

DELIBERAZIONE 22 OTTOBRE 2024

425/2024/R/EEL

AMMISSIONE DI INTERVENTI DI SVILUPPO DELLE RETI DI DISTRIBUZIONE DELL'ENERGIA ELETTRICA DI E-DISTRIBUZIONE S.P.A. ALLA FASE DI PRIMA APPLICAZIONE DEL MECCANISMO DI INCENTIVAZIONE

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

Nella 1313^a riunione del 22 ottobre 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 legislativo 16 marzo 1999, n. 79;
- il decreto legislativo 1 giugno 2011, n. 93;
- il decreto legislativo 8 novembre 2021, n. 199;
- il decreto legislativo 8 novembre 2021, n. 210;
- il decreto del Presidente della Repubblica 9 maggio 2001, n. 244;
- la deliberazione dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (di seguito: Autorità) 4 novembre 2016, 627/2016/R/EEL;
- la deliberazione dell'Autorità 28 giugno 2023, 296/2023/R/EEL (di seguito: deliberazione 296/2023/R/EEL);
- la deliberazione dell'Autorità 27 dicembre 2023, 617/2023/R/EEL ed il relativo Allegato A (di seguito: TIQD);
- l'edizione 2023 del piano di sviluppo della rete di e-distribuzione S.p.A. (di seguito: e-distribuzione), pubblicamente disponibile sul sito della medesima impresa;
- le comunicazioni della società e-distribuzione:
 - a) 1 dicembre 2023, prot. Autorità 75803 in pari data;
 - b) 12 febbraio 2024, prot. Autorità 10803 del 13 febbraio 2024;
 - c) del 28 febbraio 2024, prot. Autorità 15651 del 29 febbraio 2024 (di seguito: comunicazione del 28 febbraio 2024);
 - d) del 29 maggio 2024, prot. Autorità 38942 del 30 maggio 2024 (di seguito: comunicazione del 29 maggio 2024);
- le comunicazioni della Direzione Infrastrutture Energia dell'Autorità ad e-distribuzione:
 - a) 28 dicembre 2023, prot. 81551;
 - b) del 9 maggio 2024, prot. 32786 (di seguito: comunicazione del 9 maggio 2024);
 - c) del 6 agosto 2024, prot. 57123 (di seguito: comunicazione del 6 agosto 2024).

CONSIDERATO CHE:

- il Titolo 10 del TIQD ha introdotto disposizioni per un'incentivazione correlata ai benefici degli interventi di sviluppo sulle reti di distribuzione per le imprese distributrici con almeno 100.000 clienti finali soggette all'obbligo di predisporre piani di sviluppo della rete di distribuzione ai sensi della deliberazione 296/2023/R/EEL;
- in particolare, l'Articolo 79 dispone una prima applicazione del meccanismo di incentivazione, prevedendo:
 - a) che entro il 28 febbraio 2024 ciascuna impresa distributtrice possa presentare istanza di ammissione relativa a interventi di sviluppo;
 - b) alcune condizioni necessarie a tale ammissione;
 - c) che gli interventi proposti in istanza nella fase di prima applicazione possano essere ammessi all'incentivazione, a seguito di decisione dell'Autorità, con eventuali modifiche e condizioni specifiche in sede di decisione;
- lo stesso Articolo 79 definisce le categorie di benefici che concorrono alle premialità e quelle che sono considerate ai fini della verifica costi-benefici di ammissione al meccanismo incentivante ma non concorrono a premialità;
- in parallelo, l'Articolo 61 del TIQD ha previsto attività delle imprese distributrici funzionali ai piani di sviluppo dell'anno 2025 e successivi, fra cui la definizione di aspetti metodologici per la giustificazione degli investimenti, anche mediante valutazione della loro utilità;
- pertanto, sia le analisi condotte dalle imprese distributrici, sia le valutazioni effettuate sulle istanze presentate possono essere su alcuni aspetti ancora prototipali, alla luce delle evoluzioni metodologiche in corso nell'ambito delle attività funzionali alla predisposizione dei piani di sviluppo.

CONSIDERATO CHE:

- con la comunicazione del 29 febbraio 2024, e-distribuzione ha trasmesso all'Autorità l'istanza di ammissione al meccanismo di incentivazione degli interventi di sviluppo sulla propria rete;
- con la comunicazione del 29 maggio 2024, e-distribuzione ha trasmesso all'Autorità la risposta alla richiesta di informazioni inviata con la comunicazione del 9 maggio 2024 e l'aggiornamento di alcuni aspetti dell'istanza inviata;
- l'istanza propone 14 interventi di sviluppo che si collocano in 11 province nel centro e nel sud del Paese (Barletta-Andria-Trani, Caserta, Catania, Catanzaro, Ferrara, Lecce, Napoli, Palermo, Perugia, Pescara, Sassari) e sono principalmente finalizzati al miglioramento del servizio a fronte di fenomeni di ondata di calore;
- i suddetti interventi prevedono principalmente il potenziamento di linee MT esistenti e la realizzazione di nuove linee MT, oltre ad alcuni interventi accessori; nel dettaglio, gli interventi di sviluppo:
 - a) hanno un costo di investimento complessivo di 187,8 milioni di euro, corrispondente a un costo complessivo attualizzato al 2024 di 180,6 milioni di

- euro, e un costo operativo complessivo attualizzato di poco superiore a un milione di euro;
- b) determinano un beneficio complessivo attualizzato di circa 514 milioni di euro, il cui 90% circa è associato alla categoria di beneficio “B1 - riduzione attesa delle interruzioni per clienti finali grazie all’incremento della resilienza della rete in condizioni straordinarie” di cui all’articolo 79, comma 6, del TIQD;
 - nell’istanza, il calcolo del beneficio B1 è effettuato moltiplicando (i) un indice di probabilità annua di guasto, calcolato come differenza tra la situazione pre-intervento e la situazione post-intervento, (ii) la potenza media dei clienti interessati, (iii) la durata media stimata dei disservizi in condizioni straordinarie e (iv) il coefficiente di valorizzazione dell’energia non fornita; in particolare, vengono analizzate le condizioni del cosiddetto “guasto multiplo” della linea di alimentazione in assetto standard e della linea controalimentante.

CONSIDERATO, INFINE, CHE:

- con la comunicazione del 6 agosto 2024, la Direzione Infrastrutture Energia dell’Autorità ha comunicato ad e-distribuzione le risultanze istruttorie relative all’ammissione al meccanismo di incentivazione degli interventi di sviluppo delle reti di distribuzione dell’energia elettrica;
- in tali risultanze, sono state indicate modifiche rispetto alle valorizzazioni dei costi e dei benefici proposte nell’istanza, aggiornata da ultimo con comunicazione del 29 maggio 2024, con particolare riferimento:
 - a) alla distribuzione temporale dei costi operativi, al fine di imputare i costi operativi in modo costante in tutti i 25 anni di esercizio, e di includere alcune voci di costi operativi mancanti;
 - b) alla valorizzazione di un costo medio marginale dell’energia pari a 70 Euro/MWh, funzionale al calcolo del beneficio B5 di maggiore integrazione di produzione rinnovabile; tale costo è definito a partire dai costi marginali medi zonali per le zone del centro e sud Italia del TYNDP 2024 disponibili sul sito degli ENTSO e adottato per semplicità costante per tutte le zone di mercato del centro e del sud del paese interessate e per tutti gli anni oggetto di analisi dei costi e dei benefici;
- dalle risultanze istruttorie emerge come, a seguito delle suddette modifiche:
 - a) sono verificate positivamente le condizioni di ammissibilità degli interventi proposti, definite dagli articoli 79 e 80 del TIQD e relative alla data di inizio della realizzazione degli interventi, alla non sovrapposizione di interventi con quanto già incentivato ai fini dell’incremento della resilienza delle reti di distribuzione nel periodo 2019-2024 e alla data di completamento atteso;
 - b) per ciascun intervento proposto è verificata positivamente anche la condizione di ammissibilità inerente al rapporto benefici attualizzati su costi attualizzati superiore all’unità;

- c) essendo il costo di investimento complessivo inferiore al limite del 15% della spesa di investimento prevista per l'anno 2024 nel piano di sviluppo dell'anno 2023, gli interventi indicati nell'Allegato A al presente provvedimento sono integralmente ammissibili al meccanismo di incentivazione.

RITENUTO CHE:

- sia opportuno modificare le informazioni di costo e di beneficio associate agli interventi proposti nell'istanza di e-distribuzione, come descritto in premessa e dettagliato in Allegato A al presente provvedimento;
- sia necessario procedere all'ammissione all'incentivazione degli interventi proposti da e-distribuzione ed elencati nell'Allegato A al presente provvedimento;
- sia opportuno dare mandato al Direttore della Direzione Infrastrutture Energia dell'Autorità per la verifica di pubblicabilità delle informazioni di dettaglio contenute nell'Allegato A al presente provvedimento

DELIBERA

1. di ammettere gli interventi presentati da e-distribuzione S.p.A., con modifiche alle loro informazioni di costo e di beneficio come descritto in premessa, elencati in Allegato A al presente provvedimento, di cui costituisce parte integrante e sostanziale, al meccanismo di incentivazione degli interventi di sviluppo delle reti di distribuzione dell'energia elettrica di cui al Titolo 10 del TIQD;
2. di dare mandato al Direttore della Direzione Infrastrutture Energia dell'Autorità per la comunicazione del presente provvedimento a e-distribuzione S.p.A. e per la verifica di pubblicabilità in relazione ad informazioni dell'Allegato A eventualmente dichiarate confidenziali da e-distribuzione S.p.A.;
3. di pubblicare il presente provvedimento e, a valle della verifica di confidenzialità, il relativo Allegato A, sul sito internet dell'Autorità www.arera.it.

22 ottobre 2024

IL PRESIDENTE
Stefano Besseghini