ENERGIA & MERCATO

Giugno 2024



innovation and engineering Solutions

osservatorio • l'eolico in Italia

Snellire la burocrazia, adeguare la rete: così decolla l'eolico

Seapower, centro di ricerca partecipato dall'Università Federico II di Napoli, ha avviato l'iter progettuale e autorizzativo di grandi impianti onshore e offshore in Toscana e in Sicilia. Realizzare in tempi congrui gli interventi già previsti sulla rete è fondamentale per il settore



Seapower è un centro di ricerca pubblico-privato partecipato dall'Università degli Studi Federico II di Napoli, attivo da oltre trent'anni nella ricerca applicata sulle rinnovabili. «Il centro nasce nel 2010 sulla scorta di un'esperienza maturata all'interno dell'università a partire da 1993. Consolidando la propria attività nell'arco di tre decenni è diventato un'azienda, di cui l'ateneo napoletano è socio». Chi parla è Francesco Lioniello, Vicepresidente di Seapower, che racconta come le competenze del gruppo si sviluppino a partire dalla progettazione ingegneristica nel campo degli impianti industriali, per estendersi agli ambiti più disparati, dall'aerospaziale alla meccanica, dal navale all'ambientale all'elettrico.

Ricerca industriale ed energetica

«Negli anni, l'attività del centro si è articolata in due business unit, di cui la prima mantiene un focus sulla ricerca tecnologica industriale, mentre la seconda si concentra sullo sviluppo di impianti per la produzione di energia. Entrambe possono contare sui laboratori universitari della Federico II, tra i più avanzati d'Italia. che includono la galleria del vento e la grande vasca navale per i test dei prototipi. La business unit di Techonology Transfer riceve finanziamenti diretti per due progetti europei nel settore dell'eolico offshore galleggiante, a cui si aggiungono attività di ricerca indirette su commissione di realtà private, come quelle condotte sull'eolico galleggiante per conto dell'operatore napoletano Next Gen Solutions», continua Lioniello.

Grandi impianti eolici on e offshore

Sul fronte dello sviluppo, Seapower si occupa della progettazione e realizzazione di grandi impianti fotovoltaici e agrivoltaici, di campi eolici a terra e in mare e di sistemi per l'accumulo di energia. Il portafoglio esistente supera già il GW di potenza, a cui si aggiungono nuove commesse per l'eolico offshore. Nei vari ambiti

30 EM - giugno 2024



GRANDI CAMPI EOLICI IN MAREMMA E IN SICILIA

Sul fonte dei grandi campi eolici offshore già in iter, Seapower annovera Maverick, un campo da 70 turbine nell'area adriatica centrale. Per quanto riguarda l'onshore, invece, è recente l'avvio di un nuovo iter progettuale per l'impianto eolico in provincia di Grosseto, un complesso che prevede l'installazione di 10 aerogeneratori dalla potenza di 6 MW ciascuno, per una potenza complessiva di 60 MW e che sarà in grado di generare 130 GWh annui, sufficienti a soddisfare

il fabbisogno di circa 60mila famiglie e ad abbattere le emissioni di CO2 di circa 65mila tonnellate annue. Anemos e La Conca, in Sicilia Occidentale nei territori di Mazara del Vallo, Salemi, Menfi e Sambuca, sono progetti eolici con 10 aerogeneratori da 4,5 MW e 6 aerogeneratori da 4,9 MW rispettivamente. Gli impianti sorgeranno in un territorio agricolo i cui rilievi collinari ne limiteranno la visibilità, consentendo la produzione necessaria a coprire il fabbisogno energetico annuo di circa 80mila famiglie ed evitando l'emissione di oltre 124mila tonnellate di CO2.

delle rinnovabili, il servizio del centro di ricerca copre le prestazioni tecnico-professionali nelle aree del permitting, della progettazione esecutiva e della realizzazione in campo: dall'autorizzazione all'apertura del cantiere, alla direzione e gestione dei lavori, fino alla realizzazione dell'impianto. «Negli attuali progetti di eolico offshore, al momento siamo concentrati sulle fasi iniziali: non esistono ancora impianti autorizzati», chiarisce Lioniello.

La burocrazia frena l'adeguamento della rete

La tortuosità e incertezza dei processi autorizzativi è certamente

uno degli ostacoli più ingombranti lungo il cammino della transizione energetica, specie per l'eolico. Ma non è l'unico. «Il problema più rilevante è l'inadeguatezza della rete elettrica: un tema di cui sono consapevoli tutti, dal gestore nazionale ai distributori, tanto è vero che Terna ha varato piani di investimento imponenti. Tuttavia, con le attuali tempistiche e procedure la messa in opera degli interventi richiederà un periodo non compatibile con gli obiettivi europei di decarbonizzazione né tantomeno con la foga imprenditoriale dell'attuale contesto di mer-





cato. Oggi, complici i bassi costi dell'hardware, l'avanzamento tecnologico e l'abbondante capacità di investimento, abbiamo infatti la
potenza di fuoco per raggiungere i
50 GW entro il 2030, ma siamo frenati dalla lentezza delle procedure
burocratiche. Queste rischiano di
rendere impossibile l'adeguamento
della rete nei tempi congrui: occorre snellire i processi e abbreviare i
tempi», conclude Lioniello.

F.R.

giugno 2024 - EM 31

