

備用供電容量管理辦法總說明

電業法（以下簡稱本法）於一百零六年一月二十六日修正公布，其目標係在穩定電力供應之前提下，重新架構我國電力市場運作之方式。為確保全國電力系統長期供電穩定及安全，本法第二十七條第一項特別要求，發電業及售電業應就其電能銷售量準備適當備用供電容量；而為落實此一規定，爰依同條第三項授權，對供電容量準備及相關管理作業等事項，訂定一致性準則，俾利各該電業遵循。在做法上，首先將對外公告供電容量數額之計算方式，使負擔備用供電容量義務者能夠明確掌握所應負擔義務之數額。其後，由負擔備用容量義務者逐年提報準備情形，並於達成年向電業管制機關申報其達成情形。爰擬具「備用供電容量管理辦法」，總計十四條，其要點如次：

- 一、備用供電容量之計算公式及公告。（第三條及第四條）
- 二、準備總供電容量時應符合之要求。（第五條）
- 三、備用供電容量準備情形之提報程序及文件。（第七條）
- 四、備用供電容量達成情形之申報、審查及抽查。（第八條）
- 五、再生能源發電業及再生能源售電業得請求協助。（第十條）
- 六、規範負擔備用供電容量義務者配合調度義務。（第十一條）
- 七、確保電力供應之穩定及安全之短期措施。（第十二條）

備用供電容量管理辦法

條文	說明
第一條 本辦法依電業法第二十七條第三項規定訂定之。	本辦法之授權依據。
<p>第二條 本辦法用詞定義如下：</p> <p>一、備用供電容量：指發電業或售電業銷售電能予用戶時，除依用戶實際負載需求準備之供電容量外，另應預先準備之額外供電容量。</p> <p>二、總供電容量：指發電業或售電業銷售電能予用戶時，依用戶實際負載需求準備之供電容量及備用供電容量之總和。</p> <p>三、系統尖峰日：指各年度中全國電力系統發生每小時輸出電力最高值之日。</p> <p>四、基準年：指電業管制機關計算負擔備用供電容量義務者應備總供電容量所依據之年度，其為電業管制機關依第三條辦理公告時之前一年。</p> <p>五、達成年：指電業管制機關審查負擔備用供電容量義務者達成總供電容量義務情形之年度，其為電業管制機關依第三條辦理公告後之第五年。</p> <p>六、淨尖峰能力：指依第六條第二項所定原則，所計算出之發電機組於尖峰用電時期之出力。</p>	<p>一、為區分依用戶實際負載需求準備之供電容量及預先準備之額外供電容量，第一款明定備用供電容量之定義。</p> <p>二、第二款明定總供電容量之定義，負擔備用供電容量義務者應備數額包括依用戶實際負載需求準備之供電容量及備用供電容量。</p> <p>三、第三款明定系統尖峰日之定義，作為負擔備用供電容量義務者計算售電比率之依據。所謂全國電力系統，不包括自用發電設備自發自用部分。</p> <p>四、第四款及第五款明定基準年及達成年之定義，分別作為備用供電容量義務者應備總供電容量之計算依據年度及其應達成該義務之認定年度。</p> <p>五、第六款明定淨尖峰能力之定義，考量尖峰用電時期之可靠出力，將因發電機組之發電方式而有所不同，故將依第六條第二項所定之原則計算該出力。</p>
第三條 負擔備用供電容量義務者應備之總供電容量數額，每年由電業管制機關計算及公告。	電業管制機關每年應公告各負擔備用供電容量義務者之總供電容量數額，使其明確掌握義務狀況。
<p>第四條 負擔備用供電容量義務者應備之總供電容量數額，依下列公式計算：</p> <p>一、總供電容量=達成年全國電力系統應備之總供電容量×基準年系統尖峰日之售電比率。</p> <p>二、基準年系統尖峰日之售電比率=該負擔備用供電容量義務者之基準</p>	<p>一、第一項明定負擔備用供電容量義務者應備之總供電容量計算公式；配合總供電容量公式，明定基準年系統尖峰日之售電比率計算公式；配合總供電容量公式，明定達成年全國電力系統應備之總供電容量之計算公式。</p> <p>二、總供電容量計算公式係先計算達成</p>

<p>年系統尖峰日售電量/基準年系統尖峰日總售電量。</p> <p>三、達成年全國電力系統應備之總供電容量=達成年系統尖峰負載預測值\times(1+適當備用供電容量率)。</p> <p>前項適當備用供電容量率，於本辦法施行之日起一年內以百分之十五計算，其後得依電力可靠度審議會檢討，經電業管制機關公告修正之。</p>	<p>年全國電力系統應備之總供電容量預測值，包括用戶負載所需之供電容量及適當備用供電容量率之供電容量，再依據基準年各負擔備用供電容量義務者之全國電力系統尖峰日售電比例，進行供電容量之分攤；前述售電量將以其用戶於系統尖峰日之用電量為準。</p> <p>三、第二項明定適當備用供電容量率之計算基礎，其將因應國內電力供應狀況而為檢討修正，於本辦法施行之日起一年內，沿用現行規定以百分之十五計算，其後依電力可靠度審議會檢討後由電業管制機關公告修正之。</p>
<p>第五條 負擔備用供電容量義務者準備總供電容量時，應依下列規定辦理：</p> <p>一、供電容量來源如為發電機組，該機組及設備於達成年須為可用狀態，且已併接至電力系統。</p> <p>二、供電容量來源如為需量反應，於達成年須可配合輸配電業通知後抑低負載。</p> <p>未符合前項規定者，不列入總供電容量計算。</p>	<p>一、由於總供電容量可能有不同之來源，故分別明定其所具備之條件或狀態，以確認是否可列入總供電容量之計算。例如，供電容量來源如為發電機組時，無論是否為自有發電機組，該機組及設備於達成年均須為已併接至電力系統，且除間歇性再生能源外，須為可接受系統調度發電，始為可用狀態；如該機組及設備併接至電力系統，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。又如為需量反應，於達成年須可配合輸配電業通知後抑低負載。</p> <p>二、由於儲能系統為因應未來再生能源大量建置之重要發展趨勢，具有調節再生能源間歇性衝擊、提高電力系統穩定性等重要功能，爰如將儲能系統搭配電廠或用以參與需量反應方案時，可依第一項規定納入供電容量之認定範疇，併予說明。</p> <p>三、第二項明定總供電容量來源及其應達成之條件未符合前項規定者，不列入總供電容量計算。</p>
<p>第六條 負擔備用供電容量義務者準備總供電容量時，其可納入之供電容量應按其淨尖峰能力計算。</p> <p>前項淨尖峰能力之計算原則經電力可靠度審議會研訂後，由電業管制機關公告之；修正時，亦同。</p>	<p>一、基於不同種類機組在系統尖峰時可提供之出力不同，第一項爰明定發電機組與需量反應等供電容量認定，係按其淨尖峰能力計算而非裝置容量。</p> <p>二、第二項明定淨尖峰能力計算原則由電力可靠度審議會協助研訂，並由電</p>

	業管制機關公告。其後如有變動需求，亦由電力可靠度審議會協助研修，並由電業管制機關公告。
<p>第七條 負擔備用供電容量義務者自第三條公告時之次年起至達成年之前一年止，應於各年度七月底前逐年提報供電容量準備計畫及佐證資料，報請電業管制機關審查。</p> <p>前項供電容量準備計畫，應敘明預計達成總供電容量數額之準備方式及時程。如係向其他發電業、自用發電設備設置者或需量反應提供者購買時，應提供相關交易契約或其他證明文件。如屬新設機組，應提供該機組之籌備創設許可及逐月工程進度計畫。</p> <p>採取新設機組方式時，負擔備用供電容量義務者應逐月陳報其工程進度。如有工程進度延遲情形，電業管制機關得通知其限期改善。</p> <p>負擔備用供電容量義務者除依第一項規定提報資料外，應於第一次提報時同時檢具達成年後五年之備用供電容量規劃報告，送電業管制機關備查。</p>	<p>一、為確保負擔備用供電容量義務者於達成年確實達成預定之總供電容量，爰於第一項規範其應自電業管制機關公告其於達成年應備之總供電容量數額後，自次年起至達成年之前一年止，於各年度七月底前逐年提報容量準備辦理情形，交由電業管制機關審查。</p> <p>二、供電容量準備計畫之提報，係為使電業管制機關能夠有效掌握未來達成狀況及相關風險，爰於第二項明定該計畫之內容應敘明預計達成總供電容量數額之準備方式及時程。而供電容量來源如為新設機組時，應包含該機組之籌備創設許可及商轉年前之逐月工程進度計畫；如向其他提供者購買時，則應提供相關交易契約或證明文件，該證明文件需可佐證負擔供電容量義務者已向其他提供者完成洽購。</p> <p>三、考量新設機組之施工期長，其建置風險或不確定性較高，為確保其能按期施工以使備用供電容量達成無虞，第三項明定負擔備用供電容量義務者應依前項提報之逐月工程進度計畫進行施工，並逐月陳報其工程進度。而遇有工程進度遲延之情形，電業管制機關得通知限期改善。</p> <p>四、為使電業管制機關具有足夠之決策資訊，對達成年後之備用供電容量狀況能有較長期且全面性之掌握，第四項明定負擔備用供電容量義務者應於第一次提報供電容量準備計畫時併送達成年後五年之備用供電容量規劃報告送電業管制機關備查。</p>
<p>第八條 負擔備用供電容量義務者應於達成年一月底前，提出總供電容量達成報告及佐證資料，向電業管制機關辦理申報。電業管制機關得就申報案件進行抽查，負擔備用供電容量義務者應予配合，不得拒絕。</p>	<p>一、為確保達成年全國電力系統供電容量充足，第一項明定負擔備用供電容量義務者，應於達成年一月底前完成申報程序，並證明其供電容量為可用；電業管制機關必要時得進行抽查。</p>

<p>負擔備用供電容量義務者如因採新設機組或需量反應而無法於原定期限前達成總供電容量時，得於申報時檢具理由及資料向電業管制機關申請延期達成；其經電業管制機關同意後，至遲應於達成年六月底前達成。</p>	<p>二、第一項所稱佐證資料應足以證明其就第四條所定供電容量義務之達成情形，其中發電機組應提供機組之所在地、發電種類與額定供電容量、機組歷史出力量測、電源線引接同意書等資訊等；需量反應則須提供其用戶名單及測試證明。</p> <p>三、參考英國容量市場之作法，對於採取新設機組之達成情形設有彈性緩衝規定，第二項乃明定因採取新設機組而無法如期達成之情形時，得檢具理由及資料申請延期；其經電業管制機關同意後得延後達成。而考量整體電力供應之穩定性，其達成時期至遲仍不得超過達成年六月底。另考量需量反應方案之用戶申請資料於當年度一月底前可能無法正確申報，致使其申報達成作業受到影響，爰明定需量反應經電業管制機關同意後亦得申請延期達成。</p>
<p>第九條 前二條文件或佐證資料有不全或缺漏者，電業管制機關得通知限期一個月內補正；屆期未補正或補正不全者，應予退回。</p>	<p>負擔備用供電容量義務者如未提供符合規定之文件或佐證資料時，電業管制機關得要求其補正，未配合補正或補正不全者則予以退回。</p>
<p>第十條 再生能源發電業或再生能源售電業如遇有重大困難而無法達成總供電容量時，得檢具理由及資料請求電業管制機關協助之。</p> <p>前項請求經電業管制機關同意後，電業管制機關得責成輸配電業統一採購備用供電容量。統一採購所衍生之成本及費用，由提出前項請求之負擔備用供電容量義務者支付之。</p>	<p>一、為確保再生能源發電業或再生能源售電業可達成其供電容量義務，第一項明定前述業者如遇籌措總供電容量不足時，得請求電業管制機關提供協助。</p> <p>二、第二項明定電業管制機關就再生能源發電業或再生能源售電業之請求，得提供之協助方式及相關成本費用負擔。</p>
<p>第十一條 輸配電業因全國電力系統備轉容量不足而發布警戒時，電業管制機關得要求負擔備用供電容量義務者配合調度。</p> <p>前項警戒之標準值，由輸配電業訂定並報請電業管制機關核定。</p>	<p>一、第一項明定全國電力系統發布警戒時，負擔備用供電容量義務者應配合輸配電業調度供電容量。</p> <p>二、第二項明定警戒之標準值，由輸配電業自行訂定，並報請電業管制機關核定。</p>
<p>第十二條 為確保電力供應之穩定及安全，自本辦法施行之日起至中華民國一百一十年十二月三十一日止，由公用售電業準備備用供電容量，並於本辦法施行之日起六個月內提出該期間總供電</p>	<p>一、為確保本辦法通過後至首次達成年之間，系統備用供電容量無虞，第一項明定公用售電業應於本辦法施行之日起六個月內提出該期間備用供電容量執行計畫，報請電業管制機關</p>

<p>容量執行計畫，報請電業管制機關核定。</p> <p>公用售電業為前項計畫之執行，有與原定計畫不符或進度延遲等情形，電業管制機關得通知公用售電業限期改善。</p> <p>電業管制機關於該期間內，得視全國電力系統供需狀況，要求公用售電業提前完成第一項應備之總供電容量。</p>	<p>核定。</p> <p>二、為確保總供電容量執行計畫順利實施，第二項明定如有與原定計畫不符或進度延遲等情形，電業管制機關得通知公用售電業限期改善。</p> <p>三、為確保系統安全，第三項明定電業管制機關得要求公用售電業提前完成應備之備用容量，維持系統可靠運作。</p>
<p>第十三條 本辦法各項計畫書、報告書及申報文件之格式，由電業管制機關另定之。</p>	<p>為利審查，明定負擔備用供電容量義務者提交本辦法各項計畫書、報告書及申報文件之格式。</p>
<p>第十四條 本辦法自發布日施行。</p>	<p>本辦法之施行日期。</p>