

innogy

Audizione in X Commissione Attività Produttive Camera dei Deputati

Indagine conoscitiva sulle prospettive di attuazione e di adeguamento della Strategia Energetica Nazionale al Piano Nazionale Energia e Clima per il 2030

Paolo Grossi, Amministratore Delegato

innogy Italia SpA · 25 Settembre 2019



1

Chi è innogy?

2

Piano Nazionale Integrato
Clima Energia (PNIEC)

3

Proposte innogy Italia

4

Il ruolo dello storage

5

Potenzialità dell'eolico off-
shore

6

Conclusioni



1. Who is innogy?

innogy generates, distributes and supplies green power and develops new business for a sustainable future



Renewables

- > Wind
- > Hydro
- > Solar (EPC/O&M/IPP)



Sustainable generation of electricity

Grid & Infrastructure

- > Grid assets
- > Grid+
- > FTTx



Efficient distribution of energy

Retail

- > Commodity
- > Energy+



Products and services for our customers

New Businesses

- > eMobility
- > Innovation Hub



Future business models



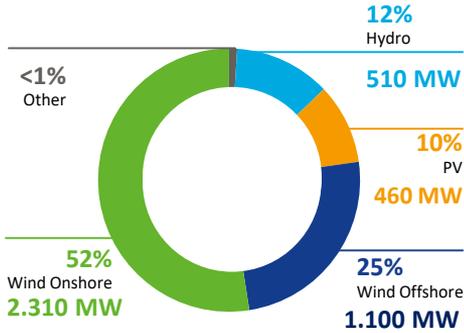


1. Who is innogy?

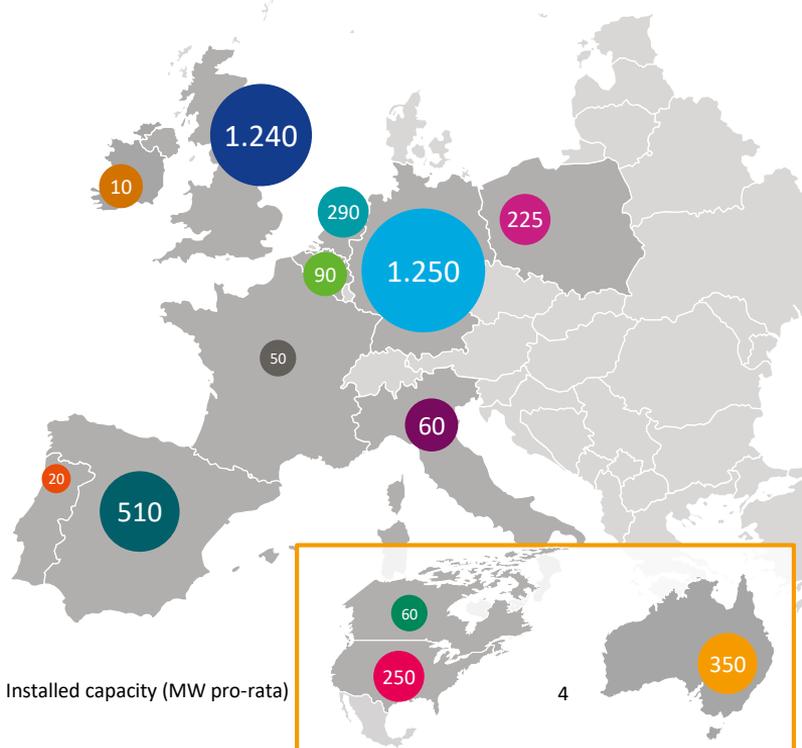
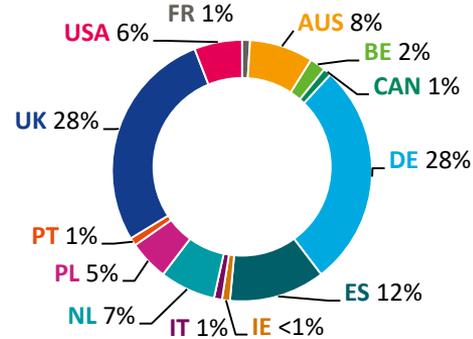
innogy has a well diversified global 4.4 GW portfolio with a focus on competitive technologies



Capacity Split by Technology



Capacity Split by Country



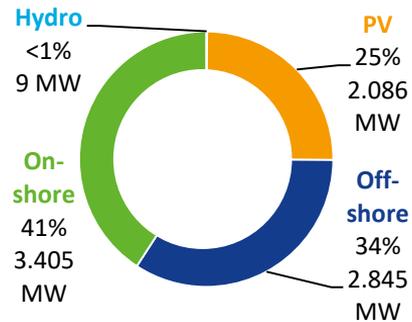


1. Who is innogy?

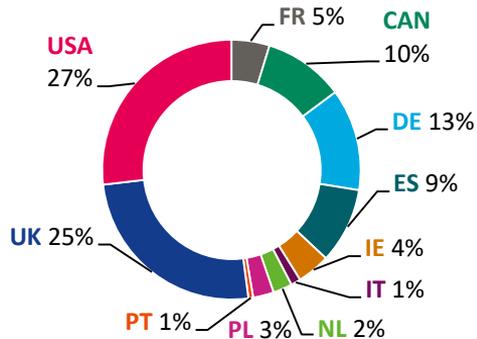


innogy has a large development pipeline of over 8.3 GW globally which is continuously growing

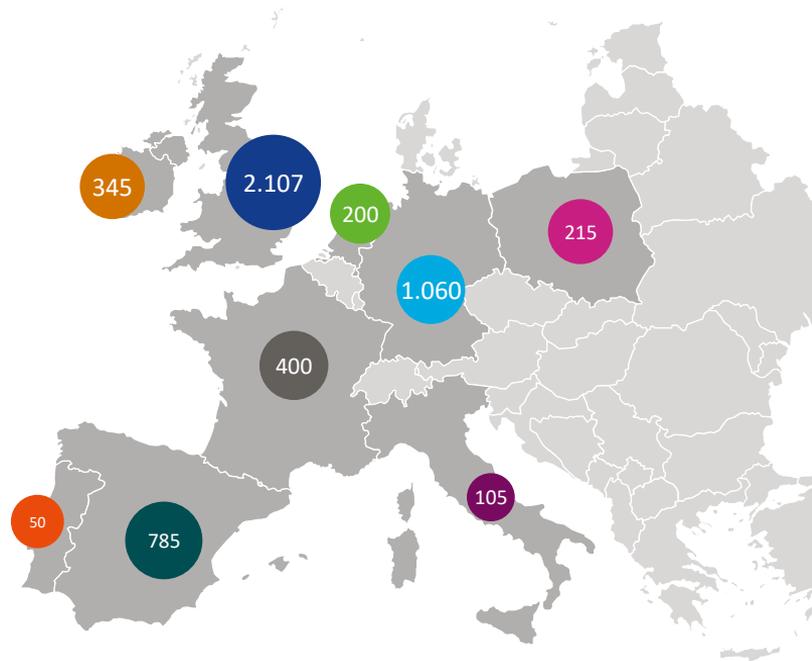
Capacity Split by Technology



Capacity Split by Country



Globally innogy has over **8.3 GW in development**. Of this, 5.3 GW are located in **Europe**, 2.2 GW in **North America** and 840 MW in **Canada**





1. innogy renewables e RWE

L'evoluzione di RWE verso le rinnovabili

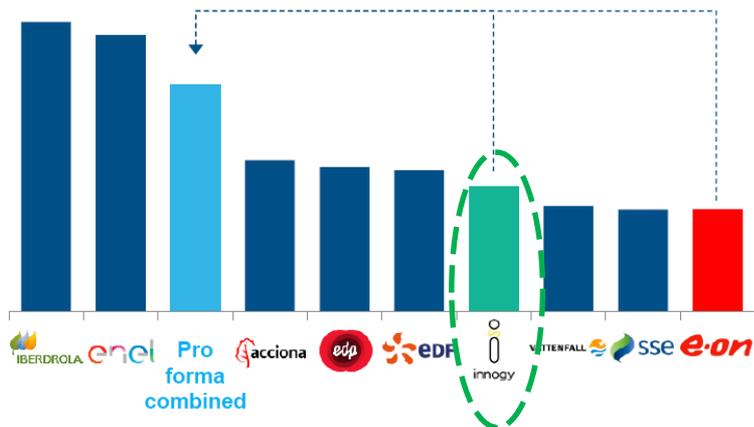
Con la fusione tra innogy ed E.ON C&S, RWE Renewables diventerà il **terzo operatore in Europa** nella produzione da fonti rinnovabili.

RWE è già leader europeo sul fronte dell'eolico off-shore con un totale di 1.9 GW installati e 1.3 GW in fase di realizzazione avanzata.



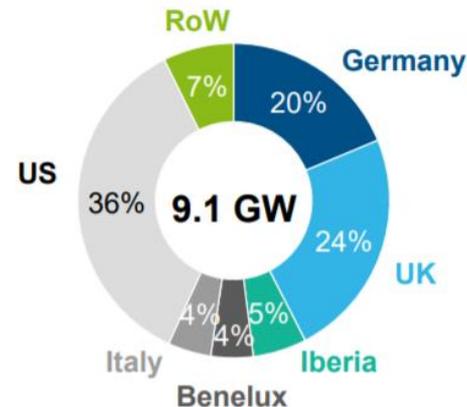
innogy

Capacità installata in Europa da fonti rinnovabili



Fonte: RWE AG | Presentazione Gruppo | Marzo 2019

Capacità installata nel mondo da fonti rinnovabili



Fonte: RWE AG | Presentazione Gruppo | Marzo 2019



2. Piano Nazionale Integrato Clima Energia (PNIEC)

Dimensione della decarbonizzazione

Nel Piano Nazionale Integrato Clima Energia sono stati definiti nuovi e più ambiziosi obiettivi per le FER rispetto alla precedente Strategia Energetica Nazionale (SEN, 2017). Nel **2030** la quota di energia da **FER sul consumo** finale lordo risulterà pari al **30%**, mentre la percentuale di **energia elettrica da fonti rinnovabili del 55,4%** coperta in buona parte da impianti eolici e fotovoltaici.



SEN

+28% FER sui consumi finali
+30% Efficienza Energetica; **+55%** FER nel settore elettrico

CEP

+32% FER sui consumi finali
+32,5% Efficienza Energetica; **-40%** Riduzione CO²

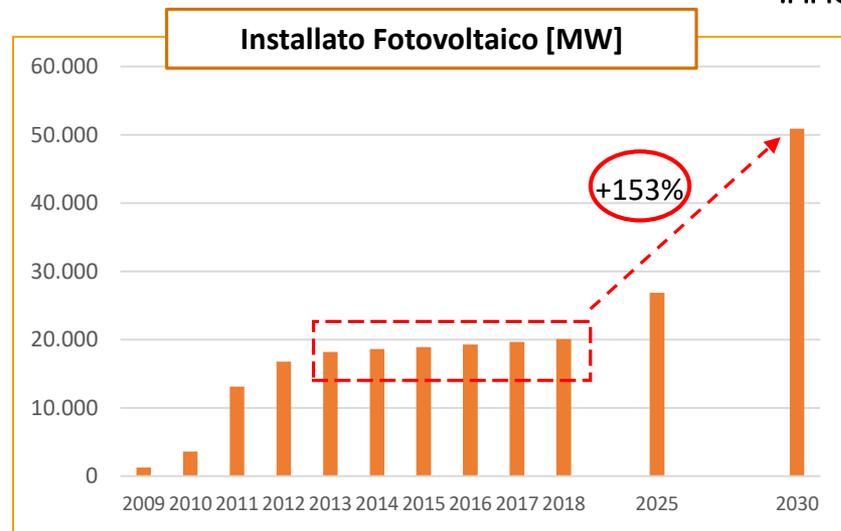
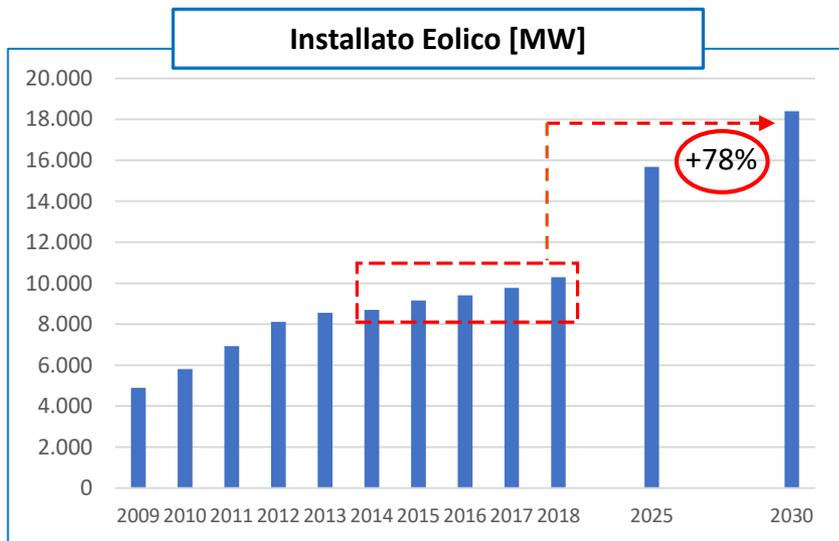
PNIEC

+30% FER sui consumi finali
+43% Efficienza Energetica; **+55,4%** FER nel settore elettrico

- Valutare una revisione al **rialzo dei targets** già al 2023, favorendo il **rilascio di autorizzazioni** wind e fv
- Avviare il cd **Green New Deal** quale strumento di crescita verso un'economia verde
- Rendere la **transizione** energetica **equa e sostenibile** a livello sociale e locale



La crescita attesa per eolico e fotovoltaico



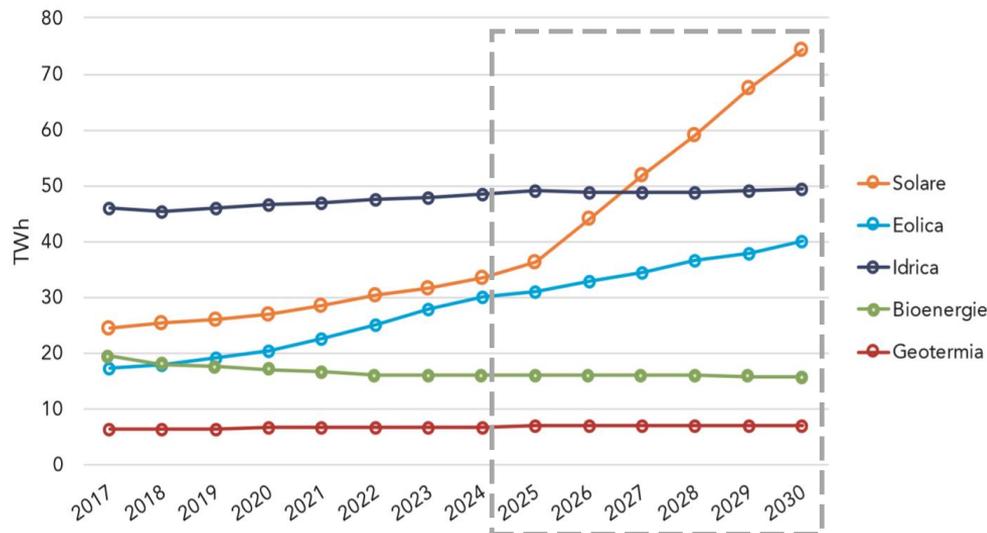
Obiettivi ambiziosi rispetto al trend di crescita registrato negli ultimi anni.
Come cambiare passo?



Traiettorie di crescita delle FER al 2030



- In base al PNIEC, la produzione di energia elettrica da **FER** raggiungerà **186,8 TWh** nel 2030
- L'energia **solare** ed **eolica** svolgeranno un ruolo rilevante negli scenari di crescita al 2030, contribuendo rispettivamente per **74,5 TWh** e **40,1 TWh**
- Le traiettorie per solare ed eolico mostrano **tassi di crescita** annuali **significativi**, in particolare dal **2025 in avanti**



Progetti autorizzati pronti per essere costruiti



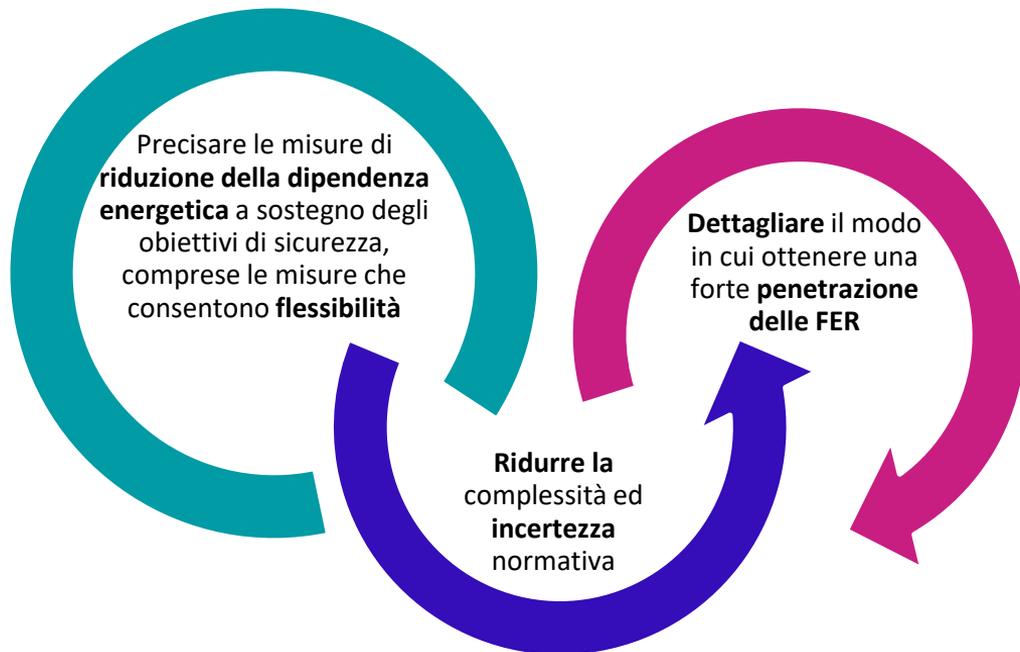
Iniziative Green field



Revamping and Repowering



Raccomandazioni della Commissione Europea all'Italia



- Rafforzamento delle misure a favore dell'efficienza energetica
- Fissare obiettivi, tappe e calendari per riforma dei mercati dell'energia
- Esaminare le potenzialità transfrontaliere
- Elencare le azioni intraprese per l'eliminazione graduale delle sovvenzioni ai combustibili fossili
- Precisare gli obiettivi nazionali e di finanziamento per ricerca, innovazione e competitività
- Integrare meglio l'aspetto della transizione giusta ed equa



3. Proposte innogy Italia

I fattori abilitanti per le rinnovabili (1/2)

1. Accelerazione e **certezza delle tempistiche dei procedimenti autorizzativi** *(Ai sensi del D.lgs. n. 387/2003 e ss.mm.ii. il procedimento unico dovrebbe avere una durata massima pari a 90 giorni al netto dei tempi previsti per la VIA, laddove necessaria...)*
2. Semplificazione delle **procedure ambientali** per interventi di “generale ammodernamento” degli impianti, con possibile esclusione dalla VIA in caso di riduzione del numero di aerogeneratori
3. Superamento dei vincoli derivanti dallo “**spalma incentivi volontario**” e regolamentazione dell’uso delle **aree agricole** improduttive o inutilizzate ai fini della produzione rinnovabile
4. Approvazione del Decreto interministeriale in tema di **varianti sostanziali**, di cui all'art. 5 comma 3 del D.lgs. n.28/2011
5. Istituzione della **Cabina di Regia** interistituzionale già prevista dalla Strategia Energetica nazionale (SEN) per promuovere politiche e norme armonizzate nei territori, evitando l’introduzione di aprioristici vincoli di natura ambientale



innogy





I fattori abilitanti per le rinnovabili (2/2)

6. Definizione del **quadro normativo e regolatorio** per favorire investimenti su **Sistemi di Storage (BESS)** - **anche per servizi di rete** - specie in un'ottica di forte penetrazione delle FER e graduale abbandono degli impianti termoelettrici a carbone
7. Favorire investimenti nell'**eolico off-shore** (in particolare promuovendo la **tecnologia floating**) attraverso l'approvazione del Decreto per fonti rinnovabili innovative (DMFER 2)
8. Confermare l'attuale previsione legislativa in forza della quale le Regioni possono individuare le sole **aree non idonee** all'installazione di impianti rinnovabili, verificandone l'interpretazione restrittiva e non estensiva, così come previsto dall'Allegato III del DM 10.09.2010
9. Favorire da parte delle Regioni un **aggiornamento** dei propri **Piani Energetici Regionali**, in linea con i nuovi obiettivi PNIEC al 2030 *(La maggior parte dei Piani Energetici Regionali risultano approvati tra il 2007 ed il 2011...)*
10. Pubblicazione da parte delle Regioni delle **relazioni annuali sui procedimenti autorizzativi** in corso / conclusi sui propri territori, così come previsto dal DM 10.09.2010, di cui è peraltro auspicabile un aggiornamento



innogy





3. Proposte innogy Italia

I fattori abilitanti per il mercato elettrico

1. Piena apertura del mercato dei **servizi di dispacciamento per le rinnovabili** con l'identificazione di nuovi servizi e remunerazioni attese
2. Accelerazione del percorso di **riforma del mercato**, in parte già avviato con l'istituzione dei cd **progetti pilota** (UVAC, UVAP, UPR, UVAM...) per il reperimento di nuove risorse flessibili
3. Rendere le **regole del mercato e del sistema elettrico stabili nel medio e lungo periodo** per incoraggiare investimenti nelle tecnologie e nel mercato dei servizi
4. Modifiche delle **tempistiche del mercato intraday** (MI) con negoziazione in continuo più vicina al tempo reale per una maggiore integrazione delle FERNP
5. Sviluppo di meccanismi di **gestione della domanda** (demand response) attraverso normative e politiche regionali che facilitino l'accesso ai mercati dell'energia ed ai servizi ancillari



innogy





4. Il ruolo dello Storage

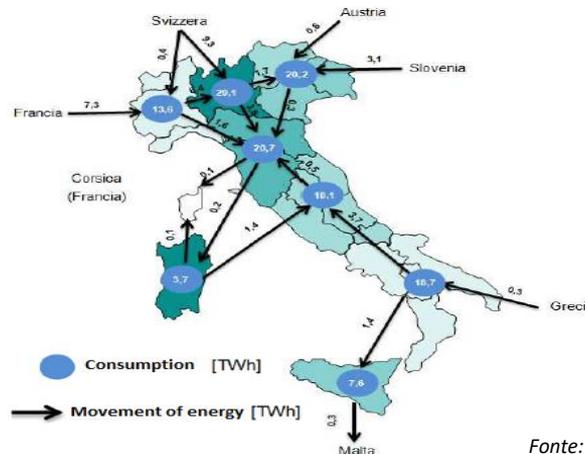
Un'opportunità per ridurre i costi di sistema



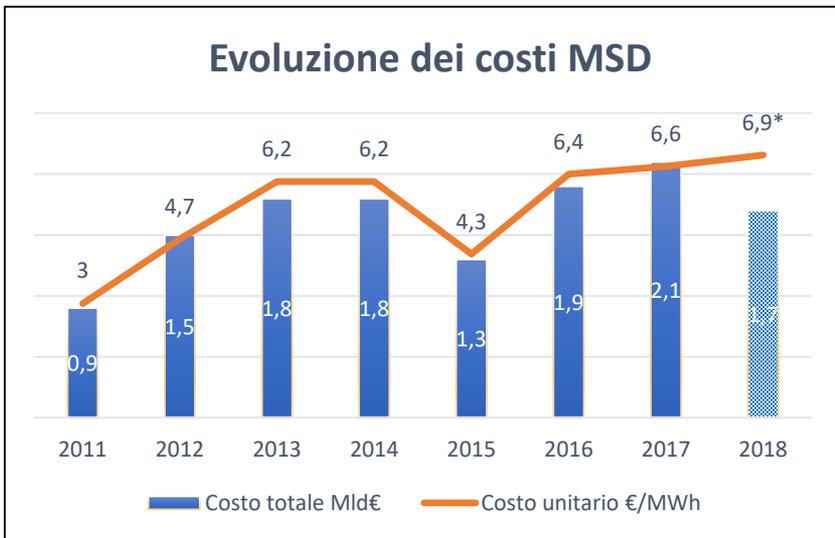
innogy

Le problematiche legate ai vincoli di rete sono più evidenti nel trasferire la produzione wind e fv dal Sud al Nord

Costo dispacciamento in Italia: €1,7mld€



Fonte: Poyry



Fonte: Poyry



- PIENA APERTURA DEL MERCATO DEI SERVIZI DI DISPACCIAMENTO
- INDIVIDUAZIONE DEI SERVIZI OFFERTI DALLE BATTERIE
- REMUNERAZIONE DEDICATA PER SERVIZI BESS
- DEFINIZIONE DELLA PROCEDURA AUTORIZZATIVA E DELLE REGOLE TECNICHE DI CONNESSIONE



5. Potenzialità dell'eolico off-shore

Floating off-shore (FOW), le peculiarità dell'Italia



innogy

- **15 Regioni costiere** con una lunghezza complessiva di circa 7.500 km
- Significativa **riduzione delle aree onshore** per ulteriore sviluppo di energia eolica
- **Minor impatto visivo**
- **Acque profonde**
- Elevato numero di **attività offshore già esistenti**: trasporti, pesca, acquacoltura, estrazione di petrolio e gas...
- Disponibilità di **tecnologia dal settore Oil & Gas**
- **Rivitalizzazione delle infrastrutture offshore** e costiere (porti, cantieri navali, navi...)



1. La **tecnologia FOW** si è sviluppata in modo significativo negli ultimi anni ed è **pronta per essere integrata nel mercato dell'energia**
2. I **costi diminuiranno** in modo significativo **nei prossimi anni**, beneficiando della tendenza al ribasso già osservata per gli impianti onshore
3. E', tuttavia, fondamentale che i **Policymakers** creino per il FOW un «**ambiente positivo**» al fine di migliorarne le prospettive di crescita ed attirare gli investimenti privati necessari



Conclusioni innogy



innogy

I.

Consapevolezza del processo di transizione energetica in corso e degli obiettivi assunti al 2030

- **Rimozione delle barriere** normative, regolatorie e burocratiche
- Accelerare le **tempistiche di rilascio delle autorizzazioni** che appaiono **incoerenti** con gli obiettivi al 2030



II.

Adozione di politiche stabili, concertate e condivise con i territori

- **Contrastare l'aprioristica introduzione** di **vincoli** di natura ambientale da parte degli Enti locali
- **Armonizzare la normazione** tra le diverse Regioni



III.

Definizione degli strumenti normativi e regolatori per l'integrazione di nuove tecnologie

- **Storage** ed **eolico off-shore**, possibili nuovi attori del sistema elettrico



Contact Partner

Viale Restelli 3/1

20124 Milano

☎ +39 02 69826300

📄 +39 02 69826399

✉ info.innogy.italia@rwe.com

@ www.innogy.com

Management

Paolo Grossi

Managing Director

innogy Italia SpA

Country Representative Italy

