

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