

DELIBERAZIONE 29 NOVEMBRE 2022
621/2022/R/EEL

DETERMINAZIONE DEL PREMIO PER L'UNIFICAZIONE DELLA RETE DI TRASMISSIONE NAZIONALE IN RELAZIONE ALL'ACQUISIZIONE DELLA PORZIONE DI RETE DI NORD ENERGIA S.P.A.

**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 e integrazioni;
- il decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79 (di seguito: decreto legislativo 79/99);
- il decreto-legge 29 agosto 2003, n. 239, come convertito dalla legge 27 ottobre 2003, n. 290, recante disposizioni urgenti per la sicurezza del sistema elettrico nazionale e per il recupero di potenza di energia elettrica, e successive modifiche e integrazioni;
- il decreto legislativo 1 giugno 2011, n. 93, recante attuazione delle direttive 2009/72/CE, 2009/73/CE e 2008/92/CE, relative a norme comuni per il mercato interno dell'energia elettrica, del gas naturale e ad una procedura comunitaria sulla trasparenza dei prezzi al consumatore finale industriale di gas e di energia elettrica;
- il decreto legislativo 8 novembre 2021, n. 210;
- il decreto del Presidente della Repubblica 9 maggio 2001, n. 244;
- il decreto del Ministro dell'Industria, del Commercio e dell'Artigianato 25 giugno 1999 (di seguito: decreto 25 giugno 1999), recante determinazione dell'ambito della rete elettrica di trasmissione nazionale, e sue successive integrazioni;
- il decreto del Ministro delle Attività Produttive 21 ottobre 2005, recante modalità e criteri per il rilascio dell'esenzione dalla disciplina del diritto di accesso dei terzi alle nuove linee elettriche di interconnessione con i sistemi elettrici di altri stati;
- il decreto direttoriale del Direttore Generale per l'Energia e le Risorse Minerarie del Ministero dello Sviluppo Economico del 9 gennaio 2008, 290/ML/2/2008, di concessione dell'esenzione alla società Nord Energia S.p.A. sulla costruenda linea di interconnessione a 380 kV in corrente alternata tra la sottostazione AET di Mendrisio nel Canton Ticino (Svizzera) e la stazione della rete di trasmissione

- nazionale (di seguito: RTN) di Cagno in provincia di Como (Italia) (di seguito: decreto 9 gennaio 2008);
- il decreto del Ministro della Transizione Ecologia del 1° settembre 2022, recante la modifica dell’ambito della rete di trasmissione nazionale, con l’inserimento in essa della linea privata di interconnessione con l’estero a 380 kV in corrente alternata tra Mendrisio (CH) e Cagno (IT) (di seguito: decreto 1° settembre 2022);
 - la deliberazione dell’Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (di seguito: Autorità) 29 novembre 2007, n. 298/07 (di seguito: deliberazione n. 298/07), recante rilascio di parere al Ministero dello Sviluppo Economico per la concessione di un’esenzione dalla disciplina che prevede il diritto di accesso di terzi all’interconnessione in corrente alternata a 380 kV “Mendrisio (CH) – Cagno (IT)”;
 - 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);
 - il parere dell’Autorità 21 giugno 2022, 265/2022/I/EEL, al Ministro della Transizione Ecologica riguardo l’aggiornamento dell’ambito della rete elettrica di trasmissione nazionale con l’inclusione della *merchant line* Cagno (IT) – Mendrisio (CH) (di seguito: parere 265/2022/I/EEL);
 - la comunicazione di Terna S.p.A. all’Autorità del 31 ottobre 2022, prot. Terna P20220095556-31/10/2022, prot. Autorità 54721 del 31 ottobre 2022 (di seguito: comunicazione del 31 ottobre 2022);
 - la comunicazione del direttore della Direzione Infrastrutture Energia e *Unbundling* dell’Autorità a Terna S.p.A. del 10 novembre 2022, di trasmissione delle risultanze istruttorie, prot. Autorità 57247 (di seguito: comunicazione del 10 novembre 2022).

CONSIDERATO CHE:

- l’articolo 3, comma 7, del decreto legislativo 79/99, prevede che il Ministro dell’Industria, del Commercio e dell’Artigianato (oggi Ministro dell’Ambiente e della Sicurezza energetica) determini, sentiti l’Autorità e i soggetti interessati, l’ambito della RTN;
- con il decreto 25 giugno 1999, il Ministro dell’Industria, del Commercio e dell’Artigianato, acquisito il parere dell’Autorità, ha determinato l’ambito della RTN;
- in linea con le modalità definite dal decreto 25 giugno 1999 per la determinazione dell’ambito della RTN, acquisiti i relativi pareri dell’Autorità, con successivi decreti detto ambito è stato più volte aggiornato;

- l'articolo 1 del decreto 9 gennaio 2008 ha concesso l'esenzione dalla disciplina che prevede l'accesso dei terzi sulla costruenda linea di interconnessione a 380 kV in corrente alternata tra la sottostazione AET di Mendrisio nel Canton Ticino (Svizzera) e la stazione RTN di Cagno in provincia di Como (Italia) per un periodo di 13 anni a partire dall'entrata in esercizio della linea stessa;
- la suddetta linea privata è entrata in esercizio il 9 luglio 2009, con conseguente fine dell'esenzione nel luglio 2022;
- con il proprio parere 265/2022/I/EEL, l'Autorità ha espresso al Ministro della Transizione Ecologica parere favorevole in merito all'inclusione nell'ambito della rete della trasmissione nazionale della linea privata di interconnessione con l'estero in corrente alternata tra Mendrisio (CH) e Cagno (IT);
- il decreto 1° settembre 2022 ha disposto l'ampliamento dell'ambito della RTN con l'inserimento in esso della linea privata di interconnessione con l'estero a 380 kV in corrente alternata tra Mendrisio (CH) e Cagno (IT).

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 RTN;
- tale meccanismo prevede un premio *una tantum* per Terna S.p.A. in caso di acquisizione di porzioni di RTN corrispondenti a *merchant lines* con data di fine esenzione entro il 31 dicembre 2023, espresso in percentuale del costo storico rivalutato delle porzioni di rete acquisite;
- la valorizzazione del suddetto premio è pari al 6% in caso di acquisizione durante l'anno di fine esenzione.

CONSIDERATO CHE:

- con la comunicazione del 31 ottobre 2022, Terna S.p.A. ha comunicato di aver finalizzato in data 28 ottobre 2022 l'acquisizione degli *asset* in territorio italiano afferenti al collegamento di interconnessione con la Svizzera (ex *merchant line* per effetto del termine dell'esenzione l'8 luglio 2022) "Mendrisio (CH) – Cagno (IT), allora di proprietà della società Nord Energia S.p.A., e ha indicato che il loro costo storico rivalutato è di 9.399.846,00 euro;
- con la comunicazione del 10 novembre 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 degli *asset* in territorio italiano afferenti al collegamento di interconnessione con la Svizzera (ex *merchant line*) "Mendrisio (CH) – Cagno (IT)";

- 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 degli *asset* in territorio italiano afferenti al collegamento di interconnessione con la Svizzera (ex *merchant line*) “Mendrisio (CH) – Cagno (IT)”

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 degli *asset* in territorio italiano afferenti al collegamento di interconnessione con la Svizzera (ex *merchant line*) “Mendrisio (CH) – Cagno (IT)”, già di proprietà della società Nord Energia S.p.A., nella misura di 563.991,00 euro (cinquecentosessantatremilanovecentonovantuno/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 a quello di approvazione 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.

29 novembre 2022

IL PRESIDENTE
Stefano Besseghini