

AGGIORNAMENTO TARIFFARIO QUARTO TRIMESTRE 2017

Aggiornamento, per il trimestre 1 ottobre - 31 dicembre 2017, delle condizioni economiche del servizio di vendita dell'energia elettrica in maggior tutela - deliberazione 657/2017/R/EEL.

Aggiornamento, dal 1 ottobre 2017, delle componenti tariffarie destinate alla copertura degli oneri generali e di ulteriori componenti del settore elettrico e del settore gas. Aggiornamento, dal 1 gennaio 2018, di una componente tariffaria di cui alla RTTG - deliberazione 656/2017/R/COM.

Con la deliberazione 657/2017/R/EEL, l'Autorità ha provveduto ad aggiornare per il quarto 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 0,325 centesimi di euro/kWh per le utenze domestiche in bassa tensione, attestandosi a 6,568 centesimi di euro/kWh. È stato, invece, ridotto di 0,537 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 0,927 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 è pari alla somma di 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 importi 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 importi di perequazione nei confronti degli esercenti la maggior tutela).

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

Tenuto conto anche delle variazioni apportate alle altre componenti tariffarie destinate alla copertura degli oneri di sistema, in base alle condizioni economiche di riferimento definite dall'AEEG, nel quarto trimestre 2017 si è verificata per le utenze domestiche una diminuzione complessiva del costo dell'energia elettrica pari allo 0,7%, rispetto al trimestre precedente. Tale calo è legato alla riduzione dei costi di dispacciamento (-3,0%), solo in parte controbilanciato dalla crescita dei costi di acquisto della "materia energia" sul mercato all'ingrosso (+1,8%) e dal leggero rialzo della componente degli oneri generali di sistema relativa alla promozione dell'efficienza energetica (+0,5%).

Con la delibera 656/2017/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 quarto trimestre 2017 l'unica di tali componenti che ha subito una variazione è stata la componente UC7 (promozione dell'efficienza energetica), che per tutte le tipologie di contratto, e quindi anche per le utenze in media tensione e in alta ed altissima tensione, è passata da 0,243 a 0,333 centesimi di euro/kWh. Si ricordi che per la componente UC7 non è prevista una distinzione tra utenze che non sono nella titolarità di imprese a forte consumo di energia elettrica ed utenze che sono nella titolarità di imprese a forte consumo di energia elettrica.

Nell'allegato B sono riportate le tabelle con i nuovi valori dei parametri e delle componenti tariffarie.

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	6,568
lettera b) Utenze in bassa tensione di illuminazione pubblica	6,236
lettera c) Altre utenze in bassa tensione	6,911

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	7,316	6,967	5,601

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	7,319	6,214
lettera c) Altre utenze in bassa tensione	7,316	6,173

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 ottobre	6,816	6,698	5,369
Mese di novembre	7,502	7,103	5,676
Mese di dicembre	7,665	7,092	5,718

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	0,927
lettera b) UtENZE in bassa tensione di illuminazione pubblica	0,927
lettera c) Altre utenze in bassa tensione	0,927

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	0,927	0,927	0,927

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	0,927	0,927
lettera c) Altre utenze in bassa tensione	0,927	0,927

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 ottobre	0,927	0,927	0,927
Mese di novembre	0,927	0,927	0,927
Mese di dicembre	0,927	0,927	0,927

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	7,495
lettera b) UtENZE in bassa tensione di illuminazione pubblica	7,163
lettera c) Altre utenze in bassa tensione	7,838

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	8,243	7,894	6,528

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	8,246	7,141
lettera c) Altre utenze in bassa tensione	8,243	7,100

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 ottobre	7,743	7,625	6,296
Mese di novembre	8,429	8,030	6,603
Mese di dicembre	8,592	8,019	6,645

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
	<i>(centesimi di euro/kWh)</i>	<i>(centesimi di euro/kWh)</i>
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

ALLEGATO B

Tabella 1: Componenti tariffarie UC3, UC4, UC6, UC7 e MCT

Tipologie di contratto di cui comma 2.2 del TTT	UC3		UC4		UC6			UC7		MCT		
	centesimi di euro/punto di prelievo per anno	centesimi di euro/kWh	centesimi di euro/punto di prelievo per anno	centesimi di euro/kWh	centesimi di euro/punto di prelievo per anno	centesimi di euro / kW/anno	centesimi di euro/kWh	centesimi di euro/punto di prelievo per anno	centesimi di euro/kWh	centesimi di euro/punto di prelievo per anno	centesimi di euro/kWh	
								Aliquota complessiva	Quota parte destinata al conto di cui al comma 48.1, lettera r), del TTT			
lettera a) Utenze domestiche in bassa tensione per consumi fino a 1800 kWh/anno	-	0,117	-	0,029	-	20,73	0,006	-	0,333	0,020	-	0,0182
lettera b) Utenze in bassa tensione di illuminazione pubblica	-	0,117	-	-	-	-	0,017	-	0,333	0,020	-	0,0182
lettera c) Utenze in bassa tensione per alimentazione infrastrutture di ricarica pubblica di veicoli elettrici	-	0,117	-	0,030	-	-	0,056	-	0,333	0,020	-	0,0182
lettera d) Altre utenze in bassa tensione	-	0,117	-	0,030	175,35	-	0,006	-	0,333	0,020	-	0,0182
lettera e) Utenze in media tensione di illuminazione pubblica	-	0,047	-	-	-	-	0,013	-	0,333	0,020	-	0,0182
lettera f) Altre utenze in media tensione	-	0,047	-	0,020	10.190,14	-	-	-	0,333	0,020	-	0,0182
lettera g) Utenze in alta tensione	-	0,024	-	0,010	-	-	-	-	0,333	0,020	-	0,0182
lettera h) Utenze in altissima tensione, con tensione inferiore a 380 kV	-	0,024	-	0,010	-	-	-	-	0,333	0,020	-	0,0182
lettera i) Utenze in altissima tensione, con tensione uguale o superiore a 380 kV	-	0,024	-	0,010	-	-	-	-	0,333	0,020	-	0,0182

Tabella 2: Oneri generali e ulteriori componenti per i contratti di cui al comma 6.2, lettera b), della deliberazione 205/2014/R/eel e s.m.i.

Componente tariffaria	centesimi di euro / kW/anno	centesimi di euro/kWh
A2	-	0,107
A3	-	2,898
A4	-	0,035
A5	-	0,040
AS	-	0,035
AE	-	0,261
UC3	-	0,117
UC4	-	0,039
UC6	20,73	0,006
UC7	-	0,333
MCT	-	0,0182

Tabella 3: Componenti tariffarie GS, RE, RS e UGI

	Scaglione di consumo	Consumo annuo (smc/anno)	componente tariffaria GS (lettera c)	componente tariffaria RE (lettera d)			componente tariffaria RS (lettera e)	componente tariffaria UG1 (lettera f)
			Centesimi di euro/standard metro cubo	Centesimi di euro/standard metro cubo			Centesimi di euro/standard metro cubo	Centesimi di euro/standard metro cubo
Tariffa obbligatoria per i servizi di distribuzione e misura di cui al comma 40.3 della RTDG	1-6	fino a 200.000	0,1336	Aliquota complessiva	<i>Quota parte destinata al conto di cui all'art. 75 della RTDG</i>	<i>Quota parte destinata al conto di cui al comma 48.1, lettera r), del TIT</i>	0,1526	0,1089
	7-8	oltre 200.000	0,0624	1,4362	0,0500	0,0800	0,0771	0,0550
				0,7900	0,0500	0,0800		

Tabella 4: Componenti tariffarie GS_T e RE_T

Componenti tariffarie di cui al comma 23.1 della RTTG	componente tariffaria GS _T (lettera e)	componente tariffaria RE _T (lettera f)		
	Centesimi di euro/standard metro cubo	Centesimi di euro/standard metro cubo		
		Aliquota complessiva	<i>Quota parte destinata al conto di cui all'art. 75 della RTDG</i>	<i>Quota parte destinata al conto di cui al comma 48.1, lettera r), del TIT</i>
	0,1135	1,3300	0,0500	0,0800