



Consulenzaenergetica.it

Paolomassimo Orsini

**Nota Informativa 9_2016
30 giugno 2016**

**Aggiornamenti tariffari del settore elettrico
da luglio 2016**

DELIBERE dell'AEEGSI

352/2016/R/COM del 28 giugno 2016: " *Aggiornamento, dal 1 luglio 2016, delle componenti tariffarie destinate alla copertura degli oneri generali e di ulteriori componenti del settore elettrico*"

353/2016/R/EEL del 28 giugno 2016: " *Adeguamento del corrispettivo per la reintegrazione dei costi di generazione delle unità essenziali per la sicurezza del sistema elettrico soggette alla reintegrazione dei costi*"



Con la presente nota informativa s'intende sintetizzare quanto stabilito dall'AEEGSI (Autorità per l'Energia) con le delibere sopra citate per il terzo trimestre 2016 per le utenze industriali in alta ed altissima tensione, media tensione e bassa tensione con potenza superiore a 16,5 kW.

1. Premessa

A decorrere dall'1 luglio 2016, AEEGSI ha ritenuto opportuno in merito alle forniture elettriche:

- a) riconfermare quanto già stabilito per il secondo trimestre 2016, ai sensi di quanto specificato nella delibera 668/2015/R/EEL e nella delibera 139/2016/R/COM, 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;
- b) riconfermare quanto già stabilito per il secondo trimestre 2016, ai sensi di quanto specificato nella delibera 139/2016/R/COM, vale a dire mantenere nulla l'applicazione della componente tariffaria AE per tutte le tipologie di utenza;
- c) confermare, anche a partire da 1 luglio 2016, le riduzioni delle componenti tariffarie di cui al decreto legge 91/14, come calcolate nella deliberazione 675/2014/R/com e prevedere che dette riduzioni siano transitoriamente applicate a tutti i clienti forniti in media tensione e in bassa tensione con potenza disponibile superiore a 16,5 kW, senza distinzione tra utenze nella titolarità delle imprese a forte consumo di energia elettrica (imprese energivore) e le altre utenze;
- d) in merito alla delibera 352/2016/R/COM, AEEGSI, in merito alla copertura degli oneri generali del sistema elettrico, ha invece aggiornato in diminuzione



il valore della sola componente tariffaria A2 mantenendo inalterate le altre componenti A-UC-MCT, oltre alle disposizioni già accennate in merito alla componente AE, **provvisoriamente ancora** per il terzo trimestre 2016, nell'attesa del pronunciamento della Comunità Europea in merito alla questione "energivori" e relative agevolazioni e rimodulazione delle componenti degli oneri di sistema elettrico

- e) in merito alla delibera 353/2016/R/EEL, AEEGSI ha invece ritenuto di adeguare il corrispettivo, di cui all'articolo 45 della deliberazione 111/06 (dispacciamento elettrico), alle esigenze di gettito previste per l'anno 2016, aggiornate per tenere conto che il regime di essenzialità ex decreto-legge 91/14 sarà applicato per un periodo inferiore rispetto a quanto ipotizzato in occasione della deliberazione 658/2015/R/eel e per tener conto anche che Terna ha reso noto che l'intervento Sorgente (in Sicilia) – Rizziconi (in Calabria) sarebbe entrato in operatività ed esercizio commerciale a partire dalle ore 00:00 del giorno 28 maggio 2016.

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

A fronte di quanto specificato in Premessa e, in particolare, della provvisoria cessazione anche per il secondo trimestre 2016 della distinzione tra clienti energivori e clienti non energivori, la delibera 352/2016/R/COM prevede un nuovo valore della sola maggiorazione A2.

Non prevede ancora, seppur provvisoriamente, l'applicazione della nuova componente "A_E" anche per il terzo trimestre 2016 ed almeno fino a quando non verranno stabiliti i nuovi criteri per le cosiddette imprese energivore nel 2016, oltre al pronunciamento della Comunità Europea che possa escludere che le agevolazioni alle imprese energivore siano da configurarsi come aiuto di stato.

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.

Passando alle componenti di maggiorazione si ha:



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

totali

Tipologie di Utenza - Totale Maggiorazioni A	<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	14.500,55	6,509			
Altre utenze in media tensione	12.189,39	5,393	5,393	-	-
Utenze in alta tensione	16.377,33	5,958	2,980	2,980	-
Utenze in altissima tensione, con tensione inferiore a 380 kV	16.377,33	5,958	2,980	2,980	-

Tipologie di Utenza - Totale Maggiorazioni UC ed MCT	<i>centesimi di euro/punto di prelievo per anno</i>				
	<i>centesimi di euro/kWh</i>	<i>centesimi di euro/kWh</i>			
Altre utenze in bassa tensione con potenza disponibile superiore a 16,5 kW	350,69	0,4572			
Altre utenze in media tensione	20.380,28	0,3442	0,3442	0,3442	0,3442
Utenze in alta tensione		0,3092	0,3092	0,3092	0,3092
Utenze in altissima tensione, con tensione inferiore a 380 kV		0,3092	0,3092	0,3092	0,3092



Tipologie di Utenza - Totale Maggiorazioni A, UC ed MCT	<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	14.851,240	6,9662			
Altre utenze in media tensione	32.569,670	5,7372	5,7372	0,3442	0,3442
Utenze in alta tensione	16.377,330	6,2672	3,2892	3,2892	0,3092
Utenze in altissima tensione, con tensione inferiore a 380 kV	16.377,330	6,2672	3,2892	3,2892	0,3092

Si precisa che tra le maggiorazioni A sono comprese:

A2, A3, A4, A5, As

Mentre tra le maggiorazioni UC sono comprese:

UC3, UC4, UC6, UC7

I clienti vedranno il totale delle maggiorazioni A, UC ed MCT diminuire mediamente dello:

- 0,14% circa nel caso di punti in bassa tensione
- 0,17% circa nel caso di punti in media tensione
- 0,16% circa nel caso di punti in alta ed altissima tensione



Consulenzaenergetica.it

Paolomassimo Orsini

3.0 Corrispettivo del dispacciamento elettrico a reintegrazione dei costi di generazione delle unità essenziali per la sicurezza del sistema elettrico ammesse alla reintegrazione dei costi (articolo 45)

6

La delibera 353/2016/R/EEL, AEEGSI ha modificato dall'1 luglio 2016 il corrispettivo di cui all'articolo 45 (dispacciamento elettrico) riducendolo al valore di 0,2225 ceuro/kWh rispetto a 0,280 ceuro/kWh introdotto ad inizio anno 2016 dalla delibera 658/2016/R/EEL.

Tale nuovo valore rappresenta sempre il livello minimo del corrispettivo di cui trattasi, il cui valore definitivo sarà pubblicato ogni mese (circa 35 giorni dopo la fine del mese di competenza) a consuntivo da Terna nel corso dell'anno 2016.

Il valore di tale corrispettivo mensile non sarà più influenzato dagli oneri per remunerare quegli impianti di produzione che operavano per assicurare la continuità e la sicurezza del sistema elettrico nazionale, fino all'effettiva entrata in esercizio dell'elettrodotto Sorgente (Sicilia) – Rizziconi (Calabria) che impediva il completamento del collegamento tra Sicilia e Penisola Italiana. E ciò anche alla luce della delibera AEEGSI 274/2016/R/EEL con la quale è stato stabilito appunto il termine del regime di supporto delle unità di produzione essenziali per la sicurezza del sistema elettrico in assenza del completamento del suddetto collegamento.