

**DELIBERAZIONE 5 APRILE 2022**

**153/2022/R/EEL**

**DETERMINAZIONE DELLE TARIFFE DI RIFERIMENTO DEFINITIVE PER I SERVIZI DI DISTRIBUZIONE E DI MISURA DELL'ENERGIA ELETTRICA, PER L'ANNO 2021**

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

Nella 1199<sup>a</sup> riunione del 5 aprile 2022

**VISTI:**

- la direttiva 2019/944/CE del Parlamento europeo e del Consiglio, del 5 giugno 2019, relativa a norme comuni per il mercato interno dell'energia elettrica;
- la legge 9 gennaio 1991, n. 10;
- la legge 14 novembre 1995, n. 481 e successive modificazioni e integrazioni;
- il decreto legislativo 16 marzo 1999, n.79;
- il decreto-legge 18 giugno 2007, n.73, come convertito con modificazioni della legge 3 agosto 2007, n. 125;
- il decreto del Presidente della Repubblica 9 maggio 2001 n. 244;
- il decreto legislativo 1 giugno 2011, 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 2 dicembre 2015, 583/2015/R/COM e il relativo Allegato A, recante criteri per la determinazione e l'aggiornamento del tasso di remunerazione del capitale investito per i servizi infrastrutturali dei settori elettrico e gas per il periodo 2016-2021 (di seguito: TIWACC), come successivamente modificato e integrato;
- la deliberazione dell'Autorità 23 dicembre 2015, 654/2015/R/EEL (di seguito: deliberazione 654/2015/R/EEL);
- la deliberazione dell'Autorità 8 marzo 2016, 87/2016/R/EEL;
- la deliberazione dell'Autorità 10 novembre 2016, 646/2016/R/EEL ed il relativo Allegato A, come successivamente modificati e integrati;
- la deliberazione dell'Autorità 6 aprile 2017, 222/2017/R/EEL (di seguito: deliberazione 222/2017/R/EEL);
- la deliberazione dell'Autorità 11 aprile 2018, 237/2018/R/EEL (di seguito: deliberazione 237/2018/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, in materia di riconoscimento dei costi per la misura dell'energia elettrica in bassa tensione e

disposizioni in materia di messa in servizio dei sistemi di *smart metering* di seconda generazione per il triennio 2020 – 2022;

- la deliberazione dell’Autorità 27 dicembre 2019, 568/2019/R/EEL (di seguito: deliberazione 568/2019/R/EEL) ed i relativi Allegato A (di seguito: TIT) e Allegato B (di seguito: TIME), come successivamente modificati e integrati;
- la deliberazione dell’Autorità 11 giugno 2020, 213/2020/R/EEL (di seguito: deliberazione 213/2020/R/EEL);
- la deliberazione dell’Autorità 7 luglio 2020, 259/2020/R/EEL (di seguito: deliberazione 259/2020/R/EEL);
- la deliberazione dell’Autorità 23 luglio 2020, 278/2020/R/EEL (di seguito: deliberazione 278/2020/R/EEL);
- la deliberazione dell’Autorità 4 agosto 2020, 293/2020/R/EEL (di seguito: deliberazione 293/2020/R/EEL);
- la deliberazione dell’Autorità 9 marzo 2021, 92/2021/R/EEL;
- la deliberazione dell’Autorità 16 marzo 2021, 106/2021/R/EEL;
- la deliberazione dell’Autorità 20 aprile 2021, 159/2021/R/EEL (di seguito: deliberazione 159/2021/R/EEL);
- la deliberazione dell’Autorità 28 dicembre 2021, 621/2021/R/EEL (di seguito: deliberazione 621/2021/R/eel);
- la determinazione del Direttore della Direzione Infrastrutture Energia e *Unbundling* (di seguito: Direzione Infrastrutture) dell’Autorità del 25 luglio 2016, 18/2016 (di seguito: determinazione 18/2016);
- la relazione di Analisi di Impatto della Regolazione relativa alla deliberazione 31 dicembre 2010, ARG/elt 199/11;
- la relazione tecnica relativa alla deliberazione dell’Autorità 654/2015/R/EEL.

**CONSIDERATO CHE:**

- con la deliberazione 654/2015/R/EEL, l’Autorità ha emanato le disposizioni in materia di regolazione tariffaria dei servizi di trasmissione, distribuzione e misura dell’energia elettrica, per il periodo di regolazione 2016 – 2023, definendo un periodo regolatorio di otto anni composto di due semiperiodi quadriennali (2016-2019: NPR1; 2020- 2023: NPR2), prevedendo altresì un aggiornamento infra-periodo tra il primo e il secondo semiperiodo;
- con deliberazione 568/2019/R/EEL l’Autorità ha approvato il TIT e il TIME, recanti le disposizioni relative al secondo quadriennio del periodo di regolazione 2020-2023 (NPR2) con riferimento, rispettivamente, al servizio di distribuzione e a quello di misura dell’energia elettrica;
- il TIT e il TIME individuano due differenti regimi di riconoscimento tariffario, differenziati in funzione della numerosità dei clienti finali: un regime individuale, riservato alle imprese che servono almeno 25.000 punti di prelievo, e un regime parametrico per le restanti imprese;

- gli articoli 8 e 11 del TIT definiscono le tariffe di riferimento per il servizio di distribuzione e le modalità di aggiornamento delle medesime;
- gli articoli 37 e 38 del TIME definiscono le tariffe di riferimento per il servizio di misura e le modalità di aggiornamento delle medesime;
- gli articoli 4 e 6 del TIT e 30 e 32 del TIME definiscono, oltre agli obblighi informativi in capo agli esercenti, anche i criteri di determinazione delle tariffe in caso di informazioni mancanti e di trattamento delle richieste di rettifica dei dati da parte delle imprese distributrici.

**CONSIDERATO CHE:**

- ai fini della determinazione delle tariffe di riferimento d'impresa a copertura dei costi per il servizio di distribuzione (incluso il servizio di commercializzazione) e per il servizio di misura, per le imprese soggette al regime individuale, è necessario:
  - determinare il costo riconosciuto per ciascuna impresa distributtrice interessata, costituito da: costi operativi e costi di capitale che ricomprendono remunerazione del capitale investito netto e ammortamenti;
  - allocare il costo riconosciuto di cui al precedente punto alle diverse tipologie contrattuali di cui al comma 2.2 del TIT;
  - determinare i parametri tariffari sulla base dei volumi di servizio (punti di prelievo e prelievi di energia elettrica);
- l'articolo 5 del TIT e l'articolo 31 del TIME prevedono che, ai soli fini della remunerazione del capitale, ai fini della determinazione delle tariffe di riferimento, siano riconosciuti anche gli investimenti dell'anno  $t-1$ , rispetto all'anno di applicazione della tariffa di riferimento medesima; e che tali investimenti siano valorizzati sulla base di dati di preconsuntivo ai fini della determinazione delle tariffe provvisorie e sulla base dei dati consuntivi per la determinazione delle tariffe definitive;
- in relazione alla determinazione della quota parte della tariffa a copertura della remunerazione del capitale investito per l'anno 2021, il comma 12.2 del TIT e il comma 39.2 del TIME prevedono che il tasso di remunerazione riconosciuto agli investimenti per i servizi di distribuzione e di misura siano fissati pari al valore riportato nella tabella 4 del TIWACC (5,9%);
- ai sensi del comma 12.3 del TIT e del comma 39.3 del TIME, la maggiorazione del tasso di remunerazione a copertura del *lag* temporale nel riconoscimento degli investimenti (di seguito: *lag* regolatorio) entrati in esercizio nel periodo 2012-2014 per i servizi di distribuzione e di misura, è garantita tramite una maggiorazione forfettaria del valore delle immobilizzazioni nette riconosciute ai fini tariffari; e che tale maggiorazione è garantita tramite l'applicazione di un coefficiente, calcolato come rapporto tra il valore della maggiorazione del tasso di remunerazione e il tasso di remunerazione medesimo;
- il suddetto coefficiente assume valore pari a 0,1694915;

- relativamente al servizio di misura, il comma 38.10, del TIME, prevede che, ai fini dell'aggiornamento annuale della remunerazione del capitale investito e degli ammortamenti relativi ai punti di misura effettivi in bassa tensione, per le imprese che servono almeno 25.000 punti di prelievo, salvo quanto previsto con deliberazione 646/2016/R/EEL per le imprese distributrici che avviano sistemi di *smart metering* 2G ammessi al regime specifico di riconoscimento dei costi di capitale:
  - con riferimento agli investimenti entrati in esercizio a partire dall'anno 2017, per ciascuna impresa distributtrice, il valore di investimento lordo massimo riconoscibile per misuratore 1G installato è pari al 105% del corrispondente valore di investimenti lordo per misuratore relativo ad investimenti entrati in esercizio nel 2015;
  - nel caso di effettiva e comprovata indisponibilità di misuratori 1G, con riferimento agli investimenti entrati in esercizio a partire dall'anno 2018, nel caso di installazione di misuratori 2G, il valore di investimento lordo massimo riconoscibile per misuratore 2G installato è pari alla somma di: i. 125% della spesa unitaria media sostenuta dall'impresa distributtrice nel 2015 per l'approvvigionamento dei misuratori di prima installazione; ii. 105% del valore di investimento lordo per misuratore al netto della spesa media per l'approvvigionamento dei misuratori installati, sostenuta nel medesimo anno 2015.

**CONSIDERATO CHE:**

- l'articolo 31 del TIT e l'articolo 41 del TIME prevedono l'applicazione di meccanismi di promozione dei processi di aggregazione nei casi di operazioni di aggregazione tra imprese di distribuzione di energia elettrica, che comportino la cessazione dall'attività di distribuzione di una o più delle imprese di distribuzione in questione, perfezionate nel periodo compreso tra l'1 gennaio 2018 e il 31 dicembre 2023;
- le modalità applicative relative ai meccanismi di promozione delle aggregazioni, comprensive dei criteri da adottare nel caso di assenza di informazioni necessarie alla valorizzazione delle aggregazioni medesime, sono contenute nella Scheda 1 del TIT e nella Scheda 1 del TIME;
- ai fini della valorizzazione della promozione delle aggregazioni nell'ambito della determinazione della tariffa di riferimento di misura, il costo medio unitario di settore relativo ai misuratori elettronici e ai sistemi di telegestione di cui ai commi 7.4 e 7.6 della deliberazione 237/2018/R/EEL risulta pari a 126 euro/misuratore; e che, in esito all'analisi delle informazioni a disposizione, ai fini della determinazione dei costi di capitale riconosciuti relativi alle porzioni di rete oggetto di aggregazione, la stratificazione degli investimenti lordi ricostruita a partire dal profilo di installazione convenzionale previsto all'articolo 7 della deliberazione 237/2018/R/EEL è aggiornata, coerentemente

con quanto indicato al comma 8.2 della deliberazione 237/2018/R/EEL, applicando un fattore di *turnover* degli investimenti fissato pari al 2%.

**CONSIDERATO CHE:**

- ai fini della determinazione del capitale investito riconosciuto rilevante per l'aggiornamento delle tariffe di riferimento sono utilizzati i dati resi disponibili dalle imprese distributrici nell'ambito della raccolta dati telematica denominata "RAB Elettricità" ed i dati relativi alle stratificazioni degli investimenti relativi all'attività di distribuzione (incluso il comparto della commercializzazione del servizio di distribuzione) ed all'attività di misura di energia elettrica comunicati dalle medesime imprese secondo le disposizioni della determinazione 18/2016;
- rispetto ai dati e alle informazioni utilizzati ai fini della determinazione delle tariffe di riferimento provvisorie per l'anno 2021 di cui alla deliberazione 159/2021/R/EEL, ai fini delle tariffe di riferimento definitive oggetto del presente provvedimento si considerano:
  - i dati di consuntivo degli incrementi patrimoniali entrati in esercizio e delle immobilizzazioni in corso relativi all'anno 2020, in luogo dei dati di preconsuntivo, riferiti al medesimo anno 2020;
  - il valore dei contributi in conto capitale di cui al comma 11.4 del TIT, percepiti dalle imprese di distribuzione nell'anno 2020, da portare in detrazione del valore lordo degli investimenti relativi al medesimo anno;
  - le informazioni relative a operazioni di cessioni e acquisizioni di porzioni di rete avvenute nell'anno 2020.

**CONSIDERATO CHE:**

- ai fini della definizione della quota parte delle tariffe a copertura dei costi operativi, sono applicati criteri di calcolo in continuità con quelli illustrati nell'Appendice A1 allegata alla relazione tecnica NPR1;
- sempre in relazione alla copertura dei costi operativi relativi al servizio di distribuzione:
  - le imprese distributrici, tramite le proprie associazioni, hanno presentato istanza di riconoscimento dei maggiori oneri derivanti dalle modifiche del quadro tributario per effetto dell'entrata in vigore dall'1 gennaio 2021 delle disposizioni dell'articolo 1, comma 816, della legge 27 dicembre 2019, n. 160 in materia di canone patrimoniale di concessione, autorizzazione o esposizione pubblicitaria (cd canone unico);
  - con deliberazione 621/2021/R/EEL è stato attivato, ai sensi del comma 11.1, del TIT, il tasso di variazione a copertura di eventi imprevedibili ed eccezionali e da mutamenti del quadro normativo, in misura pari a 0,9% a copertura degli extra costi derivanti dagli extra costi derivanti dalle suddette disposizioni normative ed è stato disposto che costi relativi al suddetto canone unico sostenuti dalle imprese nell'anno 2021 vengano inclusi nelle

determinazioni delle tariffe di riferimento definitive 2021 e, di conseguenza, riconosciuti alle imprese attraverso i meccanismi di perequazione dei ricavi per il servizio di distribuzione di cui all'articolo 29 del TIT;

- con deliberazione 621/2021/R/EEL è stato disposto di procedere ad approfondimenti, da concludersi in tempo utile per l'approvazione delle tariffe di riferimento definitive per l'anno 2021, in merito agli oneri effettivamente sostenuti in relazione al canone unico, al fine di valutare eventuali necessità di affinamento dell'incremento dei costi operativi da riconoscere ai fini della copertura dei maggiori oneri derivanti dall'applicazione del canone unico; e che, a tal proposito, non sono emerse esigenze di affinamento rispetto alle quantificazioni propedeutiche alla deliberazione 621/2021/R/EEL;
- con riferimento agli impatti derivanti dell'emergenza sanitaria da Covid19 sui costi operativi sostenuti dalle imprese distributrici del settore elettrico e gas, la Direzione Infrastrutture dell'Autorità, ha provveduto, da ultimo con comunicazione 1 dicembre 2021, a richiedere informazioni di dettaglio;
- sulla base delle informazioni raccolte con riferimento all'anno 2020, relative alle attività di distribuzione e misura dell'energia elettrica, l'istruttoria finora condotta, ha fatto emergere la presenza di effetti di compensazione tra costi sorgenti attribuibili all'evento pandemico (in linea generale, relativi all'adozione di dispositivi di protezione individuale, sanificazione ambienti, adeguamenti sistemi informativi per *smart working*, etc) e minori costi sostenuti nell'anno (sostanzialmente riconducibili a minori spese per il personale e per servizi quali costi per trasferte, servizi mensa, costi relativi alle sedi ed alle utenze, all'utilizzo della CIG), il tutto con effetti in molti casi di limitata materialità, ma con differenze anche significative tra imprese.

**CONSIDERATO CHE:**

- ai fini della determinazione dei parametri delle tariffe di riferimento definitive per l'anno 2021 sono utilizzati i volumi di servizio (punti di prelievo e energia elettrica distribuita) resi disponibili dalle imprese distributrici nell'ambito della raccolta dati telematica denominata "*Volumi di servizio erogati - DIS*", a consuntivo riferiti all'anno 2020;
- l'individuazione del perimetro degli esercenti il servizio di distribuzione dell'energia elettrica, in relazione ai quali deve essere determinata la tariffa di riferimento ai sensi delle disposizioni del TIT, viene effettuata sulla base delle informazioni desumibili dall'anagrafica operatori dell'Autorità;

**CONSIDERATO CHE:**

- con deliberazione 222/2017/R/EEL l'Autorità ha approvato il piano di messa in servizio dei sistemi di *smart metering* 2G presentato dall'impresa e-distribuzione S.p.A. - ID ARERA 435;

- con deliberazione 259/2020/R/EEL l’Autorità ha approvato il piano di messa in servizio dei sistemi di *smart metering* 2G presentato dall’impresa Edyna S.r.l. - ID ARERA 3255;
- con deliberazione 278/2020/R/EEL l’Autorità ha approvato il piano di messa in servizio dei sistemi di *smart metering* 2G presentato dall’impresa Unareti S.p.A. - ID ARERA 1247;
- con deliberazione 293/2020/R/EEL l’Autorità ha approvato il piano di messa in servizio dei sistemi di *smart metering* 2G presentato dall’impresa Areti S.p.A. - ID ARERA 338;
- il riconoscimento dei costi per la misura dell’energia elettrica in bassa tensione relativi a sistemi di *smart metering* 2G (di seguito: costi di misura 2G) con riferimento alle spese sostenute negli anni 2018 e 2019 è regolato con deliberazione 646/2016/R/EEL, mentre con riferimento alle spese sostenute nel periodo 2020-2022 è regolato con deliberazione 306/2019/R/EEL;
- con riferimento al riconoscimento dei costi di misura 2G sostenuti dalle imprese che hanno avviato il piano di messa in servizio dei sistemi di *smart metering* 2G, la tariffa di riferimento definitiva tiene conto dei livelli di spesa di capitale ammessa ai riconoscimenti tariffari determinata secondo le disposizioni di cui all’articolo 16 dell’Allegato A alla deliberazione 646/2016/R/EEL e all’articolo 16 dell’Allegato A alla deliberazione 306/2019/R/EEL;
- l’articolo 4 della deliberazione 213/2020/R/EEL dispone che per l’anno 2020 è sospesa l’applicazione della matrice IQI richiamata all’articolo 16, commi 2 e 3, dell’Allegato A alla deliberazione 306/2019/R/EEL e di conseguenza non si applicano i relativi premi o penalità;
- la spesa di capitale per i sistemi di *smart metering* 2G ammessa ai riconoscimenti tariffari relativa all’anno 2020 è riconosciuta nelle tariffe di riferimento definitive per l’anno 2021, ai soli fini della remunerazione del capitale, coerentemente con il trattamento previsto dal TIT in relazione agli incrementi patrimoniali del medesimo anno;

**CONSIDERATO INFINE CHE:**

- con riferimento all’impresa AMET S.p.A. – ID ARERA 888 (di seguito: AMET) permangono incongruenze nella serie storica dei volumi di servizio comunicati dall’impresa all’Autorità ed alla Cassa per i servizi Energetici e Ambientali e conseguentemente prosegue l’istruttoria volta a verificare la natura di tali incongruenze che ha portato alla sospensione delle tariffe di riferimento definitive già per gli anni 2018, 2019 e 2020;

**RITENUTO OPPORTUNO:**

- determinare e pubblicare le tariffe di riferimento definitive per il servizio di distribuzione dell’energia elettrica di cui al comma 8.1 del TIT e per il servizio di misura dell’energia elettrica in bassa tensione di cui al comma 37.2 del TIME,

relative all'anno 2021, per le imprese distributrici che servono almeno 25.000 punti di prelievo salvo il caso di seguito precisato;

- ai fini dell'aggiornamento della quota parte delle componenti tariffarie a copertura dei costi operativi delle tariffe di riferimento relative al servizio di distribuzione, confermare per l'anno 2021 l'applicazione di un tasso di variazione a copertura di eventi imprevedibili ed eccezionali e da mutamenti del quadro normativo di cui al comma 11.2 del TIT fissato in misura pari a 0,9% a copertura degli oneri sostenuti dalle imprese distributrici in relazione al canone unico;
- in relazione agli impatti dell'emergenza sanitaria da Covid19 sui costi operativi sostenuti dalle imprese distributrici di energia elettrica, sulla base di quanto emerso dall'analisi dei dati acquisiti, effettuare ulteriori approfondimenti istruttori, integrandoli con la valutazione dei CAS 2021 in modo da acquisire ulteriori elementi sull'andamento dei costi e dei minori ricavi, anche successivamente al periodo di maggiori restrizioni del periodo pandemico;
- rinviare a successivo provvedimento la determinazione delle tariffe di riferimento definitive per l'anno 2021 relative ai servizi di distribuzione e di misura in bassa tensione relative all'impresa AMET, in esito alla conclusione dell'istruttoria in corso di valutazione;

### **DELIBERA**

1. di approvare i valori delle tariffe di riferimento definitive per l'anno 2021 per il servizio di distribuzione dell'energia elettrica, di cui al comma 8.1 del TIT, riportati nella Tabella 1 allegata al presente provvedimento, di cui formano parte integrante;
2. di approvare i valori delle tariffe di riferimento definitive per l'anno 2021, per il servizio di misura dell'energia elettrica in bassa tensione, di cui al comma 37.2 del TIME riportati nelle Tabelle 2, 3 e 4 allegate al presente provvedimento, di cui formano parte integrante;
3. di pubblicare il presente provvedimento e le relative tabelle sul sito internet dell'Autorità [www.arera.it](http://www.arera.it).

5 aprile 2022

IL PRESIDENTE  
*Stefano Besseghini*