

Tariffe Valide dal 1 °maggio 2011				2° Trimestre 2011				Tabella 1-Parte I°					
<div>Illuminazione Pubblica in bassa e media tensione per gli utenti del servizio di maggior tutela e del servizio di salvaguardia</div> <div>Tariffa Energia Attiva (importi espressi in Euro)</div>													
Tipologia di Fornitura		Componenti per l'uso delle reti e servizio di misura (T.I.T. all.A del. 348/07) agg. DEL.228/10								Sub Totale 1 (Tariffa Base α1α2α3 + TRAS+MIS+Comp.A/UC)			
		Tariffa obbligatoria art.7, all.A del.348/07, tab.3			TRAS	MIS		Componenti A e UC (*D) (del. 205/09-211/09)			Uso delle reti e servizio di misura		
Tipologia contrattuale c.2,2		euro/punto di prelievo per anno	euro/kW per anno	euro/ kWh	euro/ kWh	euro/punto di prelievo per anno	euro/ kWh	euro/punto di prelievo per anno	euro/kW per anno	euro/ kWh (*C)	euro/punto di prelievo/anno	euro/kW/anno	euro/ kWh
bassa tensione	tutte le fasce	0,0000	0,0000	0,01287	0,00457		0,00061	0,0000	0,0000	0,02995	0,00000	0,000000	0,048000
media tensione	tutte le fasce			0,00695	0,00433		0,00062			0,02373	0,00000	0,000000	0,035630

segue Parte II°

Vedere le note allegate per i campi stampati con (*x), dove x=uguale lettera di riferimento:

Note utilizzate nella presente tabella: A, B, C, D

Tariffe Valide dal 1°maggio 2011				2° Trimestre 2011				Tabella 1-Parte II°			
Illuminazione Pubblica in bassa e media tensione per gli utenti del servizio di maggior tutela e del servizio di salvaguardia											
Prezzo Energia Attiva (importi espressi in Euro)											
Tipologia di Fornitura		Prezzi per acquisto vendita e bilanciamento (T.I.V. all.A del. 156/07)								Sub Totale 2 (PED+PCV + DISP _{bt})	
		PE (del.30/11)	PD (del.30/11)	PED (*C) (del.30/11)	PPE (PPE ¹ + PPE ² (del.30/11)	PCV (*C1) (del. 349/07)		DISPbt(DISPbt1+ DISPbt2 (del.232/10)		Acquisto vendita e bilanciamento	
Tipologia contrattuale c.2,2	Fasce Multioraria	euro/ kWh	euro/ kWh	euro/ kWh	euro/ kWh	euro/punto di prelievo per anno	euro/ kWh	euro/punto di prelievo per anno	euro/ kWh	euro/punto di prelievo per anno	euro/ kWh
bassa tensione	Monoraria	0,07634	0,00921	0,085550	-0,00286		0,00133		-0,00038	0,0000	0,083640
	F1	0,091800	0,010420	0,102220			0,00133		-0,00038	0,0000	0,100310
	F2	0,079960	0,010420	0,090380			0,00133		-0,00038	0,0000	0,088470
	F3	0,066580	0,010420	0,077000			0,00133		-0,00038	0,0000	0,075090
media tensione	F1	0,087077	0,009884	0,096961			0,00010			0,0000	0,097061
	F2	0,075847	0,009884	0,085731			0,00010			0,0000	0,085831
	F3	0,063155	0,009884	0,073039			0,00010			0,0000	0,073139

segue Parte

Vedere le note allegate per i campi stampati con (*x), dove x=uguale lettera di riferimento:

Note utilizzate nella presente tabella: C, C1

Tariffe Valide dal 1°maggio 2011					2° Trimestre 2011			Tabella 1-Parte III°		
Illuminazione Pubblica in bassa e media tensione per gli utenti del servizio di maggior tutela e del servizio di salvaguardia										
Tariffa e Prezzi Energia Attiva (importi espressi in Euro)										
Tariffe Valide dal 1°maggio 2011										
Tipologia di Fornitura		Sub Totale 1 (Tariffa obbligatoria + TRAS + MIS +Comp.A/UC)			Sub Totale 2 (PED+PCV + DISP _{bt})			Totali (Sub Totale 1 + Sub Totale 2)		
		Uso delle reti e servizio di misura			Acquisto vendita e bilanciamento			Corrispettivi Complessivi		
Tipologia contrattuale c.2,2	Fasce Multioraria	euro/punto di prelievo per anno	euro/kW per anno	euro/ kWh	euro/punto di prelievo per anno	eurocent/k W/anno	euro/ kWh	euro/punto di prelievo per anno	euro/kW per anno	euro/ kWh
bassa tensione	Monoraria	0,00000	0,00000	0,04800	0,0000		0,083640	0,00000	0,00000	0,131640
	F1	0,00000	0,000000	0,04800	0,0000		0,100310	0,00000	0,00000	0,148310
	F2	0,00000	0,000000	0,04800	0,0000		0,088470	0,00000	0,00000	0,136470
	F3	0,00000	0,000000	0,04800	0,0000		0,075090	0,00000	0,00000	0,123090
media tensione	F1	0,00000	0,00000	0,03563	0,0000		0,097061	0,00000	0,00000	0,132691
	F2	0,00000	0,00000	0,03563	0,0000		0,085831	0,00000	0,00000	0,121461
	F3	0,00000	0,00000	0,03563	0,0000		0,073139	0,00000	0,00000	0,108769

Segue parte IV°

Vedere le note allegate per i campi stampati con (*x), dove x=uguale lettera di riferimento:

Note utilizzate nella presente tabella: B, C, C1

Tariffe Valide dal 1 °maggio 2011

Tabella 3-Parte I°

Illuminazione Pubblica in bassa e media tensione
Componenti tariffarie A e UC (importi in euro) (*F)
 Delibera n°34/11

Tipologia di Fornitura		A2		A3		A4	A5		A6			AS	
Tipologia contrattuale c.2,2		euro/punto di prelievo per anno	euro/ kWh	euro/punto di prelievo per anno	euro/ kWh	euro/ kWh	euro/punto di prelievo per anno	euro/ kWh	euro/punto di prelievo per mese	euro/ kW/mese	euro/ kWh	euro/punto di prelievo per anno	euro/ kWh
bassa tensione			0,00096	0,00000	0,02579	0,00150	0,00000	0,00020			0,0		0,00029
media tensione			0,00069	0,00000	0,02043	0,00150	0,00000	0,00010			0,0		0,00029

Segue parte II°

Vedere le note allegate per i campi stampati con (*x), dove x=uguale lettera di riferimento:

Note utilizzate nella presente tabella: F

Tariffe Valide dal 1° maggio 2011

Tabella 3-Parte II°

Illuminazione Pubblica in bassa e media tensione
Componenti tariffarie A e UC (importi in euro) (*F)
 Delibera n°34/11

Tipologia di Fornitura			UC3	UC4	UC6 (*E)			UC7	MCT	Totale A e UC		
Tipologia contrattuale c.2,2			euro/ kWh	euro/ kWh	euro/punto di prelievo per anno	euro/ kW/anno	euro/ kWh	euro/kWh	euro/kWh	euro/punto di prelievo per anno	euro/ kW/anno	euro/ kWh
bassa tensione			0,00080	0,00000			0,00014	0,00010	0,00017	0,0000	0,0000	0,02995
media tensione			0,00035	0,00000			0,00010	0,00010	0,00017	0,0000	0,0000	0,02373

Vedere le note allegate per i campi stampati con (*x), dove x=uguale lettera di riferimento:

Note utilizzate nella presente tabella: F

Tariffe Valide dal 1°maggio 2011		2° Trimestre 2011		Tabella 1-Parte IV°	
<div>Illuminazione Pubblica in bassa e media tensione per gli utenti del servizio di maggior tutela e del servizio di salvaguardia</div> <div>Corrispettivi per prelievi di Energia Reattiva (importi in euro) per le utenze con potenza impegnata > 16,5 kW</div>					
Tipologia di Fornitura		Energia reattiva compresa tra il 50% e il 75% dell'energia attiva		Energia reattiva eccedente il 75% dell'energia attiva	
Tipologia contrattuale c.2,2		euro/ kvarh		euro/ kvarh	
Utenze in bassa tensione per usi di illuminazione pubblica		0,0323		0,0421	

Vedere le note allegate per i campi stampati con (*x), dove x=uguale lettera di riferimento:

Note utilizzate nella presente tabella:

IMPOSTE SULL'ENERGIA VALIDE DAL 1° GENNAIO 2009

Tabella 4

Imposte sull'Energia Elettrica (importi in euro) (*H)

Tipologia di Fornitura	Imposta Erariale	Addizionale Comunale	Addizionale Provinciale (*I)	IVA (*G)
Tipologia contrattuale c.2,2	euro/ kWh	euro/ kWh	euro/kWh	
Illuminazione pubblica	0,003100	esente	esente	20%

Vedere le note allegate per i campi stampati con (*x), dove x=uguale lettera di riferimento:

Note utilizzate nella presente tabella: G,H, I

Tariffe Valide dal 1 °maggio 2011		2° Trimestre 2011	Tabella 5
Elenco Note presenti nelle tabelle 1, 2, 3 e 4			
B) Per tutte le utenze per altri usi si applica la tariffa obbligatoria di cui all'art.7 del TIT			
C) La SEA, quale soggetto esercente l'attività di produzione, distribuzione e vendita di energia elettrica sull'isola di Favignana, ai clienti del servizio di salvaguardia applica per le utenze in bassa tensione tutte le condizioni economiche pubblicate dall'Autorità per il servizio di maggior tutela;			
C1) ai clienti del servizio di salvaguardia per le utenze in media tensione si applica il PED opportunamente ridotto per tenere conto delle perdite di trasformazione e come costo di commercializzazione il COV previsto dalla AEEG per il 1° semestre 2007.			
D) Le componenti A e UC vengono fissate dall'AEEG per l'adeguamento dei corrispettivi per il servizio di trasporto dell'energia, e destinate alla copertura degli oneri generali afferenti al sistema elettrico. Nella tabella n°3 parte I° e II° i valori per il periodo.			
E) Per gli usi domestici le componenti UC6 sono incluse nelle componenti t2 e t3.			
F) Le componenti A, UC ed MCT sono gli "Oneri generali del sistema elettrico nazionale".			
Tabella componenti A e UC			
Componente	Descrizione		
A2	Smantellamento delle centrali nucleari e chiusura del ciclo combustibile		
A3	Promozione della produzione di energia da fonti rinnovabili ed assimilate		
A4	Finanziamento dei regimi tariffari speciali (ad es.: alluminio primario, Ferrovie dello Stato spa, Soceità Terni spa, comuni rivieraschi)		
A5	Finanziamento delle attività di ricerca e sviluppo		
A6	Copertura dei costi già sostenuti dalle imprese e non recuperabili in seguito alla liberalizzazione del mercato		
AS	Copertura degli oneri per la compensazione delle agevolazioni tariffarie ai clienti in stato di disagio		
UC3	Copertura degli squilibri del sistema di perequazione dei costi di trasmissione e distribuzione, e dei meccanismi di integrazione		
UC4	Copertura delle integrazioni tariffarie alle imprese elettriche minori (isole minori ed altri)		
UC5	Copertura degli squilibri tra perdite standard e perdite effettive nelle reti		
UC6	Remunerazione dei miglioramenti della continuità del servizio elettrico		
UC7	Copertura degli oneri derivanti da misure ed interventi per la promozione dell'efficienza energetica negli usi finali		
MCT	Finanziamento delle misure di compensazione territoriale per lo smantellamento delle centrali nucleari		
G) Per particolari settori merceologici si applica l'aliquota ridotta al 10%			
H) L'imposta erariale di consumo viene addebitata secondo quanto previsto dal D.lgs n. 504/95 e L. 133/99. Le addizionali sono applicate secondo quanto previsto dal D.L 511/88 e dal D.L.332/89 e succ.modificazioni. Le utenze per gli usi domestici residenti sino a 150 kWh di consumo mensili sono esentate dalle addizionali e imposta erariale. Qualora però i consumi risultino superiori a 150 kWh/mese, per le forniture con 1,5 di potenza impegnata, e 220 kWh/mese, per le forniture con 3,0 di potenza impegnata su un quantitativo di kWh pari a quelli eccedenti detti limiti, viene abolita l'esenzione e vengono applicate le aliquote di imposta prevista per l'ulteriore consumo (L.85/95 e sue modificazioni).			
I) Provincia di Trapani			

Scheda di riepilogo (allegato 1 delibera 110/07) dei corrispettivi**Clienti finali non domestici (usi di pubblica illuminazione in bt)****Tariffe Valide dal 1° maggio 2011**

	denominazione corrispettivi	corrispettivi inglobati	condizioni economiche di riferimento dell'Autorità (compresi i corr.ingl.)	corrispettivi previsti dall'offerta	indicizzazio ni	sconti	note del cliente
corrispettivi per l'uso delle reti e il servizio di misura	quota fissa €/anno						
	quota potenza €/kW/anno		0	0			
	quota energia €/kWh	0,02995	0,048	0,048			
	quota energia reattiva (tra il 50% e il 75%) €/kvarh		0,03230	0,03230			
	quota energia reattiva (oltre il 75%) €/kvarh		0,04210	0,04210			
corrispettivi di vendita dispacciame nto e bilanciamen to	quota fissa €/anno						
	quota potenza €/kW/anno		0	0			
	quota energia €/kWh monoraria	0	0,08364	0,08364			
	quota energia €/kWh F1	0	0,10031	0,10031			
	quota energia €/kWh F2	0	0,08847	0,08847			
	quota energia €/kWh F3	0	0,07509	0,07509			

Non sono previsti altri oneri/servizi accessori 0,13164**Non sono previsti altri oneri/servizi accessori F1** 0,14831**Non sono previsti altri oneri/servizi accessori F2** 0,13647**Non sono previsti altri oneri/servizi accessori F3** 0,12309**I corrispettivi vengono aggiornati con riferimento alle condizioni dettate dall'AEEG**

**PROSPETTO (allegato B delibera 110/07) DI RIEPILOGO DELLE OPZIONI
DI DISTRIBUZIONE PER I PUNTI DI PRELIEVO NON DOMESTICI IN
BASSA TENSIONE (Usi di pubblica illuminazione in bt)**

Tariffe Valide dal 1° maggio 2011

QUOTA FISSA	€/cliente/anno
MIS	0,000000
Opzione di distribuzione	0,000000
A, UC	0,000000
Totale quota fissa	0,000000
QUOTA POTENZA	€/kW/anno
Opzione di distribuzione	0,000000
A, UC	0,000000
	0,000000
Totale quota potenza	0,000000
QUOTA ENERGIA	€/kWh
MIS	0,000610
TRAS	0,004570
Opzione di distribuzione	0,012870
A, MCT, UC (escluso UC1)	0,029950
Totale quota energia	0,048000
Corrispettivi per energia reattiva compresi tra il 50% e il 75% dell'energia attiva (€/kvarh)	0,032300
Corrispettivi per energia reattiva eccedenti il 75% dell'energia attiva (€/kvarh)	0,042100