



FEDERAZIONE NAZIONALE  
IMPRESE ELETTROTECNICHE  
ED ELETTRONICHE



DAL 1945 IL VALORE DELL'INNOVAZIONE

Milano, 15 settembre 2017

Spettabile

Autorità per l'Energia Elettrica il Gas

e il Sistema Idrico

Direzione Mercati Energia all'Ingrosso e

Sostenibilità Ambientale

Unità mercati elettrici all'ingrosso

Piazza Cavour 5 – 20121 Milano

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

### **Osservazioni ANIE al documento di consultazione 592/2017/R/EEL “mercato italiano della capacità - ultimi parametri tecnico-economici”**

#### **CONSIDERAZIONI DI CARATTERE GENERALE**

Il capacity mechanism è uno strumento necessario a fornire segnali di prezzo di medio-lungo termine che aiuta gli operatori a ottimizzare il parco produttivo rispetto ad esigenze di adeguatezza del sistema.

Al fine di non compromettere ulteriormente la capacità dei mercati dell'energia di fornire segnali di lungo periodo, è auspicabile il mantenimento di capacità termica e a realizzazione di capacità rinnovabile, incluse le FERNP, il cui contributo all'adeguatezza migliora sensibilmente con i sistemi di accumulo.

L'esigenza di garantire al sistema un necessario livello di adeguatezza, di sicurezza e di flessibilità ed una piena integrazione delle fonti rinnovabili non programmabili richiede, infatti, un profondo ripensamento dell'architettura del mercato elettrico. In tale contesto è particolarmente urgente l'integrazione del mercato Energy-only con il Capacity Market, per assicurare agli impianti modulabili, sia nuovi che esistenti, di continuare a garantire il proprio contributo al sistema elettrico.

E' di rilevanza strategica mantenere un'adeguata capacità di generazione elettrica coniugata con una riduzione dei costi del Mercato dei Servizi di Dispacciamento. A tal proposito si auspica che i progetti pilota avviati con la delibera 300/2017 consentano di ampliare la platea di partecipanti in MSD aumentando la competitività e la concorrenza. Le sperimentazioni in atto su MSD rendono evidente la necessità di consentire la partecipazione in MSD in forma aggregata della DSR, della generazione distribuita e dello storage.

Inoltre sarebbe opportuno esplicitare in che modo si concilia lo strike price del Capacity Mechanism con il regime di essenzialità di alcune centrali di generazione, ivi incluse quelle oggetto di indagine da parte dell'AEEGSI per gli incrementi dell'uplift originati dall'MSD.

**Q1. In merito alla DSR impegnata, si condividono le considerazioni sopra riportate? In caso di risposta negativa, si prega di motivare.**

Sì, si condivide.

**Q2. Si condivide l'orientamento secondo cui il prezzo di esercizio rimanga un parametro rappresentativo del costo variabile di produzione anche nel caso in cui sia prevista la partecipazione attiva della DSR al mercato della capacità? In caso di risposta negativa, si prega di motivare.**

Sì, si condivide perché la DSR è l'unico soggetto che può partecipare al capacity mechanism sia in qualità di consumatore che di produttore, perché può soddisfare le sue esigenze di adeguatezza in autonomia.

**Q3. Si ritiene che sia opportuno che una parte del fabbisogno di capacità non sia soddisfatta nelle aste madri e sia riservata alle aste di aggiustamento che si svolgono l'anno prima dell'anno di consegna? In caso di risposta negativa, si prega di motivare.**

Sì, si condivide per dare la possibilità nei prossimi anni agli impianti FER e Storage, previsti dagli scenari della SEN e non incentivati, di poter partecipare alle aste

**Q4. Si condivide l'approccio descritto sopra in merito alla metodologia di determinazione del prezzo di esercizio? In caso di risposta negativa, si prega di motivare.**

Sì, si condivide anche perché i costi tenuti in considerazione sono stati correttamente adeguati.

**Q5. Si condivide la metodologia utilizzata per la definizione dei valori dei premi corrispondenti ai diversi punti della curva di domanda? In caso di risposta negativa, si prega di motivare, fornendo – ove disponibili - informazioni quantitative a supporto delle controdeduzioni.**

Sì, si condivide.

**Q6. Si condividono gli orientamenti dell'Autorità in merito alle misure di contenimento dell'esercizio del potere di mercato nelle prime aste del mercato della capacità? In caso di risposta negativa, si prega di motivare.**

Sì, si condivide perché riflettono il diverso valore che ha una capacità già installata ed in esercizio da tempo rispetto a quella di più recente costruzione o a quella nuova.

**Q7. Si ritiene che sia opportuna l'adozione della sopra descritta modalità di applicazione graduale del mercato della capacità? In caso di risposta negativa, si prega di motivare.**

Sì, si condivide visto che i recenti accadimenti nei mercati dell'energia hanno evidenziato che in presenza di condizioni particolari (vedi riduzione import da Francia) i mercati dell'energia possono tornare a livelli di remunerazione sufficienti a mantenere efficiente la capacità di generazione.