

CLIENTI IN BT PER USI DIVERSI DAL DOMESTICO BT\_A2\_mu\_Novembre 19  
E DALL'ILLUMINAZIONE PUBBLICA  
DOTATI DI STRUMENTO DI MISURA MULTIORARIO  
CON POTENZE IMPEGNATE SUPERIORI A 1,5 KW E INFERIORI O UGUALI A 3,0 KW

#### SPESA PER MATERIA ENERGIA

QUOTA FISSA

Commercializzazione (PCV1) [€/punto di prelievo/mese]	Quota Fissa DISPBT [€/punto di prelievo/mese]	Sconto emissione formato elettronico [€/punto di prelievo/mese]
10,15400	-0,37470	-0,55000

QUOTA ENERGIA

Prezzo dell'Energia (PE) [€/kWh]		
Fascia F1	Fascia F2	Fascia F3
0,071090	0,069250	0,055350

Prezzo del Dispacciamento (PD) [€/kWh]		
Fascia F1	Fascia F2	Fascia F3
0,013400	0,013400	0,013400

Perequazione Energia (PPE) [€/kWh]
-0,000510

#### SPESA PER TRASPORTO E GESTIONE DEL CONTATORE

QUOTA FISSA

QUOTA FISSA MISURA [€/punto di prelievo/mese]	QUOTA FISSA DISTRIBUZIONE [€/punto di prelievo/mese]	QUOTA FISSA UC6 [€/punto di prelievo/mese]
1,68010	0,39360	0,03770

QUOTA POTENZA DISTRIBUZIONE [€/kW/mese]
2,38050

QUOTA ENERGIA

QUOTA VARIABILE TRASMISSIONE [€/kWh]	QUOTA VARIABILE DISTRIBUZIONE [€/kWh]	UC3 [€/kWh]	UC6 [€/kWh]
0,007240	0,000630	0,000720	0,000020

#### SPESA PER ONERI DI SISTEMA

QUOTA FISSA

Altre utenze in bassa tensione con potenza disponibile inferiore a 16,5 kW	QUOTA FISSA ASOS [€/punto di prelievo/mese]	QUOTA FISSA ARIM [€/punto di prelievo/mese]
	1,43420	1,15260

QUOTA POTENZA DISTRIBUZIONE ASOS [€/kW/mese]	QUOTA POTENZA DISTRIBUZIONE ARIM [€/kW/mese]
1,63250	1,31190

QUOTA ENERGIA

Altre utenze in bassa tensione con potenza disponibile inferiore a 16,5 kW	QUOTA VARIABILE ASOS [€/kWh]	QUOTA VARIABILE ARIM [€/kWh]
	0,048976	0,004744

#### IMPOSTE

SCAGLIONI DI CONSUMO ANNUO [kWh]	IMPOSTA ERARIALE (*) [€/kWh]	I/A %
Attività Manifatturiere	0,012500	10
Altre Attività	0,012500	22

Note:

I corrispettivi di trasporto sono definiti dalle delibere: ARERA 670/2018/R/EEL e ARERA 671/2018/R/EEL.

La componente di commercializzazione PCV1 è stabilita dalla delibera ARERA 706/2018/R/EEL.

Le componenti a copertura dei costi di acquisto e dispacciamento PE e PD, la componente PPE, sono definite dalla delibera AEEGSI - 383/2019/R/EEL, la componente DISPBT è definita dalle delibere AEEGSI - 188/2018/R/EEL e 364/2018/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 - 262/2019/R/COM e 382/2019/R/COM.

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