



**Consulenzaenergetica<sup>.it</sup>**

Paolomassimo Orsini

## **NOTA INFORMATIVA 4 2017** **18 gennaio 2017**

*800/2016/R/EEL del 28 dicembre 2016: "Ulteriori interventi per la valorizzazione degli sbilanciamenti effettivi, per l'anno 2017, nell'ambito del regime transitorio introdotto dalla deliberazione dell'autorità 444/2016/r/eel"*

Il DCO 684/2016 emesso a dicembre 2016 dall'AEEGSI suggeriva, e metteva in consultazione, delle proposte per rivedere alcune parti della delibera 444/2016 nell'ambito del regime transitorio in merito agli sbilanciamenti.

La nuova delibera in oggetto ha in parte accolto alcune proposte, limitandone l'efficacia al primo quadrimestre 2017.

In sintesi:

1. Estendere fino al 30 aprile 2017, la banda di tolleranza del +/-15% per le unità di consumo (UC) e per le unità di produzione (UP) non abilitate programmabili con regolazione mista single-dual price.
2. Sempre fino al 30 aprile 2017, estendere la banda di tolleranza del +/-15% alle unità di produzione FRNP (fonti rinnovabili non programmabili) non rilevanti senza applicazione a queste unità della regolazione mista single-dual price.
3. da maggio 2017, subordinatamente all'effettiva entrata in esercizio della modalità di determinazione del segno dello sbilanciamento aggregato zonale basata sulle misure effettive, l'innalzamento al 30% della banda standard per le unità di consumo e la totale esenzione dall'applicazione del sistema misto single-dual price per le unità di produzione non abilitate programmabili;
4. Mantenere il regime esistente per le unità di produzione alimentate da fonti rinnovabili non programmabili (UPFRNP) rilevanti e non rilevanti, vale a dire sempre regolazione di tipo single price sull'intero volume di sbilanciamento.



**Consulenzaenergetica.it**

**Paolomassimo Orsini**

Si precisa che:

all'interno della banda di tolleranza la regolazione è di tipo single price, al di fuori viene applicata una regolazione dual price. Tale regolazione è stata introdotta a partire dal 1° agosto 2016 attraverso deliberazione n. 444/2016 e avrebbe previsto la riduzione della banda di tolleranza al +/- 7,5% dall'1 gennaio 2017.

2

Infine, con riferimento alla disciplina di determinazione degli sbilanciamenti effettivi da adottare a regime, viene avviata una fase propedeutica (secondo quanto prospettato anche nel DCO 684/2016 R/EEL) alla definizione di una valorizzazione degli sbilanciamenti effettivi che rifletta il valore dell'energia in tempo reale nelle sue dimensioni territoriale, temporale e merceologica. A tal fine si prevede di avviare un monitoraggio dei prezzi nodali ai fini della valutazione degli esiti di Mercato Servizi Dispacciamento, tramite modifica del testo integrato sul monitoraggio dei mercati. I prezzi nodali, infatti, forniscono dei segnali di prezzo coerenti con le tre dimensioni sopra citate, consentendo di superare le convenzioni che caratterizzano l'attuale disciplina degli sbilanciamenti, basata su macrozone definite in modo statico.

In tal modo sarà, per esempio, possibile che delle UP (o anche delle UC) in una determinata zona di mercato possano rendersi disponibili per servizi di dispacciamento (e quindi di compensazione degli sbilanciamenti) tali da creare degli effetti per esempio speculari agli utenti interrompibili (che mettono a disposizione potenza di supporto per la rete elettrica).

Per migliori approfondimenti si rimanda al testo della delibera in oggetto, nonché alla scheda tecnica relativa.