

## **Power Gen Europe**

***I nuovi paradigmi per una generazione elettrica smart e sostenibile***

**Milano, 22 giugno 2016**

**Francesco Cariello**

***Responsabile unità ARI – Dipartimento per la Regolazione***

***Autorità per l'energia elettrica il gas e il sistema idrico***

## **Futuro disegno mercati EU**

**Il disegno del mercato italiano non può prescindere dal framework normativo europeo e in particolare:**

- Finalizzazione balancing NC (futuro regolamento relativo all'integrazione dei mercati di bilanciamento)
- Attuazione del CACM NC (Reg. UE 1222/2015 entrato in vigore lo scorso agosto)

## **Futuro disegno mercati EU**

**Ma la Commissione ha annunciato nuovi interventi attesi per il prossimo inverno**

**Riforma del disegno di mercato  
(direttive/regolamenti/comunicazioni):**

- Revisione Direttiva RES
- New market design

## Riforma del dispacciamento (del. 393/2015)

Procedimento per la riforma **organica** del servizio di dispacciamento, in coerenza con il Quadro Strategico 2015-2018

Riunisce tutte le attività già avviate nello stesso ambito, tra cui l'attuazione art. 11 dlgs 102/14 (**partecipazione domanda e rinnovabili alla fornitura dei servizi**)...

Istituisce il progetto interdirezionale **RDE**

## **Primi interventi RDE-1 da 2017 (dco 298/2016)**

**Abilitazione volontaria a partecipazione a MSD di:**

- **Aggregati di unità di consumo non rilevanti**
- **RES-E rilevanti non programmabili**
- **Aggregati di unità di produzione non rilevanti, anche RES-E non programmabili**

**Telecontrollo** da parte dell'utente di dispacciamento secondo requisiti di Terna

Possibilità di offrire **servizi “asimmetrici”** (solo aumento o solo riduzione immissione/prelievo)

**Taglia minima proposta per gli aggregati: 1 MW**

## **Aggregazione (dco 298/2016)**

### **Unità di consumo abilitate:**

- Max zona ma Terna può identificare ambito più piccolo

### **Unità di produzione RES-E rilevanti non programmabili abilitate:**

- Non è prevista aggregazione (secondo norme vigenti)

### **Unità di produzione non rilevanti:**

- Programmabili e non programmabili
- Max zona ma Terna può identificare ambito più piccolo

## Altri temi da trattare in RDE-1

**Riforma corrispettivi di sbilanciamento (DCO 316/16 primi interventi prioritari)**

Elementi che completano la revisione del dispacciamento e diretta conseguenza del CACM:

- **spostamento della *gate closure*** del mercato infragiornaliero
- possibile introduzione di **limiti di prezzo inferiori a zero** nel mercato (DCO 605/2015)
- **revisione zone geografiche**

**Revisione delle modalità di remunerazione dei servizi MSD (opzioni per riserva)**



## Conclusioni

- Necessità di eliminare le barriere ingiustificate alla partecipazione attiva ai mercati
- D'altro canto, maggiori opportunità implicano maggiori responsabilità.....





# Grazie per l'attenzione

Francesco Cariello

[fcariello@autorita.energia.it](mailto:fcariello@autorita.energia.it)