

**DELIBERAZIONE 28 GIUGNO 2021**

**269/2021/R/EEL**

**SISTEMI DI SMART METERING DI SECONDA GENERAZIONE (2G): DECISIONE SUL PIANO DI MESSA IN SERVIZIO E SULLA RICHIESTA DI AMMISSIONE AL RICONOSCIMENTO DEGLI INVESTIMENTI IN REGIME SPECIFICO DI MEGARETI S.P.A.**

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

Nella 1164<sup>a</sup> riunione del 28 giugno 2021

### **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 (di seguito: dPR 244/2001);
- la deliberazione dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (di seguito: Autorità) 18 dicembre 2006, 292/06 (di seguito: deliberazione 292/06);
- la deliberazione dell'Autorità 30 luglio 2009, ARG/elt 107/09;
- la deliberazione dell'Autorità 5 aprile 2012, 132/2012/R/COM;
- la deliberazione dell'Autorità 22 giugno 2015, 296/2015/R/COM, e, in particolare, l'Allegato A (TIUF);
- la deliberazione dell'Autorità 17 dicembre 2015, 628/2015/R/EEL;
- la deliberazione dell'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" (di seguito: deliberazione 87/2016/R/EEL), come successivamente modificata;
- la deliberazione dell'Autorità 4 agosto 2016, 463/2016/R/COM e in particolare l'Allegato A recante il testo integrato della fatturazione;
- 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 28 aprile 2017, 289/2017/R/EEL;
- la deliberazione dell'Autorità 19 ottobre 2017, 700/2017/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 15 ottobre 2019, 409/2019/R/EEL;
- la deliberazione dell'Autorità 27 dicembre 2019, 568/2019/R/EEL, come successivamente modificata, e, in particolare, l'Allegato B recante il testo integrato della misura elettrica (TIME);
- la deliberazione dell'Autorità 11 giugno 2020, 213/2020/R/EEL (di seguito: deliberazione 213/2020/R/EEL);
- la deliberazione dell'Autorità 16 marzo 2021, 105/2021/R/EEL;
- il documento per la consultazione dell'Autorità 26 maggio 2016, 267/2016/R/EEL;
- il documento per la consultazione dell'Autorità 4 agosto 2016, 457/2016/R/EEL;
- il documento per la consultazione dell'Autorità 4 agosto 2016, 468/2016/R/EEL;
- il documento per la consultazione dell'Autorità 19 marzo 2019, 100/2019/R/EEL;
- il documento per la consultazione dell'Autorità 21 maggio 2020, 178/2020/R/EEL;
- la determinazione del Direttore della Direzione infrastrutture energia e *unbundling* dell'Autorità 23 dicembre 2019, n. 7/2019;
- la circolare della Direzione generale per le infrastrutture e la sicurezza dei sistemi energetici e geominerari del Ministero dello sviluppo economico del 16 giugno 2020 in merito a "Linee Guida per lo svolgimento di attività di distribuzione e vendita di energia con accesso all'interno delle singole abitazioni degli utenti", prot. Autorità 18540 del 22 giugno 2020;
- lo schema di piano di messa in servizio del sistema di *smart metering* 2G (di seguito: PMS2) inviato all'Autorità il 15 settembre 2020 e reso pubblicamente disponibile da Megareti a ottobre 2020;
- il Comunicato dell'Autorità in relazione alla discussione pubblica del piano di messa in servizio di *smart metering* 2G di Megareti S.p.A. (di seguito anche: Megareti) del 19 ottobre 2020, pubblicato sul sito *internet* dell'Autorità;
- le presentazioni e discussioni durante l'*online workshop* pubblico di presentazione e discussione del piano di messa in servizio organizzato da Megareti il 2 dicembre 2020;
- i quesiti e le osservazioni dei soggetti interessati sullo schema di PMS2 e le relative risposte e osservazioni di Megareti;
- i dati e le informazioni relative agli investimenti nelle attività di distribuzione e misura incluse le informazioni relative al preconsuntivo 2020, inviate da Megareti all'Autorità annualmente tramite la "Raccolta dati RAB" e, da ultimo, in data 4 novembre 2020;

- le comunicazioni di Megareti all’Autorità:
  - a) del 15 settembre 2020 (prot. Autorità 28797 del 15 settembre 2020);
  - b) del 17 dicembre 2020 (prot. Autorità 42637 del 17 dicembre 2020);
  - c) dell’1 febbraio 2021 (prot. Autorità 4427 dell’1 febbraio 2021);
  - d) del 19 maggio 2021 (prot. Autorità 21756 del 19 maggio 2021);
- le comunicazioni degli Uffici dell’Autorità a Megareti:
  - a) del 14 gennaio 2021 (prot. Autorità 1665);
  - b) del 9 giugno 2021 (prot. Autorità 23945).

**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, entro i termini posti dal medesimo decreto legislativo, i requisiti funzionali o specifiche abilitanti dei misuratori 2G e le *performance* attese e tempistiche di messa a regime dei sistemi di *smart metering* 2G;
- con la deliberazione 646/2016/R/EEL, l’Autorità ha successivamente 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;
- in particolare, l’Allegato A alla deliberazione 306/2019/R/EEL disciplina, tra l’altro, le modalità di predisposizione e analisi dei piani di messa in servizio di sistemi di *smart metering* 2G e individua i percorsi di analisi delle richieste di ammissione al riconoscimento degli investimenti in regime specifico (di seguito anche: RARI) presentate dalle imprese distributrici;
- con la deliberazione 213/2020/R/EEL, l’Autorità ha definito modifiche transitorie, in seguito all’emergenza epidemiologica Covid-19, di alcune disposizioni delle direttive per i sistemi di *smart metering* 2G.

**CONSIDERATO CHE:**

- in relazione alle finalità e ai principi generali della regolazione dei sistemi di *smart metering* 2G:
  - a) come indicato al comma 2.1 dell’Allegato A alla deliberazione 306/2019/R/EEL, l’Autorità intende favorire lo sviluppo economico ed efficiente del servizio di misura dell’energia elettrica in bassa tensione, con minimizzazione dei costi nel lungo periodo, e l’efficacia in termini di prestazioni fornite, intesa come pieno dispiegamento dei benefici dei sistemi di *smart metering* 2G;
  - b) come indicato al comma 2.2 del medesimo Allegato A, il riconoscimento della spesa di capitale relativa alla messa in servizio di sistemi di *smart metering* 2G

- presuppone il rispetto delle funzionalità dei misuratori 2G, dei livelli attesi di *performance* dei medesimi sistemi di *smart metering* 2G e delle tempistiche di messa a regime, secondo quanto previsto dalla deliberazione 87/2016/R/EEL;
- in relazione agli aspetti procedurali precedenti alla decisione dell’Autorità su un piano di messa in servizio di un sistema di *smart metering* 2G:
    - a) il comma 5.1 dell’Allegato A alla deliberazione 306/2019/R/EEL prevede che l’impresa distributrice che intenda avviare un sistema di *smart metering* 2G presenti all’Autorità una RARI che contenga:
      - i. un piano di messa in servizio del sistema di *smart metering* 2G (di seguito richiamato anche come PMS2) sviluppato nel rispetto di quanto previsto dall’articolo 7 del medesimo Allegato A;
      - ii. una presentazione che sintetizzi i contenuti del PMS2;
      - iii. una relazione illustrativa del PMS2, redatta in conformità con le disposizioni dell’articolo 8 del medesimo Allegato A;
    - b) il comma 5.4 dell’Allegato A alla deliberazione 306/2019/R/EEL stabilisce che l’Autorità, ricevuta la RARI e verificatane la completezza rispetto ai requisiti fissati nel medesimo Allegato A, ne dia informazione mediante comunicato sul proprio sito internet e fissi le date relative alla consultazione pubblica del PMS2, il cui svolgimento è disciplinato dall’articolo 5 del medesimo Allegato A;
    - c) l’articolo 9 dell’Allegato A alla deliberazione 306/2019/R/EEL disciplina i piani di dettaglio della fase massiva (PDFM) che devono essere predisposti dall’impresa distributrice;
  - in relazione agli aspetti di contenuto della decisione dell’Autorità su un piano di messa in servizio di un sistema di *smart metering* 2G:
    - a) il comma 5.10 dell’Allegato A alla deliberazione 306/2019/R/EEL stabilisce che l’Autorità decida con propria deliberazione sulla RARI e sul PMS2, con facoltà di definire specifiche condizioni vincolanti per l’impresa distributrice;
    - b) il comma 5.11 del medesimo Allegato A stabilisce che la decisione sulla RARI individui la data di avvio del PMS2 e del regime specifico di riconoscimento dei costi;
    - c) il comma 12.1 del medesimo Allegato A dispone che l’Autorità in occasione della decisione sulla RARI fissi il piano convenzionale di messa in servizio dei misuratori (PCO2) dell’impresa distributrice interessata;
    - d) il comma 12.5 del medesimo Allegato A richiede che in occasione della decisione sulla RARI il PCO2 sia fissato come percentuale con due cifre decimali relativa ad ogni anno del PMS2 e che il PCO2 venga corredato dal numero cumulato convenzionale di misuratori di prima messa in servizio alla fine di ogni anno del PCO2, arrotondato all’unità;
    - e) il comma 13.1 del medesimo Allegato A prevede che l’Autorità in occasione della decisione sulla RARI determini e pubblichi per ciascun anno del piano la propria previsione di spesa annuale di capitale che comprende: a) la spesa annuale per sistemi centrali e per (eventuali) concentratori; b) la spesa annuale unitaria per misuratore 2G di prima messa in servizio, incluse le altre spese

(SUS2), quest'ultima comprende anche un *uplift* determinato dall'Autorità in occasione della decisione sulla RARI, ai sensi del comma 13.4 del medesimo Allegato A;

- f) il comma 19.1 del medesimo Allegato A dispone che eventuali investimenti in misuratori 1G effettuati per gestione utenza dopo l'avvio del PMS2, ove giustificati nel PMS2 da comprovate esigenze, possano essere consentiti in sede di decisione sulla RARI, entro specifici limiti in termini di costo unitario e di quantità.

**CONSIDERATO CHE, SUL PIANO PROCEDURALE:**

- il 15 settembre 2020 Megareti ha presentato richiesta di ammissione al riconoscimento degli investimenti in regime specifico (RARI);
- il 19 ottobre 2020 l'Autorità, verificata la completezza della RARI, ha pubblicato un comunicato sul proprio sito internet e fissato le date relative alla consultazione pubblica del PMS2 di Megareti;
- il 2 dicembre 2020 si è svolto un *workshop online* pubblico durante il quale Megareti, oltre a fornire una presentazione del piano, ha illustrato le risposte alle domande e alle osservazioni pervenute prima del *workshop*;
- con la propria comunicazione del 17 dicembre 2020 Megareti ha inviato all'Autorità un documento contenente le risposte ai quesiti pervenuti;
- con la comunicazione del 14 gennaio 2021, le competenti direzioni dell'Autorità hanno formulato richieste di approfondimento a Megareti in relazione alla RARI, alla relativa documentazione e ad alcuni aspetti relativi alla tutela del cliente finale;
- con la propria comunicazione dell'1 febbraio 2021 Megareti ha fornito i chiarimenti e le specificazioni richiesti;
- a seguito delle richieste di approfondimento, Megareti, in data 19 maggio 2021, ha inviato un PMS2 con la correzione di alcuni refusi segnalati dagli uffici dell'Autorità (di seguito: PMS2 aggiornato).

**CONSIDERATO CHE:**

- in relazione alle attività funzionali al 2G effettuate prima del 2021, il PMS2 aggiornato di Megareti indica che sono state effettuate installazioni di 3.729 misuratori 2G e di 400 concentratori 2G;
- Megareti sta procedendo alla installazione di misuratori 2G dall'anno 2019 e non ha indicato l'esigenza di installare quote residue di misuratori 1G nella fase iniziale del piano;
- in relazione alle consistenze numeriche, il PMS2 aggiornato di Megareti prevede:
  - a) la messa in servizio di oltre 204.400 misuratori 2G nell'arco del PMS2;
  - b) una fase massiva dell'installazione nel periodo 2021 – 2025;
  - c) la prima messa in servizio di 190.490 misuratori 2G;

- d) l'installazione di 2.353 concentratori 2G complessivi (inclusi quelli già installati prima del 2021);
- Megareti ha presentato il piano di dettaglio per la fase massiva (PDFM) relativo al secondo semestre 2021, che prevede installazioni in due territori significativamente rilevanti a Verona, in corrispondenza delle aree con codici di avviamento postale 37131 e 37141), per complessivi circa 22.400 punti di prelievo e di generazione;
  - nell'attività istruttoria condotta dagli Uffici dell'Autorità, sono state valutate le previsioni di spesa formulate da Megareti, anche al fine di determinare la previsione di spesa di capitale dell'Autorità ai sensi dell'articolo 13 dell'Allegato A alla deliberazione 306/2019/R/EEL;
  - in relazione alle previsioni di spesa, il PMS2 aggiornato di Megareti indica:
    - a) una spesa prevista di capitale di circa 26,6 milioni di euro, espressa a prezzi costanti 2020, nell'arco del PMS2 (incluse le spese 2G prima del 2021);
    - b) una spesa unitaria prevista di circa 129,9 euro per misuratore 2G messo in servizio, espressa a prezzi costanti 2020.

**CONSIDERATO INOLTRE CHE:**

- nella comunicazione dell'1 febbraio 2021 Megareti:
  - ha precisato che con riferimento all'operazione di fusione per incorporazione di AGSM Verona S.p.A (società incorporante e che controlla Megareti S.p.A.) e AIM Vicenza S.p.A. (società incorporata), con successiva modifica della ragione sociale di AGSM Verona S.p.A. in AGSM AIM S.p.A., non erano al momento disponibili informazioni circa le evoluzioni societarie che potrebbero coinvolgere le società di distribuzione dell'energia elettrica del nuovo gruppo e che potrebbero comportare la necessità di revisione del piano;
  - si è impegnata a tenere informati gli uffici dell'Autorità in relazione a possibili sviluppi legati alla fusione societaria di cui sopra;
- alla data del presente provvedimento non risultano pervenuti aggiornamenti in merito alle sopra citate evoluzioni dell'assetto societario.

**CONSIDERATO, INFINE, CHE:**

- con comunicazione 9 giugno 2021, le direzioni competenti dell'Autorità hanno trasmesso a Megareti gli esiti delle attività istruttorie ai sensi del DPR 244/2001;
- in tale comunicazione è stato indicato tra l'altro che, sulla base delle analisi condotte, le direzioni competenti avrebbero proposto all'Autorità:
  - a) di approvare il PMS2 aggiornato di Megareti;
  - b) di fissare la data di avvio del PMS2 di Megareti all'1 gennaio 2021 e di ammettere gli investimenti relativi al sistema di *smart metering* 2G di Megareti al regime specifico di riconoscimento dei costi di capitale, a partire dalla medesima data;

- c) di non consentire riconoscimenti di costi relativi ad investimenti in misuratori 1G effettuati da Megareti dopo l'1 gennaio 2021;
- d) di fissare il piano convenzionale sulla base della stratificazione dei costi storici rivalutati relativi al cespite "misuratore elettronico BT conforme ai requisiti di cui alla deliberazione 292/06" esistenti al 31 dicembre 2020, come risultante dai dati raccolti dall'Autorità tramite la raccolta dati RAB;
- e) di fissare le proprie previsioni di spese annuali di capitale in linea con le previsioni di Megareti;
- f) di disporre l'obbligo di pubblicazione da parte di Megareti del PMS2 aggiornato, avendo cura di allineare i contenuti della Tabella 7 e della Tabella 10 con particolare riferimento al numero di sostituzioni massive previste nei primi 4 anni del PMS2;
- g) di disporre l'obbligo di pubblicazione da parte di Megareti del PDFM per il secondo semestre 2021;
- h) di ritenere vincolanti gli impegni assunti da Megareti di comunicare tempestivamente ulteriori evoluzioni dell'assetto societario con particolare riferimento all'eventuale fusione delle società di distribuzione di energia elettrica presenti nel nuovo gruppo AGSM AIM S.p.A. che potrebbero comportare la necessità di una revisione del PMS2.

**RITENUTO CHE:**

- sia opportuno, a valle degli esiti delle attività istruttorie, procedere all'approvazione del PMS2 aggiornato presentato da Megareti;
- sia opportuno ammettere gli investimenti relativi al sistema di *smart metering* 2G di Megareti al regime specifico di riconoscimento dei costi;
- sia inoltre necessario fissare la data di avvio del PMS2 di Megareti;
- sia necessario fissare il piano convenzionale di messa in servizio dei misuratori 2G di Megareti;
- sia necessario pubblicare il numero cumulato convenzionale di misuratori di prima messa in servizio alla fine di ogni anno del PCO2;
- sia necessario determinare e pubblicare la previsione dell'Autorità delle spese annuali di capitale per il PMS2 di Megareti;
- sia opportuno prevedere che eventuali investimenti di Megareti in misuratori 1G dopo l'avvio del PMS2 siano non ammissibili al riconoscimento dei costi;
- sia opportuno disporre la pubblicazione da parte di Megareti del PMS2 aggiornato e del piano di dettaglio della fase massiva relativo al secondo semestre 2021;
- sia opportuno ritenere vincolanti gli impegni assunti da Megareti di comunicare tempestivamente ulteriori evoluzioni dell'assetto societario con particolare riferimento all'eventuale fusione delle società di distribuzione di energia elettrica presenti nel nuovo gruppo AGSM AIM S.p.A. che potrebbero comportare la necessità di una revisione del PMS2;
- sia opportuno, qualora le evoluzioni dell'assetto societario comportassero la fusione delle imprese distributrici di energia elettrica presenti nel nuovo gruppo,

- prevedere la possibilità di una revisione straordinaria del piano approvato con il presente provvedimento;
- sia opportuno dare mandato al Direttore della Direzione Infrastrutture Energia e *Unbundling* dell’Autorità per la comunicazione della presente deliberazione a Megareti e la verifica con la medesima società di pubblicabilità delle informazioni di dettaglio ivi contenute

### **DELIBERA**

1. di approvare il PMS2 di Megareti, ritenendo vincolanti gli impegni assunti da Megareti specificati nelle premesse del presente provvedimento;
2. di fissare la data di avvio del PMS2 di Megareti all’1 gennaio 2021 e di ammettere gli investimenti relativi al sistema di *smart metering* 2G di Megareti al regime specifico di riconoscimento dei costi di capitale, a partire dalla medesima data;
3. di fissare il PCO2 per il sistema di *smart metering* 2G di Megareti, come riportato nella Tabella 1 dell’Allegato A al presente provvedimento, di cui costituisce parte integrante e sostanziale;
4. di determinare la previsione dell’Autorità delle spese annuali di capitale per il PMS2 di Megareti:
  - a. riguardo concentratori e sistemi centrali, in valori assoluti, a prezzi costanti 2020, come riportato nella Tabella 2 dell’Allegato A al presente provvedimento;
  - b. riguardo misuratori e altre spese, in valori unitari per ogni misuratore 2G di prima messa in servizio, a prezzi costanti 2020, come riportato nella Tabella 3 dell’Allegato A al presente provvedimento;
5. di disporre l’obbligo, in capo a Megareti, di pubblicare sul proprio sito *internet* entro dieci giorni lavorativi dalla trasmissione del presente provvedimento:
  - a. il PMS2 aggiornato;
  - b. il piano di dettaglio della fase massiva relativo al secondo semestre 2021;
6. di prevedere, qualora le evoluzioni dell’assetto societario comportassero la fusione delle imprese distributrici di energia elettrica presenti nel nuovo gruppo, la possibilità di una revisione straordinaria del piano approvato con il presente provvedimento;
7. di dare mandato al Direttore della Direzione Infrastrutture Energia e *Unbundling* dell’Autorità per la comunicazione della presente deliberazione a Megareti S.p.A. e la verifica di pubblicabilità in relazione ad eventuali informazioni dichiarate confidenziali da Megareti S.p.A.;
8. di pubblicare, a valle della suddetta verifica di confidenzialità, la presente deliberazione sul sito internet dell’Autorità [www.arera.it](http://www.arera.it).

28 giugno 2021

IL PRESIDENTE  
*Stefano Besseghini*