

**DELIBERAZIONE 17 DICEMBRE 2019**  
**543/2019/R/EEL**

**DEFINIZIONE DELL'AMBITO TERRITORIALE DELLA RIU ERG SITA NEL TERRITORIO DEI COMUNI DI AUGUSTA (SR), MELILLI (SR), PRIOLO GARGALLO (SR) E IDENTIFICATA NEL REGISTRO DELLE RIU CON IL CODICE DISTRIBUTORE 722**

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

Nella 1092<sup>a</sup> riunione del 17 dicembre 2019

**VISTI:**

- la direttiva 2006/32/CE del Parlamento europeo e del Consiglio del 5 aprile 2006, concernente l'efficienza degli usi finali dell'energia e i servizi energetici;
- la direttiva 2009/72/CE del Parlamento europeo e del Consiglio del 13 luglio 2009, relativa a norme comuni per il mercato interno dell'energia elettrica e che abroga la direttiva 2003/54/CE (di seguito: direttiva 2009/72/CE);
- la legge 6 dicembre 1962, n. 1643;
- la legge 14 novembre 1995, n. 481;
- la legge 23 agosto 2004, n. 239;
- la legge 23 luglio 2009, n. 99 (di seguito: legge 99/09);
- la legge 28 dicembre 2015, n. 221, cd. Collegato ambientale;
- il decreto-legge 24 giugno 2014, n. 91, come convertito dalla legge 11 agosto 2014, n. 116;
- il decreto-legge 1 ottobre 2015, n. 154, come convertito dalla legge 29 novembre 2015, n. 189;
- il decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79 (di seguito: decreto legislativo 79/99);
- il decreto legislativo 29 dicembre 2003, n. 387;
- il decreto legislativo 8 febbraio 2007, n. 20;
- il decreto legislativo 30 maggio 2008, n. 115;
- il decreto legislativo 29 marzo 2010, n. 56;
- il decreto legislativo 3 marzo 2011, n. 28;
- il decreto legislativo 1 giugno 2011, n. 93 (di seguito: decreto legislativo 93/11);
- il decreto del Presidente della Repubblica 28 dicembre 2000, n. 445 (di seguito: D.P.R. 445/00);
- i decreti del Ministro dell'Industria, del Commercio e dell'Artigianato, aventi a oggetto il rilascio delle concessioni per l'attività di distribuzione di energia elettrica emanati ai sensi dell'articolo 9 del decreto legislativo 79/99;
- il decreto del Ministero delle Attività Produttive 13 ottobre 2003, avente a oggetto la conferma della concessione a Enel Distribuzione S.p.a. (ora e-distribuzione

S.p.a.) dell'attività di distribuzione di energia elettrica già attribuita all'Enel S.p.a. (di seguito: Enel) con decreto del Ministro dell'Industria del Commercio e dell'Artigianato del 28 dicembre 1995, e l'adeguamento della convenzione, stipulata il 28 dicembre 1995 tra il Ministero dell'Industria, del Commercio e dell'Artigianato e l'Enel, alle disposizioni di legge emanate dopo tale data;

- il decreto del Ministro dello Sviluppo Economico 10 dicembre 2010 (di seguito: decreto ministeriale 10 dicembre 2010);
- la sentenza 6407 del 13 luglio 2012 del TAR Lazio nell'ambito del contenzioso avverso il decreto ministeriale 10 dicembre 2010;
- la deliberazione dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (di seguito: Autorità) 12 aprile 2010, ARG/elt 52/10;
- la deliberazione dell'Autorità 12 dicembre 2013, 578/2013/R/eel, e il relativo Allegato A;
- la deliberazione dell'Autorità 30 ottobre 2014, 529/2014/R/eel;
- la deliberazione dell'Autorità 19 febbraio 2015, 58/2015/R/eel (di seguito: deliberazione 58/2015/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 12 novembre 2015, 539/2015/R/eel (di seguito: deliberazione 539/2015/R/eel), e il relativo Allegato A (di seguito: Testo Integrato Sistemi di Distribuzione Chiusi o TISDC);
- la deliberazione dell'Autorità 25 febbraio 2016, 72/2016/R/eel;
- la deliberazione dell'Autorità 28 luglio 2016, 442/2016/R/eel (di seguito: deliberazione 442/2016/R/eel);
- la deliberazione dell'Autorità 22 dicembre 2016, 788/2016/R/eel (di seguito: deliberazione 788/2016/R/eel) e la relativa Tabella A allegata;
- la deliberazione dell'Autorità 2 agosto 2018, 426/2018/R/eel (di seguito: deliberazione 426/2018/R/eel) e la relativa Tabella 1 allegata (di seguito: Registro delle RIU);
- la lettera del 28 gennaio 2010, prot. Autorità 4849 del 1 febbraio 2010, inviata dalla società ISAB Energy Services S.r.l. (di seguito: ISAB) in qualità di gestore della rete privata sita nel territorio dei Comuni di Melilli (SR) e Priolo Gargallo (SR) (di seguito: lettera del 28 gennaio 2010);
- la comunicazione del 7 gennaio 2015, prot. Autorità 1168 del 14 gennaio 2015, inviata dalla società ERG Power Generation S.p.a. (di seguito: ERG) al fine di comunicare all'Autorità l'avvenuta fusione per incorporazione di ISAB in ERG e il conseguente passaggio della gestione della rete privata sita nel territorio dei Comuni di Melilli (SR) e Priolo Gargallo (SR) dalla stessa ISAB a ERG (di seguito: comunicazione del 7 gennaio 2015);
- la lettera del 16 gennaio 2016, prot. Autorità 5228 del 19 febbraio 2016, inviata da ERG e recante integrazioni e aggiornamenti, rispetto a quanto dichiarato con la lettera del 28 gennaio 2010, resi ai sensi del comma 9.5 del TISDC (di seguito: lettera del 16 gennaio 2016);
- le lettere di ERG del 30 settembre 2016, prot. Autorità 27330 del 30 settembre 2016, del 12 ottobre 2016, prot. Autorità 29631 del 18 ottobre 2016, del 16 novembre 2016, prot. Autorità 34219 del 21 novembre 2016, del 27 aprile 2017,

prot. Autorità 15715 del 27 aprile 2017, e del 16 maggio 2017, prot. Autorità 17772 del 17 maggio 2017, inviate dalla medesima Società in ottemperanza a quanto previsto dalla deliberazione 442/2016/R/eel (di seguito: lettere del 30 settembre 2016, del 12 ottobre 2016, del 16 novembre 2016, del 27 aprile 2017 e del 16 maggio 2017);

- le lettere di ERG del 17 aprile 2019, prot. Autorità 10262 del 19 aprile 2019, e del 11 dicembre 2019, prot. Autorità 33699 del 12 dicembre 2019, contenenti alcuni chiarimenti e integrazioni alla documentazione inviata con le lettere di cui al precedente alinea, nonché la mappa catastale al 17 aprile 2018 nel formato richiesto dall’Autorità (di seguito: lettere del 17 aprile 2019 e del 11 dicembre 2019).

#### **CONSIDERATO CHE:**

- l’articolo 33 della legge 99/09 ha definito le Reti Interne di Utenza (di seguito: RIU) come le reti il cui assetto è conforme a tutte le seguenti condizioni:
  - reti esistenti alla data di entrata in vigore della predetta legge (15 agosto 2009), ovvero reti di cui, alla medesima data, siano stati avviati i lavori di realizzazione ovvero siano state ottenute tutte le autorizzazioni previste dalla normativa vigente;
  - reti che connettono unità di consumo industriali, ovvero connettono unità di consumo industriali e unità di produzione di energia elettrica funzionalmente essenziali per il processo produttivo industriale, purché esse siano ricomprese in aree insistenti sul territorio di non più di tre comuni adiacenti, ovvero di non più di tre province adiacenti nel solo caso in cui le unità di produzione siano alimentate da fonti rinnovabili;
  - sono reti non sottoposte all’obbligo di connessione di terzi, fermo restando il diritto di ciascuno dei soggetti ricompresi in tali reti di connettersi, in alternativa, alla rete con obbligo di connessione di terzi;
  - sono collegate tramite uno o più punti di connessione a una rete con obbligo di connessione di terzi a tensione nominale non inferiore a 120 kV;
  - hanno un soggetto responsabile che agisce come unico gestore della medesima rete. Tale soggetto può essere diverso dai soggetti titolari delle unità di consumo o di produzione, ma non può essere titolare di concessioni di trasmissione e dispacciamento o di distribuzione di energia elettrica;
- la predetta norma ha, tra l’altro, dato mandato all’Autorità di individuare l’elenco delle RIU, di definire le modalità con cui sono erogati i diversi servizi (misura, trasporto, dispacciamento, etc.) agli utenti delle RIU, nonché di formulare proposte al Ministero dello Sviluppo Economico concernenti eventuali esigenze di aggiornamento delle vigenti concessioni di distribuzione, trasmissione e dispacciamento;
- l’articolo 7 del decreto ministeriale 10 dicembre 2010 prevede, tra l’altro, che l’Autorità “*individua apposite misure per monitorare l’aggiornamento dei soggetti appartenenti ad una Rete Interna di Utenza, prevedendo opportuni accorgimenti atti a contenere l’estensione territoriale di tali reti*”;

- l'articolo 38, comma 5, del decreto legislativo 93/11 ha recepito nell'ordinamento nazionale la disciplina in materia di Sistemi di Distribuzione Chiusi (di seguito: SDC) di cui all'articolo 28 della direttiva 2009/72/CE, prevedendo che *“i sistemi di distribuzione chiusi sono le reti interne d'utenza così come definite dall'articolo 33 della legge 23 luglio 2009, n. 99 nonché le altre reti elettriche private definite ai sensi dell'articolo 30, comma 27, della legge n. 99 del 2009”*;
- l'Autorità ha dato attuazione a quanto previsto in materia di RIU dal combinato disposto della legge 99/09, del decreto ministeriale 10 dicembre 2010 e del decreto legislativo 93/11 individuando le reti private rientranti nell'elenco delle RIU e completando il quadro definitorio e regolatorio in materia di reti elettriche e SDC. In particolare, l'Autorità ha:
  - individuato l'elenco di reti elettriche qualificate come RIU (Registro delle RIU), ricomprendendo in tale elenco anche la rete privata sita nel territorio dei Comuni di Augusta (SR), Melilli (SR) e Priolo Gargallo (SR), inizialmente gestita da ISAB e successivamente da ERG;
  - completato, con il TISDC, il quadro definitorio e regolatorio in materia di reti elettriche stabilendo, tra l'altro, che:
    - i. l'insieme delle infrastrutture elettriche qualificabili come reti elettriche sia suddiviso in due sottoinsiemi (reti pubbliche e SDC);
    - ii. rientrino fra le reti pubbliche le reti elettriche gestite da un soggetto titolare di una concessione di trasmissione o di distribuzione di energia elettrica;
    - iii. rientrino fra i SDC le reti elettriche private che distribuiscono energia elettrica all'interno di un sito industriale, commerciale o di servizi condivisi geograficamente limitato e che, a eccezione dei casi di cui all'articolo 6, comma 6.1, del TISDC, non riforniscono clienti civili. Tali sistemi, nella titolarità e gestione di soggetti diversi da Terna S.p.a. e dalle imprese distributrici concessionarie, sono caratterizzati dal fatto che, per specifiche ragioni tecniche o di sicurezza, le operazioni o il processo di produzione degli utenti del sistema in questione sono integrati oppure dal fatto che distribuiscono energia elettrica principalmente al proprietario o al gestore del sistema o alle loro imprese correlate;
    - iv. l'insieme dei SDC sia a sua volta suddivisibile nei seguenti due sottoinsiemi: le RIU e gli Altri SDC (di seguito: ASDC);
    - v. essendo i SDC vere e proprie reti di distribuzione, i relativi gestori siano soggetti ai medesimi compiti e responsabilità cui sono sottoposti i gestori di rete concessionari, salvo specifiche deroghe previste dal TISDC, in coerenza con quanto disposto dalla direttiva 2009/72/CE;
    - vi. i SDC non possano estendersi oltre i limiti territoriali del sito su cui essi insistevano alla data di entrata in vigore della legge 99/09 (15 agosto 2009). In particolare, il perimetro di sito coincide con opportune delimitazioni (muri di cinta, recinzioni, etc.), oppure, in assenza di esse, è definito dall'insieme delle particelle catastali su cui insiste la rete privata del SDC nonché delle particelle su cui insistono le diverse utenze a essa già connesse, a eccezione di particelle catastali ove sono ubicati

- esclusivamente tratti di rete aventi la sola funzione di collegamento elettrico tra siti non contigui;
- vii. i gestori di SDC che intendono ottenere l'inclusione delle reti da questi gestite nel novero delle RIU siano tenuti a presentare l'apposita richiesta entro il 30 giugno 2016, allegando anche le informazioni necessarie per identificare l'ambito territoriale della rete in questione (articolo 5 del TISDC) e le utenze connettabili (articolo 6 del TISDC). Oltre tale termine nessun SDC potrà essere ricompreso nel Registro delle RIU;
- viii. i gestori delle RIU già inserite nel Registro delle RIU inviino, ai sensi dell'articolo 9, comma 9.5, del TISDC, gli aggiornamenti, eventualmente non ancora comunicati, dei dati caratteristici della propria rete;
- richiesto ai gestori delle RIU, con la deliberazione 442/2016/R/eel, di integrare la documentazione già inviata all'Autorità all'atto della richiesta di inclusione delle reti private nella propria titolarità nel Registro delle RIU, trasmettendo anche le informazioni necessarie a individuare in maniera univoca l'ambito territoriale della RIU, così da disporre di una base dati omogenea e congrua sulla quale effettuare le valutazioni di competenza per il periodo 2009-2016, nonché le future attività ispettive; a tal fine l'Autorità ha anche indicato la documentazione integrativa da inviare;
  - rinviato, con la deliberazione 788/2016/R/eel, a successivi provvedimenti individuali la definizione dell'ambito territoriale di competenza di ciascuna RIU di cui all'articolo 5 del TISDC;
  - aggiornato, con la deliberazione 426/2018/R/eel, tra l'altro, il Registro delle RIU sulla base delle informazioni pervenute in attuazione della deliberazione 539/2015/R/eel e della deliberazione 442/2016/R/eel, confermando la presenza in suddetto Registro della rete privata sita nel territorio dei Comuni di Melilli (SR) e Priolo Gargallo (SR), gestita da ERG e identificata con il codice Distributore 722.

**CONSIDERATO, INOLTRE, CHE:**

- con la lettera del 29 gennaio 2010, ISAB, in qualità di gestore della rete privata sita nel territorio dei Comuni di Melilli (SR) e Priolo Gargallo (SR), ha dichiarato, con dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà resa ai sensi degli articoli 38 e 47 del D.P.R. 445/00, che la predetta rete soddisfa i requisiti di cui all'articolo 33, comma 1, della legge 99/09 e pertanto ha richiesto l'inserimento della medesima rete nell'elenco delle RIU;
- con la comunicazione del 7 gennaio 2015, ERG ha comunicato all'Autorità l'avvenuta fusione per incorporazione di ISAB in ERG e la conseguente gestione della rete privata sita nel territorio dei Comuni di Melilli (SR) e Priolo Gargallo (SR) da parte di ERG stessa;
- con la deliberazione 58/2015/R/eel, l'Autorità ha individuato in ERG il gestore della rete privata sita nel territorio dei Comuni di Melilli (SR) e Priolo Gargallo (SR) e ha conseguentemente modificato la denominazione della medesima RIU in

“ERG Power Generation S.p.a.”, poiché la fusione di cui al precedente alinea non ha comportato alcuna modifica né nell’assetto impiantistico della rete né di quello societario dei terzi connessi;

- con la lettera del 16 gennaio 2016, ERG ha integrato e aggiornato la documentazione inviata con la lettera del 29 gennaio 2010, con riferimento a quanto previsto dal comma 9.5 del TISDC;
- con le lettere del 30 settembre 2016, del 12 ottobre 2016, del 16 novembre 2016, del 27 aprile 2017 e del 16 maggio 2017, ERG ha rettificato e integrato quanto precedentemente comunicato dichiarando che:
  - la RIU è situata nel territorio dei Comuni di Augusta (SR), Melilli (SR) e Priolo Gargallo (SR);
  - l’ambito territoriale della RIU e il relativo perimetro sono stati determinati dall’insieme delle particelle catastali all’interno dei muri di cinta e delle recinzioni esistenti alla data del 15 agosto 2009 e da altre particelle catastali esterne contigue agli stessi ed elettricamente connesse alla RIU prima del 15 agosto 2009, nonché da una serie di pozzi, realizzati o autorizzati prima del 15 agosto 2009 e le cui utenze sono elettricamente connesse alla RIU.

ERG ha inoltre inviato copia delle visure catastali, nonché planimetrie e mappe catastali relative al perimetro 2009 e al perimetro 2016 nei formati richiesti dall’Autorità;

- con le lettere del 17 aprile 2019 e del 11 dicembre 2019, ERG ha integrato la documentazione inviata ai sensi della deliberazione 442/2016/R/eel, inviando copia delle visure catastali non ancora trasmesse, nonché planimetrie e mappe catastali relative al perimetro 2009 e al perimetro al 17 aprile 2018 nei formati richiesti dall’Autorità e rettificato il perimetro individuato nella lettera del 30 settembre 2016 aggiungendo alcune particelle che per mero errore materiale non erano state ricomprese nelle perimetrazioni in precedenza comunicate. A tal fine, ERG ha dichiarato che, al netto di modifiche catastali aventi a oggetto frazionamenti e modifiche negli elementi identificativi delle singole particelle, tale perimetro è rimasto invariato dal 2009 fino alla data di invio delle comunicazioni di cui al presente punto.

#### **RITENUTO OPPORTUNO:**

- individuare, ai sensi dell’articolo 5 del TISDC, come ambito territoriale della RIU di ERG sita nel territorio dei Comuni di Augusta (SR), Melilli (SR) e Priolo Gargallo (SR), gestita da ERG e identificata nel Registro delle RIU di cui alla deliberazione 426/2018/R/eel con il codice distributore 722, l’insieme delle particelle catastali riportate negli Allegati A1 e A2 al presente provvedimento e delimitato dalla perimetrazione evidenziata nella mappa catastale di cui agli Allegati B1 e B2 (cui va aggiunta la rete pozzi che per la sua estensione è riportata esclusivamente negli Allegati A), confermando quanto già dichiarato dalla medesima ERG, con dichiarazione sostitutiva di atto di notorietà resa ai sensi degli articoli 38 e 47 del D.P.R. 445/00, nella lettera del 30 settembre 2016 come

integrata con le lettere del 17 aprile 2019 e del 11 dicembre 2019, in quanto coerente con i principi di cui all'articolo 5 del TISDC; al riguardo si evidenzia che le planimetrie e le mappe catastali di cui agli Allegati B1 e B2 al presente provvedimento, pur relative al medesimo ambito territoriale rimasto invariato fin dal 2009, si differenziano esclusivamente per i numeri identificativi di una o più particelle o suburbani modificati per effetto di aggiornamenti catastali e che alcune particelle interessate dai pozzi, realizzati o autorizzati prima del 15 agosto 2009 e le cui utenze sono elettricamente connesse alla RIU, non sono rappresentate nelle planimetrie di cui agli Allegati B1 e B2 ma sono elencate esclusivamente negli allegati A1 e A2;

- trasmettere il presente provvedimento al Ministero dello Sviluppo Economico, a ERG e alla Società e-distribuzione S.p.a., in qualità di impresa distributrice concessionaria per il territorio dei Comuni di Augusta (SR), Melilli (SR) e Priolo Gargallo (SR)

### **DELIBERA**

1. di individuare, ai sensi dell'articolo 5 del TISDC, come ambito territoriale della RIU di ERG sita nel territorio dei Comuni di Augusta (SR), Melilli (SR) e Priolo Gargallo (SR), gestita dalla Società ERG Power Generation S.p.a. e identificata nel Registro delle RIU con il codice distributore 722, l'insieme delle particelle catastali riportate negli Allegati A1 e A2 al presente provvedimento delimitate dalla perimetrazione evidenziata nella planimetria di cui agli Allegati B1 e B2 al presente provvedimento (cui va aggiunta la rete pozzi che per la sua estensione è riportata esclusivamente negli Allegati A);
2. di trasmettere il presente provvedimento, ivi inclusi gli Allegati, al Ministero dello Sviluppo Economico, alla Società ERG Power Generation S.p.a. e alla Società e-distribuzione S.p.a., in qualità di impresa distributrice concessionaria per il territorio dei Comuni di Augusta (SR), Melilli (SR) e Priolo Gargallo (SR);
3. di pubblicare la presente deliberazione, omettendo, per esigenze di riservatezza, la pubblicazione dei relativi Allegati, sul sito internet dell'Autorità [www.arera.it](http://www.arera.it).

17 dicembre 2019

IL PRESIDENTE  
*Stefano Besseghini*