

儲能系統結合太陽光電發電設備中華民國一百一十一年度競標及容量分配作業要點部分規定修正對照表

修正規定	現行規定	說明
<p>五、競標原則：</p> <p>(一) 經儲能系統儲存後釋放之電能，其電能躉購費率之計算，係包含電池容量費率與電能費率，並以電池容量費率作為競標標的。</p> <p>(二) 為辦理結合太陽光電發電設備之儲能系統競標及容量分配，能源局得分期作業，並於當期競標開放申請前，公告當期競標容量及投標截止期限。</p> <p>(三) 申請案之投標單除依第十一點規定認定為無效或投標費率超過底價者外，依以下規定選取及決定得標費率：</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. <u>申請案之投標費率相同者，列為同一序位，依投標費率由低至高排序並選取至滿足當期分配容量止。</u> 2. <u>以經前目選取申請案中之最高投標費率，作為當期得標費率，且所有經選取之申請案，一律適用當期得標費率。</u> 3. <u>未依第一目規定獲選取者，申請人得於開標後五</u> 	<p>五、競標原則：</p> <p>(一) 經儲能系統儲存後釋放之電能，其電能躉購費率之計算，係包含電池容量費率與電能費率，並以電池容量費率作為競標標的。</p> <p>(二) 為辦理結合太陽光電發電設備之儲能系統競標及容量分配，能源局得分期作業，並於當期競標開放申請前，公告當期競標容量及投標截止期限。</p> <p>(三) 申請案之投標單<u>開封後</u>，除依第十一點規定認定為無效者外，按投標費率由低至高依序排列。除下列情形外，依序位選取至滿足當期分配容量為止；申請案之投標費率相同者，列為同一序位而一併選取或不選取：</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 投標費率超過底價者，不予選取。 2. 未超過底價之申請案，經按投標費率由低至高依序排列後，若原可選取之最末序位申請案之投標費率高於前一序位申請案之投標費率達百分之十五以上者，該最 	<p>一、第一款及第二款未修正。</p> <p>二、為鼓勵業者投標以促進儲能系統結合太陽光電發電設備之發展，爰修正第三款，調整選取原則，使所選取之申請案一律以最高投標費率為當期得標費率，且容許未選取之申請案同意適用當期得標費率者亦得選取，並刪除依序位選取至滿足當期分配容量之例外規定。</p> <p>三、配合第三款修正，爰修正第四款當期分配容量配合增減之規定。</p>

<p><u>個工作日內，以書面向能源局表示同意適用當期得標費率，並檢附按當期得標費率製作之第八點第一項第六款文件，經能源局確認後，亦得予以選取。</u></p> <p>(四) 經選取申請案之加總容量<u>超過或不足</u>當期分配容量時，當期分配容量<u>應配合增減之</u>。</p>	<p>末序位申請案不予選取。</p> <p>3. 未超過底價之申請案，經按投標費率由低至高依序排列後，若與原可選取之最末序位申請案之投標費率差距於百分之五以內者，得予選取；此類申請案有兩件(含)以上者，若予以選取應一併選取，若不予選取則應一併不予選取。</p> <p>(四) 經選取之申請案<u>依序累計後之加總容量超過當期分配容量時，當期分配容量配合增加至滿足最末序位之申請案為止，且增加之容量應包含最末序位申請案有兩件(含)以上且經一併選取者之容量。申請案經依前款第一目或第二目規定不予選取時，當期分配容量配合縮減。</u></p>	
<p>六、申請案之規劃內容，應符合下列要求：</p> <p>(一) 申請案之規劃內容應以計畫書(附件一)格式呈現，並應於計畫概要中說明儲能系統設置場址及其結合標的。如因設置儲能系統而規劃增設太陽光電發電設備者，應說明其內容。</p> <p>(二) 儲能系統標稱能量(Nominal energy，</p>	<p>六、申請案之規劃內容，應符合下列要求：</p> <p>(一) 申請案之規劃內容應以計畫書(附件一)格式呈現，並應於計畫概要中說明儲能系統設置場址及其結合標的。如因設置儲能系統而規劃增設太陽光電發電設備者，應說明其內容。</p> <p>(二) 儲能系統標稱能量(Nominal energy，</p>	<p>一、第一款及第二款未修正。</p> <p>二、考量實務上之儲能系統設置及調度需求，爰參採行政院農業委員會及台電公司意見，修正第三款，儲能系統之設置不以鄰近結合標的為要，惟須與結合標的有設置上之關聯性，且須符合台電公司之儲能系統及通訊設備相關規定。</p>

<p>MWh)，應為標稱有效功率（Nominal effective power，MW）之二點六一倍以上。</p> <p>（三）儲能系統應設置於室外並與結合標的<u>有設置上之關聯性</u>，且應符合儲能系統設置安全要求（附件二）及「<u>台灣電力股份有限公司儲能系統併聯技術要點</u>」，並應依結合標的併聯電壓等級裝設回傳至台電公司各級調度中心之通訊設備，該通訊設備應符合台電公司「<u>再生能源發電系統即時運轉資料提供及傳送方式原則</u>」。但相關中央主管機關就儲能系統設置安全要求另有規定者，依其規定。</p> <p>（四）結合標的已完工併網者，其<u>未經儲存之電能，得躉售予台電公司、辦理直供或轉供</u>；其經儲存後釋放之電能，以全數躉售予台電公司為限。<u>結合標的尚未完工併網者</u>，應於各期申請前已取得電業籌設許可，完工併網後，應<u>比照已完工併網者辦理</u>。</p> <p>（五）為確保資通安全並避免機敏資訊洩漏，申請案所採用之通訊設備或具通訊功能之模組等，不得為各機關對危害國家資通安全產品限制使用原則第三點規定之清單所列廠商</p>	<p>MWh)，應為標稱有效功率（Nominal effective power，MW）之二點六一倍以上。</p> <p>（三）儲能系統應設置於室外並鄰近結合標的，且應符合儲能系統設置安全要求（附件二）。但相關中央主管機關就儲能系統設置安全要求另有規定者，依其規定。</p> <p>（四）結合標的已完工併網者，以<u>結合標的所發電能全數躉售予台電公司者為限</u>；尚未完工併網者，<u>結合標的應於各期申請前已取得電業籌設許可，且以完工併網後所發電能全數躉售予台電公司者為限</u>。</p> <p>（五）為確保資通安全並避免機敏資訊洩漏，申請案所採用之通訊設備或具通訊功能之模組等，不得為各機關對危害國家資通安全產品限制使用原則第三點規定之清單所列廠商之產品。</p>	<p>三、為利企業採購綠電以促進國內綠電交易市場發展，爰修正第四款開放結合標的未經儲存之電能，得辦理直供或轉供。</p> <p>四、參考台電公司就併網型儲能設備訂定之日前輔助服務市場供給者審查相關規範，爰於第五款就申請案採用整套型儲能系統者，增訂其原產地不得為中國之限制。</p>
---	---	--

<p><u>之產品；儲能系統若為整套型儲能系統(指儲能系統包含電池芯或電池模組，以及必要之控制、通風、照明、滅火或警報系統等組件，組裝成單一儲能貨櫃或儲能單元者)，其原產地不得為中國。</u></p>		
<p>七、申請人應於計畫書承諾遵守下列事項：</p> <p>(一) 儲能系統應於得標結果公告之日起<u>十三個月</u>內完工併網。</p> <p>(二) 結合標的尚未完工併網者，應於得標結果公告之日起一年內完工併網。</p> <p>(三) 另規劃增設太陽光電發電設備者，所增設之太陽光電發電設備應於得標結果公告之日起一年內取得電業籌設許可。</p> <p>(四) 於儲能系統完工併網前，得標申請案之計畫書若有下列重要事項變更，得標申請人應事先報經能源局同意：</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 工程與財務能力之變更。 2. 系統設計與設置之變更。 3. 其他足以影響得標申請人執行申請案規劃內容之能力變更。 <p>(五) 得標申請人應於儲能系統完工併網前，提供儲能系統之設置場址及其結合標的相關資訊(附件三)，並於儲能系統完工併網後，定期提供得標申請案設</p>	<p>七、申請人應於計畫書承諾遵守下列事項：</p> <p>(一) 儲能系統應於得標結果公告之日起一年內完工併網。</p> <p>(二) 結合標的尚未完工併網者，應於得標結果公告之日起一年內完工併網。</p> <p>(三) 另規劃增設太陽光電發電設備者，所增設之太陽光電發電設備應於得標結果公告之日起一年內取得電業籌設許可。</p> <p>(四) 於儲能系統完工併網前，得標申請案之計畫書若有下列重要事項變更，得標申請人應事先報經能源局同意：</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 工程與財務能力之變更。 2. 系統設計與設置之變更。 3. 其他足以影響得標申請人執行申請案規劃內容之能力變更。 <p>(五) 得標申請人應於儲能系統完工併網前，提供儲能系統之設置場址及其結合標的相關資訊(附件三)，並於儲能系統完工併網</p>	<p>一、為配合實務上之儲能系統設置作業時程，爰修正第一款將儲能系統之完工併網期限延長一個月，即儲能系統應於得標結果公告之日起十三個月內完工併網。</p> <p>二、其餘各款未修正。</p>

置及運轉相關資訊，包括電量充放情況及時段、設備運作維護和耗損情況等。	後，定期提供得標申請案設置及運轉相關資訊，包括電量充放情況及時段、設備運作維護和耗損情況等。	
<p>九、前點第一項第五款押標金額度之計算及繳納方式如下：</p> <p>(一) 以申請人所申請之儲能系統標稱能量計算，以一瓩時新臺幣一千元計收押標金。<u>未得標者，於申請人檢附押標金收據正本及押標金退還帳戶存摺影本向能源局申請退還押標金後三十日內無息退還。</u></p> <p>(二) 押標金應於當期收件截止日前繳交，限一次足額以現金匯款或存入能源局代收款專戶（銀行名稱：中央銀行國庫局，帳號：24269602127000，戶名：經濟部能源局），並檢具憑證影本與應備文件一併送達能源局。</p>	<p>九、前點第一項第五款押標金額度之計算及繳納方式如下：</p> <p>(一) 以申請人所申請之儲能系統標稱能量計算，以一瓩時新臺幣一千元計收押標金；未得標者，於開標後三十日內無息退還。</p> <p>(二) 押標金應於當期收件截止日前繳交，限一次足額以現金匯款或存入能源局代收款專戶（銀行名稱：中央銀行國庫局，帳號：24269602127000，戶名：經濟部能源局），並檢具憑證影本與應備文件一併送達能源局。</p>	<p>一、為利申請人於未得標後辦理押標金退還申請作業，爰修正第一款後段押標金退還方式，以資明確。</p> <p>二、第二款未修正。</p>
<p>十二、能源局辦理決標後，應公告競標結果，並據以就得標申請案核發儲能系統容量核配同意函。</p> <p>得標申請案於儲能系統完工併網後，應釋出結合標的併網容量（MW）達儲能系統標稱有效功率之一點<u>五</u>倍，但得標申請人規劃增設太陽光電發電設備且裝置容量（MW）達儲能系統標稱有效功率之一點五倍以上者，釋出之併網容量於得標結果公告之日起一年內優先分配予得標申</p>	<p>十二、能源局辦理決標後，應公告競標結果，並據以就得標申請案核發儲能系統容量核配同意函。</p> <p>得標申請案於儲能系統完工併網後，應釋出結合標的併網容量（MW）達儲能系統標稱有效功率之一點八倍，但得標申請人規劃增設太陽光電發電設備且裝置容量（MW）達儲能系統標稱有效功率之一點五倍以上者，釋出之併網容量於得標結果公告之日起一年內優先</p>	<p>一、第一項及第三項未修正。</p> <p>二、為降低結合標的併網容量釋出後致生之棄電風險，爰修正第二項，將儲能系統完工併網後應釋出結合標的併網容量與儲能系統標稱有效功率比例，自一點八倍調降為一點五倍。</p>

<p>請人。</p> <p>第一項容量核配同意函應載明下列事項：</p> <p>(一) 儲能系統之標稱能量及標稱有效功率。</p> <p>(二) 結合標的裝置容量。</p> <p>(三) 儲能系統完工併網後應釋出之結合標的併網容量。</p> <p>(四) 得標申請人規劃增設之太陽光電發電設備裝置容量，及依前款釋出之併網容量於得標結果公告之日起一年內保留予得標申請人。</p>	<p>分配予得標申請人。</p> <p>第一項容量核配同意函應載明下列事項：</p> <p>(一) 儲能系統之標稱能量及標稱有效功率。</p> <p>(二) 結合標的裝置容量。</p> <p>(三) 儲能系統完工併網後應釋出之結合標的併網容量。</p> <p>(四) 得標申請人規劃增設之太陽光電發電設備裝置容量，及依前款釋出之併網容量於得標結果公告之日起一年內保留予得標申請人。</p>	
<p>十三、得標申請人於收受容量核配同意函後，應於一定期間內向台電公司申請簽訂或修正再生能源發電系統購售電契約：</p> <p>(一) 結合標的已取得同意備案之得標申請案，自收受容量核配同意函起一個月內申請簽訂或修正。</p> <p>(二) 結合標的尚未取得同意備案之得標申請案，於取得同意備案起一個月內申請簽訂。</p> <p>前項契約應附加儲能系統相關約定，其應包括但不限於以下內容：</p> <p>(一) <u>得標申請案之儲能系統完工併網後，經儲存後釋放之電能，除另有規定外，其電能躉購費率計算方式如下：</u></p> <p>1. 電池容量費率：依<u>當期</u>得標費率決定之。</p>	<p>十三、得標申請人於收受容量核配同意函後，應於一定期間內向台電公司申請簽訂或修正再生能源發電系統購售電契約：</p> <p>(一) 結合標的已取得同意備案之得標申請案，自收受容量核配同意函起一個月內申請簽訂或修正。</p> <p>(二) 結合標的尚未取得同意備案之得標申請案，於取得同意備案起一個月內申請簽訂。</p> <p>前項契約應附加儲能系統相關約定，其應包括但不限於以下內容：</p> <p>(一) 經儲存後釋放之電能，其電能躉購費率計算方式如下：</p> <p>1. 電池容量費率：得標申請案之儲能系統完工併網後，於儲能系統每月基本放電量</p>	<p>一、第一項、第三項及第四項未修正。</p> <p>二、第二項修正，說明如下：</p> <p>(一) 為給予業者更大之設置彈性以符合實務需求，於電能費率中將轉換效率及輔助用電納入考量，並配合第三款之調整，爰於第一款刪除儲能系統每月基本放電量之規定、提高電能費率，並酌修文字。</p> <p>(二) 第二款未修正。</p> <p>(三) 為提升國內電力系統之供電穩定性及安全性，發揮儲能系統之最大效益，同時兼顧業者之獲益需求，爰修正第三款，明定儲能系統之充電及放電</p>

<p>2. 電能費率：<u>依未經儲存後釋放電能之躉購費率之百分之一百二十五決定之</u>；如儲能系統所儲存之電能有二種以上之躉購費率，依儲存比例決定之。</p> <p>(二) <u>未經儲存後釋放之電能</u>，其電能躉購費率依其適用之再生能源電能躉購費率及其計算公式相關公告決定之。</p> <p>(三) <u>儲能系統之充電及放電</u>，應由台電公司依調度原則執行，並以<u>儲能系統標稱有效功率(MW)二點六一倍之電量(MWh)</u>，作為每日保障計費電量。除台電公司另有規定外，儲能系統應於每日上午十時至下午二時間充電；其餘時間，於發電量超過再生能源發電系統購售電契約最大躉售電量(MW)，或台電公司要求結合標的所在案場暫時停止供電時，始得充電。</p> <p>(四) <u>儲能系統依台電公司規定充電及放電者</u>，其售電收入以<u>實際放電量計算</u>。<u>儲能系統依台電公司之充電及放電規定辦理</u>，其當日實際放電量低於每日保障計費電量者，</p>	<p>(儲能系統標稱有效功率每千瓩之每月基本放電量為六十三千瓩時)之內，依儲能系統於夜間指定時段實際放電量計算，其費率依申請人得標費率決定之。<u>超過基本放電量或非指定時段放電量部分</u>，就電池容量費率不給付躉購費用。</p> <p>2. 電能費率：得標申請案之儲能系統完工併網後，依儲能系統於夜間指定時段實際放電量計算，費率為未經儲存後釋放電能之躉購費率之百分之一百十五；如儲能系統所儲存之電能有二種以上之躉購費率，其費率依儲存比例決定之。<u>除與台電公司另有協議外</u>，非指定時段放電量之電能躉購費率，依<u>未經儲存後釋放之電能躉購費率決定之</u>。</p> <p>(二) <u>未經儲存後釋放之電能</u>，其電能躉購費率依其適用之再生能源電能躉購費率及其計算公式相關公告決定之。</p> <p>(三) 結合標的於每日上</p>	<p>由台電公司調度，台電公司並應提供業者每日計費電量之保障。</p> <p>(四) 為促使業者維護其儲能系統之正常運作以配合台電公司調度，爰於第四款<u>明定儲能系統依台電公司規定充、放電者</u>，其售電收入按實際放電量或每日保障計費電量計算之情形。</p> <p>(五) 為促使申請人配合台電公司調度規定，爰增訂第五款<u>明定未依台電公司規定充放電者之躉購費用</u>。</p>
---	---	---

<p><u>除充電或放電量為零，或因可歸責於得標申請人或共同升壓站之事由所致者外，其電池容量費率售電收入部分以每日保障計費電量計算，其電能費率售電收入部分以實際放電量計算。</u></p> <p><u>(五)儲能系統未依台電公司規定充電者，不給付躉購費用；未依台電公司規定放電者，依未經儲存後釋放之電能躉購費率給付躉購費用。</u></p> <p>修正再生能源發電系統購售電契約者，最大躉售電量（MW）應扣除依前點第三項第三款所載儲能系統完工併網後應釋出之結合標的併網容量。</p> <p>再生能源發電系統購售電契約就儲能系統之應約定事項，準用再生能源發電設備設置管理辦法第十四條規定。</p>	<p>午十時至下午二時間充電；其餘時間，於發電量超過再生能源發電系統購售電契約最大躉售電量（MW），或台電公司要求結合標的所在案場暫時停止供電時，始得充電。<u>經儲存後釋放之電能未依前述規定充電者，不給付躉購費用。</u></p> <p><u>(四)儲能系統應於台電公司公告之三小時指定時段內放電。</u></p> <p>修正再生能源發電系統購售電契約者，最大躉售電量（MW）應扣除依前點第三項第三款所載儲能系統完工併網後應釋出之結合標的併網容量。</p> <p>再生能源發電系統購售電契約就儲能系統之應約定事項，準用再生能源發電設備設置管理辦法第十四條規定。</p>	
---	---	--