

CLIENTI IN BT \_\_\_\_ BTIP\_rmv\_O1 20  
FORNITURE DI ILLUMINAZIONE PUBBLICA  
DOTATI DI STRUMENTO DI MISURA MULTIORARIO

**SPESA PER MATERIA ENERGIA**

QUOTA ENERGIA

| Prezzo dell'Energia (PE) [€/kWh]   |                                    |                                |
|------------------------------------|------------------------------------|--------------------------------|
| Fascia F1                          | Fascia F2                          | Fascia F3                      |
| 0,057300                           | 0,055930                           | 0,042200                       |
| Perequazione Energia (PPE) [€/kWh] | Commercializzazione (PCV3) [€/kWh] | Quota Variabile DISPBT [€/kWh] |
| -0,006020                          | 0,003360                           | -0,000100                      |

| Prezzo del Dispacciamento (PD)[€/kWh] |           |           |
|---------------------------------------|-----------|-----------|
| Fascia F1                             | Fascia F2 | Fascia F3 |
| 0,016160                              | 0,016160  | 0,016160  |

**SPESA PER TRASPORTO E GESTIONE DEL CONTATORE**

QUOTA ENERGIA

| QUOTA VARIABILE TRASMISSIONE [€/kWh] | QUOTA VARIABILE DISTRIBUZIONE [€/kWh] | QUOTA VARIABILE MISURA [€/kWh] | QUOTA ENERGIA UC3 [€/kWh] | QUOTA ENERGIA UC6 [€/kWh] |
|--------------------------------------|---------------------------------------|--------------------------------|---------------------------|---------------------------|
| 0,007610                             | 0,012440                              | 0,000620                       | 0,000720                  | 0,000000                  |

| Corrispettivi per prelievi di energia reattiva di clienti finali non domestici, connessi in bassa tensione con potenza disponibile superiore a 16,5 kW | Anno 2018                     |  |   |
|--|-------------------------------|--|---|
|  | Scaglioni di energia reattiva | Energia reattiva compresa tra il 33% ed il 75% dell'energia attiva | Energia reattiva eccedente il 75% dell'energia attiva |
|  | Fasce orarie                  | euro/kVArh   | euro/kVArh  |
| Punti di prelievo di clienti finali in bassa tensione  | F1                            | 0,007440   | 0,009590  |
|  | F2                            | 0,007440   | 0,009590  |
|  | F3                            | 0,000000   | 0,000000  |

Modalità applicative  
 1) kW: è la potenza contrattualmente impegnata per le utenze con limitatore di potenza, la potenza massima prelevata nel periodo negli altri casi.  
 2) Le ore di utilizzo sono il rapporto fra l'energia consumata nell'anno e la potenza impegnata ( kWh/kW ).  
 3) Nei punti di prelievo, di immissione e di interconnessione ove, compatibilmente con la normativa vigente, non risulta installato un misuratore, il corrispettivo di Misura applicato alla Quota fissa è pari a 6 punti di prelievo/anno 15,18.  
 4) I corrispettivi per i prelievi di energia reattiva si applicano ai clienti finali con potenza disponibile superiore a 16,5 kW, per prelievi con insufficiente fattore di potenza. Transitoriamente, nel caso in cui i misuratori esistenti non siano in grado di misurare i prelievi di energia reattiva, i corrispettivi previsti sono posti pari a zero fino ad avvenuta installazione dei misuratori. Per i punti di prelievo dotati di misuratore atto a rilevare l'energia elettrica per fasce orarie, per l'energia reattiva prelevata nella fascia F3 i corrispettivi sono posti uguale a zero.

**SPESA PER ONERI DI SISTEMA**

QUOTA ENERGIA

| QUOTA VARIABILE ASOS [€/kWh] | QUOTA VARIABILE ARIM [€/kWh] |
|------------------------------|------------------------------|
| 0,054120                     | 0,008572                     |

**IMPOSTE**

| IMPOSTA ERARIALE [€/kWh] | ADDIZIONALE PROVINCIALE BOLOGNA [€/kWh] | ADDIZIONALE PROVINCIALE MODENA [€/kWh] | ADDIZIONALE PROVINCIALE FORLÌ [€/kWh] | IVA % |
|--------------------------|---|--|---------------------------------------|-------|
| 0,0125000                | Esenti                                  | Esenti                                 | Esenti                                | 22    |

Note:

I corrispettivi di trasporto sono definiti dalle delibere: AEEGSI 568/2019/R/EEL e AEEGSI 190/2020/R/EEL.

La componente di commercializzazione PCV1 è stabilita dalla delibera 576/2019/R/EEL.

Le componenti a copertura dei costi di acquisto e dispacciamento PE e PD, la componente PPE, sono definite dalla delibera AEEGSI - 351/2020/R/EEL, la componente DISPBT è definita dalle delibere AEEGSI - 576/2019/R/EEL. Gli oneri e maggiorazioni di sistema: componenti ASOS, componenti ARIM e le componenti perequative UC3 e UC6, ad eccezione della componente UC1, è aggiornata dalla delibera ARERA - 239/2019/COM, 572/2019/R/COM, AEEGSI 190/2020/R/EEL e AEEGSI 349/2020/R/COM. L'imposta erariale è quella prevista dalla legge n. 44 del 26/04/2012 con decorrenza 01 giugno 2012.

Le fasce orarie F1, F2, F3 sono quelle previste dalla delibera dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas n. 181/06.