

# **Corporate PPA**

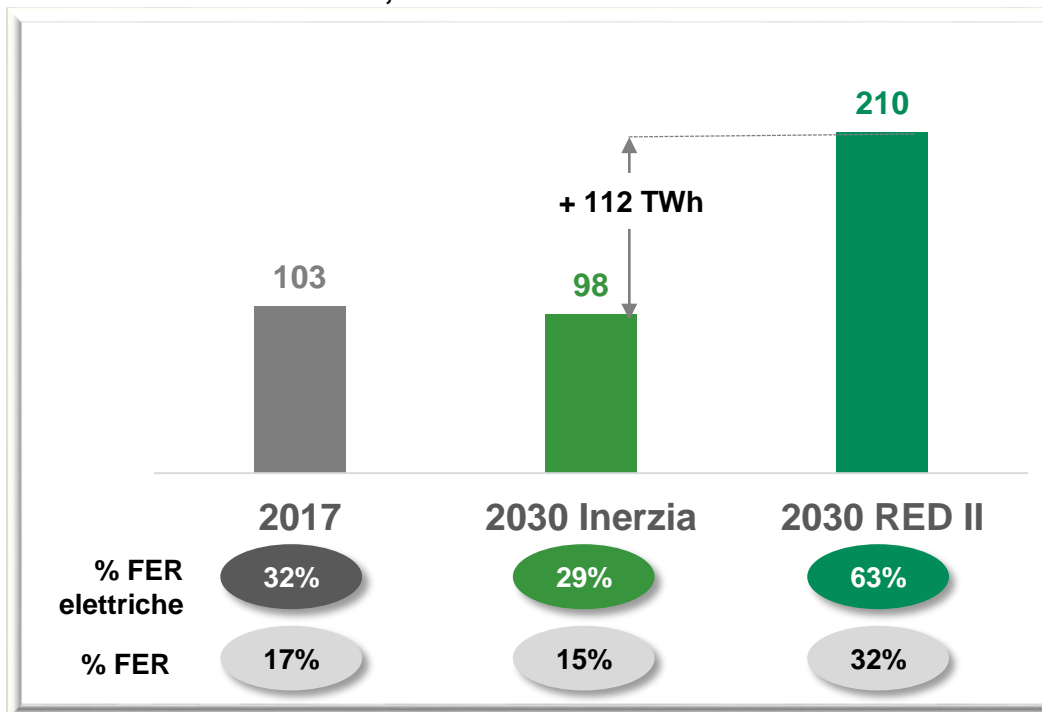
## **Strumenti per lo sviluppo delle Fonti Rinnovabili: condizioni per la loro realizzazione**

*Roma, 19 Dicembre 2018*

**Simone Mori**  
**Presidente Elettricità Futura**

## Lo sviluppo delle FER genererà oltre 21 Mld € di benefici netti per l'Italia tra il 2020 e il 2030 attivando investimenti per 93,1 Mld €

Produzione FER in Italia, TWh



Benefici per l'economia italiana



### LAVORO

**Oltre 128.000 nuovi posti di lavoro** per realizzazione e gestione impianti FER



### SISTEMA ELETTRICO

**5,9 Mld €** di beneficio netto da minore costo di generazione



### VALORE AGGIUNTO

**11,4 Mld €** creazione di ricchezza per azionisti e dipendenti imprese italiane



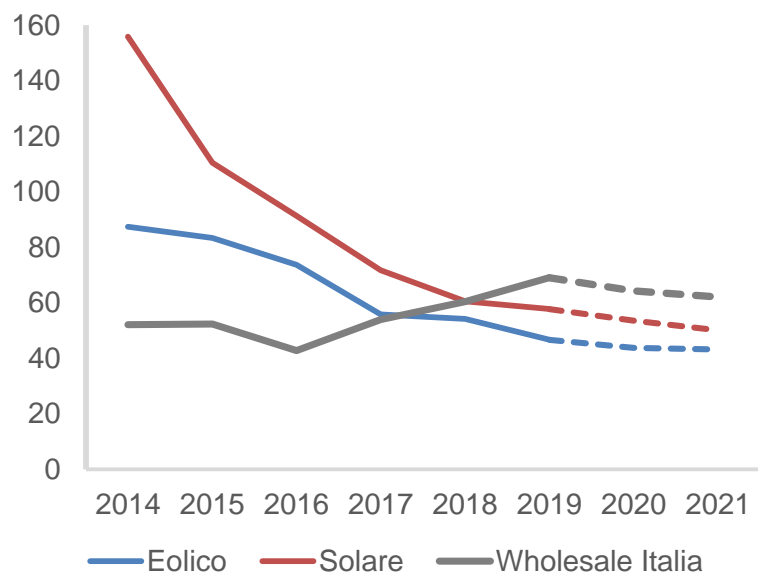
### ENTRATE FISCALI

**4 Mld €** aumento gettito IRES/IRAP, IMU, IVA e contributi locali

**Il nuovo obiettivo europeo al 2030 del 32% richiederà investimenti per 50,7 Mld € in nuova capacità rinnovabile e 42,4 Mld € nella rete, per un totale de 93,1 Mld€ di investimento**

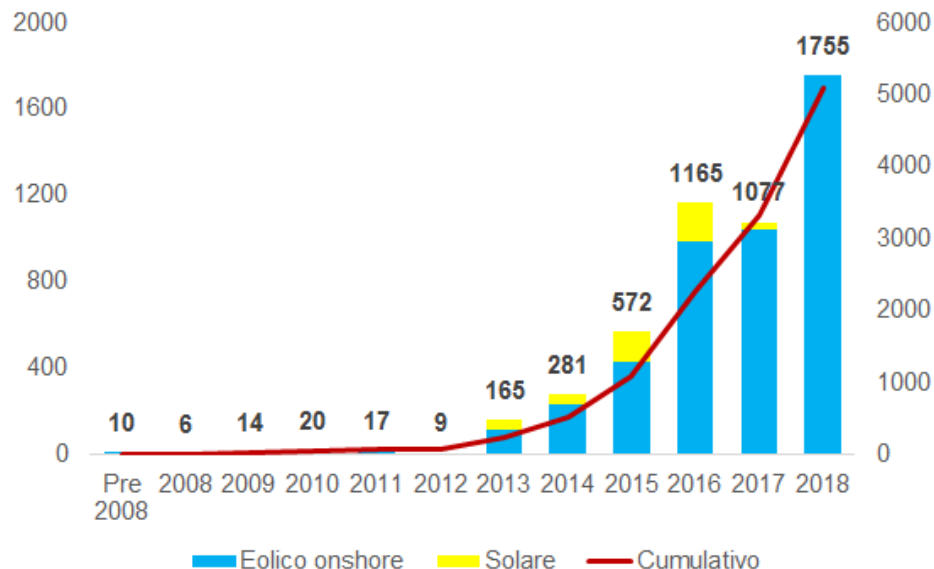
## Corporate PPA come strumento per lo sviluppo delle FER anche in Europa

**Evoluzione prezzi Italia wholesale<sup>1</sup> e LCOE FER, €/MWh**



**LCOE di solare ed eolico già allineato con i prezzi *forward* dei mercati all'ingrosso dell'elettricità**

**Evoluzione Corporate PPA in Europa<sup>2</sup>, MW**



**La riduzione del costo delle FER rende appetibile lo sviluppo dei corporate PPA anche in Europa**

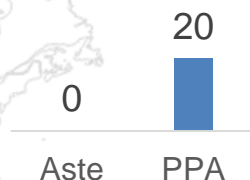
1. Elaborazione dati Eletticità Futura su dati BNEF (LCOE eolico e solare storico Italia, 2019-2021 si riferisce a dati Germania), GME, EEX (wholesale 2019-2021)  
 2. Fonte BNEF

## Gli strumenti per lo sviluppo FER nel mondo

GW

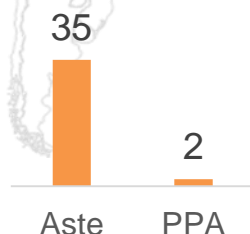
### Stati Uniti

Lunga esperienza di **contratti di lungo termine** con **controparti private (PPA)** sviluppati per raggiungere **Renewable Portfolio Standard** ed ottenere **incentivi fiscali**



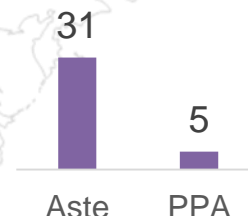
### America Latina

**Messico e Brasile** stanno sviluppando capacità FER attraverso un **mix di aste** (controparte governativa) e **PPA** (controparti private)  
**Sud America** sviluppo FER attraverso **aste** con controparte governativa



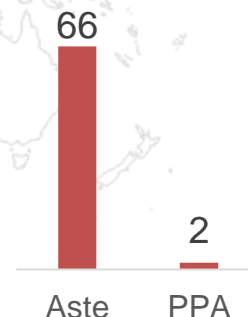
### Unione Europea

Nei primi anni meccanismi amministrati (e.g. **FiT**), ora **aste** per contratti di lungo termine **con controparte centralizzata**. **PPA concentrati in pochi paesi** (i.e. paesi nordici, UK ed Olanda)

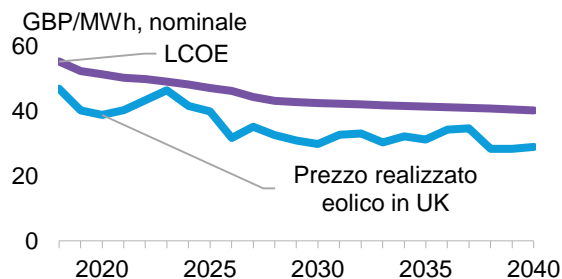


### Asia

**Cina**, più grande mercato delle FER al mondo guidato all'inizio da **FiT** e **target nazionali**  
**India**, il più grande mercato al mondo per le **aste** nel 2017

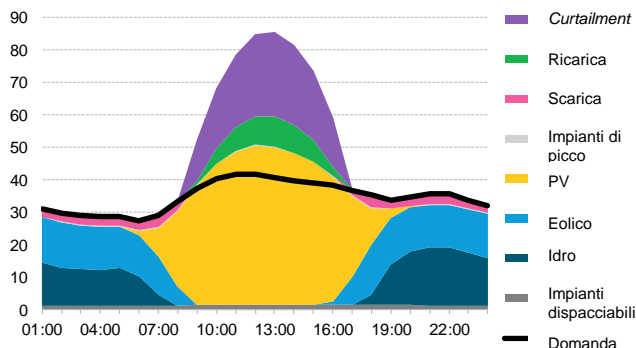


## FER necessitano di segnali di lungo periodo e mercati efficienti del dispacciamento



Eolico e PV **non riescono a beneficiare della riduzione dei loro costi di generazione** nei mercati di breve periodo per effetto della **cannibalizzazione dei propri ricavi**, i.e. la correlazione negativa tra livello di produzione e prezzo di mercato realizzato, e **necessitano di mercati di lungo periodo**

Giorno tipico Italia 2040, GW



Lo sviluppo delle FER è facilitato dall'**elettificazione dei consumi** (grazie alla riduzione dei *curtailment*) e dalla loro partecipazione ai **mercati del dispacciamento** (grazie alla prestazione di servizi remunerati al TSO/DSO)

**Eolico e PV necessitano di mercati competitivi di lungo termine per selezionare i progetti con i costi medi di produzione più bassi e di garantire la stabilizzazione dei loro ricavi**

**Aste FER e Corporate PPA forniscono segnali di prezzo di lungo termine, accelerando la transizione energetica**

## Il Clean Energy Package definisce quadro abilitante attraverso integrazione FER, programmazione e contratti di lungo termine

### Contratti di lungo termine

Compatibilmente con le regole antitrust, è consentita la contrattazione di lungo termine, con **operatori di mercato liberi di sviluppare contratti *forward*** per la copertura del rischio, specialmente per progetti FER (Art. 8 Regolamento elettrico)

La nuova Direttiva Rinnovabili prevede una **programmazione pluriennale di aste** per impianti FER... (Art. 6 Direttiva FER)

...e promuove la **rimozione di barriere amministrative alla stipulazione di *Corporate PPA*** attraverso misure che dovranno essere definite nei **piani nazionali integrati clima energia** (Art. 15 Direttiva FER)

### Mercati di breve termine

**Granulari e veloci**, con **dispacciamento di merito economico e responsabilità di bilanciamento**, per l'integrazione delle FER e delle nuove tecnologie sono al centro del nuovo disegno di mercato (Artt. 4, 7, 11 Regolamento Elettrico)

## Diverse forme di PPA permettono la ripartizione efficiente dei rischi tra produttori e consumatori



### RISCHI DI MERCATO

PPA indicizzati, a **prezzo fisso** o con **bande di prezzo** possono **ridurre l'esposizione alle fluttuazioni dei prezzi** per consumatori e produttori



### RISCHI OPERATIVI

PPA possono essere collegati a progetti FER specifici (**on-site/off-site**) o di tipo **virtuale**, permettono la **copertura dei consumi dei clienti**



### RISCHI REPUTAZIONALI

PPA possono essere collegati alle **garanzie d'origine tracciabili**, permettendo la **certificazione della sostenibilità ambientale** del progetto e del consumatore

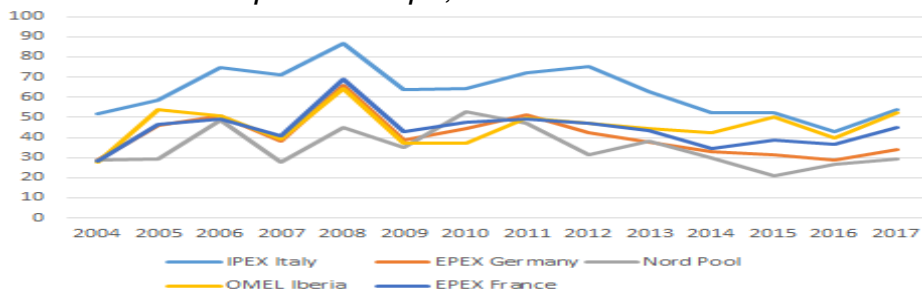


### RISCHI DI CONTROPARTE

PPA possono prevedere modalità di riduzione del rischio attraverso introduzione di **garanzie**

## Esistono barriere allo sviluppo dei PPA in Italia...

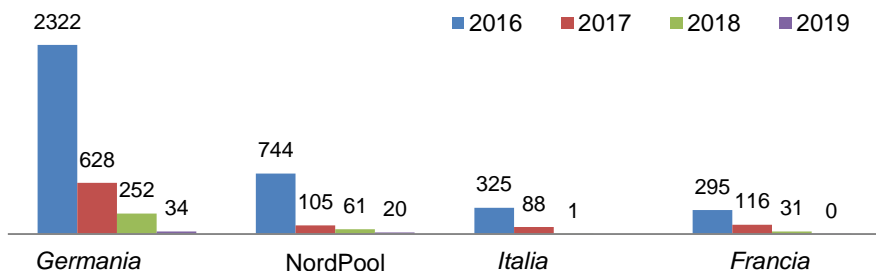
Prezzi mercati spot in Europa, €/MWh



### MERCATI SPOT

Negli ultimi anni mercati spot con andamento ribassista dovuto a sviluppo rinnovabile e crisi economica

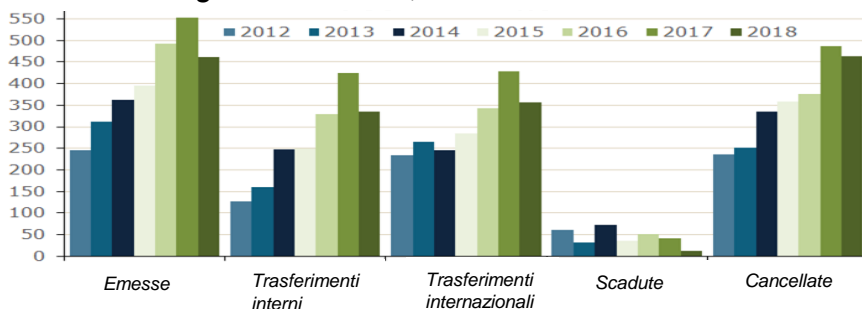
Volumi scambiati forward, TWh



### MERCATI A TERMINE

Mercati forward con liquidità ridotta e prodotti con orizzonti di breve periodo (2-4 anni)

Garanzie d'origine scambiate, TWh



### REGOLAZIONE MERCATI

Necessità di mantenere la tracciabilità delle garanzie d'origine rispetto allo specifico progetto FER

Necessità di allineare la durata dei contratti e le possibilità di recesso dei consumatori con la vita utile dei progetti (10-20 anni)



## Linee di intervento per lo sviluppo della contrattazione di lungo periodo per le FER in Italia

- Definire un **quadro legislativo e regolatorio stabile** nel tempo che **stimoli** lo sviluppo dei **contratti PPA a lungo termine** tra privati
- Favorire l'**aggregazione della domanda** per consentire anche alle PMI di cogliere i benefici collegati ai PPA
- Possibile previsione per la **piattaforma PPA** di obblighi di acquisto di volumi annuali per la Pubblica Amministrazione (Consip), nell'ambito dei *Green Public Procurement*, sottoscrivendo contratti di lungo termine
- Facilitare la creazione di **liquidità** sulle **piattaforme di borsa europee** per favorire la creazione di benchmark di prezzi di lungo periodo