

DELIBERAZIONE 27 DICEMBRE 2024
584/2024/R/EEL

DETERMINAZIONE DEI PREMI E DELLE PENALITÀ RELATIVI ALLA CONTINUITÀ DEL SERVIZIO DI DISTRIBUZIONE DELL'ENERGIA ELETTRICA PER L'ANNO 2023, ALLE FUNZIONALITÀ SMART DISTRIBUTION SYSTEMS PER LA REGOLAZIONE DELLA TENSIONE PER L'ANNO 2023 E ALL'AVANZAMENTO DELLO SMART METERING 2G, PER L'ANNO 2021

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

Nella 1322^a riunione del 27 dicembre 2024

VISTI:

- 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 del Presidente della Repubblica 9 maggio 2001, n. 244, recante il Regolamento recante disciplina delle procedure istruttorie dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (di seguito: Autorità), a norma dell'articolo 2, comma 24, lettera a), della legge 14 novembre 1995, n. 481 (di seguito: Regolamento);
- la deliberazione dell'Autorità 6 ottobre 2016, 549/2016/R/EEL (di seguito: deliberazione 549/2016/R/EEL);
- la deliberazione dell'Autorità 10 novembre 2016, 646/2016/R/EEL (di seguito: deliberazione 646/2016/R/EEL);
- la deliberazione dell'Autorità 7 settembre 2017, 612/2017/R/EEL (di seguito: deliberazione 612/2017/R/EEL);
- la deliberazione dell'Autorità 27 novembre 2018, 605/2018/R/EEL (di seguito: deliberazione 605/2018/R/EEL);
- la deliberazione dell'Autorità 16 luglio 2019, 306/2019/R/EEL (di seguito: deliberazione 306/2019/R/EEL);
- la deliberazione dell'Autorità 3 dicembre 2019, 500/2019/R/EEL (di seguito: deliberazione 500/2019/R/EEL);
- la deliberazione dell'Autorità 23 dicembre 2019, 566/2019/R/EEL ed il relativo Allegato A, come successivamente modificato e integrato (di seguito: TIQE);
- la deliberazione dell'Autorità 3 novembre 2020, 431/2020/R/EEL (di seguito: deliberazione 431/2020/R/EEL);
- la deliberazione dell'Autorità 17 novembre 2020, 462/2020/R/EEL (di seguito: deliberazione 462/2020/R/EEL);

- la deliberazione dell’Autorità 18 maggio 2021, 201/2021/R/EEL (di seguito: deliberazione 201/2021/R/EEL);
- la deliberazione dell’Autorità 3 agosto 2021, 349/2021/R/EEL (di seguito: deliberazione 349/2021/R/EEL);
- la deliberazione dell’Autorità 22 novembre 2022, 601/2022/R/EEL (di seguito: deliberazione 601/2022/R/EEL)
- la deliberazione dell’Autorità 28 febbraio 2023, 71/2023/R/EEL (di seguito: deliberazione 71/2023/R/EEL);
- la determinazione del Direttore della Direzione Infrastrutture Energia dell’Autorità 26 ottobre 2023, 03/2023;
- le comunicazioni dei dati di continuità del servizio per gli anni 2020, 2021, 2022 e 2023 effettuate dalle imprese distributrici mediante i sistemi telematici messi a disposizione dall’Autorità;
- le comunicazioni dei dati di avanzamento della messa in servizio dei sistemi di *smart metering* 2G relative all’anno 2021 effettuate dalle imprese e-distribuzione S.p.A., areti S.p.A., Edyna S.r.l., Unareti S.p.A., Ireti S.p.A, V-Reti S.p.A. ex Megareti S.p.A.;
- la comunicazione dei dati di avanzamento della messa in servizio dei sistemi di *smart metering* 2G relativa all’anno 2023 effettuata da Ireti S.p.A (di seguito: Ireti);
- le comunicazioni delle risultanze istruttorie inviate dal Direttore della Direzione Infrastrutture Energia dell’Autorità il 6 dicembre 2024 alle imprese distributrici indicate nella Tabella A allegata al presente provvedimento;
- la comunicazione delle risultanze istruttorie inviate dal Direttore della Direzione Infrastrutture Energia dell’Autorità il 5 dicembre 2024 alla società Ireti.

CONSIDERATO CHE, IN RELAZIONE ALLA REGOLAZIONE INCENTIVANTE LA RIDUZIONE DELLE INTERRUZIONI SENZA PREAVVISO:

- il Titolo 4 della Parte I del TIQE definisce la regolazione incentivante la riduzione delle interruzioni senza preavviso, che si applica alle imprese distributrici con più di 15.000 utenti alla data del 31 dicembre 2014 che sono proprietarie di almeno una cabina primaria AAT/MT o AT/MT;
- l’articolo 20 del TIQE definisce gli indicatori per tale regolazione incentivante: la durata complessiva annua delle interruzioni senza preavviso lunghe per utente BT e il numero complessivo annuo delle interruzioni senza preavviso lunghe e brevi per utente BT;
- gli articoli 21 e 22 del TIQE definiscono i livelli obiettivo per ciascun indicatore e prevedono che i livelli tendenziali per l’indicatore durata per l’anno 2023 siano pari al livello obiettivo, oltre alle regole per la definizione dei livelli tendenziali per l’indicatore numero;
- l’articolo 23, commi 5 e 6, del TIQE definisce i premi e le penalità determinate dalla differenza fra i livelli tendenziali e i livelli effettivi biennali, relativamente alla durata e al numero delle interruzioni senza preavviso, fatta salva l’applicazione di ulteriori disposizioni del Titolo 4 della Parte I del TIQE;

- l'articolo 26, comma 5, lettera b), del TIQE dispone che, per le imprese distributrici che servono più di 10 ambiti territoriali, i premi lordi complessivi di cui all'articolo 23, comma 5, del TIQE per l'anno 2023 siano ridotti - per ogni ambito territoriale che sia nel 2022 sia nel 2023 abbia conseguito penalità ai sensi del comma medesimo (c.d. "penalità ripetute") - del 20% della somma delle medie aritmetiche delle penalità 2022 e 2023 di ognuno di tali ambiti;
- l'articolo 26, comma 6, lettera b), del TIQE dispone che, per le imprese distributrici che servono più di 10 ambiti territoriali, i premi di cui all'articolo 23, comma 6, del TIQE per l'anno 2023 siano ridotti - per ogni ambito territoriale che sia nel 2022 sia nel 2023 abbia conseguito penalità ai sensi del comma medesimo - del 20% della somma delle medie aritmetiche delle penalità 2022 e 2023 di ognuno di tali ambiti;
- l'Autorità, con la deliberazione 431/2020/R/EEL, ha determinato i livelli tendenziali di continuità del servizio di distribuzione di energia elettrica, per l'anno 2023, per ogni ambito territoriale soggetto alla regolazione premi-penalità della durata e del numero di interruzioni senza preavviso;
- le imprese distributrici soggette alla suddetta regolazione hanno inviato all'Autorità i dati di continuità del servizio relativi agli anni 2022 e 2023, ai sensi dell'articolo 16 del TIQE.

CONSIDERATO CHE, IN RELAZIONE ALLA REGOLAZIONE SPERIMENTALE INCENTIVANTE LA RIDUZIONE DELLE INTERRUZIONI CON PREAVVISO:

- con la deliberazione 549/2016/R/EEL, l'Autorità ha introdotto un meccanismo incentivante la riduzione della durata delle interruzioni con preavviso del servizio di distribuzione dell'energia elettrica; tale meccanismo ha natura sperimentale e volontaria, e una sola impresa distributtrice (e-distribuzione S.p.A., di seguito: e-distribuzione), ha presentato istanza di partecipazione;
- l'Autorità, con la deliberazione 612/2017/R/EEL, ha determinato i livelli obiettivo per gli anni 2017-2019 e i livelli di mantenimento per gli anni 2020-2023 per gli ambiti territoriali di e-distribuzione ammessi al meccanismo sperimentale incentivante la riduzione della durata delle interruzioni con preavviso;
- l'Autorità, con le deliberazioni 605/2018/R/EEL, 500/2019/R/EEL e 462/2020/R/EEL, ha determinato i premi per gli anni 2017, 2018 e 2019 per gli ambiti territoriali di e-distribuzione S.p.A. ammessi al meccanismo sperimentale incentivante la riduzione della durata delle interruzioni con preavviso;
- il comma 49sexies.1 del TIQE dispone la restituzione dell'intero premio ricevuto per un ambito territoriale, per il triennio 2017-2019, nel caso in cui la media ponderata dell'indicatore di durata regolata senza preavviso 2021-2023 per l'ambito territoriale in esame sia superiore al livello obiettivo per il medesimo indicatore;
- il comma 49octies.1 del TIQE definisce le penalità per il mancato rispetto in ciascun anno dal 2020 al 2023 del livello di mantenimento relativamente alle interruzioni con preavviso;
- con la deliberazione 71/2023/R/EEL, punti 3 e 4, l'Autorità ha definito, in relazione agli anni 2022 e 2023, una modifica del calcolo delle penalità per effetto di un

meccanismo di scorporo forfettario della durata di interruzione con preavviso per gli interventi associati alle cause “sviluppo rete di distribuzione” e “gestione richieste dell’utenza” che eccedono il livello di riferimento dei medesimi interventi dell’anno 2019;

- e-distribuzione S.p.A. ha inviato all’Autorità gli indicatori di continuità per le interruzioni con preavviso per ciascuno degli anni 2020-2023, oltre ai dati di continuità per le interruzioni senza preavviso per gli anni 2021-2023.

CONSIDERATO CHE, IN RELAZIONE ALLE FUNZIONALITÀ INNOVATIVE PER LA REGOLAZIONE DELLA TENSIONE:

- gli articoli 130 e 132 del TIQE definiscono la regolazione incentivante le funzionalità innovative “regolazione di tensione sulle reti di distribuzione MT” nelle aree ad elevata penetrazione della generazione distribuita a fonte rinnovabile;
- in particolare, l’articolo 132, comma 3, del TIQE definisce i premi con riferimento ad ogni sezione di trasformazione AAT/MT o AT/MT in cui è stata effettivamente implementata la funzionalità regolazione di tensione MT;
- e-distribuzione S.p.A. ha inviato all’Autorità i dati di funzionalità di regolazione di tensione MT (REGV-1) relativi all’anno 2023, ai sensi dell’articolo 136 del TIQE.

CONSIDERATO CHE, IN RELAZIONE ALL’AVANZAMENTO DEI SISTEMI DI *SMART METERING 2G*:

- con le deliberazioni 646/2016/R/EEL e 306/2019/R/EEL l’Autorità ha definito la disciplina di riconoscimento dei costi per la misura dell’energia elettrica in bassa tensione relativamente ai sistemi di *smart metering* di seconda generazione (2G), prevedendo l’applicazione di una penalità in caso di mancato raggiungimento di un numero (cumulato) minimo di misuratori 2G correlato al numero di misuratori di cui è prevista la messa in servizio da parte dell’impresa distributrice secondo il piano di messa in servizio (PMS2) approvato dall’Autorità;
- in particolare, l’articolo 18, comma 4, dell’Allegato A alla deliberazione 306/2019/R/EEL prevede che le penalità di insufficiente avanzamento possano essere annullate nel caso in cui, dopo il mancato avanzamento, l’impresa distributrice riesca nell’anno successivo a recuperare installando misuratori oltre il 105% di quanto cumulativamente previsto dal PMS2;
- con la deliberazione 201/2021/R/EEL, l’Autorità ha approvato il PMS2 di Ireti;
- con la deliberazione 349/2021/R/EEL, l’Autorità ha disposto che, per le imprese per cui il 2021 è il primo anno della fase massiva del PMS2, il limite di misuratori 2G sotto il quale si applicano penalità di mancato avanzamento sia pari all’80% del numero di misuratori 2G previsti al 31 dicembre 2021;
- con la deliberazione 601/2022/R/EEL, l’Autorità ha disposto la sterilizzazione degli effetti derivanti dalle quantità di misuratori 2G dell’anno 2022 previste ed effettive, prevedendo in particolare che il possibile recupero di penalità comminate in

riferimento all'insufficiente avanzamento del PMS2 al 31 dicembre 2021 tenga conto delle quantità effettive di misuratori 2G installati alla fine dell'anno 2023;

- sulla base dei dati comunicati dalle imprese distributrici che hanno avviato i piani di messa in servizio già nel 2021, risulta che Ireti non ha raggiunto il numero minimo di installazioni di misuratori 2G nel 2021; inoltre, dai dati relativi ai misuratori 2G installati fino al 31 dicembre 2023 comunicati da Ireti, emerge che la suddetta società non ha recuperato tale mancato avanzamento, ai fini del possibile annullamento delle penalità.

CONSIDERATO CHE:

- successivamente all'invio dei dati sopra richiamati relativi alla regolazione incentivante la riduzione delle interruzioni senza preavviso, alla regolazione sperimentale incentivante la riduzione delle interruzioni con preavviso e alla regolazione incentivante le funzionalità innovative di regolazione di tensione e all'effettuazione di controlli sui medesimi dati, il Direttore della Direzione Infrastrutture Energia dell'Autorità ha inviato le risultanze istruttorie alle imprese distributrici partecipanti alle relative regolazioni;
- successivamente all'invio dei dati relativi all'avanzamento dei sistemi di *smart metering* 2G e all'effettuazione dei controlli sui medesimi dati, il Direttore della Direzione Infrastrutture Energia dell'Autorità ha inviato le risultanze istruttorie a Ireti.

RITENUTO NECESSARIO:

- in materia di regolazione della durata e del numero di interruzioni senza preavviso, determinare i premi e le penalità, per l'anno 2023, ivi incluse le penalità ripetute in relazione agli indicatori degli anni 2022 e 2023, ai sensi del Titolo 4 della Parte I del TIQE;
- in materia di regolazione incentivante la riduzione della durata delle interruzioni con preavviso, determinare le penalità, per l'anno 2023, per gli ambiti territoriali ammessi al meccanismo sperimentale incentivante e determinare la riduzione dei premi, ai sensi del Titolo 6 della Parte I del TIQE;
- in materia di regolazione delle funzionalità innovative delle reti di distribuzione nelle aree ad elevata penetrazione della generazione distribuita a fonte rinnovabile, determinare i premi per l'anno 2023, ai sensi del Titolo 2 della Parte III del TIQE.
- in materia di messa in servizio dei misuratori 2G, determinare la penalità per insufficiente avanzamento rispetto alle previsioni di messa in servizio di misuratori 2G nel 2021 da parte di Ireti, ai sensi dell'Articolo 18 dell'Allegato A alla deliberazione 306/2019/R/EEL

DELIBERA

1. di determinare, per le imprese distributrici elencate nella Tabella A allegata al presente provvedimento, per gli ambiti territoriali per i quali sono stati definiti dall’Autorità i livelli tendenziali per l’anno 2023 i premi e le penalità per la durata e il numero delle interruzioni senza preavviso per l’anno 2023, come indicato nella Tabella 1 e sintetizzato nella Tabella 2 allegata al presente provvedimento;
2. di determinare, per e-distribuzione S.p.A., le penalità complessive per l’anno 2023 per gli ambiti territoriali ammessi al meccanismo sperimentale incentivante la riduzione della durata delle interruzioni con preavviso, come indicato nella Tabella 3 allegata al presente provvedimento;
3. di determinare, per e-distribuzione S.p.A., per ogni sezione di trasformazione AAT/MT o AT/MT prioritaria per la quale sono implementate le funzionalità innovative, il premio per l’anno 2023, come indicato nella Tabella 4 allegata al presente provvedimento;
4. di determinare, per Ireti S.p.A., la penalità per gli anni 2021 e 2022 per il mancato raggiungimento dell’80% del numero (cumulato) di misuratori 2G di cui è prevista la messa in servizio nel 2021, come indicato nella Tabella 5 allegata al presente provvedimento;
5. di fissare entro la fine del mese successivo alla data di approvazione del presente provvedimento il termine per il versamento nel Conto “Qualità dei servizi elettrici”:
 - a) delle penalità complessive indicate con segno negativo nella colonna H della Tabella 2 allegata al presente provvedimento, da parte delle imprese distributrici ivi elencate;
 - b) delle penalità complessive di 5.755.614,43 euro indicate nella Tabella 3 allegata al presente provvedimento, da parte di e-distribuzione S.p.A.;
 - c) della penalità di 182.282,10 euro indicata nella Tabella 5 allegata al presente provvedimento, da parte di Ireti S.p.A.;
6. di dare mandato alla Cassa per i Servizi Energetici e Ambientali di riconoscere, entro la fine del mese successivo alla data di approvazione del presente provvedimento:
 - a. i premi complessivi indicati con segno positivo nella colonna H della Tabella 2 allegata al presente provvedimento alle imprese distributrici ivi elencate, a valere sul Conto “Qualità dei servizi elettrici”;
 - b. i premi complessivi indicati nella Tabella 4 allegata al presente provvedimento a e-distribuzione S.p.A., a valere sul “Fondo per eventi eccezionali, resilienza e altri progetti speciali”;
7. di trasmettere il presente provvedimento alle imprese distributrici elencate nella Tabella A ad esso allegata, ed alla Cassa per i Servizi Energetici e Ambientali;

8. di pubblicare il presente provvedimento e le Table A, 1, 2, 3, 4 e 5, ad esso allegate, sul sito internet dell'Autorità www.arera.it.

27 dicembre 2024

IL PRESIDENTE
Stefano Besseghini