

**DELIBERAZIONE 19 LUGLIO 2022**

**333/2022/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 SET DISTRIBUZIONE S.P.A.**

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

Nella 1213<sup>a</sup> riunione del 19 luglio 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 102/14);
- il decreto del Presidente della Repubblica 9 maggio 2001, n. 244 (di seguito: dPR 244/01);
- il decreto del Ministro dello Sviluppo Economico 21 aprile 2017, n. 93;
- la proposta di Regolamento del Parlamento europeo e del Consiglio che istituisce un quadro di misure per rafforzare l'ecosistema europeo dei semiconduttori (normativa sui *chip*), comunicazione della Commissione europea COM(2022) 46 final dell'8 febbraio 2022, e la comunicazione della Commissione europea "Una normativa sui *chip* per l'Europa" COM(2022) 45 final dell'8 febbraio 2022;
- la deliberazione dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente, di seguito: Autorità) 18 dicembre 2006, 292/06;
- la deliberazione dell'Autorità 30 luglio 2009, ARG/elt 107/09;
- la deliberazione dell'Autorità 9 ottobre 2014, 483/2014/R/EEL;
- la deliberazione dell'Autorità 17 dicembre 2015, 628/2015/R/EEL (di seguito: deliberazione 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 19 ottobre 2017, 700/2017/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;
- la deliberazione dell’Autorità 15 ottobre 2019, 409/2019/R/EEL;
- 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, 105/2021/R/EEL (di seguito: deliberazione 105/2021/R/EEL);
- la deliberazione dell’Autorità 28 giugno 2022, 280/2022/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 28 giugno 2022, 284/2022/R/ EEL;
- la determinazione del Direttore della Direzione Infrastrutture Energia e *Unbundling* dell’Autorità 23 dicembre 2019, n. 7/2019;
- lo schema di piano di messa in servizio del sistema di *smart metering* 2G (di seguito: PMS2) predisposto e reso pubblicamente disponibile da SET Distribuzione S.p.A. (di seguito: SET Distribuzione) a giugno 2021;
- le presentazioni e discussioni durante il workshop pubblico di presentazione e discussione del PMS2 organizzato da SET Distribuzione il 29 luglio 2021;
- i dati e le informazioni relative agli investimenti nelle attività di distribuzione e misura inviate da SET Distribuzione all’Autorità nel 2021 tramite la “Raccolta dati RAB”;
- le comunicazioni di SET Distribuzione:
  - a) del 15 giugno 2021 (prot. Autorità 24595 in pari data);
  - b) del 1 ottobre 2021 (prot. Autorità 36341 in pari data);
  - c) del 11 novembre 2021 (prot. Autorità 42427 in pari data);
  - d) del 3 dicembre 2021 (prot. Autorità 45477 del 3 dicembre 2021);
  - e) del 14 dicembre 2021 (prot. Autorità 46794 in pari data);
  - f) del 14 gennaio 2022 (prot. Autorità 1566 in pari data);
  - g) del 26 aprile 2022 (prot. Autorità 18330 in pari data);
  - h) del 31 maggio 2022 (prot. Autorità 24276 in pari data);

- le comunicazioni degli Uffici dell’Autorità a SET Distribuzione:
  - a) del 25 ottobre 2021 (prot. Autorità 39714);
  - b) del 28 dicembre 2021 (prot. Autorità 49046);
  - c) del 19 gennaio 2022 (prot. Autorità 2387);
  - d) del 29 aprile 2022 (prot. Autorità 19093);
  - e) dell’8 luglio 2022 (prot. Autorità 30038).

**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 102/14, 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 (RARI) presentate dalle imprese distributrici;

**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 la 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:
    - un piano di messa in servizio del sistema di *smart metering* 2G (PMS2) sviluppato nel rispetto di quanto previsto dall’articolo 7 del medesimo Allegato A;
    - una presentazione che sintetizzi i contenuti del PMS2;
    - una relazione illustrativa del PMS2, redatta in conformità con le disposizioni dell’articolo 8 del medesimo Allegato A;
  - c) 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;
  - d) 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 tutela del cliente finale e delle imprese di vendita, con la deliberazione 105/2021/R/EEL, l’Autorità ha definito modalità e condizioni che le imprese distributrici devono adottare nei propri piani;
- 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.

**CONSIDERATO CHE, SUL PIANO PROCEDURALE:**

- il 15 giugno 2021 SET Distribuzione ha presentato richiesta di ammissione al riconoscimento degli investimenti in regime specifico (RARI);
- il 25 giugno 2021 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 SET Distribuzione;
- il 29 luglio 2021 si è svolto un seminario pubblico durante il quale SET Distribuzione ha fornito una presentazione del piano;
- con la propria comunicazione del 1° ottobre 2021 SET Distribuzione ha segnalato all'Autorità che non sono pervenuti quesiti o osservazioni relative al piano di messa in servizio del sistema di *smart metering* 2G, né prima né durante l'evento pubblico di presentazione;
- con le comunicazioni del 25 ottobre 2021 e del 28 dicembre 2021 gli Uffici dell'Autorità hanno formulato richieste di approfondimento a SET Distribuzione in relazione alla RARI e alla relativa documentazione;
- a seguito delle richieste di chiarimenti del 25 ottobre 2021, SET Distribuzione ha:
  - a) comunicato l'intenzione di aggiornare alcune numeriche del PMS2 con comunicazione dell'11 novembre 2021;
  - b) aggiornato e integrato il PMS2 e la relazione illustrativa (RELI) trasmettendoli all'Autorità con comunicazione del 14 dicembre 2021;
- a seguito della richiesta di chiarimenti del 28 dicembre 2021, SET Distribuzione ha aggiornato la base dati della RELI con comunicazione del 14 gennaio 2022;
- con comunicazione del 3 dicembre 2021, SET Distribuzione ha inviato il Piano di dettaglio della fase massiva (PDFM) relativo al primo semestre 2022, indicando l'avvio della fase massiva nel mese di giugno 2022;
- successivamente all'invio della comunicazione di risultanze istruttorie del 19 gennaio 2022, il procedimento è stato sospeso, su richiesta dell'impresa, per tenere conto della limitata disponibilità di semiconduttori e di chip a livello mondiale susseguente alla pandemia COVID-19 e alle conseguenti ripercussioni in tema forniture contatori 2G causate dalla crisi globale delle catene di approvvigionamento dei semiconduttori, tra cui l'indisponibilità degli stessi semiconduttori o di materie prime essenziali, tempi di consegna più lunghi della media, ritardi nella consegna e aumenti eccezionali dei prezzi, aspetto discusso anche nelle comunicazioni della Commissione europea COM(2022) 45 e 46 e degli impatti della carenza di chip sulla fornitura di misuratori 2G;
- con comunicazione del 31 maggio 2022, SET Distribuzione ha informato l'Autorità che il Piano di Dettaglio della Fase Massiva precedentemente inviato, relativo al primo semestre dell'anno 2022, dovesse essere considerato annullato a

- causa delle ripercussioni dei problemi sulle forniture di contatori 2G, e di aver posticipato l'avvio delle attività di sostituzione massiva dei contatori;
- con comunicazione dell'8 luglio 2022, il procedimento è stato riavviato.

**CONSIDERATO, IN PARTICOLARE, CHE:**

- l'aggiornamento del PMS2 di SET Distribuzione del 14 dicembre 2021 ha riguardato:
  - a) l'aggiornamento del tasso di guasto atteso dei misuratori e dei concentratori, comportando una riduzione di 15.095 misuratori e di 2.842 concentratori;
  - b) l'aggiornamento delle rappresentazioni grafiche dei *fac-simile* delle comunicazioni previste per gli utenti;
  - c) l'aggiornamento dei costi di capitale conseguente alla revisione del numero di installazioni previste per misuratori e concentratori e l'integrazione dei costi sostenuti nel periodo 2016-2021 per misuratori e concentratori compatibili con il sistema di *smart metering* 2G, comportando una riduzione dei costi di capitale conseguenti all'aggiornamento del tasso di guasto atteso di circa 3 milioni di euro a prezzi costanti ed un aumento di circa 2 milioni di euro a prezzi costanti conseguenti alla corretta inclusione di tutti i costi inerenti il PMS2;
- in relazione alle consistenze numeriche, il PMS2 e la RELI aggiornati di SET Distribuzione prevedono:
  - a) la messa in servizio di 463.692 misuratori 2G nell'arco quindicennale del PMS2, rispetto ai 478.787 misuratori 2G indicati nel PMS2 posto in consultazione pubblica nel giugno 2021;
  - b) la prima messa in servizio di 427.708 misuratori 2G nel medesimo piano;
  - c) la sostituzione di 35.984 misuratori "2G su 2G";
  - d) l'installazione di 1.859 concentratori 2G nell'arco quindicennale del PMS2, rispetto ai 4.701 concentratori 2G indicati nel PMS2 posto in consultazione pubblica nel giugno 2021;
- in relazione alle previsioni di spesa, il PMS2 aggiornato di SET Distribuzione indica:
  - a) una spesa prevista di capitale di poco superiore a 60 milioni di euro, espressa a prezzi costanti 2021, nell'arco quindicennale del PMS2 (incluse le spese 2G sostenute prima del 2022);
  - b) una riduzione di spesa prevista di capitale di circa 0,7 milioni di euro, espressa a prezzi costanti 2021, nell'arco quindicennale del PMS2 rispetto alle indicazioni fornite nel PMS2 posto in consultazione pubblica nel giugno 2021;
  - c) una spesa unitaria prevista di 129,45 euro per misuratore 2G messo in servizio, espressa a prezzi costanti 2021;
- con il documento per la consultazione 284/2022/R/EEL, l'Autorità ha illustrato i propri orientamenti relativi all'introduzione di modifiche transitorie delle disposizioni di cui all'Allegato A alla deliberazione 306/2019/R/EEL per l'anno

2022, ritenuti necessari a seguito di effetti indiretti della pandemia Covid-19 che hanno comportato 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;

- in relazione al Piano di dettaglio della fase massiva (PDFM), SET Distribuzione ha previsto l'avvio nel mese di settembre 2022 nei comuni di Baselga di Pinè e Vallarsa, ad ottobre 2022 nei comuni di Brentonico, Aldeno, San Michele all'Adige, Garniga Terme e Mezzocorona, a novembre 2022 nel comune di Lavis e a dicembre 2022 nel comune di Levico Terme, per complessivi 24.207 misuratori 2G.

**CONSIDERATO INFINE, CHE:**

- con comunicazione 19 gennaio 2022, gli Uffici dell'Autorità hanno trasmesso a SET Distribuzione gli esiti delle attività istruttorie ai sensi del DPR 244/01;
- in tale comunicazione è stato indicato tra gli altri esiti che, sulla base delle analisi condotte, gli Uffici avrebbero proposto all'Autorità:
  - a) di procedere all'approvazione del PMS2 relativo al periodo 2022-2036 con data convenzionale di avvio del meccanismo specifico di riconoscimento degli investimenti nel sistema di *smart metering* 2G fissata al 1° gennaio 2022;
  - b) 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 delibera 292/06" esistenti al 31 dicembre 2021, come risultante dall'ultimo invio dei dati RAB;
  - c) di determinare la previsione di spesa di capitale dell'Autorità in linea con le previsioni trasmesse da SET Distribuzione;
- SET Distribuzione non ha richiesto audizione al Collegio dell'Autorità.

**RITENUTO CHE:**

- sia opportuno procedere all'approvazione del PMS2 presentato da SET Distribuzione, come aggiornato con la comunicazione del 14 dicembre 2021, a seguito dell'attività istruttoria svolta dagli Uffici dell'Autorità;
- sia opportuno ammettere gli investimenti relativi al sistema di *smart metering* 2G di SET Distribuzione al regime specifico di riconoscimento dei costi, fissandone la data di avvio;
- sia necessario fissare il piano convenzionale di messa in servizio dei misuratori 2G (PCO2) di SET Distribuzione;
- 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 SET Distribuzione, tale previsione è in linea

- con la previsione di SET Distribuzione, come aggiornata con comunicazione del 14 gennaio 2022;
- non risulti necessario prevedere investimenti in misuratori 1G dopo l'avvio del PMS2, in assenza di relative richieste da parte di SET Distribuzione;
  - sia opportuno disporre la pubblicazione da parte di SET Distribuzione del PMS2 aggiornato, di un documento sintetico che descriva l'aggiornamento del PMS2 rispetto alla versione posta in consultazione pubblica a giugno 2021 e del piano di dettaglio della fase massiva;
  - tenendo conto delle modalità e condizioni in merito alla tutela del cliente finale e alla comunicazione dettagliate con la deliberazione 105/2021/R/EEL e al fine di aumentare l'efficacia del processo di sostituzione, sia necessario autorizzare SET Distribuzione a utilizzare, ai soli ed esclusivi fini dell'attività di contatto del cliente finale per la sostituzione dei misuratori e messa in servizio dei sistemi di *smart metering* 2G, i dati strettamente indispensabili rispetto alle predette finalità (nome e cognome o ragione sociale e indirizzo di esazione), senza che tali dati siano trattenuti nei propri archivi al perfezionamento delle operazioni di sostituzione;
  - sia opportuno dare mandato a:
    - a) il Direttore della Direzione Infrastrutture Energia e *Unbundling* dell'Autorità per la comunicazione della presente deliberazione a SET Distribuzione e la verifica con la medesima società di pubblicabilità delle informazioni di dettaglio ivi contenute;
    - b) il Direttore della Direzione Mercati *Retail* e Tutele dei Consumatori di Energia dell'Autorità per gli adempimenti connessi all'estrazione da parte del Gestore del SII di cui al precedente punto

## **DELIBERA**

1. di approvare il PMS2 di SET Distribuzione, come aggiornato da SET Distribuzione il 14 dicembre 2021;
2. di fissare la data di avvio del PMS2 di SET Distribuzione al 1° gennaio 2022 e di ammettere gli investimenti relativi al sistema di *smart metering* 2G di SET Distribuzione 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 SET Distribuzione, 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 SET Distribuzione:
  - a) riguardo ai concentratori e sistemi centrali, in valori assoluti, a prezzi costanti 2021, come riportato nella Tabella 2 dell'*Allegato A* al presente provvedimento;

- b) riguardo ai misuratori e alle altre spese, in valori unitari per ogni misuratore di prima messa in servizio, a prezzi costanti 2021, come riportato nella Tabella 3 dell'*Allegato A* al presente provvedimento;
5. di disporre l'obbligo, in capo a SET Distribuzione, di pubblicare sul proprio sito internet entro dieci giorni lavorativi dalla trasmissione del presente provvedimento:
  - a) il PMS2, come aggiornato da SET Distribuzione il 14 dicembre 2021;
  - b) un documento sintetico che descriva le modifiche del PMS2 aggiornato rispetto alla versione posta in consultazione pubblica;
  - c) il piano di dettaglio della fase massiva per il secondo semestre 2022;
6. di autorizzare SET Distribuzione a utilizzare, ai soli ed esclusivi fini dell'attività di contatto del cliente finale per la sostituzione dei misuratori, limitatamente le informazioni di cui ai seguenti punti della Tabella 1 di cui all'*Allegato A* alla deliberazione 628/2015/R/EEL, rese disponibili mediante gli strumenti informativi messi a disposizione dal SII:
  - a. B.3 "Nome e cognome o ragione sociale del titolare";
  - b. B.5 "Indirizzo di esazione";
7. di dare mandato al Direttore della Direzione Infrastrutture Energia e *Unbundling* dell'Autorità per la comunicazione della presente deliberazione a SET Distribuzione e la verifica di pubblicabilità in relazione ad eventuali informazioni dichiarate confidenziali da SET Distribuzione;
8. di dare mandato al Direttore della Direzione Mercati *Retail* e Tutele dei Consumatori di Energia dell'Autorità per gli adempimenti connessi all'estrazione da parte del Gestore del SII di cui al precedente punto 6.;
9. di pubblicare, a valle della verifica di confidenzialità, la presente deliberazione sul sito internet dell'Autorità [www.arera.it](http://www.arera.it).

19 luglio 2022

IL PRESIDENTE  
*Stefano Besseghini*