

**DELIBERAZIONE 4 MAGGIO 2023**  
**183/2023/R/EEL**

**VERIFICA DELLE PROPOSTE DI AGGIORNAMENTO DEL CAPITOLO 1, SEZIONE 1A, DEL CODICE DI TRASMISSIONE, DISPACCIAMENTO, SVILUPPO E SICUREZZA DELLA RETE DI TERNA S.P.A.**

**L'AUTORITÀ DI REGOLAZIONE PER ENERGIA  
RETI E AMBIENTE**

Nella 1248<sup>a</sup> riunione del 4 maggio 2023

**VISTI:**

- la direttiva (UE) 2019/944 del Parlamento europeo e del Consiglio del 5 giugno 2019;
- il regolamento (UE) 2016/631 della Commissione europea del 14 aprile 2016 (di seguito: regolamento RfG – *Requirements for Generators*);
- il regolamento (UE) 2016/1388 della Commissione europea del 17 agosto 2016;
- il regolamento (UE) 2016/1447 della Commissione europea del 26 agosto 2016;
- la legge 14 novembre 1995, n. 481;
- il decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79;
- il decreto legislativo 29 dicembre 2003, n. 387;
- il decreto legislativo 3 marzo 2011, n. 28;
- il decreto legislativo 1 giugno 2011, n. 93;
- il decreto legislativo 8 novembre 2021, n. 199;
- il decreto legislativo 8 novembre 2021, n. 210;
- il decreto del Presidente del Consiglio dei Ministri 11 maggio 2004 (di seguito: DPCM 11 maggio 2004);
- la deliberazione dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (di seguito: Autorità) 23 luglio 2008, ARG/elt 99/08, e il relativo Allegato A;
- la deliberazione dell'Autorità 16 marzo 2021, 109/2021/R/eel, che disciplina le modalità di erogazione dei servizi di trasmissione, distribuzione e dispacciamento nel caso dell'energia elettrica prelevata dai servizi ausiliari di generazione e/o dai sistemi di accumulo funzionale a consentire la successiva immissione in rete (di seguito: deliberazione 109/2021/R/eel);
- il codice di trasmissione, dispacciamento, sviluppo e sicurezza, di cui all'articolo 1, comma 4, del DPCM 11 maggio 2004 (di seguito: Codice di rete) di Terna S.p.A. (di seguito anche: Terna);
- il Capitolo 1, Sezione 1A, del Codice di rete, recante "Accesso alla rete di trasmissione nazionale – Connessioni alla RTN" (di seguito: Sezione 1A);

- la lettera di Terna del 24 marzo 2023, protocollo Autorità 20299 del 27 marzo 2023 (di seguito: lettera del 24 marzo 2023).

**CONSIDERATO CHE:**

- il Codice di rete di Terna disciplina le procedure relative alle attività di connessione, gestione, pianificazione, sviluppo e manutenzione della Rete di Trasmissione Nazionale (RTN), nonché di dispacciamento e misura dell'energia elettrica;
- la Sezione 1A del Codice di rete disciplina le modalità e le condizioni di carattere tecnico, procedurale ed economico per l'erogazione del servizio di connessione alla RTN;
- Terna, in data 22 febbraio 2023, ha posto in consultazione degli operatori interessati una proposta di aggiornamento della Sezione 1A del Codice di rete:
  - esplicitando la possibilità per Terna di pubblicare, nel proprio sito internet, le informazioni relative alle richieste di connessione alla RTN presentate per gli impianti di produzione, al fine di fornire informazioni utili in merito alla localizzazione geografica delle nuove iniziative da fonti rinnovabili;
  - chiarendo che, nell'ambito delle comunicazioni di aggiornamento semestrale in relazione allo stato di avanzamento dell'iter autorizzativo delle singole iniziative, il richiedente deve comunicare, oltre alla tipologia di procedimento autorizzativo, anche la fase specifica in cui si trova l'iter autorizzativo;
  - chiarendo, inoltre e in attuazione della deliberazione 109/2021/R/eel, che, nel caso di accesso al regime previsto dalla medesima deliberazione 109/2021/R/eel, tra le attività da svolgere ai fini dell'ottenimento della comunicazione di entrata in esercizio ai sensi del regolamento RfG (*Energisation Operational Notification – EON*) che autorizza anche a prelevare energia elettrica dalla rete per i servizi ausiliari di generazione dell'impianto di produzione, il richiedente deve avere ottenuto la relativa abilitazione da parte di Terna;
- Terna, con la lettera del 24 marzo 2023, ha trasmesso all'Autorità le proposte relative all'aggiornamento della Sezione 1A del Codice di rete, corredate da:
  - una presentazione di sintesi delle principali osservazioni pervenute nel corso della consultazione e delle relative proposte di Terna;
  - le osservazioni presentate dagli operatori interessati nell'ambito della consultazione e un riepilogo delle medesime osservazioni;
- Terna, con la lettera del 24 marzo 2023, ha evidenziato, inoltre, che *“Nell’ottica di una pianificazione coordinata di infrastrutture elettriche, fonti rinnovabili e sistemi di accumulo, il monitoraggio delle richieste di connessione alla rete in particolare per gli impianti rinnovabili è uno strumento fondamentale per individuare i trend di crescita delle iniziative e le aree di maggiore concentrazione degli impianti e pianificare, di conseguenza, lo sviluppo delle infrastrutture. A tal fine, il 27 febbraio 2023, Terna ha reso disponibile sul proprio sito internet la piattaforma Econnection che consente di visualizzare, in forma aggregata, la distribuzione geografica delle richieste di connessione alla RTN di impianti rinnovabili suddivise per fonte*

*(fotovoltaico, eolico onshore, eolico offshore) e il relativo stato di avanzamento (es. STMG [Soluzione Tecnica Minima Generale, NdR] da accettare, STMG accettate). In parallelo al fine di ampliare le informazioni da mettere a disposizione tramite la piattaforma, Terna ha consultato alcune modifiche del Capitolo 1.A del Codice di Rete recante “Accesso alla rete di trasmissione nazionale – Connessioni alla RTN” principalmente finalizzate ad esplicitare la possibilità per Terna di pubblicare sul proprio sito internet le informazioni – ivi compresa la geolocalizzazione – relative alle iniziative di nuovi impianti di produzione per le quali siano stati già accettati i preventivi di connessione e alle iniziative autorizzate dagli enti competenti oltre alla possibilità di pubblicare, in forma aggregata (fino al livello comunale) e anonima, le informazioni relative alle richieste di connessione alla RTN pervenute.”;*

- con riferimento all’aggiornamento della Sezione 1A del Codice di rete:
  - tutti gli operatori interessati hanno accolto positivamente le proposte poste in consultazione da Terna, poiché aumentano la trasparenza in relazione allo stato delle iniziative di connessione degli impianti di produzione e consentono ai diversi proponenti di valutare le opportunità di sviluppo degli impianti di produzione, anche alla luce delle potenziali congestioni delle singole aree geografiche;
  - alcuni operatori interessati hanno presentato proposte di modifica e/o integrazione a quanto posto in consultazione da Terna;
- come evidenziato con la lettera del 24 marzo 2023, Terna ha accolto la maggior parte delle segnalazioni degli operatori interessati che risultano essere conformi all’obiettivo previsto da Terna in relazione all’aggiornamento della Sezione 1A del Codice di rete, anche integrando quanto posto in consultazione.

**RITENUTO CHE:**

- le proposte di aggiornamento della Sezione 1A del Codice di rete, trasmesse da Terna con la lettera del 24 marzo 2023, siano rispondenti agli indirizzi previsti dalla regolazione vigente e agli obiettivi di trasparenza in relazione allo stato delle iniziative di connessione degli impianti di produzione;
- sia, pertanto, opportuno verificare positivamente la nuova versione della Sezione 1A del Codice di rete, come trasmessa da Terna con la lettera del 24 marzo 2023, e sia necessario prevedere che trovi applicazione non solo per le richieste di connessione presentate successivamente all’entrata in vigore del presente provvedimento, ma anche per tutte le pratiche di connessione di impianti di produzione tuttora valide

**DELIBERA**

1. la nuova versione del Capitolo 1, Sezione 1A, del Codice di rete, come trasmessa da Terna S.p.A. con la lettera del 24 marzo 2023, è verificata positivamente e trova applicazione non solo per le richieste di connessione presentate successivamente

- all'entrata in vigore del presente provvedimento, ma anche per tutte le pratiche di connessione di impianti di produzione tuttora valide;
2. la presente deliberazione è trasmessa a Terna S.p.A. e al Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza energetica;
  3. la presente deliberazione è pubblicata nel sito internet dell'Autorità [www.arera.it](http://www.arera.it).

4 maggio 2023

IL PRESIDENTE  
*Stefano Besseghini*