

DELIBERAZIONE 28 GIUGNO 2022

280/2022/R/EEL

AVVIO DI PROCEDIMENTO PER L'AGGIORNAMENTO DELLE DIRETTIVE PER IL RICONOSCIMENTO DEI COSTI DEI SISTEMI DI SMART METERING DI SECONDA GENERAZIONE (2G) PER LA MISURA DELL'ENERGIA ELETTRICA IN BASSA TENSIONE

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

Nella 1210^a riunione del 28 giugno 2022

VISTI:

- la direttiva 2012/27/UE del Parlamento europeo e del Consiglio, del 25 ottobre 2012;
- 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 4 luglio 2014, n. 102 (di seguito: decreto legislativo 102/2014);
- il decreto del Presidente della Repubblica 9 maggio 2001, n. 244;
- il documento “Traguardi, obiettivi e scadenze per il monitoraggio e l’attuazione degli interventi del PNRR” e, in particolare, il traguardo/*milestone* M1C2-9 e l’obiettivo/*target* M1C2-14 in materia di contatori intelligenti correlati alla riforma 2: leggi annuali sulla concorrenza;
- la deliberazione dell’Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (di seguito: Autorità) 8 marzo 2016, 87/2016/R/EEL, recante “Specifiche funzionali abilitanti i misuratori intelligenti in bassa tensione e performance dei relativi sistemi di *smart metering* di seconda generazione (2G) nel settore elettrico, ai sensi del decreto legislativo 4 luglio 2014, n. 102”, come successivamente modificata;
- la deliberazione dell’Autorità 10 novembre 2016, 646/2016/R/EEL (di seguito: deliberazione 646/2016/R/EEL) e il relativo Allegato A, come successivamente modificato, recante le disposizioni per il riconoscimento dei costi per la misura dell’energia elettrica in bassa tensione e le disposizioni in materia di messa in servizio dei sistemi di *smart metering* di seconda generazione 2017-2019;
- la deliberazione dell’Autorità 6 aprile 2017, 222/2017/R/EEL (di seguito: deliberazione 222/2017/R/EEL);
- la deliberazione dell’Autorità 9 aprile 2019, 126/2019/R/EEL;

- la deliberazione dell’Autorità 16 luglio 2019, 306/2019/R/EEL (di seguito: deliberazione 306/2019/R/EEL) e il relativo Allegato A, recante aggiornamento, per il triennio 2020-2022, delle direttive per il riconoscimento dei costi dei sistemi di *smart metering* di seconda generazione (2G) per la misura dell’energia elettrica in bassa tensione e disposizioni in materia di messa in servizio (di seguito: Direttive 2G);
- la deliberazione dell’Autorità 27 dicembre 2019, 568/2019/R/EEL e, in particolare, l’Allegato B, recante il testo integrato della misura elettrica;
- la deliberazione dell’Autorità 21 maggio 2020, 177/2020/R/EEL (di seguito: deliberazione 177/2020/R/EEL);
- la deliberazione dell’Autorità 11 giugno 2020, 213/2020/R/EEL (di seguito: deliberazione 213/2020/R/EEL);
- la deliberazione 7 luglio 2020, 259/2020/R/EEL (di seguito: deliberazione 259/2020/R/EEL);
- la deliberazione 21 luglio 2020, 278/2020/R/EEL (di seguito: deliberazione 278/2020/R/EEL);
- la deliberazione 28 luglio 2020, 293/2020/R/EEL (di seguito: deliberazione 293/2020/R/EEL);
- la deliberazione 16 marzo 2021, 105/2021/R/EEL;
- la deliberazione dell’Autorità 16 marzo 2021, 106/2021/R/EEL (di seguito: deliberazione 106/2021/R/EEL);
- la deliberazione 18 maggio 2021, 201/2021/R/EEL (di seguito: deliberazione 201/2020/R/EEL);
- la deliberazione dell’Autorità 28 giugno 2021, 269/2021/R/EEL (di seguito: deliberazione 269/2021/R/EEL);
- la deliberazione dell’Autorità 3 agosto 2021, 349/2021/R/EEL (di seguito: deliberazione 349/2021/R/EEL);
- il documento per la consultazione dell’Autorità 28 giugno 2022, 284/2022/R/ EEL (di seguito: documento per la consultazione 284/2022/R/EEL).

CONSIDERATO CHE:

- con la deliberazione 646/2016/R/EEL l’Autorità ha definito le disposizioni per la messa in servizio dei sistemi di *smart metering* 2G e per il riconoscimento dei relativi costi di capitale per il triennio 2017-2019 per le imprese distributrici che servono oltre 100.000 punti di prelievo;
- con la deliberazione 306/2019/R/EEL sono state aggiornate per il triennio 2020-2022 le disposizioni in materia di riconoscimento dei costi per la messa in servizio dei sistemi di *smart metering* 2G per le medesime imprese e sono state introdotte tempistiche per il completamento della sostituzione dei misuratori di prima generazione;
- con la deliberazione 106/2021/R/EEL l’Autorità ha definito le disposizioni in materia di riconoscimento dei costi per la messa in servizio dei sistemi di *smart*

metering 2G e introdotto obblighi in materia di messa in servizio per le imprese distributrici che servono fino a 100.000 punti di prelievo;

- con le deliberazioni 222/2017/R/eel, 259/2020/R/eel, 278/2020/R/eel, 293/2020/R/eel, 201/2021/R/eel, 269/2021/R/eel l’Autorità ha approvato il piano di messa in servizio e la richiesta di ammissione al riconoscimento degli investimenti in regime specifico di sei imprese distributrici (rispettivamente: e-distribuzione S.p.A., Edyna S.r.l, Unareti S.p.A., areti S.p.A., Ireti S.p.A., Megareti S.p.A. oggi V-Reti S.p.A.);
- con la deliberazione 177/2020/R/EEL l’Autorità ha avviato un procedimento finalizzato al contenimento degli effetti dell’emergenza epidemiologica Covid-19;
- con le deliberazioni 213/2020/R/EEL e 349/2021/R/EEL, l’Autorità ha adottato modifiche transitorie di alcune disposizioni delle Direttive 2G in considerazione degli effetti dell’emergenza epidemiologica Covid-19.

CONSIDERATO CHE:

- le Direttive 2G prevedono che il Piano di Messa in Servizio del sistema di *smart metering* 2G (PMS2) possa essere soggetto ad aggiornamenti con cadenza di norma triennale, e che le imprese distributrici possano presentare relativa richiesta all’Autorità entro il 15 giugno dell’anno precedente l’inizio di ogni nuovo triennio del PMS2;
- le Direttive 2G, oltre a diverse disposizioni relative alla presentazione della richiesta di ammissione al riconoscimento degli investimenti in regime specifico, che è già stata effettuata da tutte le imprese distributrici che servono oltre 100.000 punti di prelievo, contengono disposizioni in materia di:
 - definizione delle vite utili regolatorie (articolo 3 delle Direttive 2G);
 - modalità di consuntivazione della spesa effettiva (articolo 15);
 - determinazione della spesa di capitale ammessa ai riconoscimenti tariffari e del costo riconosciuto ai fini tariffari (articoli 16 e 17);
 - determinazione delle penalità per ritardi rispetto alle previsioni di messa in servizio e per mancato rispetto lieve dei livelli attesi di performance (articolo 18);
 - monitoraggio dell’avanzamento e della performance dei sistemi di *smart metering* 2G e della consistenza dei misuratori installati presso punti non attivi (articoli 20 e 21).
- le Direttive 2G attualmente vigenti si riferiscono al triennio 2020-2022.

CONSIDERATO CHE:

- il Piano nazionale di ripresa e resilienza (PNRR) individua fra i suoi 213 traguardi anche la *milestone* M1C2-9 con l’obiettivo di “*promuovere la diffusione di contatori elettrici intelligenti di seconda generazione*”;

- il decreto legislativo 210/2021 definisce un obiettivo minimo per la messa a disposizione di contatori intelligenti e prevede che l’Autorità elabori e pubblichi un calendario degli interventi di realizzazione e di sostituzione e ammodernamento dei sistemi di misurazione intelligenti per il periodo 2021-2031;
- con le proprie deliberazioni 306/2019/R/eel e 106/2021/R/eel, l’Autorità ha definito tempistiche per accelerare l’installazione (rispetto alla sostituzione “naturale” per esaurimento della vita tecnica e metrologica) per le imprese distributrici diverse da e-distribuzione S.p.A., il cui piano di messa in servizio, approvato con deliberazione 222/2017/R/eel, prevede il completamento della fase massiva di sostituzione misuratori entro il 2024;
- attualmente è previsto che entro il 31 dicembre 2025 queste imprese distributrici debbano installare e mettere in servizio i contatori di seconda generazione per almeno il 90% dei misuratori 1G attivi al 31 dicembre 2020 o al 31 dicembre dell’anno precedente la richiesta di approvazione del piano di messa in servizio (2018 per Edyna S.r.l, Unareti S.p.A., areti S.p.A.; 2019 per Ireti S.p.A e Megareti S.p.A. oggi V-Reti S.p.A.,
- i suddetti obiettivi sono superiori sia a quello previsto dall’articolo 9 del decreto legislativo 210/2021 (ottanta per cento dei clienti finali al 31 dicembre 2024) sia a quello indicato dal *target* M1C2-14 del PNRR (installazione di almeno 33 milioni di contatori intelligenti di seconda generazione entro il 2025);
- effetti indiretti della pandemia Covid-19 hanno comportato difficoltà di approvvigionamento di componenti elettronici lungo le catene produttive globali (*supply chains*), e in particolare una forte carenza di semiconduttori a livello mondiale, che a sua volta, a partire dai primi mesi del 2022, ha comportato significative limitazioni delle disponibilità di misuratori 2G, già ordinati dalle imprese distributrici impegnate nei piani di sostituzione; l’Autorità ha preso atto dei riflessi che tale carenza sta avendo nello sviluppo dei piani di sostituzione in corso e nel documento per la consultazione 284/2022/R/eel ha presentato i propri orientamenti per tenere conto di tali fattori esogeni;
- non si può al momento escludere che la carenza di semiconduttori e la limitazione della disponibilità di misuratori 2G estendano i loro effetti anche oltre il 2022 (anno di termine delle vigenti Direttive 2G).

RITENUTO:

- necessario avviare un procedimento per la definizione delle Direttive per il riconoscimento dei costi dei sistemi di *smart metering* di seconda generazione (2G) per la misura dell’energia elettrica in bassa tensione, applicabili a decorrere dal 2023, al fine di confermare un quadro regolatorio certo e stabile per le imprese interessate, che possa essere aggiornato in via straordinaria nel caso eventi esterni al perimetro di controllabilità delle imprese distributrici impattino sullo sviluppo dei sistemi di *smart metering* 2G;

- opportuno valutare, nel corso del suddetto procedimento, e tenuto conto delle richiamate difficoltà oggettive nell'approvvigionamento dei misuratori di seconda generazione, se possano essere apportate modifiche alla regolazione che incentivino ulteriormente le imprese nella progressione della messa in servizio e quindi al dispiegamento dei benefici dei sistemi di *smart metering* 2G, anche in relazione allo sviluppo di configurazioni di autoconsumo collettivo (incluse le comunità energetiche) che richiedono la messa in servizio dei misuratori di seconda generazione;
- necessario ottemperare alla disposizione del decreto legislativo 210/2021, dando mandato al Direttore della Direzione Infrastrutture Energia e *Unbundling*, dell'Autorità per la pubblicazione - a valle dell'approvazione dei piani di messa in servizio delle dieci imprese distributrici tenute a presentarli all'Autorità - di un calendario delle messe in servizio di misuratori 2G fino al 2031

DELIBERA

1. di avviare un procedimento per la definizione delle Direttive per il riconoscimento dei costi dei sistemi di *smart metering* di seconda generazione (2G) per la misura dell'energia elettrica in bassa tensione, applicabili a valere dal 2023;
2. di prevedere che il procedimento di cui al punto 1. si concluda con uno o più provvedimenti da adottare, previa consultazione pubblica, entro il 31 dicembre 2022;
3. di nominare Responsabile del procedimento il Direttore della Direzione Infrastrutture Energia e *Unbundling* dell'Autorità;
4. di prevedere che l'Autorità possa adottare misure straordinarie nel caso eventi esterni al perimetro di controllabilità delle imprese distributrici impattino sullo sviluppo dei sistemi di *smart metering* 2G;
5. di dare mandato al Direttore della Direzione Infrastrutture Energia e *Unbundling* dell'Autorità perché venga pubblicato, a valle dell'approvazione di tutti i piani di messa in servizio dei sistemi di *smart metering* 2G delle imprese distributrici tenute a presentarli, un calendario degli interventi di sostituzione dei sistemi di misurazione intelligenti;
6. di pubblicare la presente deliberazione nel sito internet dell'Autorità www.arera.it.

28 giugno 2022

IL PRESIDENTE
Stefano Besseghini