

**DELIBERAZIONE 15 SETTEMBRE 2016  
498/2016/R/EEL**

**VERIFICA DI CONFORMITÀ DI PROPOSTE DI MODIFICA DEL CODICE DI TRASMISSIONE,  
DISPACCIAMENTO, SVILUPPO E SICUREZZA DELLA RETE**

**L'AUTORITÀ PER L'ENERGIA ELETTRICA IL GAS  
E IL SISTEMA IDRICO**

Nella riunione del 15 settembre 2016 2016

**VISTI:**

- la legge 14 novembre 1995, n. 481;
- il decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79;
- la legge 28 gennaio 2009, n. 2;
- il decreto legislativo 1 giugno 2011, n. 93;
- il decreto del Presidente del Consiglio dei Ministri 11 maggio 2004 (di seguito: DPCM 11 maggio 2004);
- il decreto del Ministero dello Sviluppo Economico 29 aprile 2009, recante indirizzi e direttive per la riforma della disciplina del mercato elettrico, ai sensi dell'articolo 3, comma 10, della legge 2/09, nonché per l'evoluzione dei mercati a termine organizzati e il rafforzamento delle funzioni di monitoraggio sui mercati elettrici (di seguito: decreto ministeriale 29 aprile 2009);
- la deliberazione dell'Autorità per l'energia elettrica il gas e il sistema idrico (di seguito: Autorità) 29 aprile 2005, n. 79/05;
- la deliberazione dell'Autorità 23 febbraio 2006, n. 39/06;
- l'Allegato A alla deliberazione dell'Autorità 9 giugno 2006, n. 111/06, come successivamente integrato e modificato (di seguito: deliberazione 111/06);
- la deliberazione dell'Autorità 17 novembre 2011, ARG/elt 160/11;
- la deliberazione dell'Autorità 20 novembre 2015, 558/2015/R/eel (di seguito: deliberazione 558/2015/R/eel);
- il codice di trasmissione, dispacciamento, sviluppo e sicurezza di cui all'art.1, comma 4, del DPCM 11 maggio 2004 (di seguito: Codice di Rete);
- la comunicazione di Terna del 20 giugno 2016, prot. Autorità n. 17579 del 21 giugno 2016 (di seguito: comunicazione 21 giugno 2016).

**CONSIDERATO CHE:**

- nell'ambito della procedura di aggiornamento ordinaria, di cui al paragrafo 14.2.4 del Codice di Rete, Terna ha posto in consultazione una proposta di modifica del

Codice di Rete afferente i Capitoli 1, 3, 4 e 7 nonché gli Allegati A22, A23, A25, A33, A34 e A60 (di seguito: Proposta di modifica del Codice di Rete);

- con comunicazione 21 giugno 2016, conformemente a quanto previsto dal citato paragrafo 14.2.4, Terna ha trasmesso, all’Autorità, la Proposta di modifica del Codice di Rete corredata da:
  - le osservazioni formulate dagli operatori;
  - la relazione riepilogativa delle osservazioni pervenute con indicazione di quelle recepite e delle motivazioni alla base dell’eventuale mancato recepimento (di seguito: Relazione riepilogativa);
- la Proposta di modifica del Codice di Rete introduce innovazioni volte a dare seguito a quanto previsto dalla deliberazione 558/2015/R/eel, in materia di connessione alla RTN degli impianti eolici off-shore e a dettagliare alcune prescrizioni tecniche relative alle regole di dispacciamento, nonché ad una razionalizzazione dei contenuti;
- i capitoli interessati dalla consultazione sono:
  - 1: Accesso alla rete di trasmissione nazionale;
  - 3: Gestione, esercizio e manutenzione della rete;
  - 4: Regole per il dispacciamento;
  - 7: Regolazione partite economiche;

e i relativi allegati:

- A.22: Procedura di selezione delle risorse nella fase di programmazione del MSD;
  - A.23: Procedura di selezione delle risorse nel Mercato di bilanciamento;
  - A.25: Modalità di determinazione dei programmi vincolanti;
  - A.33: Sistema comandi: variazioni dati tecnici RUP;
  - A.34: Sistema comandi: formato messaggi;
  - A.60: Dati tecnici delle unità di produzione rilevanti valevoli ai fini del mercato elettrico;
- i principali interventi prevedono:
    - a) definizione della procedura per la connessione di impianti eolici off-shore;
    - b) sostituzione del RUP statico con il registro Gestione Anagrafica Unica degli Impianti (GAUDI’);
    - c) precisazioni sulle comunicazioni delle indisponibilità al dispacciamento;
    - d) precisazioni sui vincoli nel processo di selezione delle offerte;
    - e) una nuova definizione di aggregati di zone e dei fabbisogni di riserva in fase di programmazione;
    - f) modifiche al calcolo del programma vincolante in potenza tecnicamente congruo (PVTC) e al formato Ordini di Dispacciamento;
    - g) l’eliminazione delle offerte accettate in revoca o in *netting* per riserva secondaria;
    - h) l’introduzione dei periodi di transizione e spegnimento;
    - i) modifiche del calcolo nel passaggio tra sottofasi;

- j) modifica ai dati tecnici con l'introduzione del tempo minimo di permanenza in assetto all'avviamento.

**CONSIDERATO, INOLTRE, CHE:**

- tra le osservazioni formulate dagli operatori in risposta alla consultazione predisposta da Terna si richiede che i documenti in revisione siano accompagnati da una contestualizzazione di ciascun intervento al fine di consentire agli operatori di comprendere le ragioni sottostanti ogni modifica.

**RITENUTO CHE:**

- gli aggiornamenti apportati da Terna al proprio Codice di rete siano coerenti e conformi alle disposizioni della deliberazione 558/2015/R/eel e della disciplina del dispacciamento;
- laddove opportuno, Terna abbia accolto le osservazioni degli operatori;
- l'approccio proposto per il calcolo dei fabbisogni di riserva, oltre ad aumentare il livello di trasparenza nelle modalità operative, permette di gestire il sistema considerando la sua integrità, ottimizzando le risorse nell'ottica di ridurre gli approvvigionamenti nel mercato per il servizio di dispacciamento (MSD) per la costituzione delle bande di riserva;
- gli interventi relativi alla procedura per la selezione delle risorse e alle modalità di determinazione dei programmi vincolanti sono volti a migliorare l'efficienza del MSD, garantendo una miglior coerenza tra il programma fisico e i vincoli tecnici degli impianti abilitati;
- l'intervento relativo all'eliminazione delle offerte accettate in revoca o in *netting* per la riserva secondaria favorisca una semplificazione nei processi di Terna per la selezione e remunerazione delle offerte, oltre a favorire un maggior allineamento con le più diffuse modalità operative dei gestori di rete europei in vista della futura possibilità di scambiare questa risorsa con l'estero;
- l'intervento relativo all'eliminazione delle offerte accettate in revoca o in *netting* abbia un impatto sull'*uplift* contenuto, in termini di potenziale aumento dei costi del dispacciamento, e che aumenti la trasparenza del processo di selezione e remunerazione delle offerte a beneficio del corretto funzionamento di tutto il mercato;
- sia, pertanto, opportuno verificare positivamente gli aggiornamenti di cui al precedente punto, come proposte da Terna con comunicazione 21 giugno 2016;
- sia, infine, opportuno accogliere le osservazioni di alcuni operatori circa la necessità di accompagnare i documenti in revisione con una relazione che ne dia contestualizzazione e motivazione, al fine anche di aumentare il livello di trasparenza del processo di consultazione

## **DELIBERA**

1. di verificare positivamente le modifiche del Codice di Rete, predisposte da Terna e inviate all'Autorità con comunicazione 21 giugno 2016;
2. di prevedere che Terna, nell'ambito dei futuri aggiornamenti del Codice di Rete, elabori una relazione di accompagnamento ai documenti posti in revisione che fornisca maggior contestualizzazione e la motivazione di ciascun intervento proposto;
3. di trasmettere la presente deliberazione a Terna e al Ministero dello Sviluppo Economico;
4. di pubblicare la presente deliberazione sul sito internet dell'Autorità [www.autorita.energia.it](http://www.autorita.energia.it).

15 settembre 2016

IL PRESIDENTE  
*Guido Bortoni*