

DELIBERAZIONE 27 GIUGNO 2023

290/2023/R/EEL

REGOLAMENTO UE 2017/2195 (BALANCING): APPROVAZIONE DI UNA METODOLOGIA PER IL CALCOLO DELLA CAPACITÀ NEL PERIODO TEMPORALE DEL BILANCIAMENTO PER LA REGIONE GREECE-ITALY

L'AUTORITÀ DI REGOLAZIONE PER ENERGIA RETI E AMBIENTE

Nella 1256^a riunione del 27 giugno 2023

VISTI:

- la direttiva 2019/944/CE del Parlamento europeo e del Consiglio del 5 giugno 2019;
- il regolamento (UE) 942/2019 del Parlamento europeo e del Consiglio del 5 giugno 2019 che istituisce un'Agenzia dell'Unione europea per la cooperazione fra i regolatori nazionali dell'energia (di seguito: ACER);
- il regolamento (UE) 943/2019 del Parlamento europeo e del Consiglio, del 5 giugno 2019;
- il regolamento (UE) 1222/2015 della Commissione del 24 luglio 2015 (di seguito: Regolamento CACM);
- il regolamento (UE) 2195/2017 della Commissione del 23 novembre 2017 (di seguito: Regolamento *Balancing*);
- la legge 14 novembre 1995 n. 481 e successive modifiche e integrazioni;
- il decreto legislativo 16 marzo 1999 n. 79;
- la deliberazione dell'Autorità di Regolazione per Energia, Reti e Ambiente (di seguito: Autorità) 22 dicembre 2020 587/2020/R/eel (di seguito: deliberazione 587/2020/R/eel);
- il documento “*CCR Greece-Italy Energy Regulators' Regional Forum - Rules of Procedure*” (di seguito: *Rules of Procedure GIERRF*) con cui si è istituita, su base volontaria, la piattaforma *Greece-Italy Energy Regulators' Regional Forum* (di seguito: *GIERRF*) ove i rappresentanti legali di tutte le Autorità di regolazione appartenenti alla Regione *Greece-Italy*, o i loro delegati, esprimono ufficialmente l'intenzione di adottare, tramite successive decisioni formali, i “termini e condizioni o le metodologie”, secondo quanto previsto dall'articolo 5 del regolamento *Balancing*;
- il documento “*Methodology for a coordinated capacity calculation in accordance with Article 37 of Commission Regulation (EU) 2017/2195 of 23 November 2017 establishing a guideline on electricity balancing within GRIT CCR*” e il relativo allegato (di seguito: “proposta di metodologia”) inviati all'Autorità da Terna in data 13 dicembre 2022 (prot. Autorità 66540 del 13 dicembre 2022);

- la comunicazione GIERRF del 13 giugno 2023, inviata per conto delle Autorità di regolazione appartenenti alla regione *Greece-Italy*, per comunicare l'esito della votazione elettronica (di seguito: comunicazione GIERRF), (prot. Autorità 40600 del 13 giugno 2023);
- il documento “*Approval by the Greece-Italy CCR Regulatory Authorities agreed at the Greece-Italy CCR Energy Regulators’ Regional Forum of the Greece-Italy TSOs methodology for a coordinated capacity calculation in accordance with Article 37 of the Commission Regulation (EU) 2017/2195 of 23 November 2017 establishing a guideline on electricity balancing*” (di seguito: “documento di approvazione”), trasmesso con la comunicazione GIERRF.

CONSIDERATO CHE:

- il Regolamento *Balancing* è entrato in vigore il 18 dicembre 2017;
- l'articolo 37(3) del Regolamento *Balancing* prevede che, entro cinque anni dalla sua entrata in vigore, tutti i TSO di una regione di calcolo della capacità (CCR) debbano sviluppare una metodologia per il calcolo della capacità interzonale nell'orizzonte temporale del bilanciamento e che tale metodologia eviti distorsioni di mercato e sia consistente con la relativa metodologia di calcolo applicata nell'orizzonte temporale infragiornaliero, di cui agli articoli 20 e 21 del Regolamento CACM;
- l'articolo 5(3) del Regolamento *Balancing*, prevede che le proposte dei TSO siano sottoposte all'approvazione di tutte le Autorità di regolazione interessate, secondo quanto previsto dal comma 6 del medesimo articolo;
- l'articolo 5(6) del Regolamento *Balancing* prevede che le Autorità di regolazione interessate adottino le decisioni concernenti i termini e le condizioni o le metodologie presentati entro sei mesi dal ricevimento degli stessi da parte dell'Autorità di regolazione o, se del caso, dell'ultima Autorità di regolazione interessata;
- la procedura che le Autorità di regolazione interessate hanno adottato per l'approvazione delle proposte dei TSO prevede che la decisione di approvazione o di richiesta di emendamento sia presa su base volontaria all'unanimità all'interno della piattaforma GIERRF, conformemente alle regole contenute nel documento Rules of Procedure GIERRF;
- ai sensi dell'articolo 37(3) del Regolamento *Balancing*, i TSO della CCR *Greece-Italy* hanno sviluppato e inviato alle Autorità di regolazione interessate una proposta di metodologia per il calcolo della capacità;
- il 22 giugno, tramite votazione elettronica, il GIERRF ha deciso all'unanimità di approvare la proposta di metodologia, così come inviata alle Autorità di regolazione.

CONSIDERATO, INOLTRE, CHE:

- con la deliberazione 587/2020/R/eel, l'Autorità ha approvato la seconda versione della metodologia per il calcolo della capacità per la CCR *Greece-Italy*, sviluppata

ai sensi degli articoli 20 e 21 del Regolamento CACM, ivi inclusa la metodologia per il calcolo della capacità nel periodo temporale infragiornaliero;

- per il periodo temporale infragiornaliero, la metodologia approvata prevede due ricalcoli della capacità, uno che si svolge la sera del D-1 e che riguarda tutti i periodi rilevanti del giorno di flusso D, e l'altro alla mattina del giorno D e relativo alle seconde 12 ore della giornata;
- la proposta di metodologia inviata ai sensi del Regolamento *Balancing* prevede di adottare la medesima procedura di calcolo già in essere per il periodo temporale infragiornaliero e di aumentare la frequenza del processo, aggiungendo due ulteriori ricalcoli, in modo tale da ridurre il numero totale di ore interessate e ridurre le incertezze del calcolo;
- il primo processo di ricalcolo aggiunto avviene nella notte tra il D-1 e il giorno D e riguarda l'aggiornamento dei valori di capacità dall'ora 6 all'ora 12, mentre il secondo processo aggiunto ha luogo nel pomeriggio del giorno D e riguarda i valori di capacità dall'ora 18 all'ora 24;
- l'approccio proposto non prevede un ricalcolo con frequenza oraria, come invece proposto nell'ambito di altre regioni di calcolo europee. I TSO della regione *Greece-Italy* giustificano la scelta affermando che un ricalcolo orario richiederebbe notevoli semplificazioni per concludersi in tempo utile per le attività di bilanciamento, riducendo l'accuratezza e i potenziali benefici di un ricalcolo più frequente. Al contrario, l'adozione dell'approccio di *coordinated* NTC, già previsto per l'orizzonte temporale infragiornaliero, abbinato ad una maggior frequenza di svolgimento del processo, assicura un calcolo più accurato senza semplificazioni computazionali e nei modelli di rete;
- i TSO hanno inoltre previsto nella proposta di metodologia un processo di verifica e di eventuale ricalcolo orario, alla chiusura del mercato infragiornaliero (all'ora H-1), qualora determinati indicatori relativi allo stato del sistema e della rete dovessero mostrare deviazioni significative rispetto agli scenari previsionali. In tal caso, sarebbe attivato un ulteriore ricalcolo, limitatamente alle frontiere impattate dalle variate condizioni del sistema. Secondo i TSO, questo ulteriore processo di verifica assicura alti standard di accuratezza, senza appesantire la metodologia con un calcolo orario predefinito;
- su richiesta delle Autorità di regolazione, la proposta di metodologia obbliga inoltre i TSO allo svolgimento di un'analisi costi benefici, una volta entrato in operatività il processo di calcolo, per valutare i potenziali benefici e gli eventuali margini di miglioramento derivanti dall'adozione di un ricalcolo con frequenza oraria.

RITENUTO CHE:

- la proposta di metodologia sia in linea con le disposizioni dei regolamenti europei e che l'approccio proposto dai TSO sia prudentiale e pragmatico, poiché consente di sfruttare processi di calcolo già in via di definizione e di valutare successivamente l'opportunità di implementare un ulteriore processo con caratteristiche differenti;

- la disposizione di cui all'articolo 12(3) della proposta di metodologia, relativa all'invio di un rapporto annuale da parte del soggetto responsabile del calcolo della capacità ai TSO coinvolti, includa implicitamente anche l'invio alle Autorità interessate, e che quindi non sia necessario modificare il testo per esplicitarlo;
- sia opportuno approvare la proposta di metodologia, conformemente alla decisione unanime assunta dalle Autorità di regolazione interessate all'interno della piattaforma GIERRF, ai sensi dell'articolo 5(6) del Regolamento *Balancing*

DELIBERA

1. di approvare la proposta di metodologia di calcolo coordinato della capacità per l'orizzonte temporale del bilanciamento per la Regione Greece-Italy (*Allegato A*) e il relativo allegato (*Allegato B*);
2. di trasmettere copia del presente provvedimento a Terna S.p.A., al Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica e ad ACER;
3. di pubblicare il presente provvedimento con i relativi allegati sul sito internet dell'Autorità www.arera.it.

27 giugno 2023

IL PRESIDENTE
Stefano Besseghini