

# Il futuro delle rinnovabili in Italia Grid-Parity, autoconsumo, storage, SEU e smart grid

Alberto Pinori – Consigliere ANIE Rinnovabili Roma, 04 giugno 2014







## Indice

- Grid parity?
- Rinnovabili nel mondo e in Italia
- Fotovoltaico in Italia
  - mercato e benefici
- Fotovoltaico e accumulo
- Del. AEEG 578/2013/R/EEL SSPC
- Smart grid
- Conclusioni



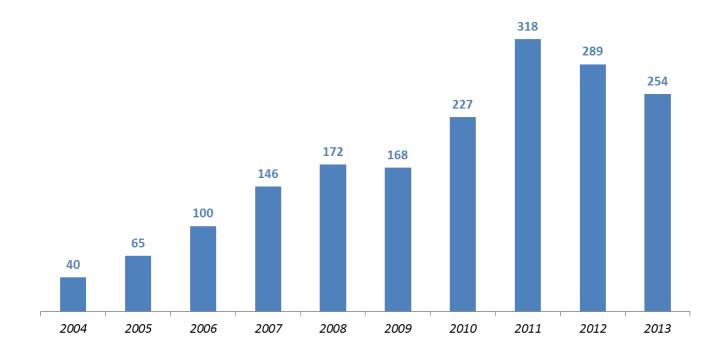
# **Grid parity?**

Interventi normativi che allontanano la Grid parity:

- raddoppio dell'IMU
- applicazione degli oneri di sbilanciamento
- applicazione di una tassa ad hoc per pagare i costi del GSE
- Robin-Hood Tax del 10% addizionale su IRES
- dimezzamento dei prezzi del ritiro dedicato
- circolare dell'Agenzie delle Entrate che impone l'ammortamento in 25 anni invece che in 9
- tassazione speciale del 25% per le imprese agricole che producono fotovoltaico
- obbligo di ri-accatastamento e variazione della rendita per le famiglie che costruiscono un impianto fotovoltaico sul loro tetto
- Spalma incentivi
- ripetute frasi contro il sistema rinnovabili a prescindere

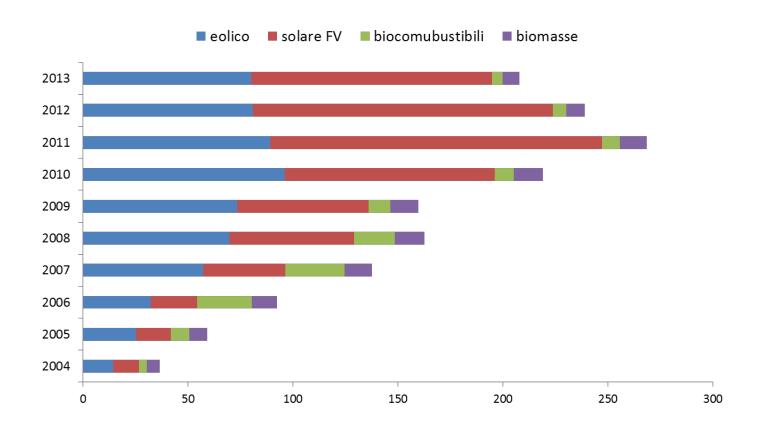


Investimenti globali (mld \$)



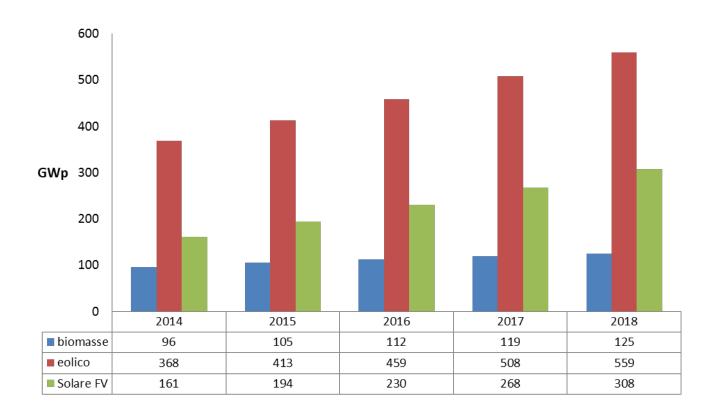


Investimenti globali per tecnologia (mld \$)



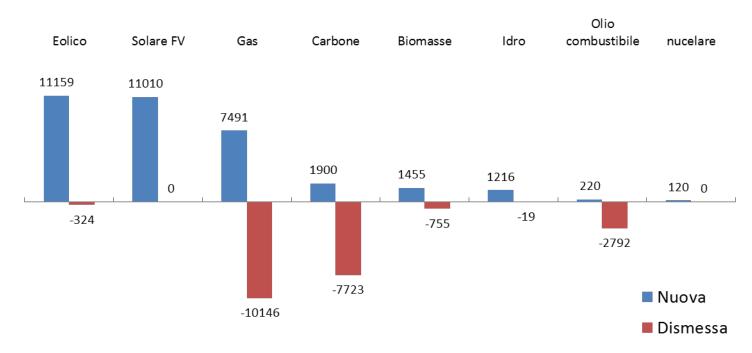


Capacità installata - prospettive





UE – nuova potenza installata nel 2013 (MWp)





## Rinnovabili in Italia

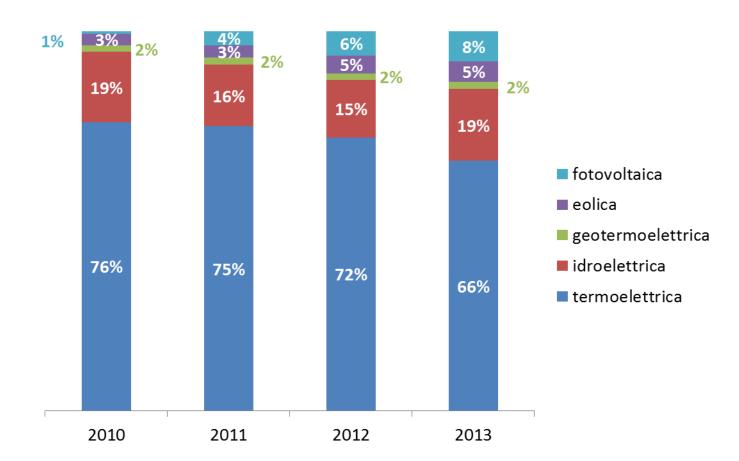
Potenza lorda efficiente (MWp)





## Rinnovabili in Italia

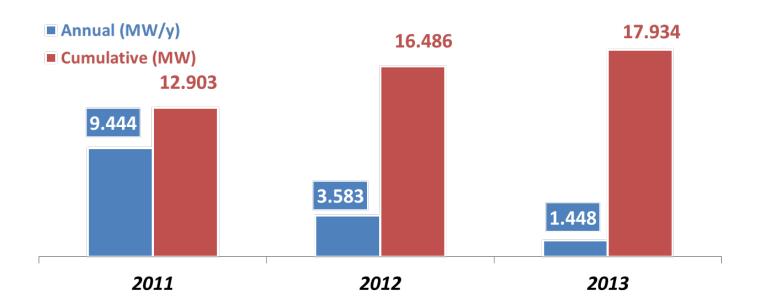
Market share delle fonti di produzione





# FV Italia: mercato

#### Potenza installata

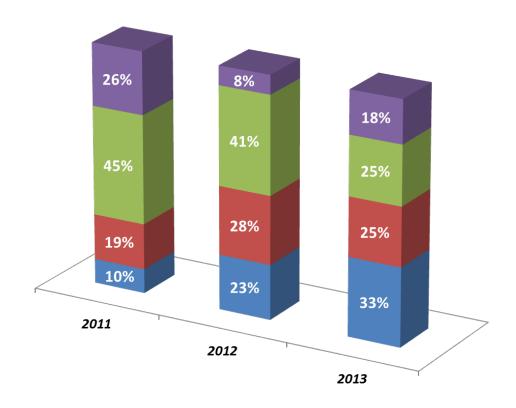




# FV Italia: mercato

Segmenti di mercato

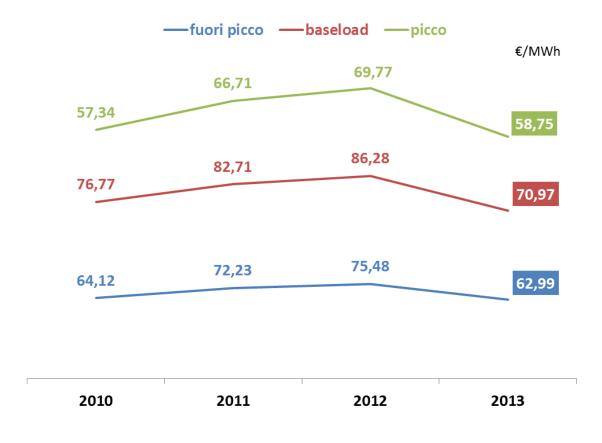






# FV Italia: benefici

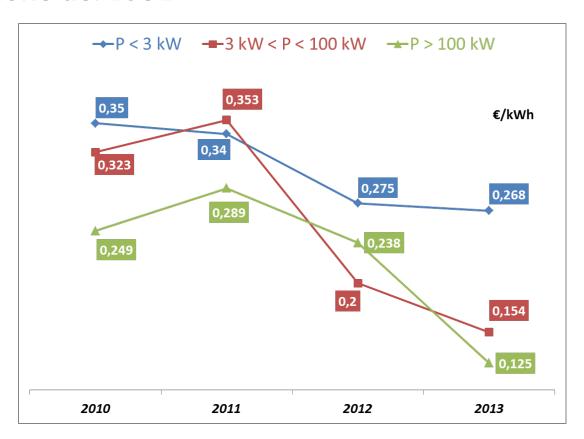
#### Riduzione del PUN sul MGP





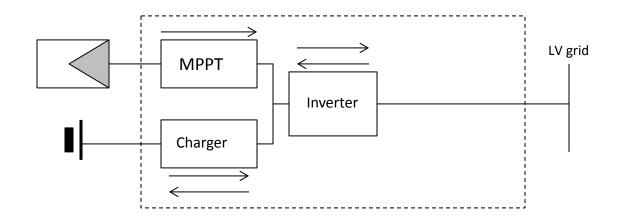
# FV Italia: benefici

#### Riduzione del LCOE





## Fotovoltaico e accumulo



#### Applicazioni residenziali e piccolo commerciali

- Mercati con alta penetrazione di energie rinnovabili.
- Auto consumo
- Autosufficienza energetica



## Fotovoltaico e accumulo | LEVE

#### Aumento del prezzo dell'energia

- FV continua ad essere interessante e competitivo
- FV come "riduttore" dei costi e non più come investimento finanziario

#### Riduzione degli incentivi (FIT)

- Auto consumare è più conveniente che immettere in rete
- Sistemi di domotica FV per integrare altre tecnologie (pompe di calore)

#### Stabilità della rete

- E' una problematica in paesi ad alta penetrazione di FRNP
- Smart Grid sono futuro prossimo

#### Servizi di Backup potenza/energia

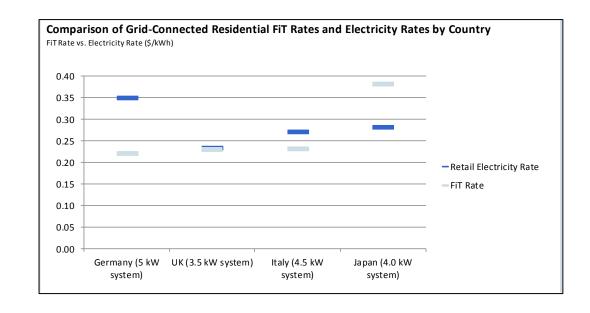
- Dove la rete presenta instabilità
- Dove ci siano picchi di assorbimento



## Fotovoltaico e accumulo

# L'accumulo può dare risposta a tutti i punti:

- Aumentando la porzione di energia da FV autoconsumata, per esempio la notte
- Riducendo le spese originate dalla copertura dei picchi, peak-shaving
- Un Load Manager integrato può gestire lo spostamento ottimale dei consumi nel giorno secondo disponibilità sorgente FV





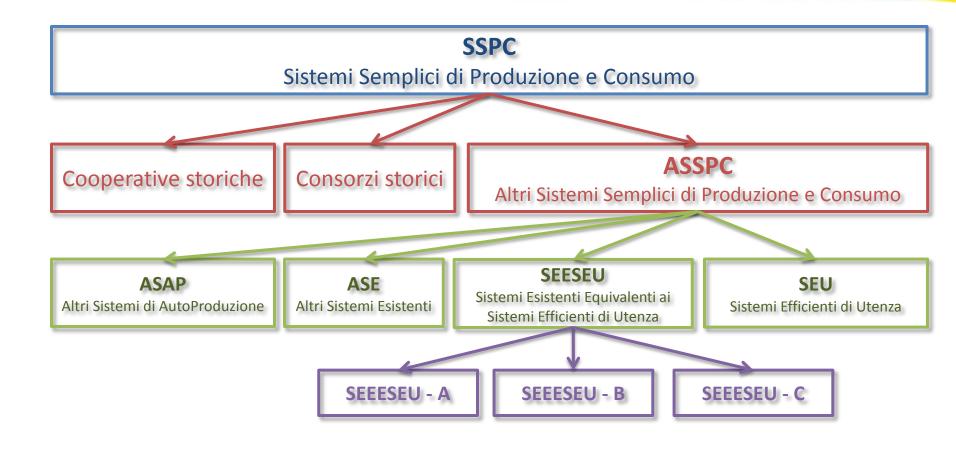
### Autoconsumo

# Fotovoltaico + Accumulo + Gestione dei carichi

allineare Produzione al Consumo

Ottimizzare l'autoconsumo







#### Sistemi Semplici di Produzione e Consumo (SSPC)

insieme di sistemi elettrici, connessi direttamente o indirettamente alla rete pubblica, all'interno dei quali il trasporto di energia elettrica per la consegna alle unità di consumo che li costituiscono non si configura come attività di trasmissione e/o di distribuzione, ma come attività di auto approvvigionamento energetico.



#### **Produttore di energia elettrica (produttore)**

persona fisica o giuridica che produce energia elettrica indipendentemente dalla proprietà dell'impianto. Egli è l'intestatario dell'officina elettrica di produzione, ove prevista dalla normativa vigente, nonché l'intestatario delle autorizzazioni alla realizzazione e all'esercizio dell'impianto di produzione.

#### **Cliente finale**

persona fisica o giuridica che non esercita l'attività di distribuzione e che preleva l'energia elettrica, per la quota di proprio uso finale, da una rete pubblica anche attraverso reti o linee private.



#### Unità di consumo (UC)

insieme di impianti per il consumo di energia elettrica connessi ad una rete pubblica, anche per il tramite di reti o linee elettriche private, tali che il prelievo complessivo di energia elettrica relativo al predetto insieme sia utilizzato per un singolo impiego o finalità produttiva.

Essa coincide con la singola unità immobiliare o con l'insieme costituito dalla singola unità immobiliare e dalle sue relative pertinenze.

Il predetto insieme può anche coincidere con un insieme di unità immobiliari a condizione che ricorrano entrambe le seguenti condizioni:

- sono unità immobiliari localizzate su particelle catastali contigue in un unico sito produttivo e nella piena disponibilità della medesima persona giuridica;
- sono unità immobiliari utilizzate per attività produttive di beni e/o servizi destinate in via esclusiva alla realizzazione, in quello stesso sito, di un unico prodotto finale e/o servizio.

# Del. AEEG 578/2013/R/EEL

#### Vantaggi tariffari

- i corrispettivi tariffari di trasmissione, distribuzione, dispacciamento e quelli a copertura degli oneri generali di sistema sono applicati SOLO all'energia elettrica prelevata sul punto di connessione
- i rapporti intercorrenti fra il **produttore** e il **cliente finale** presenti all'interno di un SSPC e aventi ad oggetto l'energia elettrica prodotta e consumata che non transita attraverso la rete pubblica, non sono oggetto di regolazione da parte dell'Autorità e vengono lasciati alla libera contrattazione fra le parti.



## Smart grid: innovazione tecnologica

- Incrementare l'autoconsumo dell'energia prodotta dalle rinnovabili
- Immagazzinare l'energia prodotta e di evitare le interruzioni di energia
- Utilizzare le previsioni del tempo per predire la potenza generata dall'impianto
- Modificare la potenza assorbita dalle utenze dell'abitazione in funzione della potenza generata
- Gestione multifunzionale degli apparati installati presso gli utenti finali
- Controllo del carico, comunicazione dei dati all'interno della rete domestica e abilitazione di strategie di demand response
- Controllo e gestione dei sistemi di illuminazione pubblica e dei sistemi di trasporto pubblico
- Telecontrollo e gestione in tempo reale della rete di distribuzione MT e BT tramite scambio informativo tra tutti gli elementi del sistema
- Ottimizzazione in tempo reale e in fase predittiva delle risorse di rete
- Dispacciamento locale: previsione e controllo della produzione da GD
- Modulazione della potenza attiva immessa da ciascuna unità GD
- Monitoraggio delle iniezioni da GD in tempo reale e in fase predittiva
- Integrazione in rete di infrastrutture di ricarica dei VE



## Richieste ANIE Rinnovabili

- Estensione della detrazione IRPEF al 50% ai soggetti giuridici
- Incentivazione per la sostituzione dell'amianto
- Pubblicazione delle procedure di qualifica per gli SSPC (Sistemi Semplici di Produzione e Consumo)
- Semplificazione procedure autorizzative, di connessione e di accesso alla rete
  (questo porterebbe a diminuire i costi degli impianti FV anche del 15-20%)
- Facilitazione dell'accesso al credito
- Emanazione della regolamentazione delle modalità di connessione alla rete di MT e BT dei Sistemi di Accumulo

## Conclusioni

- Il sistema energetico globale deve muovere verso le energie rinnovabili
- Assicurando :
  - la stabilità della rete
  - la Crescita e lo sviluppo industriale
  - Operando simultaneamente in due direzioni indipendenti ma che si sostengono a vicenda: l'accumulo energetico e la gestione dinamica dei carichi elettrici.
  - Con l'accumulo si sposta in avanti la disponibilità di energia elettrica mentre con il load management si allinea il consumo al momento in cui la produzione locale è disponibile.
- Consorziare o aggregare prosumers, produttori/consumatori prevedibili, ci introduce al mondo delle smart grid con panorami tutti nuovi nel valore dell'energia e nei soggetti che possono trovarsi a contrattare il prezzo dell'energia.





# Grazie per l'attenzione

gifi@anie.it | www.gifi.fv.it





