

DELIBERAZIONE 25 GENNAIO 2022

25/2022/R/EEL

DETERMINAZIONE DEL PREMIO PER L'UNIFICAZIONE DELLA RETE DI TRASMISSIONE NAZIONALE IN RELAZIONE ALL'ACQUISIZIONE DELLA PORZIONE DI RETE DI MEGARETI

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

Nella 1189^a riunione del 25 gennaio 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 e integrazioni;
- il decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79;
- il decreto legislativo 1 giugno 2011, n. 93;
- il decreto legislativo 8 novembre 2021, n. 210;
- il decreto del Presidente della Repubblica 9 maggio 2001, n. 244;
- la deliberazione dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente, di seguito: Autorità) 23 dicembre 2015, 653/2015/R/EEL (di seguito: deliberazione 653/2015/R/EEL);
- la deliberazione dell'Autorità 27 dicembre 2019, 567/2019/R/EEL e il relativo Allegato A (di seguito: Regolazione *output-based* della trasmissione);
- la deliberazione dell'Autorità 27 dicembre 2019, 568/2019/R/EEL (di seguito: deliberazione 568/2019/R/EEL) e il documento "Costi riconosciuti per i servizi di trasmissione, distribuzione e misura dell'energia elettrica per l'anno 2020", pubblicamente disponibile sul sito dell'Autorità;
- la deliberazione dell'Autorità 22 dicembre 2020, 565/2020/R/EEL (di seguito: deliberazione 565/2020/R/EEL);
- la deliberazione dell'Autorità 27 luglio 2021, 319/2021/R/EEL (di seguito: deliberazione 319/2021/R/EEL);
- il documento per la consultazione dell'Autorità 22 novembre 2019, 481/2019/R/EEL;
- il documento per la consultazione dell'Autorità 15 settembre 2020, 336/2020/R/EEL;
- la comunicazione di Terna S.p.A. all'Autorità del 13 gennaio 2022, prot. Autorità 1353 del 13 gennaio 2022 (di seguito: comunicazione del 13 gennaio 2022);

- la comunicazione del direttore della Direzione Infrastrutture Energia e *Unbundling* dell’Autorità a Terna S.p.A. del 14 gennaio 2022, di trasmissione delle risultanze istruttorie, prot. Autorità 1708 (di seguito: comunicazione del 14 gennaio 2022).

CONSIDERATO CHE:

- con la deliberazione 653/2015/R/EEL l’Autorità ha previsto la successiva implementazione di meccanismi di incentivazione *output-based* per il servizio di trasmissione dell’energia elettrica;
- con l’articolo 47 della Regolazione *output-based* della trasmissione, l’Autorità ha definito un meccanismo di promozione dell’unificazione della rete di trasmissione nazionale (di seguito: RTN);
- tale meccanismo prevede un premio una tantum per Terna S.p.A. in caso di acquisizione di porzioni di RTN, espresso in percentuale del capitale investito netto implicitamente riconosciuto sulla base del canone annuale corrisposto ai proprietari terzi di RTN;
- con la deliberazione 565/2020/R/EEL, l’Autorità ha disposto una revisione temporale delle modalità di applicazione del meccanismo di premialità per l’unificazione della rete di trasmissione, così da tenere conto degli impatti delle misure di contenimento dell’emergenza epidemiologica, prevedendo in particolare che la valorizzazione del premio al 4% si applicasse per acquisizioni tra l’1 luglio 2021 e il 31 dicembre 2021;
- con la deliberazione 319/2021/R/EEL, di prima applicazione del meccanismo incentivante, l’Autorità ha specificato le modalità applicative di dettaglio per la determinazione del premio, facendo riferimento al documento “Costi riconosciuti per i servizi di trasmissione, distribuzione e misura dell’energia elettrica per l’anno 2020” per la composizione del costo riconosciuto di trasmissione.

CONSIDERATO CHE:

- con la comunicazione del 13 gennaio 2022, Terna S.p.A. ha comunicato di aver finalizzato il 28 dicembre 2021 l’acquisizione di elementi della RTN nella titolarità dell’impresa Megareti:
 - a) elettrodotto 220 kV denominato “Ricevitrice Ovest – Verona B.M.” (codice L90);
 - b) elettrodotto 132 kV denominato “Ricevitrice Ovest – Ricevitrice Sud” (codice L52);
 - c) elettrodotto 132 kV denominato “Ricevitrice Sud – Ca’ del Bue” (codice L57);
 - d) elettrodotto 132 kV denominato “Ca’ del Bue – Ricevitrice Nord” (codice L58);

- e) elettrodotto 132 kV denominato “Ricevitrice Nord – Maso Corona” (codice L54);
 - f) elettrodotto 132 kV denominato “Grezzana – Ricevitrice Nord” (codice L59);
 - g) elettrodotto 132 kV denominato “Maso Corona – Lizzana” (codice L55-A);
 - h) elettrodotto 132 kV denominato “Lizzana – San Colombano” (codice L55-B);
 - i) elettrodotto 132 kV denominato “C.T.E. del Mincio – Ricevitrice Sud” (codice L50);
 - j) elettrodotto 132 kV denominato “C.T.E. del Mincio – Ricevitrice Sud” (codice L51);
 - k) stazione elettrica 132 kV di smistamento denominata “Ricevitrice Sud”;
 - l) stazione elettrica 220/132 kV di trasformazione denominata “Ricevitrice Ovest”;
- con la suddetta comunicazione, Terna S.p.A. ha anche fornito parametri relativi alla determinazione del premio;
 - con la comunicazione del 14 gennaio 2022, il direttore della Direzione Infrastrutture Energia e *Unbundling* dell’Autorità ha trasmesso a Terna S.p.A. le risultanze istruttorie relative alla determinazione del premio relativo all’acquisizione della porzione di rete del titolare Megareti;
 - Terna S.p.A. non ha chiesto di essere ascoltata in audizione finale avanti al Collegio dell’Autorità.

RITENUTO CHE:

- sia necessario procedere alla determinazione del premio relativo all’acquisizione della porzione di rete del titolare Megareti, facendo riferimento alla percentuale del 4%

DELIBERA

1. di determinare il premio per Terna S.p.A., in relazione al meccanismo di promozione dell’unificazione della rete di trasmissione nazionale di cui all’articolo 47 della Regolazione *output-based* della trasmissione, per l’acquisizione della porzione di rete del titolare Megareti, nella misura di 853.178,00 euro (ottocentocinquantatremilacentosettantotto/00);
2. di dare mandato alla Cassa per i Servizi Energetici e Ambientali di riconoscere a Terna S.p.A. il premio di cui al punto precedente, a valere sul conto per la perequazione dei costi di trasmissione, distribuzione e misura dell’energia elettrica, nonché dei meccanismi di promozione delle aggregazioni, di cui all’Articolo 47

- dell'Allegato A alla deliberazione 568/2019/R/EEL, entro la fine del mese successivo all'adozione del presente provvedimento;
3. di trasmettere il presente provvedimento alla Cassa per i Servizi Energetici e Ambientali e a Terna S.p.A;
 4. di pubblicare la presente deliberazione sul sito internet dell'Autorità www.arera.it.

25 gennaio 2022

IL PRESIDENTE
Stefano Besseghini