

DELIBERAZIONE 29 NOVEMBRE 2022

623/2022/R/EEL

DETERMINAZIONE DEL PREMIO RELATIVO ALLA QUALITÀ DEL SERVIZIO DI TRASMISSIONE DELL'ENERGIA ELETTRICA E PARZIALE REINTEGRO DI VERSAMENTI DI TERNA S.P.A. RELATIVI AI SERVIZI DI MITIGAZIONE, PER L'ANNO 2021

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

Nella 1229^a riunione del 29 novembre 2022

VISTI:

- la direttiva (UE) 2019/944 del Parlamento europeo e del Consiglio, del 5 giugno 2019;
- la legge 14 novembre 1995, n. 481 e sue modifiche ed integrazioni;
- il decreto legislativo 1 giugno 2011, n. 93;
- il decreto del Presidente della Repubblica 9 maggio 2001, n. 244;
- il decreto del Ministro dello Sviluppo Economico 15 dicembre 2010;
- la deliberazione dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (di seguito: Autorità) 30 dicembre 2004, 250/04 ed il relativo Allegato A;
- la deliberazione dell'Autorità 23 dicembre 2015, 653/2015/R/EEL ed il relativo Allegato A;
- la deliberazione dell'Autorità 1 dicembre 2016, 703/2016/R/EEL (di seguito: deliberazione 703/2016/R/EEL);
- la deliberazione dell'Autorità 27 dicembre 2019, 567/2019/R/EEL ed il relativo Allegato A (di seguito: Regolazione *output-based* della trasmissione);
- la deliberazione dell'Autorità 28 dicembre 2019, 568/2019/R/EEL ed il relativo Allegato A;
- il Codice di trasmissione, dispacciamento sviluppo e sicurezza della rete, di cui al DPCM 11 maggio 2004, come verificato positivamente dall'Autorità (di seguito: Codice di rete);
- l'Allegato A.54 al Codice di rete "Classificazione e registrazione delle interruzioni degli utenti direttamente e indirettamente connessi alla RTN" (di seguito: Allegato A.54);
- la comunicazione di Terna (di seguito: Terna), prot. GRUPPO TERNA/P20220036319 del 29/04/2022, prot. Autorità n. 19106 in pari data (di seguito: comunicazione del 29 aprile 2022);
- la comunicazione di Terna S.p.A., prot. GRUPPO TERNA/P20220060067 dell'11/07/2022, prot. Autorità 30312 in pari data (di seguito: comunicazione dell'11 luglio 2022);

- la lettera del Vicedirettore della Direzione Infrastrutture Energia e *Unbundling* dell’Autorità del 23 settembre 2022, prot. 44307 (di seguito: lettera del 23 settembre 2022);
- la comunicazione di Terna, prot. GRUPPO TERNA/P20220089484 del 12/10/2022, prot. Autorità 49671 del 13 ottobre 2022 (di seguito: comunicazione del 12 ottobre 2022);
- la lettera del Direttore della Direzione Infrastrutture Energia e *Unbundling* dell’Autorità, prot. 57248 del 10 novembre 2022, di comunicazione a Terna delle risultanze istruttorie (di seguito: lettera del 10 novembre 2022).

CONSIDERATO CHE:

- la Regolazione *output-based* della trasmissione per quanto riguarda la regolazione premi e penalità della qualità della trasmissione, stabilisce:
 - all’articolo 3, l’indicatore di qualità del servizio di trasmissione: energia non fornita di riferimento (ENSR) e, in particolare, l’indicatore ENSR-RTN;
 - all’articolo 4, gli obblighi di comunicazione all’Autorità dei dati di qualità del servizio di trasmissione;
 - all’articolo 6, le modalità di determinazione dei livelli di partenza e dei livelli obiettivo relativi all’indicatore ENSR-RTN;
 - all’articolo 7, le modalità di determinazione dei premi e delle penalità correlati all’indicatore ENSR-RTN;
 - all’articolo 8, la disciplina dei controlli sui dati di qualità forniti da Terna, in esito ai quali l’indicatore ENSR-RTN, in base ai quali possono essere rettificati i valori degli indicatori di qualità e di conseguenza i relativi premi e penalità;
- con la deliberazione 703/2016/R/EEL l’Autorità ha determinato i livelli obiettivo per l’indicatore ENSR-RTN per ogni anno del periodo 2016-2023, fra cui, in particolare, il livello obiettivo per l’anno 2021, pari a 820 MWh;
- con la comunicazione del 29 aprile 2022, Terna ha inviato all’Autorità i dati di qualità del servizio di trasmissione relativi all’anno 2021.

CONSIDERATO CHE:

- la Regolazione *output-based* della trasmissione stabilisce:
 - all’articolo 11, la disciplina di contenimento del rischio e regolazione delle partite economiche;
 - in particolare, che gli ammontari annui relativi ai servizi di mitigazione versati da Terna siano soggetti ad un tetto composto da una componente fissa e da una variabile;
 - che la sia componente fissa sia pari a 3 milioni di euro, mentre la componente variabile unitaria sia pari a 3 milioni di euro per ogni potenziale incidente rilevante classificato con causa della interruzione “altre cause” fino a un massimo di 15 milioni di euro;

- la possibilità che Terna chieda all’Autorità il reintegro dei versamenti effettuati alle imprese distributrici relativi ai servizi di mitigazione eccedenti il tetto;
- in relazione al 2021, Terna ha effettuato versamenti alle imprese distributrici relativi ai servizi di mitigazione per 5.709.800 euro;
- nel 2021 non si sono registrati potenziali incidenti rilevanti classificati con causa della interruzione “altre cause” e pertanto il tetto all’esposizione economica di Terna per servizi di mitigazione è pari a 3 milioni di euro;
- con la comunicazione dell’11 luglio 2022, Terna ha richiesto il reintegro della quota eccedente il tetto previsto ai versamenti alle imprese distributrici per i servizi di mitigazione.

CONSIDERATO CHE:

- con la lettera del 23 settembre 2022, gli Uffici dell’Autorità hanno chiesto a Terna informazioni in relazione al procedimento sui dati di continuità per l’anno 2021 e alla richiesta di parziale reintegro dei versamenti alle imprese distributrici per i servizi di mitigazione, costituite da elementi documentali relativi ad un campione di disalimentazioni di energia elettrica occorse nel 2021;
- con la comunicazione del 12 ottobre 2022, Terna ha trasmesso la documentazione relativa alle disalimentazioni di energia occorse nell’anno 2021 richieste con la lettera del 23 settembre 2022;
- la Direzione Infrastrutture, Energia e *Unbundling* dell’Autorità ha effettuato l’analisi della documentazione inviata da Terna, in esito alla quale:
 - l’indicatore ENSR-RTN non ha subito variazioni rispetto a quanto comunicato da Terna;
 - l’ammontare di cui all’articolo 11, comma 6, della Regolazione *output-based* della trasmissione per l’anno di competenza 2021 non ha subito variazioni rispetto a quanto comunicato da Terna;
- con la lettera del 10 novembre 2022, il Direttore della Direzione Infrastrutture, Energia e *Unbundling* dell’Autorità ha inviato a Terna le risultanze istruttorie per il procedimento di determinazione del premio per la qualità del servizio di trasmissione dell’energia elettrica per l’anno 2021 e in relazione alla richiesta di parziale reintegro dei versamenti relativi ai servizi di mitigazione;
- Terna non ha chiesto di essere ascoltata in audizione finale avanti al Collegio dell’Autorità.

RITENUTO:

- opportuno procedere alla pubblicazione del livello effettivo dell’indicatore di qualità del servizio di trasmissione ENSR-RTN, per l’anno 2021;
- necessario determinare il premio relativo alla qualità del servizio di trasmissione dell’energia elettrica per l’anno 2021, ai sensi dell’articolo 7 della Regolazione *output-based* della trasmissione;

- necessario disporre il reintegro dei versamenti effettuati da Terna relativi ai servizi di mitigazione per la quota eccedente il relativo tetto di esposizione economica ai sensi dell'articolo 11 della Regolazione *output-based* della trasmissione

DELIBERA

1. di pubblicare il livello effettivo dell'indicatore di qualità del servizio di trasmissione ENSR-RTN per l'anno 2021, pari a 354 MWh;
2. di determinare il premio per Terna per la qualità del servizio di trasmissione, per l'anno 2021, pari a 18.640.000,00 euro (diciottomilioniseicentoquarantamila/00);
3. di determinare il reintegro a Terna di una quota dei versamenti effettuati per i servizi di mitigazione, per l'anno 2021, pari a 2.709.800,00 euro (duemilionesettecentonovemilaottocento/00);
4. di dare mandato alla Cassa per i servizi energetici e ambientali di riconoscere a Terna S.p.A. il premio di cui al punto 2. ed il reintegro di cui al punto 3., entro la fine del mese successivo a quello di approvazione del presente provvedimento, a valere sul conto "Qualità dei servizi elettrici", di cui all'Articolo 46 dell'Allegato A alla deliberazione 27 novembre 2019, 568/2019/R/EEL;
5. di trasmettere il presente provvedimento alla Cassa per i servizi energetici e ambientali e a Terna S.p.A.;
6. di pubblicare la presente deliberazione sul sito internet dell'Autorità www.arera.it.

29 novembre 2022

IL PRESIDENTE
Stefano Besseghini