

離岸風電之專案融資評估

李靜婷副總經理
企業融資部

8 Aug. 2019



中國信託
CTBC

台灣離岸風電融資特有風險

天然災害風險



再保險額度是否足夠



本土化要求風險



政策風險



購售電合約風險



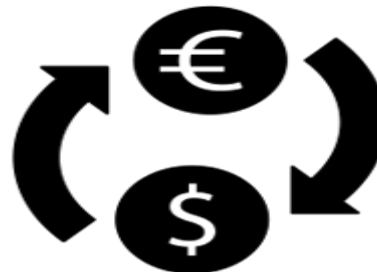
銀行授信流程與國際實務之差距



併網排程緊湊



大額利匯率避險風險



專業人才尚待培訓



可承作離岸風力發電專案融資理由參考

- 1. 能源政策支持：**政府自2011年起推動能源轉型，2016年完成電業法修正，訂定非核家園及再生能源發電佔比20%目標，其中採取綠電先行之立法基礎，故目前與經濟部簽署之行政契約及台電購售電合約，屬立法層級之保證，且離岸風電及太陽能專案引進多家國際廠商，若有政策變動並溯及既往，涉及層面廣泛。
- 2. 進出口信貸機構保證(ECA)：**離岸風電專案融資皆有國家等級之進出口信貸機構或保險公司保證50~60%，可有效轉嫁銀行授信風險。
- 3. 外資銀行引入國際融資經驗：**目前台灣已完成融資之離岸風電案件中，外資銀行承諾約70%融資額度，亦同時引入國際承做離岸風電經驗予台資銀行，縮短台資銀行學習曲線。(例如德國國家開發銀行KfW亦以non-ECA模式為部分額度提供保證)
- 4. 承包商(EPC)與營運維護(O&M)：**離岸風電建設工程的承包商皆為各國佔有重要產業地位之企業，故得以吸引英國、丹麥、德國、荷蘭、挪威、日本及韓國ECA提供信用支持；所有承包商之經驗與能力皆須經過LTA(Lender's Technical Advisor)審閱與評估。案場完工後之營運維護亦以長期合約確保專案穩定現金流。
- 5. 完善保險及專業海事擔保調查(MWS)：**離岸風電從興建到營運階段，會由專業保險顧問規劃施工全險(Construction All Risks)、營運全額保險(Operational All Risks)、營運中斷險(Business Interruption)、第三責任險等保險，使專案受到保險保障；離岸風電施工/營運維護更會有專業海事擔保調查(Marine Warranty Survey; MWS)進行監督與審核，降低施工/營運維護之風險。
- 6. 階梯式躉購費率縮短實際償債天期：**現行前高後低之電價，使專案能在前十年提供充足現金流量以支應銀行融資得採前高後低的還款比率(較快的還款速度)，故實際償債期間(duration)較短。
(2019年FIT:前十年NT\$6.2795/度；後十年NT\$4.1422/度)
- 7. 專案融資業務機會：**台灣上一波專案融資業務機會為15年前之民營電廠案(IPP)，此次為台灣新一波專案融資浪潮，若錯過這次機會，下一波可能再等15年!

Q & A

~Thank You~

