

## **Determinazione 26 ottobre 2023 n. 03/2023 - DINE**

### **Istruzioni operative per la trasmissione dei dati consuntivi di avanzamento della messa in servizio e degli indicatori di performance dei sistemi di smart metering 2G**

#### **IL DIRETTORE DELLA DIREZIONE INFRASTRUTTURE ENERGIA DELL'AUTORITÀ DI REGOLAZIONE PER ENERGIA RETI E AMBIENTE**

Il 26 ottobre 2023

#### **VISTI:**

- 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 Ministro dello Sviluppo Economico 21 aprile 2017, n. 93;
- la deliberazione dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente, di seguito: Autorità) 18 dicembre 2006, 292/06;
- la deliberazione dell'Autorità 8 marzo 2016, 87/2016/R/EEL (di seguito: deliberazione 87/2016/R/EEL), come successivamente modificata;
- la deliberazione dell'Autorità 10 novembre 2016, 646/2016/R/EEL (di seguito: deliberazione 646/2016/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;
- 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 16 marzo 2021, 106/2021/R/EEL (di seguito: deliberazione 106/2021/R/EEL) e il relativo Allegato A;
- la deliberazione dell'Autorità 27 dicembre 2022, 724/2022/R/EEL (di seguito: deliberazione 724/2022/R/EEL) ed il relativo Allegato A, recante aggiornamento, per il triennio 2023-2025, 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;
- la determinazione del Direttore della Direzione Infrastrutture Energia e *Unbundling* dell'Autorità 23 dicembre 2019, n. 7/2019 (di seguito: determinazione 7/2019).

#### **CONSIDERATO CHE:**

- in relazione all'evoluzione di sistemi di *smart metering* dell'energia elettrica in bassa tensione in attuazione delle disposizioni di cui all'articolo 9, comma 3, del decreto legislativo 102/2014, l'Autorità con la deliberazione 87/2016/R/EEL ha definito i requisiti funzionali o specifiche abilitanti dei misuratori 2G, oltre alle *performance* attese e tempistiche di messa a regime dei sistemi di *smart metering* 2G;
- l'Autorità ha inteso garantire che i benefici della tecnologia 2G siano resi contemporaneamente disponibili, per quanto possibile, alla installazione di tali apparecchiature, definendo allo scopo i livelli minimi di *performance* di sistema e la relativa tempistica di messa a regime;
- con la deliberazione 646/2016/R/EEL, l'Autorità ha definito le direttive 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 per il triennio 2017-2019;
- con la deliberazione 306/2019/R/EEL, l'Autorità ha aggiornato le suddette direttive per il triennio 2020-2022;
- con la deliberazione 106/2021/R/EEL, l'Autorità ha definito le direttive 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 per le imprese che servono fino a 100.000 punti di prelievo;
- con la deliberazione 724/2022/R/EEL, l'Autorità ha aggiornato, per il triennio 2023-2025, le direttive per il riconoscimento dei costi dei sistemi di *smart metering* di seconda generazione per la misura dell'energia elettrica in bassa tensione.

#### **CONSIDERATO, IN PARTICOLARE, CHE:**

- con l'Allegato B della deliberazione 87/2016/R/EEL, l'Autorità ha previsto che le prestazioni [L-1.01] "chain 1" in telelettura massiva siano calcolate facendo riferimento a percentuali calcolate su media mensile;
- con le deliberazioni 646/2016/R/EEL, 306/2019/R/EEL e 724/2022/R/EEL, relativamente alle imprese distributrici oltre 100.000 punti di prelievo, e 106/2021/R/EEL, relativamente alle imprese distributrici fino a 100.000 punti di prelievo, l'Autorità ha previsto il monitoraggio dell'avanzamento e delle performance dei sistemi di *smart metering* 2G;
- con la determinazione 7/2019 l'Autorità ha definito le istruzioni tecniche per il calcolo dei livelli di prestazione L-1.01 e L-1.02 di cui all'Allegato B alla delibera 87/2016/R/EEL, disponendo di escludere, per il calcolo delle prestazioni in telelettura massiva e telegestione, i periodi di tempo in cui sono presenti specifiche cause di esclusione;
- con l'Allegato A alla deliberazione 724/2022/R/EEL l'Autorità ha previsto:
  - a) la trasmissione all'Autorità entro il 31 ottobre di ogni anno dei dati relativi ai consuntivi di avanzamento della messa in servizio e dei dati di *performance*, con riferimento all'anno precedente;

- b) che il Direttore della Direzione Infrastrutture dell’Autorità possa, con propria determina e con riferimento all’Articolo 20 dell’Allegato A alla medesima deliberazione, definire istruzioni operative per:
  - la trasmissione dei dati consuntivi della messa in servizio;
  - la definizione degli indicatori annuali di performance dei sistemi di *smart metering* 2G;
- con l’Allegato A alla deliberazione 106/2021/R/EEL, l’Autorità ha disposto che:
  - a) le imprese distributrici comunichino all’Autorità il semestre di avvio e il semestre di conclusione previsti della fase massiva di messa in servizio dei sistemi di *smart metering* 2G (articolo 4);
  - b) le imprese distributrici comunichino all’Autorità lo stato di avanzamento delle installazioni di sistemi di *smart metering* 2G e la consuntivazione della spesa effettiva (articolo 6, comma 2);
  - c) a partire dall’anno successivo all’anno di avvio della fase massiva di messa in servizio dei sistemi di *smart metering* 2G, l’impresa distributtrice renda disponibili annualmente all’Autorità informazioni in merito alle prestazioni di cui al comma 20.3 dell’Allegato A alla deliberazione 306/2019/R/EEL (articolo 7);
- le informazioni sono attualmente trasmesse all’Autorità da parte di 6 imprese distributrici con oltre 100.000 punti di prelievo, con modalità in parte differenti, ed entro il 2023 dovranno essere trasmesse da parte di tutte le imprese distributrici con oltre 100.000 punti di prelievo e da parte delle imprese distributrici fino a 100.000 punti di prelievo che hanno avviato l’installazione massiva di misuratori 2G entro il 31 dicembre del 2022.

**RITENUTO:**

- opportuno sistematizzare e armonizzare le modalità con le quali le imprese distributrici inviano annualmente all’Autorità i dati e le informazioni relative all’avanzamento e alle *performance* dei sistemi di *smart metering* 2G di cui all’Allegato A alla deliberazione 724/2022/R/EEL, e di cui all’Allegato A alla deliberazione 106/2021/R/EEL;
- opportuno prevedere, a fini di monitoraggio e potenziale futuro aggiornamento della regolazione vigente, la raccolta di informazioni quantitative sulla rilevanza dei periodi di tempo in cui occorrono cause di esclusione dal calcolo delle *performance* e sulle *performance* complessive dei sistemi di *smart metering* 2G, sia in periodi di tempo esclusi, sia in quelli non esclusi

**DETERMINA**

- 1) di stabilire che le imprese distributrici che servono oltre 100.000 punti di prelievo comunichino alla Direzione Infrastrutture Energia dell’Autorità, entro il 31 ottobre di ogni anno, i dati e le informazioni di cui all’Articolo 20 dell’Allegato A alla deliberazione 724/2022/R/EEL, aggiornati al 31 dicembre dell’anno precedente, secondo il formato di cui all’Allegato A alla presente determinazione;

- 2) di stabilire che le imprese distributrici che servono fino a 100.000 punti di prelievo comunichino alla Direzione Infrastrutture Energia dell'Autorità, entro il 31 dicembre di ciascun anno  $t$  a partire dal 2023, i dati e le informazioni di cui all'articolo 4 e di cui all'articolo 6, comma 2, lettera b), dell'Allegato A alla deliberazione 106/2021/R/EEL aggiornati al 31 dicembre  $t-1$  secondo il formato di cui all'Allegato B alla presente determinazione;
- 3) di stabilire che le imprese distributrici che servono fino a 100.000 punti di prelievo comunichino alla Direzione Infrastrutture Energia dell'Autorità, entro il 31 dicembre di ogni anno successivo all'avvio della fase massiva di messa in servizio del proprio sistema di *smart metering* 2G, a partire dal 2023, i dati e le informazioni di cui all'articolo 7 dell'Allegato A alla deliberazione 106/2021/R/EEL aggiornati al 31 dicembre dell'anno precedente, secondo il formato di cui all'Allegato B alla presente determinazione;
- 4) di pubblicare la presente determinazione ed i relativi Allegato A e Allegato B sul sito internet dell'Autorità ([www.arera.it](http://www.arera.it)).

Milano, 26 ottobre 2023

*Il Direttore*  
Marta Chicca