



Consulenzaenergetica^{.it}

Paolomassimo Orsini

**Nota Informativa 1_2017
18 gennaio 2017**

**Aggiornamenti normativi del settore elettrico
da gennaio 2017**

DELIBERE dell'AEEGSI

814/2016/R/COM del 29 dicembre 2016: "Aggiornamento, dal 1 gennaio 2017, delle componenti tariffarie destinate alla copertura degli oneri generali e di ulteriori componenti del settore elettrico"

779/2016/R/EEL del 22 dicembre 2016 su tariffe relative al servizio di trasmissione dell'energia elettrica per l'anno 2017

778/2016/R/EEL del 22 dicembre 2016 su tariffe relative ai servizi di distribuzione e di misura trasmissione dell'energia elettrica, nonché al servizio di connessione per l'anno 2017



Con la presente nota informativa s'intende sintetizzare quanto stabilito dall'AEEGSI (Autorità per l'Energia) con le delibere sopra citate sia per l'intero anno 2017 sia per il primo trimestre gennaio – marzo 2017 per le utenze non domestiche in alta ed altissima tensione, media tensione e bassa tensione (con potenza superiore a 16,5 kW).

1. Premessa

A decorrere dall'1 gennaio 2017, AEEGSI ha ritenuto opportuno in merito alle forniture elettriche stabilire quanto specificato nel seguito.

a) con la deliberazione 29 dicembre 2016 814/2016/R/COM per il Settore Elettrico:

- adeguare in diminuzione le aliquote delle componenti tariffarie A2, A3, A4, UC3 e UC6;
- confermare, per l'anno 2017, il valore dell'aliquota di cui all'articolo 4, comma 1-bis, della legge 368/03 (MCT- Misure di Compensazione Territoriale), come fissato al comma 2.1 della deliberazione 657/2015/R/com, pari a 0,0182 centesimi di euro per ogni chilowattora consumato;
- reintroduzione della differenziazione tra aziende energivore e non energivore;
- prevedere quindi la riattivazione della componente tariffaria AE per un gettito in linea con quello assicurato con le aliquote in vigore nel IV trimestre 2015;
- prevedere che, in coerenza con quanto applicato negli anni 2014 e 2015, la componente tariffaria AE sia pagata solo dai punti di prelievo nella titolarità di soggetti non inclusi nell'elenco delle imprese a forte consumo di energia elettrica, come individuabili sulla base dell'elenco più aggiornato pubblicato dalla Cassa (elenco 2014);
- riconfermare quanto già stabilito per l'anno 2016, ai sensi di quanto specificato nella delibera 668/2015/R/EEL e nelle successive delibere di aggiornamento trimestrale, vale a dire porre pari a zero le aliquote delle componenti tariffarie A per tutte le utenze in media tensione, per consumi superiori a 8 GWh/mese, e per tutte le utenze in alta e altissima tensione, per consumi superiori a 12 GWh/mese;
- a partire dal 1 gennaio 2017, aggiornare le riduzioni delle componenti tariffarie per le utenze di cui al decreto legge 91/14 (componente A3 ed A4) e non applicare la riduzione della componente UC3 per tali utenze;



- confermare tutti i valori delle restanti componenti tariffarie destinate alla copertura degli oneri generali e delle ulteriori componenti del settore elettrico

b) con la deliberazione 22 dicembre 2016 779/2016/R/EEL:

- sono state aggiornati i **corrispettivi di trasmissione** legati alla potenza massima mensile in alta ed altissima tensione $TRAS_p$ aumentati del 4,8% circa
- sono stati aggiornati i corrispettivi di trasmissione variabili $TRAS_E$ aumentati del 5,5% circa per i punti in media tensione, del 6,5% circa per i punti in alta tensione e del 4,8% circa per i punti in altissima tensione

c) con la deliberazione 22 dicembre 2016 778/2016/R/EEL:

- in merito agli **oneri di distribuzione**, le componenti DISTR relative sono rimaste praticamente inalterate;
- in merito alle componenti della misura MIS si registra una diminuzione dei corrispettivi del 2% circa per i punti in bassa tensione, del 2% circa per i punti in media tensione e del 24% circa per i punti in altissima tensione;
- con riferimento all'energia reattiva, alla luce della delibera 654/2015/R/EEL, comma 4.1 lettera e), prorogare al 31 dicembre 2017 il termine temporale (in precedenza fissato da detta delibera al 31 dicembre 2016) per individuare nuovi criteri di determinazione delle quantità di energia reattiva oggetto di penalità pecuniarie nel caso di punti di prelievo in alta tensione;

2.0 Componenti "A", "UC" e "MCT".

A fronte di quanto specificato in Premessa e, in particolare, al ripristino della distinzione tra clienti energivori e clienti non energivori, la delibera 814/2016/R/COM prevede nuovi valori delle maggiorazioni A ed UC.

Prevede, diversamente da quanto avvenuto nel 2016, l'applicazione della componente "A_E" per i soli siti nella titolarità delle imprese non energivore e ciò in quanto è necessario coprire gli oneri dovuti alle agevolazioni alle imprese energivore per gli anni dal 2015 al 2017.

Le maggiorazioni A non sono applicate per gli scaglioni di consumo mensile oltre 8 milioni di kWh (clienti in media tensione) e per lo scaglione di consumo mensile oltre 12 milioni di kWh e quindi per tali scaglioni graveranno solo le maggiorazioni UC e quella MCT.

Ai sensi del punto 6, della deliberazione 138/2016/R/eel, nelle more del procedimento avviato ai sensi del punto 1 della medesima deliberazione (riforma della struttura degli oneri di sistema verso una formula trinomia), i valori delle componenti tariffarie a copertura degli oneri generali



di sistema, di cui alle tabelle 1, 2,3 e 4 allegate alla delibera 814/2016/R/COM sono applicati alle utenze non domestiche in via provvisoria, a titolo di acconto e salvo conguaglio, da effettuare secondo le modalità che saranno definite con provvedimento adottato in esito al citato procedimento.

A tal proposito, il DECRETO-LEGGE 30 dicembre 2016, n. 244 "Proroga e definizione di termini" detto anche Decreto Milleproroghe 2017 ha stabilito che la riforma della struttura degli oneri di sistema verso una formula trinomia viene rimandata al gennaio 2018.

4

Viene altresì indicato di conseguenza che:

- dal 1° gennaio 2017, le parti variabili degli oneri generali di sistema sono applicate all'energia elettrica prelevata dalle reti pubbliche con obbligo di connessione di terzi.
- le agevolazioni per le imprese energivore che verranno concesse nel corso del 2017 (riferite agli anni 2015 e 2016) seguiranno i criteri stabiliti per le agevolazioni del 2014 (importi agevolazione calcolati sulla base di tutti i corrispettivi delle maggiorazioni A)
- quindi la nuova metodologia individuata dall'AEEGSI coerente con le Linee Guida della Comunità Europea del 28 giugno 2014 (dove viene considerato l'indice di intensità energetica riferito al VAL-Valore Aggiunto Lordo e che l'importo delle agevolazioni sarà calcolato solo sulla componente A3), dovrebbe avere applicazione dal 1° gennaio 2018 (quindi a valere per l'anno 2017)

2.1 Componenti "A", UC ed MCT; parti variabili espresse in ceuro/kWh; parti fisse espresse in ceuro/punto di prelievo x anno. AZIENDE NON ENERGIVORE

totali					
Tipologie di Utenza - Totale Maggiorazioni A [AZIENDE NON ENERGIVORE]	centesimi di euro/kWh				
	centesimi di euro/punto di prelievo per anno	per consumi mensili nei limiti di 4 GWh	per consumi mensili in eccesso a 4 GWh e nei limiti di 8 GWh	per consumi mensili in eccesso a 8 GWh e nei limiti di 12 GWh	per consumi mensili in eccesso a 12 GWh
Altre utenze in bassa tensione con potenza disponibile superiore a 16,5 kW	13.143,55	6,124	6,124	6,124	6,124
Altre utenze in media tensione	11.060,28	5,056	5,056	-	-
Utenze in alta tensione	14.919,79	5,566	2,784	2,784	-
Utenze in altissima tensione, con tensione inferiore a 380 kV	14.919,79	5,566	2,784	2,784	-



Tipologie di Utente - Totale Maggiorazioni UC ed MCT	<i>centesimi di euro/punto di prelievo per anno</i>		<i>centesimi di euro/kWh</i>		
Altre utenze in bassa tensione con potenza disponibile superiore a 16,5 kW	175,35	0,4142			
Altre utenze in media tensione	10.190,14	0,3282	0,3282	0,3282	0,3282
Utenze in alta tensione		0,2952	0,2952	0,2952	0,2952
Utenze in altissima tensione, con tensione inferiore a 380 kV		0,2952	0,2952	0,2952	0,2952

Tipologie di Utente - Totale Maggiorazioni A, UC ed MCT [AZIENDE NON ENERGIVORE]	<i>centesimi di euro/kWh</i>				
	<i>centesimi di euro/punto di prelievo per anno</i>	<i>per consumi mensili nei limiti di 4 GWh</i>	<i>per consumi mensili in eccesso a 4 GWh e nei limiti di 8 GWh</i>	<i>per consumi mensili in eccesso a 8 GWh e nei limiti di 12 GWh</i>	<i>per consumi mensili in eccesso a 12 GWh</i>
Altre utenze in bassa tensione con potenza disponibile superiore a 16,5 kW	13.318,900	6,5382			
Altre utenze in media tensione	21.250,420	5,3842	5,3842	0,3282	0,3282
Utenze in alta tensione	14.919,790	5,8612	3,0792	3,0792	0,2952
Utenze in altissima tensione, con tensione inferiore a 380 kV	14.919,790	5,8612	3,0792	3,0792	0,2952



**2.2 Componenti "A", UC ed MCT; parti variabili espresse in ceuro/kWh;
parti fisse espresse in ceuro/punto di prelievo x anno.
AZIENDE ENERGIVORE**

totali

Tipologie di Utente - Totale Maggiorazioni A [AZIENDE ENERGIVORE]	<i>centesimi di euro/kWh</i>				
	<i>centesimi di euro/punto di prelievo per anno</i>	<i>per consumi mensili nei limiti di 4 GWh</i>	<i>per consumi mensili in eccesso a 4 GWh e nei limiti di 8 GWh</i>	<i>per consumi mensili in eccesso a 8 GWh e nei limiti di 12 GWh</i>	<i>per consumi mensili in eccesso a 12 GWh</i>
Altre utenze in media tensione	11.983,22	5,213	5,213	-	-
Utenze in alta tensione	14.919,79	5,265	2,633	2,633	-
Utenze in altissima tensione, con tensione inferiore a 380 kV	14.919,79	5,265	2,633	2,633	-

Tipologie di Utente - Totale Maggiorazioni UC ed MCT	<i>centesimi di euro/punto di prelievo per anno</i>		<i>centesimi di euro/kWh</i>		
Altre utenze in media tensione	10.190,14	0,3282	0,3282	0,3282	0,3282
Utenze in alta tensione		0,2952	0,2952	0,2952	0,2952
Utenze in altissima tensione, con tensione inferiore a 380 kV		0,2952	0,2952	0,2952	0,2952

Tipologie di Utente - Totale Maggiorazioni A, UC ed MCT [AZIENDE ENERGIVORE]	<i>centesimi di euro/kWh</i>				
	<i>centesimi di euro/punto di prelievo per anno</i>	<i>per consumi mensili nei limiti di 4 GWh</i>	<i>per consumi mensili in eccesso a 4 GWh e nei limiti di 8 GWh</i>	<i>per consumi mensili in eccesso a 8 GWh e nei limiti di 12 GWh</i>	<i>per consumi mensili in eccesso a 12 GWh</i>
Altre utenze in media tensione	22.173,360	5,5412	5,5412	0,3282	0,3282
Utenze in alta tensione	14.919,790	5,5602	2,9282	2,9282	0,2952
Utenze in altissima tensione, con tensione inferiore a 380 kV	14.919,790	5,5602	2,9282	2,9282	0,2952



Si precisa che tra le maggiorazioni A sono comprese:

A2, A3, A4, A5, As, AE (solo per le aziende non energivore)

Mentre tra le maggiorazioni UC sono comprese:

UC3, UC4, UC6, UC7

7

Rispetto alle componenti tariffarie in essere nell'ultimo trimestre 2016 si può sintetizzare quanto di seguito riportato:

Con riferimento alle componenti tariffarie A per le utenze in bassa tensione e per le utenze in media, alta e altissima tensione che **non sono nella titolarità di imprese a forte consumo di energia elettrica (NON ENERGIVORE)** sono previste le seguenti riduzioni:

- 6,4% per le utenze BT con potenza disponibile > 16,5 kW
- 6,8% per le utenze MT
- 7,2% per le utenze AT/AAT

Con riferimento alle componenti tariffarie A per le utenze in media, alta e altissima tensione **nella titolarità di imprese a forte consumo di energia (ENERGIVORE)** sono previste le seguenti riduzioni:

- 3,9% per le utenze MT
- 12,2% per le utenze AT/AAT

Con riferimento alle componenti tariffarie UC3, UC4, UC6, UC7 e MCT sono previste le seguenti riduzioni:

- 17,5% per le utenze BT con potenza disponibile > 16,5 kW
- 9,4% per le utenze MT
- 7,2% per le utenze AT/AAT