

離岸風力發電區塊開發場址容量分配作業要點修正對照表

修正規定	現行規定	說明
第一章 總則	第一章 總則	章名未修正。
一、經濟部（以下簡稱本部）為推動離岸風電區塊開發政策，執行電業法第二十四條、電業登記規則第三條、再生能源發展條例第四條及再生能源發電設備設置管理辦法第五條規定，特訂定本要點。	一、經濟部（以下簡稱本部）為推動離岸風電區塊開發政策，執行電業法第二十四條、電業登記規則第三條、再生能源發展條例第四條及再生能源發電設備設置管理辦法第五條規定，特訂定本要點。	本點未修正。
二、本要點所定事項，除產業關聯執行方案相關業務由本部 <u>產業發展署</u> （以下簡稱 <u>產業發展署</u> ）辦理外，由本部 <u>能源局</u> （以下簡稱 <u>能源局</u> ）辦理。	二、本要點所定事項，除產業關聯執行方案相關業務由本部工業局（以下簡稱工業局）辦理外，由本部能源局（以下簡稱能源局）辦理。	配合行政院組織改造，自一百一十二年九月二十六日起「經濟部能源局」改制為「經濟部能源署」；「經濟部工業局」改制為「經濟部產業發展署」，爰修正本點相關機關名稱。
三、本要點用詞，定義如下： （一）申請人：指符合電業法第四條第一項規定公告之再生能源發電業組織方式之組織（含籌備處），就規劃場址向本部依第六點規定申請參與各期履約能力審查者。 （二）申請案：申請人依第六點規定提出申請參與各期履約能力審查者。 （三）合格申請案：指依第十點規定通過履約能力審查之申請案。 （四）競比價格：指於競比單上填具之價格，以每度電能之躉購價格（新臺幣元／度）為單位。 （五）競比申請案：指參加競比作業，且依第十四點第二項規定取得序位之合格申請案。 （六）開價程序：指依第十四點規定進行之競比	三、本要點用詞，定義如下： （一）申請人：指符合電業法第四條第一項規定公告之再生能源發電業組織方式之組織（含籌備處），就規劃場址向本部依第六點規定申請參與各期履約能力審查者。 （二）申請案：申請人依第六點規定提出申請參與各期履約能力審查者。 （三）合格申請案：指依第十點規定通過履約能力審查之申請案。 （四）競比價格：指於競比單上填具之價格，以每度電能之躉購價格（新臺幣元／度）為單位。 （五）競比申請案：指參加競比作業，且依第十四點第二項規定取得序位之合格申請案。 （六）開價程序：指依第十四點規定進行之競比	本點未修正。

<p>單開封程序。</p> <p>(七)獲選申請案：指依第十五點或第五章規定獲配容量之競比申請案。</p> <p>(八)開發商：指直接或間接持有第一款所稱申請人股份者。包含合資或依其他合作協議而實際參與發起程序者。</p>	<p>單開封程序。</p> <p>(七)獲選申請案：指依第十五點或第五章規定獲配容量之競比申請案。</p> <p>(八)開發商：指直接或間接持有第一款所稱申請人股份者。包含合資或依其他合作協議而實際參與發起程序者。</p>	
<p>四、本部辦理中華民國一百十五年至一百二十四年區塊開發之容量分配原則如下：</p> <p>(一)第一期：中華民國一百十五年及一百十六年完工併聯之容量分配為三百萬瓩，每年分配容量一百五十萬瓩。</p> <p>(二)第二期：中華民國一百十七年及一百十八年完工併聯之容量分配為三百萬瓩，每年分配容量一百五十萬瓩。</p> <p>(三)第三期：中華民國一百十九年及一百二十年完工併聯之容量分配為三百萬瓩，每年分配容量一百五十萬瓩。</p> <p>(四)中華民國一百二十一年至一百二十四年完工併聯之容量分配共六百萬瓩，視第一款至第三款容量分配結果及國際技術發展等情形，另行規劃後續分配期程。</p> <p>前項各期辦理作業程序依序為受理申請、履約能力審查、競比作業及容量分配。</p> <p><u>本部依第十五點規定進行容量分配後，每期各年度</u></p>	<p>四、本部辦理中華民國一百十五年至一百二十四年區塊開發之容量分配原則如下：</p> <p>(一)第一期：中華民國一百十五年及一百十六年完工併聯之容量分配為三百萬瓩，每年分配容量一百五十萬瓩。</p> <p>(二)第二期：中華民國一百十七年及一百十八年完工併聯之容量分配為三百萬瓩，每年分配容量一百五十萬瓩。</p> <p>(三)第三期：中華民國一百十九年及一百二十年完工併聯之容量分配為三百萬瓩，每年分配容量一百五十萬瓩。</p> <p>(四)中華民國一百二十一年至一百二十四年完工併聯之容量分配共六百萬瓩，視第一款至第三款容量分配結果及國際技術發展等情形，另行規劃後續分配期程。</p> <p>前項各期辦理作業程序依序為受理申請、履約能力審查、競比作業及容量分配。</p> <p>第一項第一款至第三款各期受理申請期間，由本部</p>	<p>一、新增第三項，規定本部進行容量分配作業後，剩餘未分配容量之處理方式。</p> <p>二、配合第三項增訂，原第三項移列為第四項。</p>

<p><u>未分配容量，本部得留用予當期另一年度；各期未分配容量，本部得留用予後續期別。</u></p> <p>第一項第一款至第三款各期受理申請期間，由本部另行公告。</p>	<p>另行公告。</p>	
<p>第二章 申請程序及履約能力審查</p>	<p>第二章 申請程序及履約能力審查</p>	<p>章名未修正。</p>
<p>五、申請人於前點第一項第一款至第三款規定之期程，各期所提之申請案以一案為限，並應符合下列要件：</p> <p>(一) 已依離岸風力發電區塊開發場址規劃申請作業要點（以下簡稱場址規劃要點）規定經本部備查，且未有同要點第九點規定之備查失效情形。</p> <p>(二) 取得<u>環境部</u>之環境影響評估審查委員會專案小組初審會議建議通過之審查結論，且規劃場址範圍及申請分配容量不得超出前述環評審查結論。</p> <p>(三) 申請分配容量及併接點位，不得超出台灣電力股份有限公司（以下簡稱台電公司）再生能源發電系統併聯審查意見書所載併網容量、可引接時點與併接點位，及其公告之併網容量、併接點位。</p> <p>(四) 規劃場址範圍不得與已取得有效風力發電離岸系統設置同意證明文件或發電業籌設許可之場址（<u>以下簡稱既設場址</u>）重疊，且距<u>既設場址</u>之邊界間最短距離，不得小於一千二百公尺。<u>但</u></p>	<p>五、申請人於前點第一項第一款至第三款規定之期程，各期所提之申請案以一案為限，並應符合下列要件：</p> <p>(一) 已依離岸風力發電區塊開發場址規劃申請作業要點（以下簡稱場址規劃要點）規定經本部備查，且未有同要點第九點規定之備查失效情形。</p> <p>(二) 取得行政院環境保護署（以下簡稱環保署）之環境影響評估審查委員會專案小組初審會議建議通過之審查結論，且規劃場址範圍及申請分配容量不得超出前述環評審查結論。</p> <p>(三) 申請分配容量及併接點位，不得超出台灣電力股份有限公司（以下簡稱台電公司）再生能源發電系統併聯審查意見書所載併網容量、可引接時點與併接點位，及其公告之併網容量、併接點位。</p> <p>(四) 規劃場址範圍不得與已取得有效風力發電離岸系統設置同意證明文件或發電業籌設許可之場址重疊，且距該等場址之邊界間最短距離，不得小於</p>	<p>一、現行規定修正後列為第一項，說明如下：</p> <p>(一) 配合行政院組織改造，「行政院環境保護署」改制為「環境部」，修正第二款機關名稱。</p> <p>(二) 第四款增訂但書，明定風場範圍不得重疊情形之例外。</p> <p>(三) 修正第五款，及增訂第六款。配合第十五點規定，修正申請案申請分配容量之上限規定，申請人並得考量風場完整性、開發效益，請求增加每案至多十萬瓩之分配容量，並明定申請人應就申請分配容量提出相對應之風場資訊。</p> <p>(四) 增訂第七款，明定單一申請案規劃設置容量及密度之下限。</p> <p>(五) 增訂第八款，明定空間劃設處理原則。</p> <p>二、增訂第二項，明定複數申請人共同提出單一申請案之要件。</p>

<p><u>二者屬於同一籌備處或公司者，不在此限。</u></p> <p>(五) <u>申請分配容量不得逾九十萬瓩，且應依申請分配容量提出相對應之風場資訊：</u></p> <ol style="list-style-type: none"> <u>1. 申請分配容量大於七十萬瓩者，應提出申請分配容量、七十萬瓩為上限規劃及五十萬瓩為上限規劃之風場位置圖、風力機布設圖等風場資訊。</u> <u>2. 申請分配容量大於五十萬瓩且不超過七十萬瓩者，應提出申請分配容量及五十萬瓩為上限規劃之風場位置圖、風力機布設圖等風場資訊。</u> <u>3. 申請分配容量不超過五十萬瓩者，應提出申請分配容量之風場位置圖、風力機布設圖等風場資訊。</u> <p>(六) <u>申請人考量風場完整性及開發效益，並規劃與二家以上國內集團企業簽訂再生能源電能購售契約者，得申請增加至多十萬瓩，並應提出其位置圖、風力機布設圖等風場資訊。</u></p> <p>(七) <u>單一申請案規劃設置容量不得小於十萬瓩，且每平方公里不得小於七千瓩。</u></p> <p>(八) <u>申請案場址劃設應符合本部「空間劃設處理原則（如附件一）」。</u></p> <p><u>複數申請人得共同提出單一申請案，除應符合前項規定外，並應符合下列要件：</u></p>	<p>一千二百公尺。</p> <p>(五) <u>申請分配容量不得逾五十萬瓩，惟申請人得考量風場完整性及開發效益，增加至多十萬瓩。</u></p>	
---	---	--

<p>(一) <u>複數申請人間之最後一層股東應相同。最後一層股東係指申請人經本部依場址規劃要點所備查股權架構之最後一層股東。</u></p> <p>(二) <u>複數申請人以複數經本部依場址規劃要點備查之場址(以下簡稱備查場址)作為申請案之規劃場址，依前項第五款提出風場資訊時，僅得就其中備查場址之一調整其場址範圍，且該申請案之其餘規劃場址範圍，應與其備查場址範圍相同。</u></p> <p>(三) <u>規劃場址所運用之各備查場址，設置容量每平方公里均不得小於八千瓩。</u></p>		
<p>六、申請人應依第四點第四項公告之各期受理申請期間及附件二應備文件說明與其格式規定，檢附下列文件，併附電子檔案，親送或以掛號郵遞（以郵戳為憑）送達能源署：</p> <p>(一) <u>下列書件應提供一式二十五份：</u></p> <ol style="list-style-type: none"> 1. <u>離岸風力發電區塊開發容量分配申請表（附件三）。</u> 2. <u>本部依場址規劃要點第七點第五項規定核給之備查文件。</u> 3. <u>環境部環境影響評估審查委員會通過或該委員會之專案小組初審會議最近一次建議通過之會議紀錄及環境影響說明書。</u> 4. <u>離岸風力發電區塊開發容量分配計畫</u> 	<p>六、申請人應依第四點第三項公告之各期受理申請期間及附件一應備文件說明與其格式規定，檢附下列書件一式二十五份，併附電子檔案，親送或以掛號郵遞（以郵戳為憑）送達能源局：</p> <ol style="list-style-type: none"> (一) <u>離岸風力發電區塊開發容量分配申請表（附件二）。</u> (二) <u>本部依場址規劃要點第七點第五項規定核給之備查文件。</u> (三) <u>環保署環境影響評估審查委員會通過或該委員會之專案小組初審會議最近一次建議通過之會議紀錄及環境影響說明書。</u> (四) <u>離岸風力發電區塊開發容量分配計畫書(技術能力、財務能力)（附件三）。</u> (五) <u>離岸風力發電區塊開發容量分配計畫書(產業關聯執行方案)。</u> (六) <u>台電公司再生能源發電系統</u> 	<p>一、修正第一項，說明如下：</p> <ol style="list-style-type: none"> (一) <u>酌修相關機關名稱，理由如第二點說明及第五點說明一、(一)。</u> (二) <u>原第一款至第四款、第六款至第九款及第十一款移列為第一款第一目至第九目，並修正應提供書件之份數。。</u> (三) <u>原第五款修正後移列為第二款，修正離岸風力發電區塊開發容量分配計畫書(產業關聯執行方案)之應提供份數，並增訂該款後段。為因應本國籍離岸風力發電主要施工船舶量能有限，並保障選商之公平性、風場完工之可行性，明定申請人就產業關聯執行方案選擇海事工程主要施工船舶為評分項目者，應於申請時提出足以證明申請案將使用該船舶之優先承攬協議，與未能依規劃使用該本國籍施工船舶</u>

<p>書(技術能力、財務能力)(附件四)。</p> <p>5. 台電公司再生能源發電系統併聯審查意見書。</p> <p>6. 風場位置圖、風力機組布設圖及與鄰近風場關係位置圖。</p> <p>7. 資料利用同意書(附件五)。</p> <p>8. 代表人授權書(附件六)</p> <p>9. 其他經本部指定之文件。</p> <p>(二)應提供離岸風力發電區塊開發容量分配計畫書(產業關聯執行方案)一式五十份。<u>就產業關聯執行方案選擇主要施工船舶海事工程服務為評分項目者，應檢附足以證明使用該施工船舶之優先承攬協議，以及未能使用該施工船舶之產業關聯執行替代方案(下稱補分方案)。</u></p> <p>(三)應提供競比單、內競比單封及外競比單封(附件七)一份。</p> <p>(四)<u>申請人依前點第一項第六款申請增加至多十萬瓩分配容量者，應檢附與二家以上國內集團企業簽訂之再生能源電能購售合作意向書各一份，且其約定提供之電能容量均不低於十萬瓩，並提出後續將依第十五點第五項規定期限提供與二家以上國內集團企業簽訂再生能源電能購售契約之承諾書。</u></p>	<p>併聯審查意見書。</p> <p>(七)風場位置圖、風力機組布設圖及與鄰近風場關係位置圖。</p> <p>(八)資料利用同意書(附件四)。</p> <p>(九)代表人授權書(附件五)。</p> <p>(十)競比單、內競比單封及外競比單封(附件六)。</p> <p>(十一)其他經本部指定之文件。</p> <p>申請人檢附之文件應依前項規定之格式據實填載，並以黑色、藍色鋼筆或不可塗改之原子筆書寫或機器列印，如有修改之情形，應於修改處加蓋申請人印章，並經其代表人簽名或蓋章。</p>	<p>時之產業關聯執行替代方案。</p> <p>(四)原第十款修正後移列至第三款，修正競比單、內競比單封及外競比單封之應提供份數。</p> <p>(五)另原附件一至附件六，序號遞移為附件二至附件七。</p> <p>(六)增訂第四款。為增加我國公司取得綠電之管道，申請人依第五點申請增加至多十萬瓩分配容量者，須提供與二家以上國內集團企業簽訂之再生能源電能購售合作意向書及承諾書。</p> <p>二、第二項未修正。</p>
--	--	---

<p>申請人檢附之文件應依前項規定之格式據實填載，並以黑色、藍色鋼筆或不可塗改之原子筆書寫或機器列印，如有修改之情形，應於修改處加蓋申請人印章，並經其代表人簽名或蓋章。</p>		
<p>七、申請案有下列情形之一，經本部通知限期補正，屆期未補正、補正不完全或不能補正者，不予受理：</p> <p>(一)不符合第五點規定。</p> <p>(二)申請文件未完備或其內容有缺漏，不符合前點規定。</p> <p>(三)申請文件有偽造、變造、隱匿或虛偽不實。</p> <p>(四)其他經本部認定須補正之情形。</p> <p>申請人提出之文件內容如有疑義者，本部得通知申請人限期提出相關文件佐證、到場說明或進行其他必要程序。</p>	<p>七、申請案有下列情形之一，經本部通知限期補正，屆期未補正、補正不完全或不能補正者，不予受理：</p> <p>(一)不符合第五點規定。</p> <p>(二)申請文件未完備或其內容有缺漏，不符合前點規定。</p> <p>(三)申請文件有偽造、變造、隱匿或虛偽不實。</p> <p>(四)其他經本部認定須補正之情形。</p> <p>申請人提出之文件內容如有疑義，<u>除依前項規定辦理外</u>，本部得通知申請人限期提出相關文件佐證、到場說明或進行其他必要程序。</p>	<p>第二項酌作文字修正。</p>
<p>八、申請案履約能力之審查，依下列項目評分（評選項目、細項及審查重點如附件八）：</p> <p>(一)技術能力（百分之六十）：<u>分為團隊組成與執行能力（百分之二十五）、風場設計與建造能力（百分之二十五）、風場運轉維護與共榮規劃（百分之十）。</u></p> <p>(二)財務能力（百分之四十）：<u>分為專案財務健全性（百分之二十五）、股東資本能力（百分之十五）。</u></p> <p>(三)產業關聯執行方案：<u>審查項目、書件格式、評分標準及審查</u></p>	<p>八、申請案履約能力之審查，依下列項目評分（評選項目、細項及審查重點如附件七）：</p> <p>(一)技術能力（百分之六十）：<u>分為建造能力（百分之二十五）、工程設計（百分之二十）、運轉與維護規劃（百分之十五）。</u></p> <p>(二)財務能力（百分之四十）：<u>分為財務健全性（百分之二十五）、股東資本能力（百分之十五）。</u></p> <p>(三)產業關聯執行方案：<u>關鍵發展項目、加分項目。</u></p> <p>前項第三款產業關聯執行方案之審查項目、書件格</p>	<p>一、修正第一項第一款及第二款。修正有關技術能力及財務能力項目之評選細項及配分。</p> <p>二、原第二項酌修後移列為第三款。</p>

<p>程序等內容，依本部另行公告之離岸風電區塊開發第二期產業關聯政策辦理。</p>	<p>式、評分標準及審查程序等內容，由本部另行公告之。</p>	
<p>九、本部為申請案履約能力之審查，得遴聘政府相關機關（構）代表、具離岸風力發電工程技術、產業、財務金融、法律或其他離岸風力發電專業之專家及學者十三人至二十三人擔任審查委員，組成審查會。審查委員應親自出席審查會。</p> <p>審查會議應有全體委員二分之一以上出席。出席之專家及學者人數，不得少於出席人數之三分之一。</p> <p>審查委員有下列情形之一者，應自行迴避：</p> <p>（一）申請案涉及本人、配偶、三親等以內血親或姻親，或同財共居親屬之利益。</p> <p>（二）本人或其配偶與申請人或其負責人於三年內有僱傭、顧問、委任或代理關係。</p> <p>（三）審查委員自認或經本部認定有不能公正執行職務之虞。</p> <p>審查委員有前項情形而未自行迴避，或有其他情形足認不能公正執行職務者，本部得依職權命其迴避。</p>	<p>九、本部為申請案履約能力之審查，得遴聘政府相關機關（構）代表、具離岸風力發電工程技術、產業、財務金融、法律或其他離岸風力發電專業之專家及學者十三人至二十三人擔任審查委員，組成審查會。審查委員應親自出席審查會。</p> <p>審查會議應有全體委員二分之一以上出席。出席之專家及學者人數，不得少於出席人數之三分之一。</p> <p>審查委員有下列情形之一者，應自行迴避：</p> <p>（一）申請案涉及本人、配偶、三親等以內血親或姻親，或同財共居親屬之利益。</p> <p>（二）本人或其配偶與申請人或其負責人於三年內有僱傭、顧問、委任或代理關係。</p> <p>（三）審查委員自認或經本部認定有不能公正執行職務之虞。</p> <p>審查委員有前項情形而未自行迴避，或有其他情形足認不能公正執行職務者，本部得依職權命其迴避。</p>	<p>本點未修正。</p>
<p>十、經本部履約能力審查同時符合下列條件者，為合格申請案：</p> <p>（一）第八點技術能力及財務能力分數平均達七十分以上。</p> <p>（二）第八點產業關聯執行方案<u>分數達七十分以上</u>。</p>	<p>十、經本部履約能力審查同時符合下列條件者，為合格申請案：</p> <p>（一）第八點技術能力及財務能力分數平均達七十分以上。</p> <p>（二）第八點產業關聯執行方案之每項關鍵發展項目落實數量達申請容量之百分之六十以上，且加分項目達十</p>	<p>修正第二款。配合產業關聯執行方案機制變更，刪除關鍵發展項目及加分項目，以分數達七十分以上為合格申請案之條件。</p>

	分以上。	
第三章 競比作業及容量分配程序	第三章 競比作業及容量分配程序	章名未修正。
<p>十一、前點合格申請案，由本部通知申請人參與競比作業，並僅得參與當期競比作業。</p> <p>競比價格應符合以下規定：</p> <p>(一)價格須至小數點後二位。</p> <p>(二)競比價格上限：以二點四九(新臺幣元/度)為上限。</p> <p>(三)競比價格下限：以零點<u>零零</u>(新臺幣元/度)為下限。</p>	<p>十一、前點合格申請案，由本部通知申請人參與競比作業，並僅得參與當期競比作業。</p> <p>競比價格應符合以下規定：</p> <p>(一)價格須至小數點後二位。</p> <p>(二)競比價格上限：<u>第一期</u>以二點四九(新臺幣元/度)為上限；其餘各期以<u>前一期之獲選申請案之競比價格與其容量加權平均後之價格為上限</u>。</p> <p>(三)競比價格下限：以零(新臺幣元/度)為下限。</p>	<p>修正第二項第二款及第三款。修正競比價格上限規定，均以二點四九(新臺幣元/度)為上限；另酌修競比價格下限文字。</p>
<p>十二、競比單送達能源署後，不得抽換、更正、補充或補正。</p> <p>合格申請案之申請人欲撤回參與競比作業，應於開價日前一日下午五時前，將撤回申請書寄達或送達<u>能源署</u>；逾期未寄達或送達者，視為未撤回。</p>	<p>十二、競比單送達能源局後，不得抽換、更正、補充或補正。</p> <p>合格申請案之申請人欲撤回參與競比作業，應於開價日前一日下午五時前，將撤回申請書寄達或送達能源局；逾期未寄達或送達者，視為未撤回。</p>	<p>第一項及第二項酌修文字，理由如第二點說明。</p>
<p>十三、參與競比作業有下列情形之一者，其競比不列入第十四點第二項排序之序位：</p> <p>(一)未使用規定格式之內競比單封或競比單，或毀損致無法辨識。</p> <p>(二)內競比單封套未彌封或封口破損，足以影響開價程序公平性。</p> <p>(三)除第二項情形外，內競比單封或競比單內容填寫錯誤、</p>	<p>十三、參與競比作業有下列情形之一者，其競比不列入第十四點第二項排序之序位：</p> <p>(一)未使用規定格式之內競比單封或競比單，或毀損致無法辨識。</p> <p>(二)內競比單封套未彌封或封口破損，足以影響開價程序公平性。</p> <p>(三)除第二項情形外，內競比單封或競比單內容填寫錯誤、</p>	<p>一、修正第一項第三款。將未於競比單填具競比價格之情形，修正為不得列入第十四點第二項排序之序位。</p> <p>二、配合第一項修正，刪除部分文字。</p>

<p>缺漏、不實、字跡模糊或不一致，致無法辨識；或未於<u>競比單填具競比價格</u>。</p> <p>(四)內競比單封、競比單內容修改處未簽名或蓋章，或修改處經簽名或蓋章但無法辨識。</p> <p>(五)同一競比單封套裝入二件以上競比單。</p> <p>(六)競比單內容附條件或期限。</p> <p>(七)其他經本部認定具有重大瑕疵。</p> <p>提出二個以上競比價格，或競比價格大於第十一點第二項第二款規定之上限價格者，以該款上限價格為競比價格。</p>	<p>缺漏、不實、字跡模糊或不一致，致無法辨識。</p> <p>(四)內競比單封、競比單內容修改處未簽名或蓋章，或修改處經簽名或蓋章但無法辨識。</p> <p>(五)同一競比單封套裝入二件以上競比單。</p> <p>(六)競比單內容附條件或期限。</p> <p>(七)其他經本部認定具有重大瑕疵。</p> <p><u>未於競比單填具競比價格、提出二個以上競比價格</u>，或競比價格大於第十一點第二項第二款規定之上限價格者，以該款上限價格為競比價格。</p>	
<p>十四、進行開價程序時，合格申請案之申請人得親自或委託代理人持授權書(如附件九)出席。</p> <p>本部於開價程序現場將競比單開封後，依下列原則，按競比價格高低進行排序：</p> <p>(一)價格最低者為第一序位，次低者為第二序位，依此類推。</p> <p>(二)價格相同者，以第八點<u>產業關聯執行方案</u>分數較高者優先；<u>產業關聯執行方案</u>分數相同者，本部以抽籤方式定之，並由申請人推派代表抽籤。</p>	<p>十四、進行開價程序時，合格申請案之申請人得親自或委託代理人持授權書(如附件八)出席。</p> <p>本部於開價程序現場將競標單開封後，依下列原則，按競比價格高低進行排序：</p> <p>(一)價格最低者為第一序位，次低者為第二序位，依此類推。</p> <p>(二)價格相同者，以第八點加分項目分數較高者優先；加分項目分數相同者，本部以抽籤方式定之，並由申請人推派代表抽籤。</p>	<p>修正第二項第二款。配合產業關聯執行方案機制變更，調整排序依據之規定。</p>
<p>十五、本部依第四點、前點第二項之序位、申請人所填併接點位順序及<u>台電公司</u>公告離岸風力發電各年度可併網容量及點位，依下</p>	<p>十五、本部依第四點、前點第二項之序位、申請人所填併接點位順序及輸配電業公告離岸風力發電各年度可併網容量及點</p>	<p>一、修正第一項，說明如下：</p> <p>(一)修正第一款。修正辦理各期競比申請案之容量分配原則，並規定當期容量上限（即三百萬瓩）內最後</p>

<p>列原則辦理各期競比申請案之容量分配：</p> <p>(一)<u>依競比序位並依合格申請人於附件三填列之規劃併網年度，分配容量予第一序位，次分配予第二序位，依此類推，至分配容量累計達各年度分配容量上限。但當期三百萬瓩容量上限內得受分配之最後序位合格申請案，其分配容量不受該期及規劃併網年度分配容量上限之限制。</u></p> <p>(二)<u>第一序位得分配至多九十萬瓩；第二序位至多七十萬瓩；其餘序位每案至多五十萬瓩。</u></p> <p>(三)<u>合格申請人依第六點第一項第四款辦理者，本部得考量相關基礎建設及台電公司公告併網容量條件，增加每案至多十萬瓩之分配容量，不受各期、各年度及各序位分配容量上限之限制。</u></p> <p>(四)<u>申請案之容量因規劃併網年度容量分配上限致不足分配時，本部得考量相關基礎建設及台電公司公告併網之容量等條件，分配至當期另一年度，或以當期另一年度容量分配之。</u></p> <p>(五)<u>申請人所選當期台電公司公告可併接點位之剩餘容量均</u></p>	<p>位，依下列原則辦理各期競比申請案之容量分配：</p> <p>(一)每案容量分配上限為五十萬瓩，自當期首年度開始分配容量予第一序位，次分配予第二序位，依序類推，至分配容量累計達各年度分配容量上限。</p> <p>(二)本部得考量風場完整性、開發效益及輸配電業公告併網容量等因素，增加每案十萬瓩之分配容量。</p> <p>(三)因年度容量分配上限致不足分配申請案全部應核配容量，就不足部分，得考量輸配電業公告併網之容量及點位等條件，分配至當期次一年度。</p> <p>(四)當期可分配容量或輸配電業公告之可併接點位容量小於十萬瓩者，不辦理分配。</p> <p>申請之規劃場址範圍重疊時，序位在前者，得於重疊範圍進行規劃，並依前項辦理容量分配；序位在後者，僅得於非重疊範圍進行規劃且應符合場址規劃要點第五點規定，並依前項規定辦理容量分配，但扣除重疊範圍後已無可規劃範圍者，不予分配。</p> <p>依前項後段獲配容量之後序位獲選申請人，應向本部提出經調整之設置容量、風場位置圖、</p>	<p>序位合格申請案之分配容量，不受各期及年度分配容量上限之限制。</p> <p>(二)增訂第二款，增訂各序位之獲配容量上限。</p> <p>(三)原第二款修正後移列為第三款。為增加我國公司取得綠電之管道，合格申請人依第六點第一項第四款辦理者，本部得考量相關因素，增加每案至多十萬瓩之分配容量，不受各期、各年度容量上限之限制。</p> <p>(四)原第三款修正後移列至第四款。就申請案容量不足部分，修正為得考量台電公司公告併網之容量、相關基礎建設等條件，另調整分配。</p> <p>(五)原第四款酌修文字後移列至第五款。</p> <p>二、增訂第二項。明定申請規劃場址與離岸風電浮動式示範獎勵相關規定合格申請案重疊時，以本要點規範之申請規劃場址優先分配。</p> <p>三、原第二項修正後移列至第三項。有關序位在後者，應符合場址規劃要點第五點規定之原則，僅得於非重疊且與前序位場址邊界保持一千二百公尺間距之範圍進行規劃。</p> <p>四、原第三項移列至第四項，內容未修正。</p> <p>五、增訂第五項、第六項。明定本部增加分配至多十萬瓩之獲選申請人，應依承諾應函送時點向本部提供再生能源電能購售契約，屆期未提供者，本部得廢止該至多十萬瓩之容量分配結果。又合作意向書與正式生效之再生能源電能購售契約之簽約對象為不</p>
--	---	---

<p>小於十萬瓩者，不辦理分配。</p> <p><u>申請規劃場址與離岸風電浮動式示範獎勵相關規定之合格申請案重疊時，以本要點規範之申請規劃場址優先分配。</u></p> <p>申請規劃場址範圍重疊時，<u>競比序位在前者得於重疊範圍進行規劃，並依第一項辦理容量分配；序位在後者，應符合場址規劃要點第五點規定，僅得於非重疊且與前序位場址邊界保持一千二百公尺間距之範圍進行規劃，並依第一項規定辦理容量分配，但扣除重疊與一千二百公尺間距範圍後已無可規劃容量者，不予分配。</u></p> <p>依前項後段獲配容量之後序位獲選申請人，應向本部提出經調整之設置容量、風場位置圖、風力機組布設圖及與鄰近風場關係位置圖，據以簽訂行政契約。調整前後之容量差額，視為申請人放棄獲配之部分容量。</p> <p><u>依第一項第三款規定由本部增加分配至多十萬瓩之獲選申請人，應於行政契約簽訂之日起十八個月內或專案融資到位後一個月內取其先到者，向本部提供與二家以上國內集團企業簽訂再生能源電能購售契約，且其約定提供之電能容量均不低於十萬瓩。屆期未提供者，本部得廢止該至多十萬瓩之容量分配結果。</u></p> <p><u>依前項規定函送本部之再生能源電能購售契約之簽約對象，與第六點第一項第四款再生能源電能購售</u></p>	<p>風力機組布設圖及與鄰近風場關係位置圖，據以簽訂行政契約。調整前後之容量差額，視為申請人放棄獲配之部分容量。</p>	<p>同者，應敘明理由。關於再生能源電能購售契約或合作意向書之內容，本部將依職權予以審酌。</p> <p>六、增訂第七項規定。依第六點第一項第二款規定檢附特定船舶之優先承攬協議及補分方案者，其中序位最前之獲選申請人，如未於簽訂行政契約後向本部檢附足以證明獲選申請案將使用該船舶之書面契約，本部得廢止其獲選申請人超出五十萬瓩之獲配容量。但於該序位最前之獲選申請人簽訂行政契約後六個月內，序位在後之獲選申請人已向本部檢附該船舶書面契約者，該序位最前獲選申請人超出五十萬瓩之獲配容量，不予廢止。</p>
--	--	--

<p>合作意向書之簽約對象不同者，應敘明理由。</p> <p>依第六點第一項第二款規定檢附特定船舶之優先承攬協議及補分方案者，其中序位最前之獲選申請人，如未於簽訂行政契約後向本部檢附足以證明獲選申請案將使用該船舶之書面契約，本部得廢止其超出五十萬瓩之獲配容量。但於該序位最前之獲選申請人簽訂行政契約後六個月內，序位在後之獲選申請人已向本部檢附該船舶書面契約者，該序位最前獲選申請人超出五十萬瓩之獲配容量，不予廢止。</p>		
<p>十六、<u>相同開發商各期因其直接或間接持有股份之獲選申請人所得獲配之容量</u>，除有前點第一項第二款及第三款之情形者外，總計不得超過五十萬瓩。前二序位獲選申請案之開發商，其所得獲配之容量逾五十萬瓩者，以獲配序位在前之申請案之容量為上限。</p> <p>申請案有下列情形之一者，視為相同開發商：</p> <p>(一)申請人對外代表人相同。</p> <p>(二)直接或間接持有獲選申請人股份比例百分之二十以上之發起人或股東，其發起人之一、股東之一或基金普通合夥人之一相同。</p> <p>直接或間接持有獲選申請人股份比例未達百分之二十之開發商，不得有下列行為，且應簽署承諾書（如附件十）：</p> <p>(一)擔任或派員擔任該</p>	<p>十六、除有前點第一項第二款之情形者外，相同開發商各期因其直接或間接持有股份之獲選申請人所獲配容量，總計不得超過五十萬瓩。</p> <p>申請案有下列情形之一者，其開發商視為相同：</p> <p>(一)申請人對外代表人相同。</p> <p>(二)直接或間接持有獲選申請人股份比例百分之二十以上之發起人或股東，其發起人之一、股東之一或基金普通合夥人之一相同。</p> <p>直接或間接持有獲選申請人股份比例未達百分之二十之開發商，不得有下列行為，且應簽署承諾書（如附件九）：</p> <p>(一)擔任或派員擔任該獲選申請人或其後續設立公司之董事或監察人者，其派任之董事或監察人</p>	<p>一、修正第一項。新增獲配容量上限得超過五十萬瓩之情形，並酌修文字。</p> <p>二、增訂第二項。配合機制調整，增訂前二序位開發商之獲配容量上限。</p> <p>三、原第二項移列為第三項，並酌修文字。</p> <p>四、原第三項及第四項分別移列為第四項及第五項，並酌修文字。</p>

<p>獲選申請人或其後續設立公司之董事或監察人者，其派任之董事或監察人席次超過一席。</p> <p>(二)派員獲聘為該獲選申請人或其後續設立公司之經理人。</p> <p>(三)對該獲選申請人或其後續設立之公司具直接或間接控制人事、財務或業務經營之能力。</p> <p>(四)於該獲選申請人或其後續設立之公司取得電業執照前，直接或間接持有其股份比例達百分之二十以上。</p> <p>違反前項規定經本部通知限期改善而未改善者，本部得扣減獲選申請人依第十八點第一項規定應繳交之履約保證金，並得解除或終止行政契約。</p>	<p>席次超過一席。</p> <p>(二)派員獲聘為該獲選申請人或其後續設立公司之經理人。</p> <p>(三)對該獲選申請人或其後續設立之公司具直接或間接控制人事、財務或業務經營之能力。</p> <p>(四)於該獲選申請人或其後續設立之公司取得電業執照前，直接或間接持有其股份比例達百分之二十以上。</p> <p>違反前項規定經本部通知限期改善而未改善者，本部得扣減獲選申請人依第十八點規定繳交之履約保證金，並得解除或終止行政契約。</p>	
<p>第四章 簽訂行政契約</p>	<p>第四章 簽訂行政契約</p>	<p>章名未修正。</p>
<p>十七、本部完成各期容量分配作業後，應公告獲選申請案之序位、容量分配結果，並通知獲選申請人完工併聯年度、獲配容量及併接點位。</p> <p>獲選申請人應於本部指定期限內檢附前項獲配容量通知書及履約保證金繳納證明文件，與本部申請簽訂行政契約。</p> <p>獲選申請人逾期未向本部申請簽訂行政契約，或檢附文件不全或保證金繳納金額不足，經本部通知限期補正而未補正或補正不完全者，<u>本部得視為獲選申請人放棄簽約及獲配容量。</u></p> <p>獲選申請人依<u>再生能源發展條例第九條與公用售電</u></p>	<p>十七、本部完成各期容量分配作業後，應公告獲選申請案之序位、容量分配結果，並通知獲選申請人完工併聯年度、獲配容量及併接點位。</p> <p>獲選申請人應於本部指定期限內檢附前項獲配容量通知書及履約保證金繳納證明文件，與本部申請簽訂行政契約。</p> <p>獲選申請人逾期未向本部申請簽訂行政契約，或檢附文件不全或保證金繳納金額不足，經本部通知限期補正而未補正或補正不完全者，視為放棄簽約及獲配容量。</p> <p>獲選申請人與台電公司簽訂風力發電離岸系統</p>	<p>酌修第三項及第四項文字。</p>

<p>業簽訂風力發電離岸系統電能購售契約或再生能源發電系統餘電購售契約之簽約價格應為競比價格。第二項行政契約之內容，本部另行公告之。</p>	<p>電能購售契約或再生能源發電系統餘電購售契約之簽約價格應為競比價格。第二項行政契約之內容，本部另行公告之。</p>	
<p>十八、履約保證金應以獲配容量每一千瓩乘以新臺幣二百萬元計算（即每一千瓩（MW）裝置容量履約保證金為新臺幣二百萬元整）。</p> <p>履約保證金得以下列方式之一繳納：</p> <p>（一）現金。</p> <p>（二）金融機構簽發之本票或支票。</p> <p>（三）保付支票。</p> <p>（四）郵政匯票。</p> <p>（五）政府公債。</p> <p>（六）設定質權之金融機構定期存款單。</p> <p>（七）銀行開發或保兌之不可撤銷擔保信用狀。</p> <p>（八）銀行書面連帶保證。</p> <p><u>獲選申請人應於申請簽訂行政契約前繳納至少百分之五十之履約保證金，並應取得收據作為證明文件；剩餘履約保證金數額應於簽訂行政契約之日起一年內或專案融資到位後一個月內繳納，前述繳納時點以先到者為準。</u></p> <p><u>獲選申請人未依前項規定繳納剩餘履約保證金數額者，本部得不予返還已繳納之履約保證金，並得終止或解除已簽訂之行政契約。</u></p> <p>於獲選申請人取得電業執照後一年、終止或解除契約後，除有違約或其他得不予返還履約保證金之事由外，本部將無息發還履約保證金。</p>	<p>十八、履約保證金應以獲配容量每一千瓩乘以新臺幣二百萬元計算（即每一千瓩（MW）裝置容量履約保證金為新臺幣二百萬元整）。</p> <p>履約保證金得以下列方式之一繳納：</p> <p>（一）現金。</p> <p>（二）金融機構簽發之本票或支票。</p> <p>（三）保付支票。</p> <p>（四）郵政匯票。</p> <p>（五）政府公債。</p> <p>（六）設定質權之金融機構定期存款單。</p> <p>（七）銀行開發或保兌之不可撤銷擔保信用狀。</p> <p>（八）銀行書面連帶保證。</p> <p>履約保證金應於申請簽訂行政契約前繳納，獲選申請人應取得收據作為證明文件。</p> <p>於獲選申請人取得電業執照後一年或解除契約後，除有違約或其他得不予返還履約保證金之事由外，本部將無息發還履約保證金。</p> <p>履約保證金繳納帳戶及其他細節，本部另行公告之。</p>	<p>一、修正第三項、新增第四項。考量近年因通膨、升息、戰爭、國際原物料上漲等因素，致離岸風力發電廠融資困難，遂放寬獲選申請人繳納履約保證金之期限；惟獲選申請人仍應遵期繳納履約保證金，違反者，本部將不予返還業已收受之履約保證金，並得終止或解除已簽訂之行政契約。</p> <p>二、原第四項移列為第五項，並酌修文字。</p> <p>三、原第五項移列為第六項。</p>

<p>履約保證金繳納帳戶及其他細節，本部另行公告之。</p>		
<p>十九、獲選申請人與本部簽訂行政契約後，由本部核發風力發電離岸系統設置同意證明文件。</p> <p>有下列情形之一者，本部得撤銷或廢止風力發電離岸系統設置同意證明文件：</p> <p>(一)獲選申請人依場址規劃要點取得之備查依同要點第九點失效。</p> <p>(二)未依前項規定取得發電業籌設許可。</p> <p>(三)行政契約終止或解除。</p>	<p>十九、獲選申請人與本部簽訂行政契約後，由本部核發風力發電離岸系統設置同意證明文件。</p> <p><u>獲選申請人應於與本部簽訂行政契約之日起二年內，取得本部核發之發電業籌設許可。但有不可抗力或不可歸責之情形，向本部申請並經本部同意者，得展延取得期限。</u></p> <p>有下列情形之一者，本部得撤銷或廢止風力發電離岸系統設置同意證明文件：</p> <p>(一)獲選申請人依場址規劃要點取得之備查依同要點第九點失效。</p> <p>(二)未依前項規定取得發電業籌設許可。</p> <p>(三)行政契約終止或解除。</p>	<p>刪除原第二項，原第三項移列為第二項。考量獲選申請人與本部簽訂行政契約後，取得電業籌設許可本屬行政契約義務，其相關期限已於行政契約內規範，且行政契約內並有相關契約展延機制，爰無須於本要點規定。</p>
<p>第五章 備取作業</p>	<p>第五章 備取作業</p>	<p>章名未修正。</p>
<p>二十、各期獲選申請案依第十五點第四項及第十七點第三項規定放棄之容量累計達五十萬瓩以上，<u>本部得視國家能源政策、相關基礎建設等因素後，將該容量優先分配予同期其他未獲配且序位在先之競比申請案，其發電業籌設許可取得期限及完工併聯年度，準用同期獲選申請案所適用之規定。</u></p> <p>獲選申請案有下列情形之一者，其獲配容量應優先分配予同期其他未獲配且序位在先之競比申請案：</p> <p>(一)依場址規劃要點第九點規定備查失效。</p>	<p>二十、各期獲選申請案依第十五點第三項及第十七點第三項規定放棄之容量累計達五十萬瓩以上，該容量應優先分配予同期其他未獲配且序位在先之競比申請案，其發電業籌設許可取得期限及完工併聯年度，準用同期獲選申請案所適用之規定。</p> <p>獲選申請案有下列情形之一者，其獲配容量應優先分配予同期其他未獲配且序位在先之競比申請案：</p> <p>(一)依場址規劃要點第九點規定備查失效。</p>	<p>修正第一項。明定本部得考量國家能源政策、基礎設施等因素後，啟動備取作業程序。</p>

<p>(二)經本部撤銷或廢止風力發電離岸系統設置同意證明文件。</p> <p>(三)行政契約經終止或解除。</p> <p>(四)其他經本部認定之情形。</p> <p>經前項備取作業之獲選申請案，應於獲配容量後二年內取得發電業籌設許可及四年內完工併聯。</p> <p>經備取作業之獲選申請案，不受場址規劃要點第九點第四款規定之限制。</p>	<p>(二)經本部撤銷或廢止風力發電離岸系統設置同意證明文件。</p> <p>(三)行政契約經終止或解除。</p> <p>(四)其他經本部認定之情形。</p> <p>經前項備取作業之獲選申請案，應於獲配容量後二年內取得發電業籌設許可及四年內完工併聯。</p> <p>經備取作業之獲選申請案，不受場址規劃要點第九點第四款規定之限制。</p>	
<p>二十一、經本部依前點規定通知之競比申請案，申請人應依本部通知之預定分配容量等內容及所定期限，函復本部遞補意願並提供相關資料，屆期未提供或提供資料不完全，經本部要求補正而未補正或補正不完全，視同放棄遞補資格，其容量應分配予次一序位之競比申請案，依此類推。</p> <p>競比申請案依前項規定遞補者，應於本部通知期限內與本部簽訂行政契約。逾期未簽約者，視同放棄簽約及獲配容量，其獲配容量應分配予次一序位之競比申請案，依此類推。</p> <p>備取作業之容量分配原則，準用第十五點及第十六點之規定。</p> <p>經備取作業之獲選申請人，其繳納履約保證金、簽訂行政契約等相關事項，準用第四章規定。</p>	<p>二十一、經本部依前點規定通知之競比申請案，申請人應依本部通知之預定分配容量等內容及所定期限，函復本部遞補意願並提供相關資料，屆期未提供或提供資料不完全，經本部要求補正而未補正或補正不完全，視同放棄遞補資格，其容量應分配予次一序位之競比申請案，依此類推。</p> <p>競比申請案依前項規定遞補者，應於本部通知期限內與本部簽訂行政契約。逾期未簽約者，視同放棄簽約及獲配容量，其獲配容量應分配予次一序位之競比申請案，依此類推。</p> <p>備取作業之容量分配原則，準用第十五點及第十六點之規定。</p> <p>經備取作業之獲選申請人，其繳納履約保證金、簽訂行政契約等相關事項，準用第四章規定。</p>	<p>本點未修正。</p>
<p>第六章 附則</p>	<p>第六章 附則</p>	<p>章名未修正。</p>

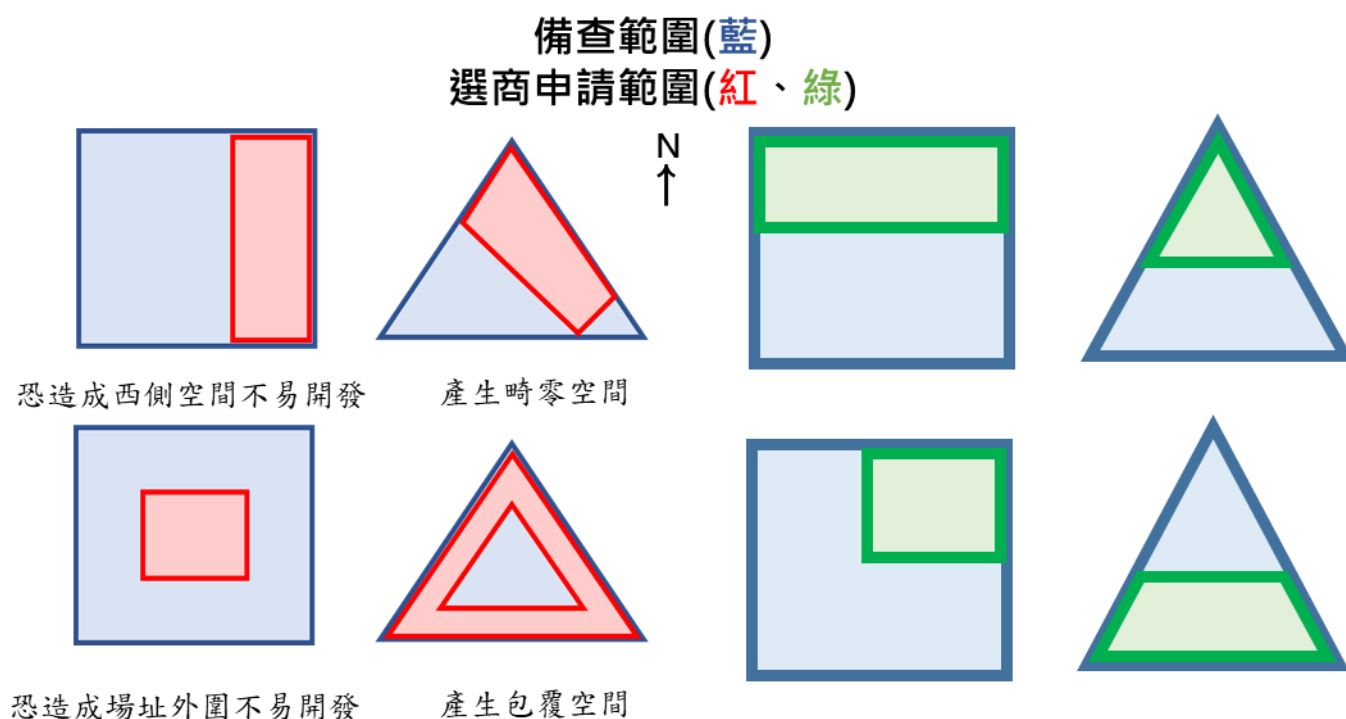
二十二、獲選申請案之海域地質資料利用保存、電業申設應備許可及僑外來臺投資等事宜，應遵守相關主管機關規定。 本要點未盡事宜，依其他相關法規辦理。	二十二、獲選申請案之海域地質資料利用保存、電業申設應備許可及僑外來臺投資等事宜，應遵守相關主管機關規定。 本要點未盡事宜，依其他相關法規辦理。	本點未修正。
--	--	--------

第五點附件一（修正後）

附件一、空間劃設處理原則

說明：

- 一、因既有風場及未來申請之場址區位相鄰，倘申請案之規劃場址未合理劃設，恐影響相鄰風場施工作業，衍生畸零空間，導致海域空間資源無法有效利用（如圖一）。
- 二、為使整體海域空間有效利用，開發商應提出合理之申請案場址範圍（如圖二）。
- 三、如本部於受理申請文件時，認定申請案場址範圍未符合合理劃設案例所示原則，將依本要點第七點，函請申請人補正。



圖一、未合理劃設案例

圖二、合理劃設案例

註：上述僅為示意案例。

修正說明：

- 一、本附件新增。
- 二、配合本要點第五點機制增訂。

第五點附件一（修正前）

無。

第六點附件二（修正後）

附件二、應備文件說明與其格式規定

一、容量分配申請案應備文件與其格式

- (一)離岸風力發電區塊開發容量分配申請表：格式範本如附件三。
- (二)本部依場址規劃要點第七點第五項規定核給之備查文件。
- (三)環境部環境影響評估審查委員會通過或該委員會之專案小組初審會議最近一次建議通過之會議紀錄及環境影響說明書。
- (四)離岸風力發電區塊開發容量分配計畫書(技術能力、財務能力)：格式範本如附件四。
- (五)離岸風力發電區塊開發容量分配計畫書(產業關聯執行方案)。
- (六)台電公司再生能源發電系統併聯審查意見書
- (七)風場位置圖、風力機組布設圖及與鄰近風場關係位置圖：須以最新版海軍大氣海洋局刊行之中華民國海軍水道圖，採最大比例尺，並以TWD97二度分帶座標標示風場位置圖、風力機組布設圖及與鄰近風場關係位置圖(並應一併檢附申請場址邊界位置及各機組布設位置座標表Excel檔)，依第五點第一項第五款提出各相對應之風場資訊者亦同。(倘申請人考量風場完整性及開發效益，增加至多100MW，應明確提出額外增加之範圍)
- (八)資料利用同意書：格式範本如附件五。
- (九)代表人授權書：格式範本如附件六。
- (十)競比單、內競比單封及外競比單封：競比單（格式範本如附件七之一），競比單應置入內競比單封（格式範本如附件七之二）彌封，併同置入外競比單封（格式範本如附件七之三）彌封，並於彌封處加蓋申請人及代表人用印或簽名。
- (十一)其他經主管機關指定之文件。

二、倘由複數申請人共同提出申請案者，應完整填寫所有申請人及其相關資訊。

三、申請人提供外文文件，應附上正確中文譯文內容。倘涉及外國人股東、資金或其他具證明性質等文件，應經當地公證或認證機構公證或認證，以及我國駐外使領館、代表處、辦事處或其他外交部授權機關認證或驗證；若經要求補正而未補正，本部得認定為不合格文件。

修正說明：配合本要點第五點修正，爰酌修附件二文字。

第六點附件一（修正前）

附件一、應備文件說明與其格式規定

一、容量分配申請應備文件與其格式

- (一)離岸風力發電區塊開發容量分配申請表：格式範本如附件二。
 - (二)本部依場址規劃要點第七點第五項規定核給之備查文件。
 - (三)環保署環境影響評估審查委員會通過或該委員會之專案小組初審會議最近一次建議通過之會議紀錄及環境影響說明書。
 - (四)離岸風力發電區塊開發容量分配計畫書(技術能力、財務能力)：格式範本如附件三。
 - (五)離岸風力發電區塊開發容量分配計畫書(產業關聯執行方案)。
 - (六)台電公司再生能源發電系統併聯審查意見書。
 - (七)風場位置圖、風力機組布設圖及與鄰近風場關係位置圖：須以最新版海軍大氣海洋局刊行之中華民國海軍水道圖，採最大比例尺，並以TWD97二度分帶座標標示風場位置圖、風力機組布設圖及與鄰近風場關係位置圖(並應一併檢附申請場址邊界位置及各機組布設位置座標表Excel檔)。
 - (八)資料利用同意書：格式範本如附件四。
 - (九)代表人授權書：格式範本如附件五。
 - (十)競比單、內競比單封及外競比單封：競比單（格式範本如附件六之一），競比單應置入內競比單封（格式範本如附件六之二）彌封，併同置入外競比單封（格式範本如附件六之三）彌封，並於彌封處加蓋申請人及代表人用印或簽名。
 - (十一)其他經本部指定之文件。
- 二、申請人提供外文文件，應附上正確中文譯文內容。倘涉及外國人股東、資金或其他具證明性質等文件，應經當地公證或認證機構公證或認證，以及我國駐外使領館、代表處、辦事處或其他外交部授權機關認證或驗證；若經要求補正而未補正，本部得認定為不合格文件。

第六點附件三（修正後）

附件三、離岸風力發電區塊開發容量分配申請表

申請日期：中華民國 年 月 日

項目	內容				
1. 申請人	名稱			電話	
	地址			傳真	
2. 申請人代表人	姓名		身分證字號	電話	
	地址			傳真	
3. 申請人發起人	名稱			電話	
	地址			傳真	
4. 規劃場址與面積	地點			面積	
5. 申請分配容量	單機容量：_____MW；總容量：_____MW 每平方公里設置容量：_____MW				
6. 參與期別	第二期(117-118年)				
7. 併網年度排序	<input type="checkbox"/> 117年 <input type="checkbox"/> 118年（請完整填寫1、2排序）				
8. 相同開發商申請案	<input type="checkbox"/> 無 <input type="checkbox"/> 有，其他申請案為				
9. 申請併接點位 (倘為複數申請人， 應就其備查場址分別 填寫至多四個併接點 位)	第一優先併接點位(申請人)： 第二優先併接點位(申請人)： 第三優先併接點位(申請人)： 第四優先併接點位(申請人)： (經濟部分配容量以申請併接點位為主)				

類別	項目	摘要說明 (或另附相關說明書)	檢附資料				
			是	否			
申請期限	是否於各期申請時限內提出申請		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
應備文件 自評	是否有離岸風力發電區塊開發容量分配申請表		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
	是否有本部依場址規劃要點第七點第五項規定核給之備查文件		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
	是否有環境部環境影響評估審查委員會通過或該委員會之專案小組初審會議最近一次建議通過之會議紀錄及環境影響說明書。		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
	是否有離岸風力發電區塊開發容量分配計畫書(含技術能力、財務能力、產業關聯執行方案)		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
	是否有台電公司再生能源發電系統併聯審查意見書		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
	是否有風場位置圖、風力機組布設圖及與鄰近風場關係位置圖(請依本要點第五點第一項第五款規定，提出各相對應之風場資訊)		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
	是否有資料利用同意書		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
	是否有代表人授權書		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
	是否有外競比單封		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
	是否有其他經本部指定之文件		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
資格條件 自評	是否已依場址規劃要點規定經本部備查，且未有同要點第九點規定之備查失效情形。		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
	是否取得環境部之環境影響評估審查委員會專案小組初審會議建議通過之審查結論，且規劃場址範圍及申請分配容量不得超出前述環評審查結論。		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
	是否符合申請分配容量及併接點位，不得超出台電公司再生能源發電系統併聯審查意見書所載併網容量、可引接時點與併接點位，及其公告之併網容量、併接點位。		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
	規劃場址範圍是否無與已取得有效風力發電離岸系統設置同意證明文件或發電業籌設許可之場址重疊，且距該等場址之邊界間最短距離，無小於一千二百公尺。(但屬於同一籌備處或公司者，不在此限。)		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>			
申請案連絡人		申請人(機構)用印	代表人用印				
姓 名							
單 位 / 職 稱							
電 話		傳 真					

E-mail		手 機			
--------	--	-----	--	--	--

註：

1. 倘申請人於本申請表填寫之申請分配容量與附件四(離岸風力發電區塊開發容量分配計畫書)內容有異者，應於附件四中敘明理由，並以本申請表資料為主。
2. 本申請人聲明以上所檢附資料之各文件皆與正本相符，並擔保其真實性。若有偽造、變造、隱匿或其他虛偽不實情事，願負一切法律責任，絕不異議。

修正說明：配合本要點第五點及第十五點修正，爰酌修附件三。

第六點附件二（修正前）

附件二、離岸風力發電區塊開發容量分配申請表

申請日期：中華民國 年 月 日

項目	內容				
1. 申請人	名稱			電話	
	地址			傳真	
2. 申請人代表人	姓名	身分證字號		電話	
	地址			傳真	
3. 申請人發起人	名稱			電話	
	地址			傳真	
4. 規劃場址與面積	地點			面積	
5. 申請分配容量	單機容量：_____MW；總容量：_____MW				
6. 參與期別	<input type="checkbox"/> 第一期(115-116年) <input type="checkbox"/> 第二期(117-118年) <input type="checkbox"/> 第三期(119-120年)				
7. 相同開發商申請案	<input type="checkbox"/> 無 <input type="checkbox"/> 有，其他申請案為_____				
8. 申請併接點位	第一優先併接點位：_____第二優先併接點位：_____ 第三優先併接點位：_____第四優先併接點位：_____ (經濟部分配容量以申請併接點位為主)				
類別	項目	摘要說明 (或另附相關說明書)	檢附資料		
申請期限	是否於各期申請時限內提出申請		是	否	
應備文件 自評	是否有離岸風力發電區塊開發容量分配申請表		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
	是否有本部依場址規劃要點第七點第五項規定核給之備查文件		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
	是否有環保署環境影響評估審查委員會通過或該委員會之專案小組初審會議最近一次建議通過之會議紀錄及環境影響說明書。		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
	是否有離岸風力發電區塊開發容量分配計畫書(含技術能力、財務能力、產業關聯執行方案)		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
	是否有台電公司再生能源發電系統併聯審查意見書。		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
	是否風場位置圖、風力機組布設圖及與鄰近風場關係位置圖		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
	是否有資料利用同意書		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
	是否有代表人授權書		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
	是否有外競比單封		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
	是否有其他經本部指定之文件		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	
資格條件 自評	是否已依場址規劃要點規定經本部備查，且未有同要點第九點規定之備查失效情形。		<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	

是否取得環保署之環境影響評估審查委員會專案小組初審會議建議通過之審查結論，且規劃場址範圍及申請分配容量不得超出前述環評審查結論。					<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
是否符合申請分配容量及併接點位，不得超出台電公司再生能源發電系統併聯審查意見書所載併網容量、可引接時點與併接點位，及其公告之併網容量、併接點位。					<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
規劃場址範圍是否無與已取得有效風力發電離岸系統設置同意證明文件或發電業籌設許可之場址重疊，且距該等場址之邊界間最短距離，無小於一千二百公尺。					<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
是否符合申請分配容量不得逾五十萬瓩，惟申請人得考量風場完整性及開發效益，增加至多十萬瓩之規定。					<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>
申 請 案 連 絡 人				申請人(機構)用 印	代表人用印	
姓 名		單 位 / 職 稱				
電 話		傳 真				
E-mail		手 機				

本申請人聲明以上所檢附資料之各文件皆與正本相符，並擔保其真實性。若有偽造、變造、隱匿或其他虛偽不實情事，願負一切法律責任，絕不異議。

第六點附件四（修正後）

附件四、離岸風力發電區塊開發容量分配計畫書

一、計畫書格式說明(每一個申請案應填寫一份計畫書)

1. 計畫書請以 A4 規格紙張直式橫寫（由左至右）製作，請雙面印刷，外加封面，裝訂成冊。中文字型使用標楷體，其餘字型均為 Times New Roman，章名使用 16 號字，節名使用 15 號字，內文使用 14 號字，但表格內之字體大小不受此限。
2. 內文編號：章次：使用第一章、第二章等編排方式，節段：使用一、二、……；（一）、（二）、……；1、2、……；（1）、（2）、……；A、B、……等層次編號。例稿如下：

第一章、前言及摘要（16字體）

一、計畫目的（15 字體）

二、背景說明

三、計畫內容

四、營運團隊

五、開發規劃

（一） 內文（14 字體）

1.內文一（14字體）

（1）內文二

A.內文三

（A）內文四

a.內文五

（a）內文六

3. 計畫書請依序編碼，以便查對。
4. 各項引用及調查資料應註明資料來源及資料日期。
5. 各項資料內容應注意前後一致，按實編列或填註。
6. 封面請使用黃色（Y100，M20）。
7. 金額請以（新臺幣）仟元為單位，小數點以下四捨五入計算。

限閱

離岸風力發電區塊開發
容量分配計畫書
(技術能力、財務能力)

申請單位：（全名）

中華民國 年 月

書背（側邊）格式

離岸風力發電區塊開發容量分配計畫書（技術能力、財務能力）

申請單位：（全名）

三、計畫書章節目錄(技術能力、財務能力)

* 章節以下列為原則，但可於章節最末自行增加所需說明內容

目 錄

第一章 前言及摘要	頁碼
一、計畫目的	〇〇
二、背景說明	〇〇
三、計畫概要 (含風場場址、 <u>風場整體開發配置</u> 、 <u>容量密度</u> 、 <u>施工</u> 、 <u>併網及運維規劃</u> 等)	〇〇
四、營運團隊 (含申請人及股東結構等)	〇〇
五、開發期程 (含行政許可、財務融資、工程採購施工、產業關聯及完工商轉等期程規劃等)	〇〇
第二章 技術能力	
一、工作團隊組成與執行能力	〇〇
(一)投資團隊 (含申請人組織、股東結構、資本額及主要業務等簡要說明)	〇〇
(二)規劃及設計團隊 (含單位介紹、相關經歷及工作實績等)	〇〇
(三)風力機組、施工及維護團隊 (含單位介紹、相關經歷及工作實績等)	〇〇
(四)營運及管理團隊 (含單位介紹、相關經歷及工作實績)	〇〇
二、 <u>開發時程及完工併聯規劃</u>	〇〇
(一)採購與施工時程規劃 (含風力機組、塔架、水下基礎、海上變電站、海纜、陸纜、陸上變電站等併聯設施等)	〇〇
(二)完工併聯及商轉時程規劃 (含完工、試運轉、商轉等)	〇〇
三、工程設計及採購規劃	〇〇
(一)場址現況及調查規劃 (含地理位置、地形與地質、風力資源等自然現況，現有調查結果、後續調查規劃等)	〇〇
(二)風場開發規劃 (含開發規模、機組規格與布置、基礎型式、輸配電設施等)	〇〇
(三)工程設計作業規劃 (含海上變電站設計與規劃配置、機組安裝設計、風力機下部結構設計、 <u>海纜設計</u> 等)	〇〇
(四)採購策略與作業規劃 (<u>含各種設備供應鏈、委託服務等</u>)	〇〇
(五)工程設計及採購之風險評估以及因應對策	〇〇
(六)第三方專案驗證 (Project Certification) 規劃	〇〇
(七) <u>與國內合作工程設計規劃</u>	〇〇
四、施工及建造規劃	〇〇
(一)工程施工構想 (含水下基礎、塔架、風力機組及變電站、海纜、陸纜、陸上變電站等併聯設施等)	〇〇
(二)施工碼頭及陸上準備場規劃	〇〇
(三)水下基礎建造 (含施工方式、機具及 <u>船舶調度</u> 等)	〇〇
(四)機組吊裝 (含施工方式、機具及 <u>船舶調度</u> 等)	〇〇
(五)海纜佈放 (含施工方式、機具及 <u>船舶調度</u> 等)	〇〇
(六) <u>陸上變電站建造</u> (含施工方式、機具等)	〇〇

(七) <u>海上變電站建造 (含施工方式、機具及船舶調度等)</u>	00
(八) <u>工程施工與監造管理 (含期程管理、品質管理等)</u>	00
(九) <u>工程安全與風險管理 (含環安衛、施工風險評估、緊急應變計畫等)</u>	00
(十) <u>併聯試運轉規劃</u>	00
(十一) <u>與國內合作施工及建造規劃</u>	00
五、 <u>運轉與維護規劃、地方產業發展</u>	00
(一) <u>運維管理系統與維護策略</u>	00
(二) <u>運維碼頭及運維船舶或直升機規劃</u>	00
(三) <u>運維人員編制與組織架構</u>	00
(四) <u>安全衛生管理</u>	00
(五) <u>風場意外風險管理</u>	00
(六) <u>與國內合作運轉與維護規劃</u>	00
(七) <u>帶動地方產業發展規劃(含人才培訓等)</u>	00
(八) <u>環境共榮及社會承諾事項 (環境與社會影響減輕及共存方案規劃、採行環境友善技術之規劃、推動地方創生與海洋生態保育之具體作為、推動綠能與海洋生態教育之規劃等)</u>	00
第三章 財務能力	
一、財務計畫	00
(一) <u>總投資金額</u>	00
(二) <u>資金籌措來源 (現有自有資金占比、商轉前自有資金占比規劃、融資規劃等)</u>	00
(三) <u>現金流預測</u>	00
(四) <u>財務可行性分析</u>	00
(五) <u>企業購售電合約</u>	00
二、風險管理與保險計畫	00
(一) <u>財務風險評估與管理規劃</u>	00
(二) <u>國內外保險計畫</u>	00
三、風場現行股權架構與未來規劃	00
(一) <u>現行股東資本能力 (含信用評等或負債權益比、經會計師簽證之淨資產、營業收入與現金資訊等)</u>	00
(二) <u>建置期間與完工後之股權規劃</u>	00
(三) <u>潛在投資名單</u>	00
第四章 輔助文件及其他說明事項	
一、 <u>風力機技術規範或型錄</u>	00
二、 <u>協力廠商合作同意書</u>	00
三、 <u>相關調查或工程計畫完工證明影本</u>	00
四、 <u>其他足以證明申請設置計畫書內容之必要文件</u>	00

修正說明：配合選商機制修正，爰修正附件四。

第六點附件三（修正前）

附件三、離岸風力發電區塊開發容量分配計畫書

一、計畫書格式說明(每一個風場各別填寫一份計畫書)

1. 計畫書請以 A4 規格紙張直式橫寫（由左至右）製作，請雙面印刷，外加封面，裝訂成冊。中文字型使用標楷體，其餘字型均為 Times New Roman，章名使用 16 號字，節名使用 15 號字，內文使用 14 號字，但表格內之字體大小不受此限。
2. 內文編號：章次：使用第一章、第二章等編排方式，節段：使用一、二、……；（一）、（二）、……；1、2、……；（1）、（2）、……；A、B、……等層次編號。例稿如下：

第一章、前言及摘要（16字體）

一、計畫目的（15 字體）

二、背景說明

三、計畫內容

四、營運團隊

五、開發規劃

（一） 內文（14 字體）

1.內文一（14字體）

（1）內文二

A.內文三

（A）內文四

a.內文五

（a）內文六

3. 計畫書請依序編碼，以便查對。
4. 各項引用及調查資料應註明資料來源及資料日期。
5. 各項資料內容應注意前後一致，按實編列或填註。
6. 封面請使用黃色（Y100，M20）。
7. 金額請以（新臺幣）仟元為單位，小數點以下四捨五入計算。

限閱

離岸風力發電區塊開發
容量分配計畫書
(技術能力、財務能力)

申請單位：（全名）

中華民國 年 月

離岸風力發電區塊開發容量分配計畫書（技術能力、財務能力）

申請單位：（全名）

三、計畫書章節目錄(技術能力、財務能力)

* 章節以下列為原則，但可於章節最末自行增加所需說明內容

目 錄

第一章 前言及摘要	頁碼
一、計畫目的	○○
二、背景說明	○○
三、計畫概要 (含風場場址、規劃、施工及運維構想等)	○○
四、營運團隊 (含申請人及股東結構等)	○○
五、開發期程 (含行政許可、財務融資、工程採購施工、產業關聯及完工商轉等期程規劃等)	○○
第二章 技術能力	
一、工作團隊組成與執行能力	○○
(一)投資團隊 (含申請人組織、股東結構、資本額及主要業務等簡要說明)	○○
(二)規劃及設計團隊 (含單位介紹、相關經歷及工作實績等)	○○
(三)風力機組、施工及維護團隊 (含單位介紹、相關經歷及工作實績等)	○○
(四)營運及管理團隊 (含單位介紹、相關經歷及工作實績)	○○
二、完工併聯及商轉時程	
(一)採購與施工時程規劃 (含風力機組、塔架、水下基礎、海上變電站、海纜、陸纜、陸上變電站等併聯設施等)	○○
(二)完工併聯及商轉時程規劃 (含完工、試運轉、商轉等)	○○
三、工程設計及採購規劃	○○
(一)場址現況及調查規劃 (含地理位置、地形與地質、風力資源等自然現況，現有調查結果、後續調查規劃等)	○○
(二)風場開發規劃 (含開發規模、機組規格與布置、基礎型式、輸配電設施等)	○○
(三)工程設計作業規劃 (含海上變電站設計與規劃配置、細部構造設計、機組安裝設計、風力機下部結構設計、採用設計標準與規範、對颱風與地震之考量等)	○○
(四)採購策略與作業規劃	○○
(五)工程設計及採購之風險評估以及因應對策	○○
(六)第三者認證 (Project Certification) 規劃	○○
(七)與國內合作工程設計規劃	○○
四、施工及建造規劃	○○
(一)工程施工構想 (含水下基礎、塔架、風力機組及變電站、海纜、陸纜、陸上變電站等併聯設施等)	○○
(二)施工碼頭及陸上準備場規劃	○○
(三)水下基礎建造 (含施工方式、機具及船隊)	○○
(四)機組吊裝 (含施工方式、機具及船隊)	○○
(五)海纜佈放 (含施工方式、機具及船隊)	○○
(六)工程施工與監造管理	○○

(七)工程安全規劃.....	〇〇
(八)施工風險評估.....	〇〇
(九)與國內合作施工及建造規劃.....	〇〇
五、運轉與維護規劃、地方產業發展.....	〇〇
(一)運維管理系統與維護策略.....	〇〇
(二)運維碼頭及運維船舶規劃.....	〇〇
(三)運維人員編制與組織架構.....	〇〇
(四)安全衛生管理.....	〇〇
(五)風力機意外風險管理.....	〇〇
(六)與國內合作運轉與維護規劃.....	〇〇
(七)帶動地方產業發展規劃(含人才培訓等).....	〇〇
第三章 財務能力	
一、財務計畫	
(一)總投資金額.....	〇〇
(二)資金籌措來源.....	〇〇
(三)發電量預估.....	〇〇
(四)財務可行性分析.....	〇〇
二、風險管理與保險計畫	
(一)財務風險評估與管理規劃.....	〇〇
(二)國內外保險計畫.....	〇〇
三、風場現行股權架構與未來規劃	
(一)現行股東資本能力.....	〇〇
(二)建置期間與完工後之股權規劃.....	〇〇
(三)潛在投資名單.....	〇〇
第四章 輔助文件及其他說明事項	
一、風力機技術規範或型錄.....	〇〇
二、協力廠商合作同意書.....	〇〇
三、相關調查或工程計畫完工證明影本.....	〇〇
四、其他足以證明申請設置計畫書內容之必要文件.....	〇〇

附件五、資料利用同意書

申請人：

- 一、為便利人民共享及利用政府資訊，促進民眾參與離岸風電開發，增進民眾對離岸風電公共事務之瞭解，申請人同意經濟部、能源署及產業發展署得因此目的，在網路上公開申請人名稱、申請場址座落處、單位設置量、預定完成期間及設置進度等離岸風力發電區塊開發容量分配相關資料(下稱本資料)供公眾瀏覽。
- 二、本資料利用期間係自申請人遞交申請案應備文件起，至中華民國一百二十四年十二月三十一日為止。

電話：

修正說明：配合行政院組織改造，「經濟部能源局」改制為「經濟部能源署」、「經濟部工業局」改制為「經濟部產業發展署」，爰修正附件五。

第六點附件四(修正前)

附件四、資料利用同意書

資料利用同意書

申請人：

- 一、為便利人民共享及利用政府資訊，促進民眾參與離岸風電開發，增進民眾對離岸風電公共事務之瞭解，申請人同意經濟部、能源局及工業局得因此目的，在網路上公開申請人名稱、申請場址座落處、單位設置量、預定完成期間及設置進度等離岸風力發電區塊開發容量分配相關資料(下稱本資料)供公眾瀏覽。
- 二、本資料利用期間係自申請人遞交申請案應備文件起，至中華民國一百二十四年十二月三十一日為止。

申請人：

地址：

電話：

代表(理)人：

身分證字號/護照號碼：

電話：

中 華 民 國 年 月 日

第六點附件六(修正後)

附件六、代表人授權書

代表人授權書

一、申請人及籌備處全體發起人，依「離岸風力發電區塊開發容量分配作業要點」規定，向經濟部（以下簡稱本部）申請參與或辦理下列事宜，特授權代理人，以申請人名義對外辦理相關事宜：

☐申請參與離岸風力發電區塊開發履約能力審查

（包含但不限於代表申請人向本部申請）

☐申請簽訂離岸風力發電區塊開發行政契約書

☐其他：

二、代理人願恪遵我國法令以誠實信用原則，於授權範圍內以申請人名義對外辦理前條行為。

此 致

申請人：

代表人：

地址：

電話：

籌備處全體發起人：

地址：

電話：

代理人：

身分證字號/護照號碼：

電話：

中 華 民 國 年 月 日

修正說明:刪除參與競比作業程序，一併修正附件六。

第六點附件五(修正前)

附件五、代表人授權書

代表人授權書

一、申請人及籌備處全體發起人，依「離岸風力發電區塊開發容量分配作業要點」規定，向經濟部（以下簡稱本部）申請參與或辦理下列事宜，特授權代理人，以申請人名義對外辦理相關事宜：

☐申請參與離岸風力發電區塊開發履約能力審查

（包含但不限於代表申請人向本部申請）

☐申請參與離岸風力發電區塊開發競比作業程序

（包含但不限於代表申請人向本部申請、提出聲明或放棄容量分配結果等）

☐申請簽訂離岸風力發電區塊開發行政契約書

☐其他：

二、代理人願恪遵我國法令以誠實信用原則，於授權範圍內以申請人名義對外辦理前條行為。

此 致

申請人：

代表人：

地址：

電話：

籌備處全體發起人：

地址：

電話：

代理人：

身分證字號/護照號碼：

電話：

中 華 民 國 年 月 日

第六點附件七(修正後)

附件七、競比單、內競比單封及外競比單封

附件七之一、競比單

項目	內容				
1. 申請人	名稱				電話
	地址				傳真
2. 申請人代表人	姓名		身分證字號		電話
	地址				傳真
3. 競比價格 (新臺幣元/度)	<div style="display: flex; align-items: center;"> <div style="border: 1px solid black; width: 40px; height: 40px; margin-right: 5px;"></div> <div style="font-size: 24px; margin: 0 5px;">•</div> <div style="border: 1px solid black; width: 40px; height: 40px; margin-right: 5px;"></div> <div style="border: 1px solid black; width: 40px; height: 40px; margin-right: 5px;"></div> <div style="margin-left: 5px;">(新臺幣元/度)</div> </div> <p>(※以正體中文大寫書寫，如：壹、貳、參)</p>				
4. 承諾事項	1. 申請人已詳閱離岸風力發電區塊開發容量分配作業要點(下稱「本要點」)各項規定，一切手續悉願依本要點規定辦理。 2. 本競比倘因故延期開價而超出該期限，除本申請人書面反對延長外，同意延長至實際開價日。				
5. 注意事項	1. 提出二個以上競比價格，或競比價格大於本要點第十一點第二項第二款之上限價格者，以該款上限價格為競比價格。 2. 獲選申請人依 <u>再生能源發展條例</u> 第九條與公用售電業簽訂風力發電離岸系統電能購售契約或再生能源發電系統餘電購售契約之簽約價格，應為競比價格。				
申請人印鑑			代表人印鑑		
中 華 民 國 年 月 日					

內 競 比 單 封

項目	內容					
1. 申請人	名稱				電話	
	地址				傳真	
2. 申請人代表人	姓名		身分證字號		電話	
	地址				傳真	
申請人印鑑（應與競比單相符）				代表人印鑑（應與競比單相符）		
中 華 民 國 年 月 日						

外競比單封

申請人名稱：

地址：

電話：

代表人姓名：

身分證字號：

修正說明：刪除注意事項第一點，未填具競比價格以該款上限價格為競比價格，一併調整附件七。

第六點附件六(修正前)

附件六、競比單、內競比單封及外競比單封

附件六之一、競比單

項目	內容				
1. 申請人	名稱			電話	
	地址			傳真	
2. 申請人代表人	姓名		身分證字號	電話	
	地址			傳真	
3. 競比價格 (新臺幣元/度)	<div style="display: flex; align-items: center;"> <div style="border: 1px solid black; width: 40px; height: 40px; margin-right: 5px;"></div> <div style="font-size: 24px; margin: 0 5px;">•</div> <div style="border: 1px solid black; width: 40px; height: 40px; margin-right: 5px;"></div> <div style="border: 1px solid black; width: 40px; height: 40px; margin-right: 5px;"></div> <div>(新臺幣元/度)</div> </div> <p>(※以正體中文大寫書寫，如：壹、貳、參)</p>				
4. 承諾事項	1. 申請人已詳閱離岸風力發電區塊開發容量分配作業要點(下稱「本要點」)各項規定，一切手續悉願依本要點規定辦理。 2. 本競比倘因故延期開價而超出該期限，除本申請人書面反對延長外，同意延長至實際開價日。				
5. 注意事項	1. 申請人未填具競比價格、提出二個以上競比價格，或競比價格大於本要點第十一點第二項第二款之上限價格者，以該款上限價格為競比價格。 2. 獲選申請人與台電公司簽訂風力發電離岸系統電能購售契約或再生能源發電系統餘電購售契約之簽約價格，應為競比價格。				
申請人印鑑			代表人印鑑		
<div style="display: flex; justify-content: space-around; font-size: 24px;"> 中華民國年月日 </div>					

內 競 比 單 封

項目	內容					
1. 申請人	名稱				電話	
	地址				傳真	
2. 申請人代表人	姓名		身分證字號		電話	
	地址				傳真	
申請人印鑑（應與競比單相符）				代表人印鑑（應與競比單相符）		
中 華 民 國 年 月 日						

外競比單封

申請人名稱：

地址：

電話：

代表人姓名：

身分證字號：

第八點附件八（修正後）

附件八、履約能力審查程序評分標準

評選項目	評選細項	配 分	總計	審查原則	審查重點
技術能力	<u>團隊組成與執行能力</u>	25	60	考量開發商及合作團隊經驗與能力，及風場規劃之完整性、可行性及適宜性	<ul style="list-style-type: none"> • <u>工作團隊組成與執行能力之優勢</u> • <u>國內、外離岸風電開發實績</u>
	<u>風場設計與建造能力</u>	25			<ul style="list-style-type: none"> • <u>風場開發配置與時程規劃(容量密度、開發時程等)</u> • <u>風場整體工程設計規劃</u> • <u>供應鏈採購規劃</u> • <u>基礎設施使用規劃(碼頭、電力設施、併網等)</u> • <u>海事工程執行規劃(期程管理、工程施工、船舶調度等)</u> • <u>工程安全與風險管理規劃</u>
	<u>風場運轉維護與共榮規劃</u>	10			<ul style="list-style-type: none"> • <u>風場運維計畫</u> • <u>人才培訓與就業規劃</u> • <u>環境及社會承諾事項(環境與社會影響減輕及共存方案、採行環境友善技術之規劃、推動地方創生與海洋生態保育之具體作為、推動綠能與海洋生態教育之規劃等)</u>

財務能力	<u>專案財務健全性</u>	25	40	考量專案及開發商財務健全性及資本能力	<ul style="list-style-type: none"> • <u>現行股權架構及未來規劃</u> • <u>總投資費用</u> • <u>現有自有資金占比、商轉前自有資金占比規劃</u> • <u>融資規劃、現金流預測、CPPA 規劃</u> • <u>風險管理規劃、保險規劃</u>
	股東資本能力	15			

修正說明：配合選商機制修正，爰修正評分標準細節，一併調整附件八。

第八點附件七（修正前）

附件七、履約能力審查程序評分標準

評選項目	評選細項	配 分	總計	審查原則	審查重點
技術能力	建造能力	25	60	考量開發商及合作團隊經驗與能力，及風場規劃之完整性、可行性及適宜性	<ul style="list-style-type: none"> 工作團隊組成與執行能力
	工程設計	20			<ul style="list-style-type: none"> 工程設計與採購規劃(細部構造設計、機組安裝、風機下部結構設計等) 施工與建造規劃(施工監造、船隻與機具、安全管理等)
	運轉與維護規劃	15			<ul style="list-style-type: none"> 運轉與維護規劃、地方產業發展(人員培訓、維護計畫與安全管理計畫等)
財務能力	財務健全性	25	40	考量專案及開發商財務健全性及資本能力	<ul style="list-style-type: none"> 財務計畫(含總投資費用、資金籌措來源、發電量預測、財務可行性等) 風險管理與保險計劃 股權規劃可行性： (潛在投資名單、計畫建置期股權規劃)
	股東資本能力	15			<ul style="list-style-type: none"> 資本能力：經會計師簽證之淨資產、營業收入與現金資訊等

第十四點附件九（修正後）

附件九、出席委託代理授權書

出席委託代理授權書

申請人參與「離岸風力發電區塊開發競比作業程序」，茲授權下列代理人全權代理本人參加開價相關事宜。

此致

經濟部

代理人

姓名/名稱：身分證字號/護照號碼：

申請人：

代表人：

注意事項：

申請人代表人或代理人於參加開價時，應依下列規定出示身分證件及本授權書：

- 一、申請人若由代表人攜帶公司印章及代表人印章親至開價地點，應出示身分證件，本授權書則無須填寫出示。惟於複數申請人共同提出申請案之情形，應授權其中一位申請人或共同授權代理人出席。
- 二、申請人若委由代理人出席參加開價，攜帶公司及代表人印章或授權競比專用章，則應完整填寫本授權書及出示身分證件。
- 三、本授權書自簽發之日起生效。
- 四、委任代理人出席以一人為限。

修正說明：配合選商機制，新增複數申請人注意事項，一併調整附件九。

第十四點附件八（修正前）

附件八、出席委託代理授權書

出席委託代理授權書

申請人參與「離岸風力發電區塊開發競比作業程序」，茲授權下列代理人全權代理本人參加開價相關事宜。

此致

經濟部

代理人

姓名/名稱：身分證字號/護照號碼：

申請人：

代表人：

注意事項：

申請人代表人或代理人於參加開價時，應依下列規定出示身分證件及本授權書：

- 一、申請人若由代表人攜帶公司印章及代表人印章親至開價地點，應出示身分證件，本授權書則無須填寫出示。
- 二、申請人若委由代理人出席參加開價，攜帶公司及代表人印章或授權競比專用章，則應完整填寫本授權書及出示身分證件。
- 三、本授權書自簽發之日起生效。
- 四、委任代理人出席以一人為限。

第十六點附件十（修正後）

附件十、離岸風力發電區塊開發容量分配承諾書

離岸風力發電區塊開發容量分配承諾書

本開發商因直接或間接持有獲選申請人○○○○之股份比例低於百分之二十，依「離岸風力發電區塊開發場址容量分配作業要點」規定，願承諾不得有下列情事：

- 一、擔任或派員擔任獲選申請人或其後續設立公司之董事或監察人者，其派任之董事或監察人席次超過一席。
- 二、派員獲聘為該獲選申請人或其後續設立公司之經理人。
- 三、對該獲選申請人或其後續設立之公司具直接或間接控制人事、財務或業務經營之能力。
- 四、於該獲選申請人或其後續設立之公司取得電業執照前，直接或間接持有其股份比例達百分之二十以上。

開發商名稱：

地址：

電話：

代表人：

身分證字號/護照號碼：

電話：

中 華 民 國 年 月 日

修正說明：一併調整附件十。

第十六點附件九（修正前）

附件九、離岸風力發電區塊開發容量分配承諾書

離岸風力發電區塊開發容量分配承諾書

本開發商因直接或間接持有獲選申請人○○○○之股份比例低於百分之二十，依「離岸風力發電區塊開發容量分配作業要點」規定，願承諾不得有下列情事：

- 一、擔任或派員擔任該獲選申請人或其後續設立公司之董事或監察人者，其派任之董事或監察人席次超過一席。
- 二、派員獲聘為該獲選申請人或其後續設立公司之經理人。
- 三、對該獲選申請人或其後續設立之公司具直接或間接控制人事、財務或業務經營之能力。
- 四、於該獲選申請人或其後續設立之公司取得電業執照前，直接或間接持有其股份比例達百分之二十以上。

開發商名稱：

地址：

電話：

代表人：

身分證字號/護照號碼：

電話：

中 華 民 國 年 月 日