



Consulenzaenergetica.it

Paolomassimo Orsini

**Nota Informativa 5_2015
5 ottobre 2015**

**Aggiornamento normativo del settore elettrico
per il quarto ed ultimo trimestre 2015**

1

DELIBERE dell'AEEGSI

**451/2015/R/COM del 28 settembre 2015 su " AGGIORNAMENTO, DAL 1 OTTOBRE 2015,
DELLE COMPONENTI TARIFFARIE DESTINATE ALLA COPERTURA DEGLI ONERI GENERALI E
DI ULTERIORI COMPONENTI DEL SETTORE ELETTRICO..... "**

**453/2015/R/EEL del 28 settembre 2015 su "ADEGUAMENTO DEL CORRISPETTIVO PER LA
REINTEGRAZIONE DEI COSTI DI GENERAZIONE DELLE UNITÀ ESSENZIALI PER LA SICUREZZA
DEL SISTEMA ELETTRICO SOGGETTE ALLA REINTEGRAZIONE DEI COSTI (alias articolo 45)"**



Con la presente nota informativa s'intende sintetizzare quanto stabilito dall'AEEGSI sia con la delibera 451/2015/R/COM sopra citata per il quarto trimestre ottobre – dicembre 2015 per le utenze industriali in alta tensione, media tensione e bassa tensione con potenza superiore a 16,5 kW sia con la delibera 453/2015/R/EEL sull'aggiornamento da ottobre 2015 dell'articolo 45 ovvero il corrispettivo relativo ai costi di generazione per le unità essenziali alla sicurezza del sistema elettrico.

1.0 Premessa

Nella delibera 451/2015/R/COM sono aggiornati i corrispettivi relativi alle varie componenti A ed UC che come noto gravano su tutte le forniture elettriche. Così come per il terzo 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.

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

- Adeguare in aumento la componente tariffaria A3 e la componente tariffaria UC7
- Confermare i valori in vigore al 30 settembre 2015 delle altre componenti A (quindi A2, A4, A5, A5, AS, AE) e di tutte le altre componenti UC, nonché della MCT.

2

In merito all'aumento della componente tariffaria A3 la delibera dell'AEEGSI nelle varie premesse riporta quanto segue (che va letta come una giustificazione di un'azione immediata a fronte di una previsione più gravosa per il futuro...):

Maggiorazione A3

"...in particolare, è confermata la previsione di un consistente aumento nel medesimo anno (2016) degli oneri "per effetto del termine del meccanismo dei certificati verdi", in quanto "oltre ai costi derivanti dalle tariffe incentivanti che ne prenderanno il posto (stimabili in circa 3 miliardi di euro), si sosterranno i costi associati al ritiro, da parte del GSE, degli ultimi certificati invenduti", per un totale stimato dalla suddetta relazione in circa 2 miliardi di euro"

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.

Clienti energivori

L'aggiornamento tariffario prevede, per i clienti energivori:



- Per la media tensione, rispetto al terzo trimestre 2015, aumento del 5,31% circa delle varie componenti solo dei primi due scaglioni.
- Per l'alta ed altissima tensione, rispetto al terzo trimestre 2015, aumento delle varie componenti del 5,36% circa nel primo scaglione e del 7,26% nel secondo e nel terzo scaglione.

Non prevede come avvenuto per il terzo 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.

Clienti non energivori

Rispetto al terzo trimestre 2015, per i clienti in bassa tensione (energivori e non energivori), l'aggiornamento tariffario prevede un aumento del 5,03% circa delle varie componenti.

Rispetto al terzo trimestre 2015, per i clienti in media tensione non energivori, l'aggiornamento tariffario prevede un aumento medio delle varie componenti del 5,50% circa per i primi due scaglioni e del 6,75% per gli altri 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 terzo trimestre 2015, per i clienti in alta ed altissima tensione non energivori, l'aggiornamento tariffario prevede un aumento medio delle varie componenti del 5,1% circa per il primo scaglione, del 6,92% circa per il secondo e terzo scaglione e del 9,24% circa per il quarto scaglione; 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.

3

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 terzo 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 ENERGI VORI

Componenti fisse "A"

- A2: parte fissa = 371,85 (valore invariato);
- A3: parte fissa = 15.638,80 (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 = 5,593; 2,796; 2,796 (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 = 0,199 (valore aumentato);
- MCT = 0,0182 (valido per il 2015; valore invariato rispetto al 2014).



Totale maggiorazioni

| | | |
|--------------------|-----------|---------------|
| alta <= 4 GWh | ceuro/kWh | 6,3092 |
| alta > 4 GWh | ceuro/kWh | 3,3092 |
| alta > 8 GWh | ceuro/kWh | 3,3092 |
| alta > 12 GWh | ceuro/kWh | 0,3092 |
| altissima <= 4 GWh | ceuro/kWh | 6,3092 |
| altissima > 4 GWh | ceuro/kWh | 3,3092 |
| altissima > 8 GWh | ceuro/kWh | 3,3092 |
| altissima > 12 GWh | ceuro/kWh | 0,3092 |

2.1.2 UTENZE IN MEDIA TENSIONE ENERGIATORI

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.

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

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

A3 = parte fissa: 12.400,41 (valore precedente 11.972,97);

- parte variabile: 5,554 (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 = 0,199 ceuro/kWh (valore aumentato);
- MCT = 0,0182 (valido per il 2015; valore uguale a quello del 2014).



Totale maggiorazioni

| | | |
|---------------------------------|-----------|---------------|
| media <= 4 GWh primo scaglione | ceuro/kWh | 6,3302 |
| media > 4 GWh secondo scaglione | ceuro/kWh | 6,3302 |
| media > 8 GWh terzo scaglione | ceuro/kWh | 0,4012 |
| media > 12 GWh quarto scaglione | ceuro/kWh | 0,4012 |

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

Componenti fisse "A"

- A2: parte fissa = 371,85 (valore invariato);
- A3: parte fissa = 15.638,80 (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 = 5,593; 2,796; 2,796; 1,679 (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 = 0,199 (valore aumentato);
- MCT = 0,0182 (valido per il 2015; valore uguale a quello del 2014).

Totale maggiorazioni

| | | |
|-------------------------------------|-----------|---------------|
| alta <= 4 GWh primo scaglione | ceuro/kWh | 6,6102 |
| alta > 4 GWh secondo scaglione | ceuro/kWh | 3,4602 |
| alta > 8 GWh terzo scaglione | ceuro/kWh | 3,4602 |
| alta > 12 GWh quarto scaglione | ceuro/kWh | 2,1992 |
| altissima <= 4 GWh primo scaglione | ceuro/kWh | 6,6102 |
| altissima > 4 GWh secondo scaglione | ceuro/kWh | 3,4602 |
| altissima > 8 GWh terzo scaglione | ceuro/kWh | 3,4602 |
| altissima > 12 GWh quarto scaglione | ceuro/kWh | 2,1992 |

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: 11.450,86 (valore precedente 11.023,42);
- parte variabile: 5,129; 5,129; 3,077 (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 = 0,199 ceuro/kWh (valore aumentato);
- MCT = 0,0182 ceuro/kWh (valido per il 2015; valore uguale a quello del 2014).

Totale maggiorazioni

| | | |
|---------------------------------|-----------|---------------|
| media <= 4 GWh primo scaglione | ceuro/kWh | 6,1172 |
| media > 4 GWh secondo scaglione | ceuro/kWh | 6,1172 |
| media > 8 GWh terzo scaglione | ceuro/kWh | 3,8252 |
| media > 12 GWh quarto scaglione | ceuro/kWh | 3,8252 |

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 potenza superiore a 16,5 kW.

- A2 = parte fissa: 371,85 (valore invariato);
- parte variabile: 0,208 (valore invariato);
A3 = parte fissa: 13.762,02 (valore precedente 13.248,31);
- parte variabile: 6,245 (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 = 0,199 ceuro/kWh (valore aumentato);

- 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 | 7,5342 |
|-------------------------------------|-----------|---------------|

3. Aggiornamento straordinario del corrispettivo relativo ai costi di generazione delle unità essenziali per la sicurezza del sistema elettrico - ARTICOLO 45 del dispacciamento elettrico.

Come detto in premessa con la delibera 453/2015/R/EEL, viene aggiornato straordinariamente il corrispettivo di cui all'Articolo 45 del dispacciamento ovvero l'aliquota relativa ai costi di generazione delle unità essenziali per la sicurezza del sistema elettrico.

Tale aggiornamento straordinario è legato alla mancata entrata in esercizio dell'elettrodotto Sorgente (Sicilia) – Rizziconi (Calabria) che impedisce il completamento del collegamento tra Sicilia e Penisola Italiana che dovrebbe aumentare sensibilmente la capacità della interconnessione elettrica.

Fino alla data di entrata in esercizio (previsione entro il primo semestre 2016, da comunicazione di TERNA del 30 settembre 2015), al fine di coprire la remunerazione dei costi di generazione per quegli impianti di produzione che operano per la sicurezza del sistema elettrico nazionale (e che in questo caso supportano la carenza di produzione elettrica impossibilitata ad essere coperta dalla Sicilia), viene incrementato il corrispettivo base dell'articolo 45 (specifico per il tipo di servizio di cui si tratta) che passa a decorrere da ottobre 2015 da 0,2461 ceuro/kWh a 0,3054 ceuro/kWh (incremento pari a 24% circa).