



Consulenzaenergetica.it

Paolomassimo Orsini

Nota Informativa 4_2015
6 luglio 2015

Aggiornamento normativi del settore elettrico
per il terzo trimestre 2015

1

DELIBERA dell'AEEGSI

302/2015/R/COM del 25 giugno 2015 su " AGGIORNAMENTO, DAL 1 LUGLIO 2015, DELLE
COMPONENTI TARIFFARIE DESTINATE ALLA COPERTURA DEGLI ONERI GENERALI E DI
ULTERIORI COMPONENTI DEL SETTORE ELETTRICO....."



Con la presente nota informativa s'intende sintetizzare quanto stabilito dall'AEEGSI con la delibera sopra citata per il terzo trimestre luglio - settembre 2015 per le utenze industriali in alta tensione, media tensione e bassa tensione con potenza superiore a 16,5 kW.

1.0 Premessa

Nella delibera sono aggiornati i corrispettivi relativi alle varie componenti A ed UC che come noto gravano su tutte le forniture elettriche. Così come per il secondo trimestre 2015, tale aggiornamento tiene conto di quanto innovato dalle delibere 518/2014/R/EEL (aggiornata dalla delibera 674/2014/R/EEL) e 609/2014/R/EEL, vale a dire rimodulazione e/o riduzione degli oneri di sistema elettrico nel caso di clienti non domestici in media e bassa tensione con potenza superiore a 16,5 kW e degli oneri di sistema nel caso di reti interne d'utenza e sistemi efficienti di produzione e consumo.

A proposito della delibera 609/2014/R/EEL (nella quale si anticipava l'introduzione dall'1 gennaio 2015 di una maggiorazione A3 da applicare sull'energia elettrica consumata da propria produzione elettrica, oltre a quella già applicata all'energia elettrica consumata ma acquistata dalla rete elettrica esterna), viene introdotto un aggiornamento nella formula per il calcolo della maggiorazione A3 da applicare sull'energia autoprodotta ed autoconsumata nel caso di clienti con punto di prelievo in media tensione e titolari di sistemi SEU o SEESEU. Di tale aggiornamento si tratterà al punto 3 della presente.

In merito all'aggiornamento delle componenti sull'energia elettrica consumata ed acquistata da rete elettrica esterna, AEEGSI ha stabilito di:

- adeguare in aumento solo la componente tariffaria A3;
- confermare i valori in vigore al 30 giugno 2015 delle altre componenti A (quindi A2, A4, A5, A5, AS, AE) e di tutte le componenti UC, nonché della MCT.

In merito all'aumento della componente tariffaria A3 la delibera dell'AEEGSI nelle varie premesse riporta quanto segue:

Maggiorazione A3

Nel primo semestre 2015 si è registrato un aumento del ritiro di certificati verdi con conseguente aumento degli oneri correlati e che GSE prevede che entro l'anno 2015 possa aumentare ulteriormente detto onere fino a 400/600 milioni di euro, con conseguente straordinario aumento degli oneri per il conto A3

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

A fronte di quanto specificato in Premessa e, in particolare, della distinzione tra clienti energivori e clienti non energivori, la delibera prevede valori delle maggiorazioni A distinte tra i due casi.



Clients energivori

L'aggiornamento tariffario prevede, per i clienti energivori:

- Per la media tensione, rispetto al secondo trimestre 2015, aumento del 2,75% circa delle varie componenti solo dei primi due scaglioni.
- Per l'alta ed altissima tensione, rispetto al secondo trimestre 2015, aumento del 2,75% circa delle varie componenti solo dei primi tre scaglioni.

Non prevede come avvenuto per il secondo trimestre 2015 l'applicazione della nuova componente "A_E".

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, mentre si applicano le maggiorazioni UC ed MCT.

Clients non energivori

Rispetto al secondo trimestre 2015, per i clienti in bassa tensione (energivori e non energivori), l'aggiornamento tariffario prevede un aumento del 2,81% circa delle varie componenti.

Rispetto al secondo trimestre 2015, per i clienti in media tensione non energivori, l'aggiornamento tariffario prevede un aumento medio dello 0,65% circa delle varie componenti per tutti gli scaglioni; si rammenti dal 2014 l'introduzione di un corrispettivo, per lo scaglione oltre 8 milioni di kWh, pari al 60% del valore di quelli degli scaglioni precedenti.

Rispetto al secondo trimestre 2015, per i clienti in alta ed altissima tensione non energivori, l'aggiornamento tariffario prevede un aumento medio del 2,57% circa delle varie componenti per gli scaglioni fino ad 12 milioni di kWh; si rammenti dal 2014 l'introduzione di un corrispettivo, per lo scaglione oltre 12 milioni di kWh, pari al 60% del valore di quelli degli scaglioni precedenti.

Permane l'applicazione della nuova componente "A_E" per tutti gli scaglioni in media tensione ed in alta tensione e per tutte le utenze in bassa tensione, componente che è stata mantenuta uguale a quella del secondo trimestre 2015.

2.1 Componenti "A" parti variabili espresse in ceuro/kWh; parti fisse espresse in ceuro/punto di prelievo x anno. Tra parentesi i valori del trimestre precedente.

2.1.1 UTENZE IN ALTA ED ALTISSIMA TENSIONE ENERGIVORI

Componenti fisse "A"



- A2: parte fissa = 371,85 (valore invariato);
- A3: parte fissa = 15.099,74 (valore aumentato);
- A4: parte fissa = uguale a zero (valore invariato);
- A5: parte fissa = 366,68 (valore invariato).

Componenti variabili "A" (esprese in ceuro/kWh)

Ricordiamo che le componenti variabili "A" sono applicate in base ai seguenti scaglioni di consumo:

- fino a 4 GWh;
- oltre 4 GWh fino a 8 GWh;
- oltre 8 GWh fino a 12 GWh;
- oltre 12 GWh nulla si deve corrispondere.

Ciò premesso, si ha:

- A2 = 0,223; 0,111; 0,111 (valori invariati);
- A3 = 5,4; 2,7; 2,7 (valori aumentati);
- A4 = 0,167; 0,084; 0,084 (valori invariati);
- A5 = 0,009; 0,005; 0,005 (valori invariati);
- As = 0,008; 0,004; 0,004 (valori invariati).

Componenti "UC" e "MCT" (esprese in ceuro/kWh)

- UC3 = 0,082 (valore invariato);
- UC4 = 0,010 (valore invariato);
- UC6 = 0,00 (valore invariato);
- UC7 = 0,071 (valore invariato);
- MCT = 0,0182 (valido per il 2015; valore invariato rispetto al 2014).



Totale maggiorazioni

alta <= 4 GWh	ceuro/kWh	5,9882
alta > 4 GWh	ceuro/kWh	3,0852
alta > 8 GWh	ceuro/kWh	3,0852
alta > 12 GWh	ceuro/kWh	0,1812
altissima <= 4 GWh	ceuro/kWh	5,9882
altissima > 4 GWh	ceuro/kWh	3,0852
altissima > 8 GWh	ceuro/kWh	3,0852
altissima > 12 GWh	ceuro/kWh	0,1812

2.1.2 UTENZE IN MEDIA TENSIONE ENERGIVORI

Componenti "A" (parti variabili espresse in ceuro/kWh – parti fisse espresse in ceuro/punto di prelievo per anno)

Le parti variabili si applicano fino ad un consumo mensile massimo di 8 GWh.

5

A2 = parte fissa: 371,85 (valore invariato);

- parte variabile: 0,208 (valore invariato);

A3 = parte fissa: 11.972,97 (valore precedente 11.613,76);

- parte variabile: 5,363 (valore aumentato);

A4 = parte variabile: 0,152 (valore invariato);

A5 = parte fissa: 366,68 (valore invariato);

- parte variabile: 0,008 (valore invariato);

As = parte variabile: 0,007 (valore invariato).

Componenti "UC" e "MCT"



- UC3 = 0,164 ceuro/kWh (valore invariato);
- UC4 = 0,020 ceuro/kWh (valore invariato);
- UC6 = 20.380,28 ceuro/punto di prelievo x anno (valore invariato);
- UC7 = 0,071 ceuro/kWh (valore invariato);

- MCT = 0,0182 (valido per il 2015; valore uguale a quello del 2014).

Totale maggiorazioni

media <= 4 GWh primo scaglione	ceuro/kWh	6,0112
media > 4 GWh secondo scaglione	ceuro/kWh	6,0112
media > 8 GWh terzo scaglione	ceuro/kWh	0,2732
media > 12 GWh quarto scaglione	ceuro/kWh	0,2732

2.1.3 **UTENZE IN ALTA ED ALTISSIMA TENSIONE NON ENERGIVORI**

Componenti fisse "A"

- A2: parte fissa = 371,85 (valore invariato);
- A3: parte fissa = 15.099,74 (valore aumentato);
- A4: parte fissa = uguale a zero (valore invariato);
- A5: parte fissa = 366,68 (valore invariato).

Componenti variabili "A" (espresse in ceuro/kWh)

Ricordiamo che le componenti variabili "A" sono applicate in base ai seguenti scaglioni di consumo:

- fino a 4 GWh;
- oltre 4 GWh fino a 8 GWh;
- oltre 8 GWh fino a 12 GWh;
- oltre 12 GWh.

Ciò premesso, si ha:

- A2 = 0,223; 0,110; 0,110; 0,066 (valori invariati);
- A3 = 5,4; 2,7; 2,7; 1,621 (valori aumentati);
- A4 = 0,67; 0,084; 0,084; 0,050 (valori invariati);
- A5 = 0,009; 0,005; 0,005; 0,003 (valori invariati);
- As = 0,008; 0,004; 0,004; 0,002 (valori invariati).



- $A_E = 0,301; 0,151; 0,151; 0,09$ (valori invariati).

Componenti "UC" e "MCT" (esprese in ceuro/kWh)

- UC3 = 0,082 (valore invariato);
- UC4 = 0,010 (valore invariato);
- UC6 = 0,00 (valore invariato);
- UC7 = 0,071 (valore invariato);
- MCT = 0,0182 (valido per il 2015; valore uguale a quello del 2014).

Totale maggiorazioni

alta <= 4 GWh primo scaglione	ceuro/kWh	6,2892
alta > 4 GWh secondo scaglione	ceuro/kWh	3,2362
alta > 8 GWh terzo scaglione	ceuro/kWh	3,2362
alta > 12 GWh quarto scaglione	ceuro/kWh	2,0132
altissima <= 4 GWh primo scaglione	ceuro/kWh	6,2892
altissima > 4 GWh secondo scaglione	ceuro/kWh	3,2362
altissima > 8 GWh terzo scaglione	ceuro/kWh	3,2362
altissima > 12 GWh quarto scaglione	ceuro/kWh	2,0132

2.1.4 UTENZE IN MEDIA TENSIONE NON ENERGIVORE

Componenti "A" (parti variabili esprese in ceuro/kWh – parti fisse esprese in ceuro/punto di prelievo per anno)

Le parti variabili si applicano secondo i seguenti scaglioni di consumo:

- fino a 4 GWh;
- oltre 4 GWh fino a 8 GWh;
- oltre 8 GWh (pari al 60% dei corrispettivi dei due scaglioni precedenti) fino ad un consumo mensile massimo di 8 GWh.

A2 = parte fissa: 371,85 (valore invariato);



- parte variabile: 0,208; 0,208; 0,125 (valori invariati);
- A3 = parte fissa: 11.023,42 (valore precedente 10.664,21);
- parte variabile: 4,813; 4,813; 2,889 (valori aumentati);
- A4 = parte variabile: 0,08; 0,08; 0,048 (valori invariati);
- A5 = parte fissa: 366,68 (valore invariato);
- parte variabile: 0,008; 0,008; 0,005 (invariati i valori);
- As = parte variabile: 0,007; 0,007; 0,004 (invariati i valori);
- A_E = 0,297; 0,297; 0,178 (valori invariati).

Componenti "UC" e "MCT"

- UC3 = 0,151 ceuro/kWh (valore invariato);
- UC4 = 0,020 ceuro/kWh (valore invariato);
- UC6 = 20.380,28 ceuro/punto di prelievo x anno (valore invariato);
- UC7 = 0,071 ceuro/kWh (valore invariato);
- MCT = 0,0182 ceuro/kWh (valido per il 2015; valore uguale a quello del 2014).

Totale maggiorazioni

media <= 4 GWh primo scaglione	ceuro/kWh	5,7982
media > 4 GWh secondo scaglione	ceuro/kWh	5,7982
media > 8 GWh terzo scaglione	ceuro/kWh	3,5832
media > 12 GWh quarto scaglione	ceuro/kWh	3,5832

2.1.5 UTENZE IN BASSA TENSIONE

Componenti "A" (parti variabili espresse in ceuro/kWh – parti fisse espresse in ceuro/punto di prelievo per anno)

Utenze in bassa tensione con potenze superiore a 16,5 kW.

A2 = parte fissa: 371,85 (valore invariato);

pmorsini@consulenzaenergetica.it



- parte variabile: 0,208 (valore invariato);
- A3 = parte fissa: 13.248,31 (valore precedente 12.816,60);
- parte variabile: 6,012 (valore aumentato);
- A4 = parte variabile: 0,08 (valore invariato);
- A5 = parte fissa: 366,68 (valore invariato);
- parte variabile: 0,008 (valore invariato);
- As = parte variabile: 0,007 (valore invariato).
- A_E = 0,358 (valore invariato).

Componenti "UC" e "MCT"

- UC3 = 0,37 ceuro/kWh (valore invariato);
- UC4 = 0,030 ceuro/kWh (valore invariato);
- UC6 = parte fissa 350,69 ceuro/punto di prelievo x anno (valore invariato);
- parte variabile 0,011 ceuro/kWh (valore invariato);
- UC7 = 0,071 ceuro/kWh (valore invariato);

- MCT = 0,0182 ceuro/kWh (valido per il 2015; valore uguale a quello del 2014).

Totale maggiorazioni

Bassa pot > 16,5 kW unico scaglione	ceuro/kWh	7,1732
-------------------------------------	-----------	---------------

3. Applicazione dei corrispettivi degli oneri generali di sistema alla quota di energia elettrica autoconsumata nell'ambito dei sistemi efficienti di utenza (SEU) e sistemi esistenti equivalenti ai sistemi efficienti di utenza (SESEU) connessi in bassa tensione (con potenza oltre 20 kW) ed in media tensione e non nella titolarità di azienda energivore

Come detto in premessa la formula che determina la maggiorazione A3 da applicare sull'energia autoprodotta ed autoconsumata, secondo la delibera 609/2014/R/EEL, viene aggiornata con la delibera di cui si trattando.

Precisamente:

- Per i clienti autoproduttori in media tensione inclusi nei sistemi efficienti d'utenza ed equivalenti (SEU/SESEU) un onere ottenuto dalla formula **Potenza x ore x □ x 2,73 €/Mwh**, che



rappresenta il prodotto rispettivamente tra la potenza nominale dell'impianto, un numero di ore convenzionali (a seconda della tipologia di impianto), un coefficiente legato all'autoconsumo (provvisoriamente, almeno per il primo anno, pari a 0,5) ed un'aliquota pari al 5% del valore della componente A3 del primo trimestre 2015.

Orbene, con la delibera 302/2015/R/COM, il **numero di ore convenzionali** aumenta per gli impianti fotovoltaici (1.200) ed idroelettrici (4.000), mentre diminuisce per gli impianti eolici (1.200) e per gli altri impianti diversi dalle tre fonti dette (5.000).

Sempre con la medesima delibera, il coefficiente α legato all'autoconsumo in sito assume valori diversificati a seconda della fonte energetica: 0,35 per fotovoltaico, 0,25 per idroelettrico, 0,1 per l'eolico, 0,6 per le altre fonti.

Si ribadisce che i suddetti maggiori oneri verranno applicati nella fattura del trasporto di energia elettrica, sempre con validità 1 gennaio 2015, solo entro 60 giorni dalla qualifica dei SEU o SESEU effettuata dal GSE, che come noto dovrà avvenire attraverso un portale del GSE (Gestore dei Servizi Energetici) che è diventato operativo dall'inizio di marzo scorso con termine per la qualifica aggiornato al 30 settembre 2015.