



Consulenzaenergetica.it

Paolomassimo Orsini

Nota Informativa 1_2016
5 gennaio 2016

Aggiornamenti normativi del settore elettrico
da gennaio 2016

DELIBERE dell'AEEGSI

657/2015/R/COM del 28 dicembre 2015: "Aggiornamento delle componenti tariffarie destinate alla copertura degli oneri generali e di ulteriori componenti del settore elettrico con decorrenza 1 gennaio 2016"

654/2015/R/EEL del 23 dicembre 2015 su tariffe relative al servizio di trasmissione, distribuzione e misura dell'energia elettrica per l'anno 2016

668/2015/R/EEL del 28 dicembre 2015
proroga dei termini relativi alle disposizioni in materia di agevolazioni alle imprese a forte consumo di energia elettrica per il primo periodo di applicazione e altre disposizioni



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 2016 sia per il primo trimestre gennaio – marzo 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 gennaio 2016, AEEGSI ha ritenuto opportuno in merito alle forniture elettriche:

- a) ai sensi di quanto specificato nella delibera 668/2015/R/EEL ed almeno per il primo trimestre 2016, 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) ai sensi di quanto specificato nella delibera 668/2015/R/EEL ed almeno per il primo trimestre 2016, annullare l'applicazione della componente tariffaria AE per tutte le tipologie di utenza;
- c) confermare, a partire dal 1 gennaio 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 654/2015/R/EEL, oltre a registrarsi variazioni per quanto riguarda le componenti DISTR (distribuzione, leggermente diminuite) e MIS (misura, con diminuzione del 10% per i punti in media tensione e del 12% per i punti in alta ed altissima tensione), nonché $TRAS_P$ e la variabile $TRAS_E$ (corrispettivi di trasmissione, la cui parte variabile è diminuita del 40% circa per i punti in alta ed altissima tensione), vengono modificati in diminuzione



sensibilmente i corrispettivi per mancato rispetto dei limiti massimi di energia reattiva prelevati nelle fasce orarie F1 ed F2, in forza dei nuovi criteri di determinazione delle quantità di energia reattiva oggetto di penalità pecuniarie a decorrere dall'1 gennaio 2016 nel caso di punti di prelievo in bassa e media tensione;

e) sempre in merito alla delibera 654/2015/R/EEL, individuare entro il 31 dicembre 2016 nuovi criteri di determinazione delle quantità di energia reattiva oggetto di penalità pecuniarie nel caso di punti di prelievo in alta tensione;

e) in merito alla delibera 657/2015/R/COM, AEEGSI ha invece aggiornato il valore delle componenti tariffarie A-UC-MCT destinate alla copertura degli oneri generali del sistema elettrico, in particolare abrogando la componente di maggiorazione A6 da tempo pari a zero, adeguando, in diminuzione, la componente tariffaria UC3 e mantenendo invariata la componente MCT (a sostegno degli oneri di smantellamento degli impianti nucleari, oltre alle disposizioni già accennate in merito alla componente AE, almeno per il primo trimestre 2015).

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

A fronte di quanto specificato in Premessa e, in particolare, della cessazione almeno per il primo trimestre 2016 della distinzione tra clienti energivori e clienti non energivori, la delibera 657/2015/R/COM prevede nuovi valori delle maggiorazioni A ed UC.

Non prevede, diversamente da quanto avvenuto negli anni 2014 e 2015, l'applicazione della nuova componente "A_E" per il primo 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.



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	14.500,550	6,548	-	-	-
Altre utenze in media tensione	12.189,390	5,432	5,432	-	-
Utenze in alta tensione	16.377,330	6,000	3,000	3,000	-
Utenze in altissima tensione, con tensione inferiore a 380 kV	16.377,330	6,000	3,000	3,000	-

Tipologie di Utenza - 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	350,690
Altre utenze in media tensione	20.380,280	0,3002
Utenze in alta tensione		0,2652
Utenze in altissima tensione, con tensione inferiore a 380 kV		0,2652



Tipologie di Utente - Totale Maggiorazioni A, UC ed MCT	<i>centesimi di euro/kWh</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	6,9612			
Altre utenze in media tensione	5,7322	5,7322	0,3002	0,3002
Utenze in alta tensione	6,2652	3,2652	3,2652	0,2652
Utenze in altissima tensione, con tensione inferiore a 380 kV	6,2652	3,2652	3,2652	0,2652

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

Inoltre, si precisa che i clienti che fino al 2015 erano energivori, vedranno il totale delle maggiorazioni A, UC ed MCT ridursi mediamente del:

- 9,51% circa nel caso di punti in media tensione
- 1,1% circa nel caso di punti in alta ed altissima tensione

I punti in bassa tensione non avevano benefici sugli oneri di sistema degli energivori.



Mentre i clienti che fino al 2015 non erano energivori, vedranno il totale delle maggiorazioni A, UC ed MCT ridursi mediamente del:

- 7,61% circa nel caso di punti in bassa tensione
- 6,29% circa nel caso di punti in media tensione
- 5,43% circa nel caso di punti in alta ed altissima tensione

6

2.2 Nuovi corrispettivi per prelievi di energia reattiva di clienti finali non domestici, connessi in bassa tensione con potenza disponibile superiore a 16,5 kW ed in media tensione dall'1 gennaio 2016

Come detto dall' 1 gennaio 2016 vengono modificati criteri e corrispettivi per prelievi di energia reattiva oltre il 33% (50% fino al dicembre 2015) di quelli corrispondenti di energia attiva in fascia oraria F1 ed F2, per punti in bassa ed in media tensione.

	Fasce orarie	Anno 2016	
		Energia reattiva compresa tra il 33% ed il 75% dell'energia attiva	Energia reattiva eccedente il 75% dell'energia attiva
		centesimi di euro/kVARh	centesimi di euro/kVARh
Punti di prelievo di clienti finali in media tensione	F1	0,247	0,319
	F2	0,247	0,319
	F3	0,000	0,000
Punti di prelievo di clienti finali in bassa tensione	F1	0,727	0,937
	F2	0,727	0,937
	F3	0,000	0,000

Con una riduzione media dell'83% per i punti in media tensione e del 77% per i punti in bassa tensione.

Per quelli in alta tensione i corrispettivi rimangono quelli in vigore fino al 31 dicembre 2015, così come la percentuale del 50% di energia reattiva rispetto alla corrispondente energia attiva di fascia oraria.