



AGGIORNAMENTO TARIFFARIO TERZO TRIMESTRE 2017

Aggiornamento, per il trimestre 1 luglio - 30 settembre 2017, delle condizioni economiche del servizio di vendita dell'energia elettrica in maggior tutela - delibera 493/2017/R/EEL.

Aggiornamento, dal 1 luglio 2017, delle componenti tariffarie destinate alla copertura degli oneri generali e di ulteriori componenti del settore elettrico e del settore gas. Aggiornamento, dal 1 ottobre 2017 e dal 1 gennaio 2018, di alcune componenti tariffarie di cui alla RTTG- delibera 480/2017/R/COM.

Con la delibera 493/2017/R/EEL, l'Autorità ha provveduto ad aggiornare per il terzo trimestre 2017 le condizioni economiche del servizio di vendita di maggior tutela, rideterminando gli elementi PE e PD della componente PED. In particolare l'elemento PE, a copertura dei costi sostenuti (o da sostenere) da parte dell'Acquirente Unico (AU) per l'acquisto dell'energia elettrica destinata alla maggior tutela, è stato aumentato di 0,548 centesimi di euro/kWh per le utenze domestiche in bassa tensione, attestandosi quindi a 6,243 centesimi di euro/kWh. È stato, invece, ridotto di 0,057 centesimi di euro/kWh il valore dell'elemento PD, a copertura del costo del dispacciamento dell'energia elettrica dell'AU sempre in riferimento alle utenze domestiche in bassa tensione, che si è attestato a 1,464 centesimi di euro/kWh. Con la medesima delibera, inoltre, l'Autorità ha provveduto a mantenere costante il valore degli elementi PPE1 a -0,039 centesimi di euro/kWh e PPE2, a +0,219 centesimi di euro/kWh, mantenendo così fisso il livello complessivo PPE (PPE1+PPE2) dell'anno 2017 a 0,180 c€/kWh, così come stabilito dalla delibera 633/2016/R/EEL. Ricordiamo che il corrispettivo PPE è a copertura degli scostamenti residui che emergono dal confronto tra i costi sostenuti dall'AU per l'acquisto e il dispacciamento dell'energia e i ricavi conseguiti dagli esercenti la maggior tutela attraverso l'applicazione dei corrispettivi PED ai clienti finali cui è erogato il servizio nel periodo successivo al 1 gennaio 2008. Tale corrispettivo si distingue in due elementi il PPE1 (relativo al periodo per il quale la "Cassa per i servizi energetici e ambientali per il settore elettrico" ha già effettuato la determinazione degli ammontari di perequazione nei confronti degli esercenti la maggior tutela) e il PPE2 (relativo al periodo per il quale la "Cassa per i servizi energetici e ambientali per il settore elettrico" deve ancora effettuare la determinazione degli ammontari di perequazione nei confronti degli esercenti la maggior tutela). L'AEEGSI ha mantenuto in terreno negativo la componente PPE1 per restituire ai clienti finali gli importi relativi agli anni antecedenti il 2016 entro la fine del 2017 e ha mantenuto in terreno positivo la componente PPE2 per recuperare la necessità di gettito relativa all'anno 2016 entro la fine del 2017.

Nell'allegato A sono riportati i nuovi valori delle componenti e dei corrispettivi tariffari.

In base alle condizioni economiche di riferimento definite dall'AEEGSI, nel terzo trimestre 2017 si è verificato un aumento complessivo del costo dell'energia elettrica pari al 2,8% per le utenze domestiche rispetto al trimestre precedente, legato alla crescita dei costi di acquisto della "materia energia" sul mercato all'ingrosso (+3,1%), solo in parte controbilanciato dalla riduzione dei costi di dispacciamento (-0,3%). Restano, invece, invariate tutte le altre componenti di commercializzazione e vendita, trasmissione, distribuzione e misura, e gli oneri generali. Concentrandosi sui costi di acquisto dell'energia sul mercato all'ingrosso, il loro aumento è legato principalmente alle stime in forte rialzo del terzo trimestre (di circa +20% rispetto al secondo) per le previsioni di caldo torrido con conseguenti elevati consumi attesi. Ma in parte è legato anche alla necessità di recuperare la crescita inattesa del prezzo dell'energia all'ingrosso che si è verificata sia ad inizio anno, innescata dal fermo di numerose centrali nucleari francesi, e sia a giugno per il forte caldo.

Con la delibera 480/2017/R/COM, l'AEEGSI ha provveduto, per quanto riguarda il settore elettrico, ad aggiornare le componenti tariffarie destinate alla copertura degli oneri di sistema. Nel terzo trimestre 2017 non è stata apportata a tali componenti nessuna variazione.

ALLEGATO A

Tabella 1.1: Parametro PE_M , di cui al comma 10.3 lettera b), comma 10.5 lettera a) punto ii, comma 10,6 lettera b) punto iii, corretto per le perdite di rete (elemento PE)

Tipologie di contratto di cui comma 2.3 del TIV	PE (centesimi di euro/kWh)
lettera a) Utenza domestica in bassa tensione	6,243
lettera b) Utenze in bassa tensione di illuminazione pubblica	5,873
lettera c) Altre utenze in bassa tensione	6,523

Tabella 1.2: Parametro PE_F , di cui al comma 10.6 lettera b) punto ii, corretto per le perdite di rete (elemento PE)

Tipologie di contratto di cui comma 2.3 del TIV	PE (centesimi di euro/kWh)		
	F1	F2	F3
lettera c) Altre utenze in bassa tensione	6,866	6,576	5,445

Tabella 1.3: Parametro PE_{bio} , di cui al comma 10.3 lettera a) e comma 10.6 lettera b) punto i, corretto per le perdite di rete (elemento PE)

Tipologie di contratto di cui comma 2.3 del TIV	PE (centesimi di euro/kWh)	
	F1	F23
lettera a) Utenza domestica in bassa tensione	6,797	5,963
lettera c) Altre utenze in bassa tensione	6,866	5,946

Tabella 1.4: Parametro PE_F^{mens} , di cui al comma 10.5 lettera a) punto i e comma 10.6 lettera a), corretto per le perdite di rete (elemento PE)

Tipologia di contratto di cui comma 2.3 lettere b) e c) del TIV	PE (centesimi di euro/kWh)		
	F1	F2	F3
Mese di luglio	7,589	7,064	5,867
Mese di agosto	6,145	6,164	5,113
Mese di settembre	6,701	6,420	5,319

Tabella 2.1: Parametro PD_M , di cui al comma 10.4 lettera b), comma 10.5 lettera b) punto ii e comma 10.7 lettera b) punto iii, corretto per le perdite di rete (elemento PD)

Tipologie di contratto di cui comma 2.3 del TIV	PD
---	----

	(centesimi di euro/kWh)
lettera a) Utenza domestica in bassa tensione	1,464
lettera b) UtENZE in bassa tensione di illuminazione pubblica	1,464
lettera c) Altre utenze in bassa tensione	1,464

Tabella 2.2: Parametro PD_F , di cui al comma 10.7, lettera b), punto ii, corretto per le perdite di rete (elemento PD)

Tipologie di contratto di cui comma 2.3 del TIV	PD (centesimi di euro/kWh)		
	F1	F2	F3
lettera c) Altre utenze in bassa tensione	1,464	1,464	1,464

Tabella 2.3: Parametro PD_{bio} , di cui al comma 10.4 lettera a) e comma 10.7 lettera b) punto i, corretto per le perdite di rete (elemento PD)

Tipologie di contratto di cui comma 2.3 del TIV	PD (centesimi di euro/kWh)	
	F1	F23
lettera a) Utenza domestica in bassa tensione	1,464	1,464
lettera c) Altre utenze in bassa tensione	1,464	1,464

Tabella 2.4: Parametro PD_F^{mens} , di cui al comma 10.5 lettera b) punto i e comma 10,7 lettera a) corretto per le perdite di rete (elemento PD)

Tipologia di contratto di cui comma 2.3 lettere b) e c) del TIV	PD (centesimi di euro/kWh)		
	F1	F2	F3
Mese di luglio	1,465	1,465	1,465
Mese di agosto	1,465	1,465	1,465
Mese di settembre	1,464	1,464	1,464

Tabella 3.1 Corrispettivo $PED_M = PE_M + PD_M$, corretto per le perdite di rete

Tipologie di contratto di cui comma 2.3 del TIV	PED (centesimi di euro/kWh)
---	-----------------------------

lettera		
a)	Utenza domestica in bassa tensione	7,707
lettera		
b)	Utenze in bassa tensione di illuminazione pubblica	7,337
lettera		
c)	Altre utenze in bassa tensione	7,987

Tabella 3.2: Corrispettivo $PED_F = PE_F + PD_F$, corretto per le perdite di rete

Tipologie di contratto di cui comma 2.3 del TIV	PED (centesimi di euro/kWh)			
	F1	F2	F3	
lettera				
c)	Altre utenze in bassa tensione	8,330	8,040	6,909

Tabella 3.3: Corrispettivo $PED_{bio} = PE_{bio} + PD_{bio}$, corretto per le perdite di rete

Tipologie di contratto di cui comma 2.3 del TIV	PED (centesimi di euro/kWh)		
	F1	F23	
lettera			
a)	Utenza domestica in bassa tensione	8,261	7,427
lettera			
c)	Altre utenze in bassa tensione	8,330	7,410

Tabella 3.4: Corrispettivo $PED_F^{mens} = PE_F^{mens} + PD_F^{mens}$ per le tipologie di contratto di cui comma 2.3 lettera b) e lettera c) del TIV, corretto per le perdite di rete

Tipologia di contratto di cui comma 2.3 lettere b) e c) del TIV	PED (centesimi di euro/kWh)		
	F1	F2	F3
Mese di luglio	9,054	8,529	7,332
Mese di agosto	7,610	7,629	6,578
Mese di settembre	8,165	7,884	6,783

Tabella 4.1: Corrispettivo PPE

Tipologie di contratto di cui comma 2.3 del TIV	Elemento PPE ¹	Elemento PPE ²

	centesimi di euro/kWh	centesimi di euro/kWh
lettera a) Utenza domestica in bassa tensione	-0,039	0,219
lettera b) Utenze in bassa tensione di illuminazione pubblica	-0,039	0,219
lettera c) Altre utenze in bassa tensione		
di cui: con potenza impegnata non superiore a 1,5 kW	-0,039	0,219
di cui: con potenza impegnata superiore a 1,5 kW	-0,039	0,219

Tabella 4.2: Corrispettivo PPE per i soggetti di cui al comma 37.1 del TIT

	Elemento PPE ¹	Elemento PPE ²
	(centesimi di euro/kWh)	(centesimi di euro/kWh)
RFI – Rete Ferroviaria Italiana S.p.A. (quantitativi di energia elettrica per trazione in eccesso di quelli previsti dall'art.4, comma 2, del decreto del Presidente della Repubblica 22 maggio 1963, n.730)	0,00	0,00
RFI – Rete Ferroviaria Italiana S.p.A. (nei limiti quantitativi previsti dall'articolo 4, comma 2, del decreto del Presidente della Repubblica 22 maggio 1963, n.730)	0,00	0,00