃圾及沼氣)等十四類。如為其他經電業管制機關認定之設備或資源，得新增分類。
5. 準備方式應分為自有或向其他發電業、自用發電設備設置者購買等三類。
6. 達成狀態應分為已達成或預計達成等二類。如歸類為預計達成，請說明預計達成之日期。達成狀態之認定方式請見第5點說明。
7. 如為需量反應，請依序填寫措施編號與名稱、措施類型、準備方式及抑低負載量等項目。
8. 措施類型應分為臨時性減少用電、需量競價等二類。如有新型措施，經電業管制機關認定後得新增分類。
9. 準備方式應分為自籌或向其他需量反應提供者購買等二類。
10. 供電容量來源之認定方式：
11. 發電機組如已取得籌設或擴建許可且預計於達成年達成可用狀態之供電容量來源，達成狀態認定為預計達成；如已確認達成可用狀態之供電容量來源，達成狀態認定為已達成。
12. 如為需量反應，須佐證抑低負載量並已簽妥達成年配合輸配電業通知後抑低負載之合約，始可列入供電容量來源。但公用售電業之需量反應負載管理措施，應扣除長期負載預測案已納入之抑低負載量，尚有餘額時，該餘額方得做為供電容量。
13. 儲能系統如預計於達成年達成可用狀態，達成狀態認定為預計達成；如已確認達成可用狀態，達成狀態認定為已達成。
14. 供電容量來源如因故致使數據調整，應予說明事由。
15. 單位為功率之項目以MW表示，填寫至小數點第三位，第四位以下四捨五入；淨尖峰能力因子以百分比為單位，填寫至小數第二位，第三位以下四捨五入。
16. 總供電容量準備進度

說明：

1. 請參照範例三格式填寫。
2. 請以第（五）項摘要之總供電容量數額作為計算基礎，依據前一項供電容量來源之狀態提報準備進度。
3. 請依據第（六）項之供電容量來源，逐月說明新增或減少之供電容量，並累計總供電容量數額。
4. 應提報之準備期間為公告年次年1月起至達成年前一年12月止。
5. 如本計畫內容與其他年度達成年之準備計畫內容一致，得經說明參照資訊位址後免填。
6. 單位為功率之項目以MW表示，填寫至小數點第三位，第四位以下四捨五入。
7. 佐證資料

說明：

1. 公告年之既有供電容量情形摘要佐證資料：
2. 如為發電機組，檢附發電業執照或自用發電設備登記證。
3. 如為需量反應，須至少提供用戶名單、達成年配合輸配電業通知後抑低負載之合約與抑低負載量測證明文件。前述相關佐證資料得依措施類別與準備方式分組統計後，自籌者自行開立保證切結書代之；如向其他提供者購買，檢附提供者開立之保證切結書代之。
4. 如為儲能系統，檢附購買證明及足以佐證可接受系統調度發電之證明。
5. 準備期間之供電容量來源應附之佐證資料：
6. 如向其他供電容量來源購買時，須檢附相關交易契約或證明文件。
7. 發電機組：
8. 列入預計達成之供電容量來源，依據準備計畫期程，須提供之佐證資料如下：
9. 第一次準備計畫：籌設或擴建許可，可以工作許可證代之。
10. 第二次準備計畫：籌設或擴建許可，可以工作許可證代之。
11. 第三次準備計畫：工作許可證及商轉日前逐月工程進度計畫。
12. 第四次準備計畫：工作許可證及商轉日前逐月工程進度計畫。
13. 列入已達成之供電容量來源，須至少提供機組之所在地、發電種類與額定裝置容量、一年內之歷史出力量測、電源線引接同意書。除歷史出力量測之外，前述相關佐證資料得以發電業執照或自用發電設備登記證代之。
14. 如為需量反應，須至少提供用戶名單、達成年配合輸配電業通知後抑低負載之合約與抑低負載量測證明文件。前述相關佐證資料得依措施類別與準備方式分組統計後，自籌者自行開立保證切結書代之；如向其他提供者購買，檢附提供者開立之保證切結書代之。
15. 儲能系統：
16. 列入預計達成之供電容量來源，須提供採購及建置規劃或其他證明文件（例如註冊登記電力交易平台日前輔助服務市場之準備證明）。
17. 列入已達成之供電容量來源，須至少提供購買證明及足以佐證可接受系統調度發電之證明。
18. 準備期間之供電容量來源，如其他編號之機組、需量反應或儲能系統使用相同佐證資料時，得經說明參照資訊位址後免附。
19. 如本計畫應附之佐證資料與其他準備計畫一致，得經說明參照資訊位址後免附。
20. **計畫相關應載數額之計算原則注意事項**

計畫相關應載數額之計算原則，如經電力可靠度審議會研訂，並經電業管制機關公告後，負擔備用供電容量義務者應據其計算原則填報。

1. **編印格式注意事項**
2. 紙張大小：以A4紙張（210mm x 297mm）印製。
3. 文字規格：文章主體以中文撰寫為主，中文字體以標楷體為原則，英文及數字字體以Times New Roman為原則，自左至右，橫式打字繕排。
4. 內文編號：使用一、二、……；（一）、（二）、……；1.、2.、……；（1）、（2）、……等層次編號。

**範例：以民國T年達成年第二次準備計畫（民國T-3年提出）為例**

範例一：(五)公告年之既有總供電容量情形摘要

**發電機組與儲能系統**

| **發電種類** | **準備方式** | **淨尖峰能力(MW)** | **說明** |
| --- | --- | --- | --- |
| 核能 | 自有 | 5000.000 |  |
|  | 向其他發電業購買 | 0.000 |  |
| 火力 | 自有 | 30000.000 |  |
|  | 向其他發電業購買 | 0.000 |  |
|  | 向其他自用發電設備設置者購買 | 0.000 |  |
| 再生能源 | 自有 | 2000.000 |  |
|  | 向其他發電業購買 | 1000.000 |  |
|  | 向其他自用發電設備設置者購買 | 0.000 |  |
| 儲能 | 自有 | 0.000 |  |
|  | 向其他發電業購買 | 0.000 |  |
|  | 向其他自用發電設備設置者購買 | 0.000 |  |
| 抽蓄水力 | 自有 | 0.000 |  |
|  | 向其他發電業購買 | 0.000 |  |
|  | 向其他自用發電設備設置者購買 | 0.000 |  |
| 汽電共生 | 自有 | 0.000 |  |
|  | 向其他發電業購買 | 0.000 |  |
|  | 向其他自用發電設備設置者購買 | 0.000 |  |
| **總供電容量數額** |  | **38000.000** |  |

備註：發電機組與儲能系統於達成年均須為已併接至電力系統，且除間歇性再生能源及汽電共生尖峰保證容量外，須為可接受系統調度發電，始為可用狀態；如發電機組與儲能系統已併接至電力系統，惟因法令限制或其他因素致無法接受系統調度，此情形仍無法列入總供電容量計算。

範例一(續)

**需量反應**

| **措施類型** | **準備方式** | **抑低負載量(MW)** | **說明** |
| --- | --- | --- | --- |
| 臨時性減少用電 | 自籌 | 50.000 |  |
|  | 向其他提供者購買 | 0.000 |  |
| 需量競價 | 自籌 | 150.000 |  |
|  | 向其他提供者購買 | 0.000 |  |
| **供電容量總額** |  | **200.000** |  |

備註：須於達成年可配合輸配電業通知後抑低負載始可納入。

範例二：(六)準備期間之總供電容量來源基本資料

**發電機組與儲能系統**

| **機組****編號與名稱** | **所在地** | **發電種類1** | **準備方式2** | **達成****狀態** | **額定裝置容量(MW)** | **一年內歷史出力量測(MW)3** | **淨尖峰****能力因子** | **淨尖峰能力(MW)** | **說明** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 通霄新#CC1 | 新北市林口區下福里139-1號 | 煤 | 自 | 已達成 | 892.500 | 890.000 |  | 890.000 |  |
| 大林新#1 | 高雄市小港區大林路3號 | 煤 | 自 | 已達成 | 800.000 | 780.000 |  | 780.000 | 依T-3年2月出力量測記錄調整淨尖峰能力。 |
| 協和#1 | 高雄市永安區興達路6號 | 油 | 自 |  | 500.000 | 420.000 |  | 420.000 | 預計於T-3年12月5日除役。 |
| 協和#2 | 高雄市永安區興達路6號 | 油 | 自 |  | 500.000 | 420.000 |  | 420.000 | 預計於T-3年12月5日除役。 |
| 林口新#3 | 新北市林口區下福里139-1號 | 煤 | 自 | 預計達成 | 800.000 |  | 91.00% | 728.000 | 預計於T-3年7月8日達成。 |
| 通霄新CC#2 | 苗栗縣通霄鎮海濱路1-31號 | 氣 | 自 | 已達成 | 892.500 | 890.000 |  | 890.000 | 前一次計畫預計於T-2年2月達成，現今已提前於T-3年3月達成。並依量測記錄調整淨尖峰能力。 |
| 林口新#2 | 新北市林口區下福里139-1號 | 煤 | 自 | 已達成 | 800.000 | 750.000 |  | 750.000 | 依T-3年2月出力量測記錄調整淨尖峰能力，相較公告年摘要數額下修30.000MW。 |

備註：

1. 本表所列發電種類之簡稱如下：核能(核)、燃煤(煤)、燃氣(氣)、燃油(油)、輕油(輕)、水力(水)、風力(風)、太陽能(陽)、地熱(地)、生質能(生)、燃料電池(燃)、儲能(儲)、抽蓄水力(抽)、汽電共生(汽)。
2. 本表所列準備方式之簡稱如下：自有(自)、向其他發電業購買(他發)、向其他自用發電設備設置者購買(他自)。
3. 請填寫以小時為計算單位之可靠出力。
4. 發電機組與儲能系統於達成年均須為已併接至電力系統，且除間歇性再生能源及汽電共生尖峰保證容量外，須為可接受系統調度發電，始為可用狀態；如發電機組與儲能系統已併接至電力系統，惟因法令限制或其他因素致無法接受系統調度，此情形仍無法列入總供電容量計算。
5. 表格之列數得依提報內容所需增刪。

範例二(續)：

**需量反應**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **措施****編號與名稱** | **措施類型1** | **準備方式2** | **抑低負載量(MW)** | **說明** |
| 臨自A | 臨 | 自 | 8.500 | 由前一次準備計畫所列之8.00MW調整為8.50MW。 |
| 臨自B | 臨 | 自 | 6.800 | 已於T-3年2月10日簽約並進行抑低測試。 |
| 臨他A | 臨 | 他購 | 7.000 | 已於T-3年4月3日與○○○○簽約並取得抑低測試報告。 |
| 競自A | 競 | 自 | 8.000 | 已於T-3年6月2日簽約並進行抑低測試。 |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |

備註：

1. 本表所列措施類型之簡稱如下：臨時性減少用電(臨)、需量競價(競)。
2. 本表所列準備方式之簡稱如下：自籌(自)、向其他提供者購買(他購)。
3. 須於達成年可配合輸配電業通知後抑低負載始可納入。
4. 表格之列數得依提報內容所需增刪。

範例三：(七)總供電容量準備進度

| **年度** | **月份** | **發電機組或儲能系統** | **需量反應** | **總供電容量** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 機組編號與名稱 | 前次計畫淨尖峰能力增/減量(MW) | 本計畫淨尖峰能力增/減量(MW) | 說明 | 措施編號與名稱 | 前次計畫抑低負載增/減量(MW) | 本計畫抑低負載增/減量(MW) | 說明 | 累計(MW) |
| 公告年既有供電容 | 38000.000 | 38000.000 |  |  | 200.000 | 200.000 |  | 38200.000 |
| T-4 | 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | 通霄新#CC1 | 890.000 | 890.000 |  | 臨自A | 8.000 | 8.500 | 調整可配合抑低負載量 | 39098.500 |
| 3 | 大林新#1 | 728.000 | 780.000 | 調整淨尖峰能力 |  |  |  |  | 39878.500 |
| 4 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| T-3 | 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | 林口新#2 |  | -30.000 | 調整淨尖峰能力(對照公告年摘要) | 臨自B |  | 6.800 | 本計畫新增 | 39855.300 |
| 3 | 通霄新#CC2 |  | 890.000 | 提前商轉，並調整淨尖峰能力。 |  |  |  |  | 40745.300 |
| 4 |  |  |  |  | 臨他A |  | 7.000 | 本計畫新增 | 40752.300 |
| 5 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 |  |  |  |  | 競自A |  | 8.000 | 本計畫新增 | 40760.300 |
| 7 | 林口新#3 | 812.630 | 812.630 | 預定商轉 |  |  |  |  | 41572.930 |
| 8 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 | 協和#1 | -420.000 | -420.000 | 對照公告年年底摘要 |  |  |  |  | 41152.930 |
| 協和#2 | -420.000 | -420.000 | 對照公告年年底摘要 |  |  |  |  | 40732.930 |

範例三(續)：

| **年度** | **月份** | **發電機組或儲能系統** | **需量反應** | **總供電容量** |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| 機組編號與名稱 | 前次計畫淨尖峰能力增/減量(MW) | 本計畫淨尖峰能力增/減量(MW) | 說明 | 措施編號與名稱 | 前次計畫抑低負載增/減量(MW) | 本計畫抑低負載增/減量(MW) | 說明 | 累計(MW) |
| T-2 | 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 | 通霄新CC#2 | 865.730 |  | 提前於N-3年3月商轉 |  |  |  |  |  |
| 3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| T-1 | 1 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 3 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 4 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 5 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 6 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 7 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 8 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 9 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 10 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 11 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 12 |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 總計 |  |  |  |  |  |  |  |  |  | 40732.930 |

備註：

1. 表格之列數得依提報內容所需增刪。
2. 如該月份無提報項目，請刪除該月份之列。