



*Il Ministro dell'Ambiente  
e della Sicurezza Energetica*

**VISTO** il decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79, di attuazione della direttiva 96/92/CE recante norme comuni per il mercato interno dell'energia elettrica;

**VISTO**, in particolare l'articolo 3, comma 7, dello stesso decreto che prevede che il Ministro dell'industria, del commercio e dell'artigianato (ora Ministro dell'Ambiente e della sicurezza energetica), determini, sentita l'Autorità per l'energia elettrica e il gas (ora Autorità di regolazione per energia reti e ambiente) ed i soggetti interessati, l'ambito della rete elettrica di trasmissione nazionale;

**VISTA**, la legge 14 novembre 1995, n. 481, e sue modifiche e integrazioni, recante norme per la concorrenza e la regolazione dei servizi di pubblica utilità. Istituzione delle Autorità di regolazione dei servizi di pubblica utilità;

**VISTO** il decreto-legge 29 agosto 2003, n. 239, convertito, con modificazioni, 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;

**VISTA** la legge 23 agosto 2004, n. 239, recante riordino del settore energetico, nonché delega al Governo per il riassetto delle disposizioni vigenti in materia di energia;

**VISTO** il decreto legislativo 1° giugno 2011, n. 93, di 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, nonché abrogazione delle direttive 2003/54/CE e 2003/55/CE;

**VISTO** il decreto del Ministro dell'industria, del commercio e dell'artigianato 25 giugno 1999, recante determinazione dell'ambito della rete elettrica di trasmissione nazionale, integrato con successivi decreti ministeriali 23 dicembre 2002, 27 febbraio 2009, 16 novembre 2009, 26 aprile 2010, 22 dicembre 2010, 8 agosto 2014, 28 dicembre 2017, 21 marzo 2019, 24 marzo 2021 e 1° settembre 2022;



**VISTO** il decreto del Presidente del Consiglio dei ministri 11 maggio 2004, recante criteri, modalità e condizioni per l'unificazione della proprietà e della gestione della rete nazionale di trasmissione;

**VISTO** il decreto del Ministro delle attività produttive 20 aprile 2005, che attribuisce alla società Terna S.p.A. la concessione delle attività di trasmissione e dispacciamento dell'energia elettrica nel territorio nazionale;

**VISTO** il decreto del Ministro dello sviluppo economico 15 dicembre 2010, recante modifica e aggiornamento della convenzione annessa alla concessione rilasciata alla società Terna per le attività di trasmissione e dispacciamento;

**VISTA** la Deliberazione 163/2023/R/com del 18 aprile 2023 con cui ARERA ha adottato la Parte I e la Parte II del Testo Integrato dei criteri e dei principi generali della Regolazione per Obiettivi di Spesa e di Servizio per i servizi infrastrutturali regolati dei settori elettrico e gas per il periodo 2024 – 2031 (TIROSS);

**CONSIDERATO** che le competenze in materia di energia ai sensi del Decreto-legge 1° marzo 2021, n. 22 sono state trasferite dal Ministero dello sviluppo economico al Ministero della transizione ecologica;

**VISTO** il decreto-legge 11 novembre 2022, n. 173, recante "Disposizioni urgenti in materia di riordino delle attribuzioni dei Ministeri" e, nello specifico, l'articolo 4 che prevede che il Ministero della transizione ecologica assuma la nuova denominazione di Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica;

**VISTA** la nota direttoriale prot.n. 54990 dell'11 dicembre 2008 di approvazione del Piano decennale di Sviluppo della rete elettrica di trasmissione nazionale del 2008;

**VISTO** il decreto del Ministro dello Sviluppo Economico del 25 febbraio 2020 di approvazione del Piani decennali di Sviluppo della rete elettrica di trasmissione nazionale degli anni 2016 e 2017;

**VISTO** il decreto del Ministro dello Sviluppo Economico dell'8 febbraio 2021 di approvazione del Piano decennale di Sviluppo della rete elettrica di trasmissione nazionale del 2018;

**VISTO** il decreto del Ministro dell'Ambiente e della sicurezza energetica del 29 dicembre 2022 di approvazione del Piani decennali di Sviluppo della rete elettrica di trasmissione nazionale degli anni 2019 e 2020;



**VISTO** il decreto del Ministro dell’Ambiente e della sicurezza energetica del 22 dicembre 2023 di approvazione del Piano decennale di Sviluppo della rete elettrica di trasmissione nazionale del 2021;

**VISTA** la nota n. GRUPPO TERNA/P20220063567 del 21 luglio 2022, con la quale la società Terna S.p.A., ha chiesto a questo Ministero l’inserimento nell’ambito della rete elettrica di trasmissione nazionale dei seguenti elementi di rete:

- da Acciaieria Arvedi:
  - 1) Stazione 132 kV in GIS Elettra GLT (c.d. Servola AT);
  - 2) Stazione 132 kV in AIS Servola UT;
  - 3) Elettrodotto in cavo interrato 132 kV “Servola UT – Elettra GLT (c.d. Servola AT) CE4”;
- da Enipower: Elettrodotto a 380 kV “Brindisi – Enipower Brindisi”;
- da Enel Produzione:
  - 1) Stazione 150 kV Contrasto;
  - 2) Stazione 150 kV Paternò;
  - 3) Stazione 150 kV Grottafumata;
  - 4) Stazione 150 kV Troina;
  - 5) Stazione 132 kV Bordogna;
- da Enel green Power, Stazione 150 kV Castrocucco;
- da Edison:
  - 1) Elettrodotto a 132 kV “Garlasco – Vigevano Est”;
  - 2) Elettrodotto a 132 kV “Novara Est (NO) – Vigevano Est”;
  - 3) Elettrodotto a 132 kV “Novara Est (NO) – Nerviano”;
  - 4) Elettrodotto a 132 kV “Nerviano (MI) – Cesano (MB)”;
  - 5) Stazione 132 kV Novara Est;
- da e-Distribuzione:
  - 1) Stallo 132 kV in SSE Grosseto della linea “SSE Grosseto FS – CP Grosseto Nord”;
  - 2) Stallo 132 kV in SSE Orbetello della linea “SSE Orbetello FS – CP Orbetello”;
  - 3) Stallo 132 kV in SSE Massa della linea “Massa FS – CP Avenza”;
  - 4) Stallo 150 kV in SSE Barletta della linea “Barletta FS – CP Barletta”;
  - 5) Stallo 150 kV in SSE S. Stefano Di Camastra della linea “S.Stefano FS - CP S.Stefano di Camastra”;
  - 6) Stallo 150 kV in SSE Zappulla della linea “Zappulla FS – CP S.Agata Militello/ CP Capo d’Orlando”;
- da Parco Eolico Riparbella (PI): C.I.E Riparbella;
- da Edison Rinnovabili: C.I.E Colle Montanino;
- da PV1: C.I.E Malalbergo;



- da Consorzio per lo sviluppo delle Aree Geotermiche – COSVIG S.c.r.l.: C.I.E Montecatini Val di Cecina;
- da Sapio Produzione Idrogeno Ossigeno: C.I.E Sapio Ossigeno;

**VISTA** la nota prot. n. TERNA/P20220103580 del 24 novembre 2022, con la quale la società Terna S.p.A. ha inviato, su richiesta di questo Ministero, una nota integrativa della scheda tecnica relativa all'acquisizione dell'elettrodotto a 380 kV "Brindisi – Enipower Brindisi";

**VISTA** la nota prot. n. GRUPPOTERNA/P20230129682 del 18 dicembre 2023, con la quale la società Terna S.p.A. ha comunicato che, per quanto riguarda gli asset di proprietà di Edison S.p.A., a causa di un mero errore materiale è stata indicata la cabina primaria di "Vigevano Est" come estremo di due linee, in luogo della cabina primaria di "Vigevano Ovest". Ha quindi segnalato che l'esatta denominazione degli asset da considerare ai fini dell'inclusione in RTN è: Linea 132 kV "Garlasco – Vigevano Ovest" (PV); Linea 132 kV "Novara Est (NO) – Vigevano Ovest" (PV);

**CONSIDERATO** che alla menzionata istanza sono allegate la documentazione riguardante la corrispondenza intercorsa tra Terna e le società proprietarie e le schede tecniche con dettaglio delle opere relative alle acquisizioni degli asset sopradescritti;

**VISTA**, nello specifico, la nota prot.n. TERNA/P202100330499 del 21 aprile 2021, con la quale Terna ha manifestato ad Acciaieria Arvedi S.p.A. l'interesse all'acquisizione nell'ambito della rete elettrica di trasmissione nazionale della Stazione 132 kV in GIS Elettra GLT (c.d. Servola AT), della Stazione 132 kV in AIS Servola UT e dell'elettrodotto in cavo interrato 132 kV "Servola UT – Elettra GLT (c.d. Servola AT) CE4" e la nota del 23 aprile 2021 con la quale la società Acciaieria Arvedi S.p.A. ha confermato la disponibilità alla cessione degli elementi di rete sopraelencati;

**VISTA**, nello specifico, la nota prot.n. TERNA/P20170000027 del 4 gennaio 2017, con la quale Terna ha manifestato a Enipower S.p.A. l'interesse all'acquisizione nell'ambito della rete elettrica di trasmissione nazionale dell'elettrodotto a 380 kV "Brindisi – Enipower Brindisi" e la nota prot.n. 4 del 24 gennaio 2017 con la quale la società Enipower ha confermato la disponibilità alla cessione dell'elemento di rete sopraelencato;

**VISTA**, nello specifico, la nota prot.n. TE/P2018000093 del 9 gennaio 2018, con la quale Terna ha manifestato a Enel Produzione S.p.A. l'interesse all'acquisizione nell'ambito della rete elettrica di trasmissione nazionale della Stazione elettrica a 150 kV Contrasto (CT), della Stazione elettrica a 150 kV Paternò



(CT), della Stazione elettrica a 150 kV di Grottafumata (CT), della Stazione elettrica a 150 kV Troina (EN) e della Stazione elettrica a 132 kV Bordogna (BG) e la nota prot. 1584 del 23 gennaio 2018 con la quale la società Enel Produzione S.p.A. ha confermato la disponibilità alla cessione degli elementi di rete sopraelencati;

**VISTA**, nello specifico, la nota prot.n. TE/P2019/0006876 del 28 gennaio 2019, con la quale Terna ha confermato a Enel Green Power l'interesse all'acquisizione nell'ambito della rete elettrica di trasmissione nazionale della Stazione elettrica a 150 kV "Castrocucco" dopo che la stessa società aveva proposto la cessione a Terna con nota prot. 33951 del 27 dicembre 2018;

**VISTA**, nello specifico, la nota prot.n. TE/P20210033075 del 21 aprile 2021, con la quale Terna ha confermato a Edison S.p.A. l'interesse all'acquisizione nell'ambito della rete elettrica di trasmissione nazionale degli elettrodotti a 132 kV "Garlasco – Vigevano Ovest" (PV), "Novara Est (NO) – Vigevano Ovest" (PV), "Novara Est (NO) – Nerviano" (MI), "Nerviano (MI)– Cesano (MB)" e della Stazione elettrica a 132 kV Novara (NO) dopo che la stessa società aveva proposto a Terna la cessione di tali elementi di rete con nota prot. PU-0000086 del 12 gennaio 2021;

**VISTA**, nello specifico, la nota prot.n. nota prot. TE/P20190006365 del 25 gennaio 2019, con la quale Terna ha confermato a e- distribuzione S.p.A. l'interesse all'acquisizione nell'ambito della rete elettrica di trasmissione nazionale di: Stallo 132 kV in SSE Grosseto della linea "SSE Grosseto FS – CP Grosseto Nord" (GR), Stallo 132 kV in SSE Orbetello della linea "SSE Orbetello FS – CP Orbetello" (GR), Stallo 132 kV in SSE Massa della linea "Massa FS – CP Avenza" (MS), Stallo 150 kV in SSE Barletta della linea "Barletta FS – CP Barletta" (BT), Stallo 150 kV in SSE S. Stefano Di Camastra della linea "S. Stefano FS - CP S. Stefano di Camastra" (ME) e Stallo 150 kV in SSE Zappulla della linea "Zappulla FS – CP S. Agata Militello/ CP Capo d'Orlando" (ME), dopo che la stessa società aveva proposto a Terna la cessione di tali elementi di rete con nota prot. con nota prot. 0720961 del 27 novembre 2018;

**VISTA**, nello specifico, la nota del 25 novembre 2020 con la quale l'Autorità di regolazione per energia reti e ambiente (di seguito ARERA) ha evidenziato che l'impianto di rete per la connessione C.I.E. Riparbella, secondo le disposizioni previste dall'articolo 29.2 del TICA 2009-2010, doveva essere acquisito dal gestore di rete con obbligo di connessione di terzi e ha concluso che tale acquisizione è nella competenza di Terna;

**VISTA**, nello specifico, la nota prot.n. TERNA/P20220032692 del 13 aprile



2022, con la quale Terna ha manifestato a Edison Rinnovabili S.p.A. l'interesse all'acquisizione nell'ambito della rete elettrica di trasmissione nazionale del C.I.E Colle Montanino e la nota prot.n. PU-2529 del 6 luglio 2022, con la quale la società Edison Rinnovabili S.p.A. ha confermato la disponibilità alla cessione dell'elemento di rete sopradetto;

**VISTA**, nello specifico, la nota del 13 aprile 2022, con la quale Terna ha manifestato a PV1 S.r.l. l'interesse all'acquisizione nell'ambito della rete elettrica di trasmissione nazionale del C.I.E Malalbergo (AR) e la nota dell'11 maggio 2022, con la quale la società PV1 S.r.l. ha confermato la disponibilità alla cessione dell'elemento di rete sopradetto;

**VISTA**, nello specifico, la nota TERNA/P20220032727 del 14 aprile 2022, con la quale Terna ha manifestato a Consorzio per lo Sviluppo delle Aree Geotermiche - COSVIG S.c.r.l. l'interesse all'acquisizione nell'ambito della rete elettrica di trasmissione nazionale del C.I.E Montecatini Val di Cecina (PI) e la nota con la quale la società COSVIG S.c.r.l. ha confermato la disponibilità alla cessione dell'elemento di rete sopradetto;

**VISTA**, da ultimo, la nota del 13 aprile 2022, con la quale Terna ha manifestato a Sapio Produzione Idrogeno Ossigeno s.r.l. l'interesse all'acquisizione nell'ambito della rete elettrica di trasmissione nazionale del C.I.E Sapio Ossigeno (VT) e la nota del 18 maggio 2022, con la quale la Sapio Produzione Idrogeno Ossigeno s.r.l. ha confermato la disponibilità alla cessione dell'elemento di rete sopradetto;

**CONSIDERATO** che la società Terna S.p.A. nelle schede tecniche allegate alla già menzionata istanza ha segnalato che l'inserimento nella rete elettrica di trasmissione nazionale delle suddette infrastrutture consente di apportare al sistema elettrico nazionale benefici per l'incremento dell'affidabilità e della sicurezza di esercizio nelle aree territoriali interessate, segnalando nello specifico:

- per quanto riguarda la Stazione 132 kV Elettra GLT (c.d. Servola AT) (TS), la Stazione 132 kV Servola UT (TS) e l'elettrodotto in cavo interrato 132 kV "Servola UT – Elettra GLT (c.d. Servola AT) CE4" (TS), l'inserimento nella rete elettrica di trasmissione nazionale di tali elementi di rete fornisce una riserva ai carichi industriali presenti nell'area di Trieste, oltre che un'ulteriore magliatura dell'area metropolitana, incrementando anche la resilienza di una porzione di rete particolarmente esposta ad eventi climatici;

- per quanto riguarda la Linea a 380 kV "Brindisi – Enipower Brindisi", l'inserimento nella rete elettrica di trasmissione nazionale di tale elemento di rete determinerebbe



l'incremento della magliatura della rete nell'area di Brindisi, con una gestione in modo coordinato del servizio di manutenzione degli asset e, in termini di controllo diretto da parte del TSO della rete afferente il nodo di Brindisi, la regolazione della tensione (maggiore flessibilità per manovre di esercizio) e di incremento dell'adeguatezza (grazie ad una gestione ottimizzata delle indisponibilità delle linee);

- per quanto riguarda la Stazione 150 kV “Contrasto” (CT), la Stazione 150 kV “Paternò” (CT), la Stazione 150 kV “Grottafumata” (CT) e la Stazione 150 kV “Troina” (EN), l’inserimento nella rete elettrica di trasmissione nazionale di tali elementi di rete favorisce l’integrazione delle fonti rinnovabili della Sicilia centrale, consentendo la rimozione degli elementi limitanti sulla dorsale a 150 kV Paternò - Troina;

- per quanto riguarda la Stazione 132 kV “Bordogna” (BG), l’acquisizione della stazione elettrica favorirà l’integrazione delle fonti rinnovabili nell’area a nord della provincia di Bergamo;

- per quanto riguarda la Stazione elettrica a 150 kV “Castrocucco”, l’acquisizione della stazione elettrica consentirà la piena funzionalità dell’elettrodotto a 150 kV “Castrocucco – Maratea”, realizzato nel 2021;

- per quanto riguarda gli elettrodotti a 132 kV “Garlasco – Vigevano Ovest” (PV), “Novara Est (NO) – Vigevano Ovest” (PV), “Nerviano (MI) – Cesano (MB)” e la Stazione a 132 kV Novara Est (NO), l’inserimento nella rete elettrica di trasmissione nazionale di tali elementi di rete consente la dismissione della linea “Novara Est – Nerviano”, come previsto negli accordi per la realizzazione dell’opera di sviluppo a 380 kV Trino – Lacchiarella, oltre ad evitare la realizzazione di una nuova stazione nella zona di Novara, con una riduzione degli oneri a carico degli utenti del sistema elettrico nazionale;

- per quanto riguarda gli Stalli 132 kV in SSE Grosseto della linea “SSE Grosseto FS – CP Grosseto Nord” (GR), in SSE Orbetello della linea “SSE Orbetello FS – CP Orbetello” (GR), in in SSE Massa della linea “Massa FS – CP Avenza” (MS), gli Stalli a 150 kV in SSE Barletta della linea “Barletta FS – CP Barletta” (BT), in SSE S. Stefano Di Camastra della linea “S. Stefano FS - CP S. Stefano di Camastra” (ME) e in SSE Zappulla della linea “Zappulla FS – CP S. Agata Militello/ CP Capo d’Orlando” (ME), ricompresi nelle sottostazioni ex Rete Ferroviaria Italia S.p.A. (RFI) che sono diventate parte del perimetro della RTN a seguito della legge di stabilità del 2015, l’inserimento nella rete elettrica di trasmissione nazionale di tali elementi di rete consente di eliminare le difficoltà di esercizio e manutenzione di tali nodi, uniformando la proprietà degli asset;





- per quanto riguarda i CIE di proprietà delle società Parco Eolico Riparbella S.r.l., Edison Rinnovabili S.p.A., PV1 S.r.l., Sapio Produzione Idrogeno Ossigeno S.r.l. e del consorzio CO.SVI.G. S.c.r.l, sono stati realizzati in quanto “impianti di rete per la connessione”, definiti nel Codice di rete come “Porzione di impianto per la connessione di competenza del gestore di rete, compresa tra il punto di inserimento sulla rete esistente e il punto di connessione”;

**VISTA** la nota prot. n. 29896 del 1° marzo 2023, con la quale questo Ministero ha chiesto a ARERA un parere in merito al possibile ampliamento dell’ambito della rete elettrica di trasmissione nazionale derivante dalle suddette acquisizioni;

**CONSIDERATO** che, in applicazione dei criteri generali per l’ammissibilità delle spese ai riconoscimenti tariffari (articolo 4 del Testo integrato dei criteri e dei principi generali della regolazione per obiettivi di spesa e di servizio - TIROSS), la spesa di capitale per infrastrutture acquisite da un gestore di rete è pari al costo d’acquisizione del cespite al momento della sua prima utilizzazione o al costo di realizzazione dello stesso, fatte salve disposizioni che individuino specifici criteri di valorizzazione dei cespiti e che il riconoscimento di tale infrastruttura nell’ambito delle attività regolate, i cui costi sono posti a carico della generalità degli utenti, deve rispondere ai principi generali di economicità ed efficienza dei costi e tener conto dell’utilità di tali infrastrutture per il sistema elettrico, non determinando trasferimenti impropri di costi da un singolo utente alla collettività;

**VISTO** il parere n. 575/2023/i/ EEL del 5 dicembre 2023 con il quale ARERA, prendendo atto dell’utilità per il sistema elettrico dell’inserimento di detti elementi di rete nell’ambito della rete elettrica di trasmissione nazionale, ha espresso parere favorevole in merito all’inclusione nella stessa dei seguenti elementi di rete:

- a) di proprietà di Acciaieria Arvedi S.p.A.:
  - Stazione 132 kV Elettra GLT (c.d. Servola AT) (TS);
  - Stazione 132 kV Servola UT (TS);
  - Elettrodotto in cavo interrato 132 kV “Servola UT – Elettra GLT (c.d. Servola AT) CE4” (TS);
- b) di proprietà di Enel Produzione S.p.A.:
  - Stazione 150 kV Contrasto (CT);
  - Stazione 150 kV Paternò (CT);
  - Stazione 150 kV Grottafumata (CT);
  - Stazione 150 kV Troina (EN);
- c) di proprietà di Edison S.p.A.:
  - Linea 132 kV “Garlasco – Vigevano Ovest” (PV);
  - Linea 132 kV “Novara Est (NO) – Vigevano Ovest” (PV);





- Linea 132 kV “Novara Est (NO) – Nerviano” (MI);
  - Linea 132 kV “Nerviano (MI) – Cesano (MB)”;
  - Stazione 132 kV Novara Est (NO);
- d) di proprietà di e-distribuzione S.p.A.:
- Stallo 132 kV in SSE Grosseto della linea “SSE Grosseto FS – CP Grosseto Nord” (GR);
  - Stallo 132 kV in SSE Orbetello della linea “SSE Orbetello FS – CP Orbetello” (GR);
  - Stallo 132 kV in SSE Massa della linea “Massa FS – CP Avenza” (MS);
  - Stallo 150 kV in SSE Barletta della linea “Barletta FS – CP Barletta” (BT);
  - Stallo 150 kV in SSE S. Stefano Di Camastra della linea “S. Stefano FS - CP S. Stefano di Camastra” (ME);
  - Stallo 150 kV in SSE Zappulla della linea “Zappulla FS – CP S. Agata Militello/ CP Capo d’Orlando” (ME);

**PRESO ATTO** che nel medesimo parere ARERA, ritenendo che gli impianti di rete per la connessione in valutazione debbano essere considerati intrinsecamente parte della rete elettrica di trasmissione nazionale in conseguenza della regolazione vigente e del Codice di rete, ha espresso parere favorevole in merito alla formalizzazione nell’ambito della sopradetta rete dei seguenti elementi di rete:

- a) di proprietà di Parco Eolico Riparbella S.r.l.: C.I.E Riparbella (PI);
- b) di proprietà di Edison Rinnovabili S.p.A.: C.I.E Colle Montanino (PI);
- c) di proprietà di PV1 S.r.l.: C.I.E Malalbergo (AR);
- d) di proprietà del Consorzio per lo Sviluppo delle Aree Geotermiche – CO.SVI.G. S.c.r.l.: C.I.E Montecatini Val di Cecina (PI);
- e) di proprietà di Sapio Produzione Idrogeno Ossigeno S.r.l.: C.I.E Sapio Ossigeno (VT);

**PRESO ATTO** che nel sopracitato parere, ARERA, reputando che il riconoscimento della spesa di capitale per l’eventuale acquisizione di tali infrastrutture non risponda ai principi generali di economicità ed efficienza dei costi e di utilità per il sistema elettrico, ha ritenuto non opportuno l’inserimento nell’ambito della rete elettrica di trasmissione nazionale, salvo l’acquisizione da parte di Terna degli stessi senza aggravio per il sistema tariffario, dei seguenti elementi di rete:

- Elettrodotto a 380 kV “Brindisi - Enipower Brindisi”;
- Stazione elettrica 132 kV di Bordogna;
- Stazione elettrica 150 kV di Castrocuoco;



**CONSIDERATO**, nello specifico, che per la linea a 380 kV “Brindisi – Enipower Brindisi” ARERA, preso atto degli interventi compiuti dal gestore nell’area di Brindisi e che, in ragione dell’interesse del proprietario della linea e della centrale di generazione a essa collegata di gestire e mantenere la linea medesima non sembrano emergere elementi su significative differenze tra la situazione attuale rispetto alla eventuale situazione di proprietà unica;

**CONSIDERATO**, nello specifico, che per la Stazione elettrica di Bordogna ARERA, ha ritenuto che non sussista una necessità di nuovi interventi di rete nell’area preso atto che non sono stati comunicati e non risultano sviluppi di energie rinnovabili nell’area oggetto di intervento;

**CONSIDERATO**, nello specifico, che per la Stazione elettrica di Castrocuoco, ARERA ha ritenuto che il recente elettrodotto “Castrocuoco – Maratea” abbia aumentato l’affidabilità del sistema elettrico dell’area, anche in caso di fuori servizio di alcune linee elettriche per manutenzione o guasto, con una migliore gestione delle manutenzioni e che, quindi, per la topologia di rete nell’area in esame, l’eventuale realizzazione di uno stallo in assetto definitivo nella stazione elettrica sia funzionale ad aumentare la continuità del servizio per la centrale di Castrocuoco medesima (e non ha sostanziali impatti sugli altri utenti della rete) e quindi è attribuibile al proprietario della stazione;

**VISTA** la nota prot. n. GRUPPO TERNA/P20240057478 del 29 maggio 2024, con la quale la società Terna S.p.A. ha trasmesso un documento in cui sono rappresentate considerazioni integrative rispetto alle precedenti comunicazioni di luglio e novembre 2022, per la valutazione dell’inserimento nell’ambito della rete elettrica di trasmissione nazionale della linea a 380 kV “Brindisi – Enipower Brindisi”;

**CONSIDERATO** che nel predetto documento Terna, volendo fornire alle Istituzioni un quadro complessivo delle motivazioni alla base della richiesta di inserimento della linea 380 kV “Brindisi – Enipower Brindisi” nell’ambito della RTN, ha evidenziato che, in considerazione delle numerose richieste di connessione di impianti rinnovabili insistenti nell’area a sud della centrale elettrica di Enipower, l’acquisizione del collegamento “Brindisi – Enipower Brindisi” connessa alla pianificazione della realizzazione di una nuova stazione 380/150 kV nei pressi dell’intersezione tra i due elettrodotti a 380 kV “Brindisi – Enipower BR” e “Brindisi – Brindisi Nord cd Enipower BR” (propedeutica alla connessione di tali nuovi impianti FER), permetterebbe *“di ottenere un beneficio elettrico e ambientale: da un lato consente di minimizzare l’impatto sul territorio degli impianti di connessione nell’area a sud di*



*Brindisi prevedendo collegamenti più brevi dagli impianti di produzione alla RTN e, dall'altro, comporta la risoluzione dell'attuale configurazione a tre estremi della linea Brindisi – Brindisi Nord cd Enipower BR, rimuovendo la derivazione rigida verso la centrale di Enipower e incrementando così l'affidabilità e la flessibilità del collegamento che verrebbe collegato in entra-esce alla nuova stazione”, così evitando anche la realizzazione del nuovo collegamento 380 kV “Brindisi – Brindisi All.” attualmente in fase di autorizzazione presso il Ministero;*

**VISTO** il parere n. 254/2024/i/ EEL del 25 giugno 2024 con il quale ARERA, rivalutando l'istanza di acquisizione di Terna riguardante la linea “Brindisi – Enipower Brindisi” in seguito ai nuovi elementi forniti da Terna con la comunicazione del 29 maggio 2024 da cui emerge che l'acquisizione della predetta linea consentirà la riduzione di costi e di impatti ambientali evitati per nuove infrastrutture nell'area di Brindisi (dato che non sarà realizzato il collegamento 380 kV Brindisi – Brindisi all. e, quindi, saranno evitati i relativi costi attualmente stimati in 48 milioni di euro), ha espresso parere favorevole in merito all'inclusione nell'ambito della rete di trasmissione nazionale della linea elettrica a 380 kV “Brindisi - Enipower Brindisi”;

**RITENUTO** di concordare con l'Autorità sull'opportunità di non inserire nell'ambito della rete elettrica di trasmissione nazionale la stazione elettrica 132 kV di Bordogna e la stazione 150 kV di Castrocuco, salvo l'acquisizione da parte di Terna degli stessi senza aggravio per il sistema tariffario;

**RITENUTO** di concordare con l'Autorità sull'opportunità di inserire nella rete elettrica di trasmissione nazionale i seguenti elementi di rete: Stazione 132 kV Elettra GLT (c.d. Servola AT) (TS), Stazione 132 kV Servola UT (TS), Elettrodotto in cavo interrato 132 kV “Servola UT – Elettra GLT (c.d. Servola AT) CE4” (TS), Elettrodotto a 380 kV Brindisi - Enipower Brindisi, Stazione 150 kV Contrasto (CT), Stazione 150 kV Paternò (CT), Stazione 150 kV Grottafumata (CT) e Stazione 150 kV Troina (EN), Linea 132 kV “Garlasco – Vigevano Ovest” (PV), “Novara Est (NO) – Vigevano Ovest” (PV), “Novara Est (NO) – Nerviano” (MI), “Nerviano (MI) – Cesano (MB)” e la Stazione a 132 kV Novara Est (NO), gli Stalli 132 kV in SSE Grosseto della linea “SSE Grosseto FS – CP Grosseto Nord” (GR), in SSE Orbetello della linea “SSE Orbetello FS – CP Orbetello” (GR), in in SSE Massa della linea “Massa FS – CP Avenza” (MS), gli Stalli a 150 kV in SSE Barletta della linea “Barletta FS – CP Barletta” (BT), in SSE S. Stefano Di Camastra della linea “S. Stefano FS - CP S. Stefano di Camastra” (ME) e in SSE Zappulla della linea “Zappulla FS – CP S. Agata Militello/ CP Capo d'Orlando” (ME), C.I.E Riparbella (PI), C.I.E Colle Montanino (PI), C.I.E Malalbergo (AR), C.I.E Montecatini Val di



Cecina (PI) e il C.I.E Sapiro Ossigeno (VT);

**RITENUTO** che la soluzione individuata dal gestore di rimozione della derivazione rigida verso la centrale di Enipower e di realizzazione di una nuova Stazione 380/150 kV nei pressi dell'intersezione tra i due elettrodotti a 380 kV "Brindisi – Enipower BR" e "Brindisi – Brindisi Nord cd Enipower Brindisi" per la raccolta di energia da fonte rinnovabile sia rilevante per il sistema elettrico nazionale e che, quindi, sia da raccomandare al gestore di procedere a pianificare tale intervento come opera di sviluppo della rete da attuarsi in regime di cui al decreto legge n. 239/2003 e s.m.i.;

**VERIFICATO** che le proposte di acquisizione che si ritengono accoglibili sono state incluse, ai sensi del citato decreto ministeriale 23 dicembre 2002, rispettivamente:

- ✓ nei Piani di sviluppo della rete elettrica di trasmissione nazionale 2008 (approvato da questo Ministero in data 11 dicembre 2008) e 2021 (approvato da questo Ministero con decreto ministeriale del 22 dicembre 2023) per quanto riguarda gli elettrodotti a 132 kV "Garlasco – Vigevano Ovest" (PV), "Novara Est (NO) – Vigevano Ovest" (PV), "Novara Est (NO) – Nerviano" (MI), "Nerviano (MI) – Cesano (MB)" e la Stazione a 132 kV Novara Est (NO);
- ✓ nel Piano di sviluppo della rete elettrica di trasmissione nazionale 2017 (approvato da questo Ministero con decreto ministeriale del 25 febbraio 2020), per quanto riguarda linea a 380 kV "Brindisi - Enipower Brindisi";
- ✓ nel Piano di sviluppo della rete elettrica di trasmissione nazionale 2018 (approvato da questo Ministero con decreto ministeriale dell'8 febbraio 2021), per quanto riguarda la Stazione 150 kV Contrasto (CT), la Stazione 150 kV Paternò (CT), la Stazione 150 kV Grottafumata (CT) e la Stazione 150 kV Troina (EN);
- ✓ nel Piano di sviluppo della rete elettrica di trasmissione nazionale 2019 (approvato da questo Ministero con decreto ministeriale del 29 dicembre 2022), per quanto riguarda gli Stalli 132 kV in SSE Grosseto della linea "SSE Grosseto FS – CP Grosseto Nord" (GR), in SSE Orbetello della linea "SSE Orbetello FS – CP Orbetello" (GR), in SSE Massa della linea "Massa FS – CP Avenza" (MS), gli Stalli a 150 kV in SSE Barletta della linea "Barletta FS – CP Barletta" (BT), in SSE S. Stefano Di Camastra della linea "S. Stefano FS - CP S. Stefano di Camastra" (ME) e in SSE Zappulla della linea "Zappulla FS – CP S. Agata Militello/ CP Capo d'Orlando" (ME);



- ✓ nel Piano di sviluppo della rete elettrica di trasmissione nazionale 2021 (approvato da questo Ministero con decreto ministeriale del 22 dicembre 2023), per quanto riguarda la Stazione 132 kV Elettra GLT (c.d. Servola AT) (TS), la Stazione 132 kV Servola UT (TS) e l'elettrodotto in cavo interrato 132 kV “Servola UT – Elettra GLT (c.d. Servola AT) CE4” (TS);

**CONSIDERATO** che le modalità di acquisizione, già concordate, saranno formalizzate nell’ambito di appositi accordi che la società Terna S.p.A. provvederà a stipulare con Arvedi S.p.A., Enipower S.p.A., Enel Produzione S.p.A., Edison S.p.A., E-distribuzione S.p.A., Parco Eolico Riparbella S.r.l., Edison Rinnovabili S.p.A., PV1 S.r.l., Consorzio per lo Sviluppo delle Aree Geotermiche – CO.SVI.G. S.c.r.l. e Sapio Produzione Idrogeno Ossigeno S.r.l., propedeutici all’effettivo inserimento nella rete elettrica di trasmissione nazionale delle suddette porzioni di rete;

**RITENUTO** che l’ampliamento della rete elettrica di trasmissione nazionale debba essere subordinato all’effettiva acquisizione da parte della società Terna S.p.A. dei suddetti elementi di rete;

**DECRETA:**

### **Articolo 1**

#### *Ampliamento dell’ambito della rete elettrica di trasmissione nazionale*

1. L’ambito della rete elettrica di trasmissione nazionale è modificato con l’inserimento in essa dei seguenti elementi di rete:
  - a) Stazione 132 kV Elettra GLT (c.d. Servola AT) (TS), Stazione 132 kV Servola UT (TS), Elettrodotto in cavo interrato a 132 kV “Servola UT – Elettra GLT (c.d. Servola AT) CE4” (TS), attualmente di proprietà di Acciaieria Arvedi S.p.A.;
  - b) Elettrodotto a 380 kV “Brindisi – Enipower Brindisi”, attualmente di proprietà di Enipower S.p.A.;
  - c) Stazione 150 kV Contrasto (CT), Stazione 150 kV Paternò (CT), Stazione 150 kV Grottafumata (CT) e Stazione 150 kV Troina (EN), attualmente di proprietà di Enel Produzione S.p.A.;
  - d) Elettrodotto a 132 kV “Garlasco – Vigevano Ovest” (PV), “Novara Est (NO) – Vigevano Ovest” (PV), “Novara Est (NO) – Nerviano” (MI), “Nerviano (MI) – Cesano (MB)” e la Stazione a 132 kV Novara Est (NO), attualmente di proprietà di Edison S.p.A.;
  - e) gli Stalli 132 kV in SSE Grosseto della linea “SSE Grosseto FS – CP



Grosseto Nord” (GR), in SSE Orbetello della linea “SSE Orbetello FS – CP Orbetello” (GR), in SSE Massa della linea “Massa FS – CP Avenza” (MS), gli Stalli a 150 kV in SSE Barletta della linea “Barletta FS – CP Barletta” (BT), in SSE S. Stefano Di Camastra della linea “S. Stefano FS - CP S. Stefano di Camastra” (ME) e in SSE Zappulla della linea “Zappulla FS – CP S. Agata Militello/ CP Capo d’Orlando” (ME), attualmente di proprietà di e-distribuzione S.p.A.;

f) C.I.E Riparbella (PI), attualmente di proprietà di Parco Eolico Riparbella S.r.l.;

g) C.I.E Colle Montanino (PI), attualmente di proprietà di Edison Rinnovabili S.p.A.;

h) C.I.E Malalbergo (AR), attualmente di proprietà di PV1 S.r.l.;

i) C.I.E Montecatini Val di Cecina (PI), attualmente di proprietà del Consorzio per lo Sviluppo delle Aree Geotermiche – CO.SVI.G. S.c.r.l.;

l) C.I.E Sapiro Ossigeno (VT), attualmente di proprietà di Sapiro Produzione Idrogeno Ossigeno S.r.l.

2. L’efficacia dell’inserimento di cui al comma 1 è subordinata al perfezionamento dell’acquisizione degli elementi di rete interessati da parte di Terna S.p.A.
3. La data del perfezionamento di cui al comma 2 è comunicata dalla società Terna S.p.A. a questo Ministero e all’Autorità di regolazione per energia reti e ambiente.

## **Articolo 2**

### *Informazione al pubblico dell’ambito aggiornato della rete*

1. La società Terna S.p.A. provvede a rendere disponibili le informazioni relative all’aggiornamento dell’ambito della rete elettrica di trasmissione nazionale mediante pubblicazione sul proprio sito Internet.
2. Il presente provvedimento sarà pubblicato nella Gazzetta Ufficiale della Repubblica italiana.

**IL MINISTRO**

On. Gilberto Pichetto Fratin