



Comune di Capaccio
(Provincia di Salerno)

Corso Vittorio Emanuele, 84047 Capaccio (SA)
Tel. +39 (0828) 812.111 Facsimile +39 (0828) 812.239 Email settorequarto@comune.capaccio.sa.it

**IL RESPONSABILE
DEL SETTORE FINANZIARIO**

Attesta il parere di regolarità contabile e di copertura finanziaria, ai sensi degli articoli 151 del Decreto Legislativo 18 agosto 2000, n. 267

IL RESPONSABILE

**IL RESPONSABILE DEL
PROCEDIMENTO**

Attesta che la presente determina è pervenuta in Segreteria:

il 04/04/2013

prot. 12193

IL RESPONSABILE

**IL RESPONSABILE
PER LA PUBBLICAZIONE**

Attesta la pubblicizzazione dal 08 APR. 2013 al _____

IL RESPONSABILE

**DETERMINAZIONE DEL
RESPONSABILE DELL'AREA VI**

(decreto legislativo 18 agosto 2000, n. 267) T.U.E.L.

DETERMINA n. 120 del 22/03/2013

Del Registro Generale n. 466 del 08 APR. 2013

OGGETTO: contratto d'appalto Servizio di gestione, esercizio, manutenzione ordinaria e straordinaria dell'impianto di pubblica illuminazione comunale comprese le attività di messa a norma dell'impianto, dell'ammodernamento tecnologico e funzionale nonché delle attività finalizzate al conseguimento del risparmio energetico mediante ricorso al finanziamento tramite terzi (F.T.T.) società ATI costituita da mandataria DERVIT S.p.A. e mandante I.E.C.I. Lombardo S.r.l. - CIG: 0414490FF3 - **"Aggiornamento canone annuo" - Anno 2013**

IL RESPONSABILE DELL'AREA VI

(Decreto Sindacale prot. n. 4947 del 06-02-2013)

OGGETTO: contratto d'appalto Servizio di gestione, esercizio, manutenzione ordinaria e straordinaria dell'impianto di pubblica illuminazione comunale comprese le attività di messa a norma dell'impianto, dell'ammodernamento tecnologico e funzionale nonché delle attività finalizzate al conseguimento del risparmio energetico mediante ricorso al finanziamento tramite terzi (F.T.T.) società ATI costituita da mandataria DERVIT S.p.A. e mandante I.E.C.I. Lombardo S.r.l. - CIG: 0414490FF3 - **"Aggiornamento canone annuo" - Anno 2013**

Visto l'art. 169 del D.Lgs. n. 267/2000 che stabilisce che i Comuni con oltre 15.000 abitanti devono predisporre il Piano esecutivo di gestione (PEG), prima dell'inizio di ogni anno sulla base del bilancio di previsione annuale deliberato dal Consiglio comunale;

Visto l'art. 163, comma 3, del decreto legislativo n. 267 del 18/08/2000;

Vista la deliberazione di G.C. n. 26 dell'1/02/2013 di affidamenti PEG senza soluzione di continuità anno 2013;

Visto il Decreto Sindacale prot. n. 4947 del 06/02/2013 di affidamenti dei PEG ai responsabili di Aree, Servizi ed uffici del Comune, come stabilito nella delibera di G.C. n. 26 dell'1/02/2013;

Visto il D.Lgs. 267/2000, recante il TUEL ed in particolare l'Art. 107 "Funzioni e responsabilità dei Dirigenti", l'Art. 151 "Principi in materia di contabilità", l'Art. 183 "Impegno di spesa", che demanda ai Responsabili dei Servizi gli atti di impegno;

Premesso

- Che con deliberazione di Giunta Comunale n. 221 del 10/07/2009 è stato dato mandato al Settore competente di predisporre ed espletare idonea gara per la gestione della pubblica illuminazione per l'individuazione di un soggetto privato disponibile a candidarsi al ruolo di partner dell'Amministrazione comunale mediante la formula del finanziamento tramite terzi senza indebitamento per il Comune;
- Che con determinazione n. 628 del 04/12/2009 si è dato avvio alle procedure per l'affidamento di servizi, della gestione, esercizio, manutenzione ordinaria e straordinaria dell'impianto di pubblica illuminazione comunale comprese le attività di messa a norma dell'impianto, dell'ammodernamento tecnologico e funzionale nonché delle attività finalizzate al conseguimento del risparmio energetico mediante ricorso al finanziamento tramite terzi (F.T.T.), per l'importo a base d'asta di € 11.784.707,00 IVA inclusa e per la durata di anni 20 (venti);
- Che il bando, disciplinare di gara e relativi allegati sono stati pubblicati in data 18/12/2009 sulla GUCE n. 2009/S 246-352896, sulla GURI in data 21/12/2009 n. 150, all'albo pretorio e sito internet dell'Ente in data 21/12/2009, sui quotidiani: Il Corriere della Sera in data 31/12/09, Il Denaro in data 05/01/10, L'Avanti in data 07/01/10; sul sito dell'Osservatorio in data 22/12/2009, con scadenza di presentazione dell'offerta in data 03/03/2010;
- Che con determinazione n. 413 del 30/07/2010 si è proceduto ad aggiudicare in via definitiva l'appalto in questione (identificativo CIG 0414490FF3) all'impresa "ATI - DERVIT Costruzione e lavori pubblici SpA - mandataria e I.E.C.I.

Considerato l'importo totale del contratto comprensivo di aggiornamento del canone ammonta a € 490.338,30 oltre IVA/anno (€ 595.761,04 compreso IVA);

Ritenuto, ora, di dover procedere all'aggiornamento del canone rispettando le procedure e le modalità previste dagli articoli 30 e 31 del CSA;

Visto il codice dei contratti emanato con D.Lgs. n. 163/2006;

Visto il D.P.R. n. 207/2010 e ss.mm.ii.;

Visto il vigente regolamento di contabilità;

Visto lo Statuto comunale vigente

Visto il PEG relativo all'anno 2013 ed in particolare gli interventi 1080203/3 Appalto manutenzione ordinario Pubb.Illum. - Dervit con disponibilità pari a € 58.240,47, 1080203/4 Appalto Illuminazione pubblica e servizi connessi - Dervit con disponibilità pari a € 444.204,36 e l'intervento 2080201/16 Manutenzione Straordinaria impianti pubblica illuminazione - Dervit con disponibilità pari a € 94.221,49 per un totale pari ad € 596.666,32;

"RITENUTO CHE L'ISTRUTTORIA PREORDINATA ALL'EMANAZIONE DEL PRESENTE ATTO CONSENTE DI ATTESTARE LA REGOLARITA' E LA CORRETTEZZA DI QUEST'ULTIMO AI SENSI E PER GLI EFFETTI DI QUANTO DISPONE L'ART. 147 BIS DEL D.LGS. 267/2000"

DETERMINA

1. Di dare atto che la premessa è parte integrante e sostanziale della presente che qui s'intende richiamata integralmente;
2. Di dare atto che il nuovo canone annuo aggiornato, anno 2013, è di € 490.338,30 oltre IVA/anno (€ 595.761,04 compreso IVA);
3. Di assumere l'impegno di spesa pari a € 595.761,04 compreso IVA/anno sugli interventi 1080203/3 Appalto manutenzione ordinario Pubb.Illum. - Dervit per un importo pari a € 58.152,11, intervento 1080203/4 Appalto Illuminazione pubblica e servizi connessi - Dervit per un importo pari a € 443.530,40 e l'intervento 2080201/16 Manutenzione Straordinaria impianti pubblica illuminazione - Dervit per un importo pari a € 94.078,53;
4. Di assumere altresì, l'impegno di spesa pari a € 905,28 compreso IVA, per lo spostamento del palo di pubblica illuminazione S.P. Licinella angolo Via della Libertà, sugli interventi 1080203/3 Appalto manutenzione ordinario Pubb.Illum. - Dervit per un importo pari a € 88,36 intervento 1080203/4 Appalto Illuminazione pubblica e servizi connessi - Dervit per un importo pari a € 673,96 e l'intervento 2080201/16 Manutenzione Straordinaria impianti pubblica illuminazione - Dervit per un importo pari a € 142,96;
5. Di notificare la presente all'impresa "ATI - DERVIT Costruzione e lavori pubblici SpA - mandataria e I.E.C.I. Lombardo S.r.l. - mandante", con sede legale in via Colle, 5 - Roccadaspide (SA).
6. L'immediata esecutività della presente determinazione.

DI ATTESTARE LA REGOLARITA' E LA CORRETTEZZA DEL PRESENTE ATTO AI SENSI E PER GLI EFFETTI DI QUANTO DISPONE L'ART. 147 BIS DEL D.LGS. 267/2000

Il Responsabile dell'Area VI
Dott. Ing. Carmine GRECO

Per Accettazione
Impresa DERVIT S.p.A.

Lombardo S.r.l. - mandante”, con sede legale in via Colle, 5 - Roccadaspide (SA) che ha conseguito il punteggio complessivo di 62,8195 (34,6660 punti in relazione agli elementi economici e 28,1535 punti in relazione agli altri elementi) e che ha offerto la cifra di € 380.190,23 oltre IVA/anno, cui corrisponde il ribasso medio percentuale del 22,57282689% sul prezzo complessivo a base d'asta;

Visto il contratto d'appalto Rep. n. 3682 del 13/01/2011, registrato all'Agenzia delle Entrate di Agropoli in data 27/01/2011 al n. 20;

Visto il Capitolato di Appalto, in particolare l'art. 2 “*Oggetto dell'Appalto*”, l'art. 3 “*Durata dell'appalto*”, l'art. 5 “*Importo dell'appalto*”, l'art. 30 “*Aggiornamento canone*”, l'art. 31 “*Corrispettivi unitari*” e l'art. 56 “*Modalità di contabilizzazione dei servizi*”;

Vista la variazione dei prezzi relativa al costo della manodopera operaio 5° livello, verificata sul sito dell'Assistal (allegato 01), così come previsto dal C.S.A. art. 31 e detratta la franchigia del 5% prevista dall'art. 30 del C.S.A. – Valore contratto € 48.200,00 – Prezzi Assistal al 03/2010 35,84 - Prezzi Assistal al 12/2012 37,07 (allegato 01) – limite franchigia +/- 5% € 50.694,00 – Importo maggiorato $48.200,00 \times 37,07 / 35,84 = 49.936,93 < 50.694,00$ quindi inferiore alla franchigia per cui nessun incremento per questa voce;

Vista la variazione dei prezzi relativa al costo del carburante, verificata con gli indici NIC dell'Istat sul sito dati.istat.it (allegato 02), così come previsto dal C.S.A. art. 31 e detratta la franchigia del 5% prevista dall'art. 30 del C.S.A. – Valore contratto € 24.140,00 – Indice Istat al 03/2010 149,7 - Indice Istat al 12/2012 215,908 (allegato 02) – limite franchigia +/- 5% € 25.347,00 – Importo maggiorato $24.140,00 \times 215,908 / 149,7 = 34.816,43 > 25.347,00$ quindi superiore alla franchigia per cui l'incremento per questa voce vale $34.816,43 - 25.347,00 = 9.469,43$ cui si sottrae il ribasso offerto in sede di gara pari al 58,58%, quindi $5.547,19$ per cui l'incremento vale $9.469,43 - 5.547,19 = 3.922,24$;

Vista la variazione dei prezzi relativa al costo del materiale elettrico, verificata con gli indici NIC dell'Istat sul sito dati.istat.it (allegato 03), così come previsto dal C.S.A. art. 31 e detratta la franchigia del 5% prevista dall'art. 30 del C.S.A. – Valore contratto € 48.280,00 – Indice Istat al 03/2010 108,8 - Indice Istat al 12/2012 114,2 (allegato 03) – limite franchigia +/- 5% € 50.694,00 – Importo maggiorato $48.280,00 \times 114,2 / 108,8 = 50.676,25 < 50.694,00$ quindi inferiore alla franchigia per cui nessun incremento per questa voce;

Vista la variazione dei prezzi relativa al costo dell'energia elettrica, così come previsto dal C.S.A. all'art. 5 e così come specificato nella risposta collettiva alle richieste di chiarimento (quesiti), redatta in fase di gara dal Responsabile del Procedimento, in particolare al quesito 6 e quindi verificando l'aggiornamento dei prezzi così come previsto dall'AEEG con Deliberazione 27 settembre 2012 – 384/2012/R/EEL (allegato 04) così come previsto dal C.S.A. art. 31 espressamente per l'indicizzazione dei prezzi dell'energia elettrica e del corrispettivo di potenza, e dalla risposta dal quesito n. 6 in fase di gara del 15/02/2010, Valore contratto € 259.490,23 – Tariffe AEEG al 03/2010 12,432 - Tariffe AEEG al 12/2012 18,121 (allegato 04) – limite franchigia +/- 5% € 272.464,74 – Importo maggiorato $272.464,74 \times 18,121 / 12,432 = 378.235,40 > 272.464,74$ quindi superiore alla franchigia per cui l'incremento per questa voce vale $378.235,40 - 272.464,74 = 105.770,66$;

Dato Atto dell'incremento mtotale pari ad € 105.770,66 + € 3.922,24 = € 109.692,90;

Visto il verbale di consegna degli impianti n° 07 da cui risulta l'installazione di n° 4 nuovi pali in via Procuzzi;

QUADRO RIEPILOGATIVO AGGIORNAMENTO SINGOLE VOCI

Valori da contratto	marzo 2010	dicembre 2012	limite (+/-5%) franchigia	Importo aggiornato	2013	ribasso 58,58%	INCREMENTO
Manutenzione ordinaria e straordinaria (importo di contratto € 120.700,00)							
Costo della manodopera (incidenza 40%). Prezzo di fatturazione Assital - Operaio 5° livello.							
Valore di contratto	Prezzi Assital			Limite franchigia +/- 5%	Importo aggiornato	Ribasso offerta 58,58%	Incremento al contratto aggiornato
	03/2010		12/2012				
48.280,00	: 35,84	X	37,07 =	50.694,00	49.936,93	-	-
Costo del carburante (incidenza 20%). Indice NIC Istat n. 072210							
aggiornamento indice NIC - base 2010 coefficiente di raccordo = 1,54 (a dicembre 2012 il NIC = 140,2 x 1,54 = 215,908)							
Valore di contratto	Indici Istat			Limite franchigia +/- 5%	Importo aggiornato	Ribasso offerta 58,58%	Incremento al contratto aggiornato
	03/2010		12/2012				
24.140,00	: 149,7	X	215,908 =	25.347,00	34.816,43	5.547,19	3.922,24
Costo materiale elettrico (incidenza 40%). Indice Istat n. 274 Ateco 2007							
Valore di contratto	Indici Istat			Limite franchigia +/- 5%	Importo aggiornato	Ribasso offerta 58,58%	Incremento al contratto aggiornato
	03/2010		12/2012				
48.280,00	: 108,8	X	114,2 =	50.694,00	50.676,25	-	-
Prezzo dell'energia elettrica (importo di contratto € 259.490,23)							
Tariffa costo dell'energia elettrica determinata dall'AEEG usi pubblica illuminazione							
Valore di contratto	Tariffa AEEG (BT P.I.)			Limite franchigia +/- 5%	Importo aggiornato		Incremento al contratto aggiornato
	03/2010		12/2012				
259.490,23	: 12,432	X	18,121 =	272.464,74	378.235,40		105.770,66

QUADRO AGGIORNAMENTO CANONE

CANONE ATTUALE	380.190,23		
INCREMENTO	109.692,90		
	489.883,13		
		n°pali	cad
incremento 4 pali	455,18	4305	113,79
Imponibile nuovo canone	490.338,30		
	CANONE BASE		
	380.190,23		
iva 21% x 6 mesi	39.919,97		
iva 22% x 6 mesi	41.820,93		
TOTALE 01	461.931,13		
	INCREMENTO		
	110.148,07		
iva 21% x 6 mesi	11.565,55		
iva 22% x 6 mesi	12.116,29		
TOTALE 02	133.829,91		
TOTALE GENERALE 2013	595.761,04		

ALLEGATO 01

(variazione dei prezzi relativa al costo della manodopera operaio 5° livello, verificata sul sito dell'Assistal)



Associazione Nazionale Costruttori di Impianti

Mapa | Links | FAQs | Contattaci | English Version

Incontri | Forum

19 febbraio 2013

Chi siamo | Sede e servizi | Area stampa | Finanzia | Newsletter

Area Utenti

AREE TEMATICHE

- » Appalti
- » Economia, Finanza e Fisco
- » Lavoro
- » Tecnologia, Ambiente e Sicurezza

QUALIFICAZIONE

- » DM 37/08
- » Settoriale

FORMAZIONE

- » Presentazione
- » Ultime dalla Formazione
- » Corsi in programma
- » Formazione su misura
- » Catalogo Corsi

LEGISLAZIONE

- » Nazionale
- » Comunitaria

PREZZI

» Manodopera

- » Generale
- » Telefonisti
- » Elettrodotti
- » Costo orario

» Materiali

SERVIZI

- » Convenzioni
- » Vendita norme
- » Elaborazione Paghe

Homepage » Prezzi manodopera » settore Fatturazione Installazione e manutenzione impianti

Prezzi manodopera

Fatturazione Installazione e manutenzione impianti

Tariffe in vigore dal 1 gennaio 2010

Cambia periodo: 01/01/2010

Livello	Descrizione	Prezzo				
5 Super	Ex operaio special. Con part. Capacità e penzia	38,29	€/ora			
5	Ex operaio specializzato sup.	35,84	€/ora			
4	Ex operaio specializzato	33,50	€/ora			
3	Ex operaio qualificato	32,05	€/ora			
2	Ex manovale specializzato	28,90	€/ora			
Tecnico	per ogni intervento (minimo)	150,65	€			
Tecnico	Per ogni giornata di intervento	401,73	€			
Trasferta	Trasferta piena giornaliera	67,20	€			
Trasferta	Pasto meridiano serale	13,56	€			
Trasferta	Permessamento	20,88	€			

Straordinario (euro/ora)	5pcp				
	5	4	3	2	
Prime due ore	47,86	44,80	41,88	40,06	36,13
Ore successive	49,78	46,59	43,55	41,67	37,57
Notturno	57,44	53,76	50,25	48,08	43,35
Festivo	57,44	53,76	50,25	48,08	43,35
Festivo oltre le 8 ore	59,35	55,55	51,93	49,68	44,80
Festivo notturno	57,44	53,76	50,25	48,08	43,35
Festivo notturno oltre le 8 ore	57,01	62,72	58,63	56,09	50,58

Cerca...

ULTIME NEWS

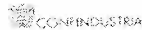
Decreto Ministeriale per il congedo obbligatorio e del congedo facoltativo del padre lavoratore
15/02/2013

Linee guida Governo e Regioni in materia di tirocini e stage aziendali
13/02/2013

Certificazione F-gas: obbligo di iscrizione al Registro a partire dal 12 febbraio 2013
13/02/2013

VETRINA EDITORIALE

Manuale per l'applicazione del d.lgs. 626/94



Mapa | Links | FAQs | Contattaci



AREE TEMATICHE

- » Appalti
- » Economia, Finanza e Fisco
- » Lavoro
- » Tecnologia, Ambiente e Sicurezza

QUALIFICAZIONE

- » DM 37/08
- » Settoriale

FORMAZIONE

- » Presentazione
- » Ultime dalla Formazione
- » Corsi in programma
- » Formazione su misura
- » Catalogo Corsi

LEGISLAZIONE

- » Nazionale
- » Comunitaria

PREZZI

» Manodopera

- » Generale
- » Telefonici
- » Elettrici
- » Altro

» Materiali

SERVIZI

- » Convenzioni
- » Vendita norme
- » Elaborazione Paghe

Homepage » Prezzi manodopera » settore Fatturazione Installazione e manutenzione impianti

Prezzi manodopera

Fatturazione Installazione e manutenzione impianti

Tariffe in vigore dal 1 gennaio 2012

Cambia periodo

Livello	Descrizione	Prezzo	
5 Super	Ex operaio special. Con part. Capacità e perizia	39,65	€/ora
5	Ex operaio specializzato sup.	37,07	€/ora
4	Ex operaio specializzato	34,62	€/ora
3	Ex operaio qualificato	33,10	€/ora
2	Ex manovale specializzato	29,79	€/ora
Tecnico	per ogni intervento (minimo)	154,55	€
Tecnico	Per ogni giornata di intervento	412,13	€
Trasferta	Trasferta piena giornaliera	67,20	€
Trasferta	Pasto meridiano serale	13,56	€
Trasferta	Pernottamento	20,86	€

Straordinario (euro/ora)	5pcp				
	5	4	3	2	
Prime due ore	49,56	46,34	43,28	41,30	37,24
Ore successive	51,55	48,19	45,01	43,03	38,73
Notturno	99,48	55,61	51,93	49,65	44,69
Festivo	99,48	55,61	51,93	49,65	44,69
Festivo oltre le 8 ore	61,46	57,46	53,66	51,31	46,17
Festivo notturno	59,48	55,61	51,93	49,65	44,69
Festivo notturno oltre le 8 ore	69,39	64,37	60,59	57,93	52,13

Cerca...

ULTIME NEWS

» Decreto Ministeriale per il congedo obbligatorio e del congedo facoltativo del padre lavoratore
15/02/2013

» Linee guida Governo e Regioni in materia di tirocini e stage aziendali
13/02/2013

» Certificazione F-gas: obbligo di iscrizione al Registro a partire dal 12 febbraio 2013
13/02/2013

VETRINA EDITORIALE

Manuale per l'applicazione del d.lgs. 626/94



ALLEGATO 02

(variazione dei prezzi relativa al costo del carburante, verificata con gli indici NIC dell'Istat sul sito dati.istat.it)

**Insieme di dati : Dati mensili
sino al 2010**

Territorio	Italia					
Tipo indice	indice dei prezzi al consumo per l'intera collettività (base 1995=100) - dati					
Misura	numeri indici					
Mese	Gen-2010	Feb-2010	Mar-2010	Apr-2010	Mag-2010	Giu-2010
COICOP NIC						
OR0: COICOP NIC
00: indice generale	138,5	138,6	139	139,5	139,6	139,6
01: -- alimentari e bevande analcoliche	137,2	137,2	137,2	137,2	137,2	137,3
02: -- bevande alcoliche e tabacchi	185,1	185,2	185,2	185,3	185,3	185,3
03: -- abbigliamento e calzature	137,5	137,5	137,6	137,7	137,9	138
04: -- abitazione, acqua, elettricità e combustibili	155,8	156,2	156,8	157,6	158,2	158,3
05: -- mobili, arredamento e servizi per la casa	134,8	135	135,2	135,3	135,4	135,5
06: -- servizi sanitari e spese per la salute	123	123,1	122,7	122,8	122,7	122,5
07: -- trasporti	144,5	144,3	145,9	147,8	147,9	147,5
07020201: carburanti	144,5	144,9	149,7	153,2	155,5	153,4
08: -- comunicazioni	67,8	68,3	68,2	68,2	67,9	67,8
09: -- ricreazione, spettacoli e cultura	123,5	123,9	124	124,2	123,4	123,7
10: -- istruzione	145,4	145,4	145,4	145,5	145,5	145,5
11: -- servizi ricettivi e di ristorazione	151,9	151,9	152,4	153,9	154,1	154,2
12: -- altri beni e servizi	150,8	151,1	151,4	151,7	152,3	152,9
00ST: indice generale (senza tabacchi)	137,8	137,9	138,2	138,8	138,8	138,9
00: indice generale	138,5	138,6	139	139,5	139,6	139,6
	138,5	138,6	139	139,5	139,6	139,6
	138,5	138,6	139	139,5	139,6	139,6

Dati estratti il 20 févr. 2013, 19h25 UTC (GMT), da I.Stat

Légende :

t:

è voce da considerarsi come titolo di raggruppamento

mensili

Lug-2010	Ago-2010	Set-2010	Ott-2010	Nov-2010	Dic-2010
..
140,1	140,4	140,1	140,4	140,4	140,9
137,2	137,2	137,5	137,9	138	138,3
185,4	185,9	185,9	188,8	188,9	188,9
138	137,9	138,2	138,6	138,7	138,8
159,6	159,6	159,7	159,9	160,5	161
135,6	135,6	135,8	136	136,1	136,2
122,5	122,5	122,6	122,9	123	123
149,1	150,6	148	147,9	147,8	149,9
153,8	152,4	152,1	151,8	154,1	158,9
67,7	68,5	67,6	67	67,5	67,9
124,2	124,5	123,3	124	124,3	124,9
145,5	145,5	147,4	149	149,1	149
155	155	155,2	156	154,4	154,1
153,3	153,4	153,7	154,4	154,6	155
139,4	139,7	139,3	139,6	139,6	140,1
140,1	140,4	140,1	140,4	140,4	140,9
140,1	140,4	140,1	140,4	140,4	140,9
140,1	140,4	140,1	140,4	140,4	140,9



versione di prova
I.Stat | il tuo accesso diretto
 alla statistica italiana

Login | English Version | Contatti | Guida utente | Home

Ricerca

Richieste Combinate

Esplora interrogazioni

Tabelle richieste frequentemente:

Esplora Temi

Cerca nei temi Annulla

Censimento agricoltura 2010

Censimento popolazione e abitazioni 2011

Struttura e competitività del sistema delle imprese

Ambiente ed energia

Popolazione e famiglie

Condizioni economiche delle famiglie e disuguaglianze

Salute e sanità

Assistenza e previdenza

Istruzione e formazione

Cultura, comunicazione, tempo libero

Giustizia e sicurezza

Opinioni dei cittadini e soddisfazione per la vita

Partecipazione sociale

Conti nazionali

Agricoltura

Industria e Costruzioni

Servizi

Pubbliche amministrazioni e istituzioni private

Commercio estero e internazionalizzazione

Prezzi

Prezzi al consumo

NIC - Indice dei prezzi al consumo per l'intera collettività

NIC - Dati mensili dal 2011

NIC - Medie annue dal 2011

NIC - Paesi dal 2011

NIC - Dati mensili sino al 2010

Nazionali per COICOP (base 1995=100)

Nazionali per tipologia di prodotto (base 1995=100)

Nazionali per prodotti regolamentati e non (base 1995=100)

Nazionali per frequenza di acquisto (base 1995=100)

Sub nazionali (base dicembre 1998=100)

Provinciali (base dicembre 1998=100)

NIC - Medie annue sino al 2010

NIC - Paesi sino al 2010

IPCA - Indici armonizzati dei prezzi al consumo

IPCA - Indici dei prezzi al consumo per le famiglie di operai ed impiegati

Prezzi alla produzione

LAVORO

Dati mensili sino al 2010 ¹

Selezione corrente: Territorio [1 / 119] Tipo indice [1 / 2] Misura [3 / 3] COICOP NIC [19 / 355] Mese [12]

Dati estratti il 20 feb 2013, 19h24 UTC (GMT), da I.Stat

Territorio		Italia											
Tipo indice		Indice dei prezzi al consumo per l'intera collettività (base 1995=100) - Uebi mensili											
Misura		numeri indici											
Mese	Gen-2010	Feb-2010	Mar-2010	Apr-2010	Mag-2010	Giun-2010	Lug-2010	Ago-2010	Set-2010	Ott-2010	Nov-2010	Dic-2010	
	▲▼	▲▼	▲▼	▲▼	▲▼	▲▼	▲▼	▲▼	▲▼	▲▼	▲▼	▲▼	
COICOP NIC													
=) ORD: COICOP NIC		(t)	(t)	(t)	(t)	(t)	(t)	(t)	(t)	(t)	(t)	(t)	
00: indice generale		138,5	138,8	139	139,5	139,8	139,5	140,1	140,4	140,1	140,4	140,2	
01: -- alimentari e bevande analcoliche		127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	127,2	
02: -- bevande alcoliche e tabacchi		135,1	135,2	135,2	135,2	135,3	135,3	135,3	135,3	135,3	135,3	135,3	
03: -- abbigliamento e calzature		137,5	137,5	137,5	137,7	137,7	137,7	137,7	137,7	137,7	137,7	137,7	
04: -- abitazione, acqua, elettricità e combustibili		155,8	156,2	156,3	157,8	158,2	158,3	158,3	158,7	158,7	158,7	158,7	
05: -- mobili, arredamento e servizi per la casa		134,8	135	135,2	135,3	135,4	135,5	135,6	135,6	135,6	135,6	135,6	
06: -- servizi sanitari e spese per la salute		123	123,1	122,7	122,8	122,7	122,5	122,5	122,5	122,6	122,6	122,6	
07: -- trasporti		144,5	144,3	145,9	147,5	147,9	147,5	146,1	146,5	146	147,8	147,9	
07020201: carburanti		144,5	144,9	149,7	153,2	155,5	153,4	153,3	152,4	152,1	151,8	154,1	
08: -- comunicazioni		87,8	88,2	89,2	88,2	87,8	87,6	87,7	88,5	87,8	87,7	87,8	
09: -- ricreazione, spettacoli e cultura		123,5	123,9	124	124,2	123,4	123,7	124,2	124,5	123,3	124	124,3	
10: -- istruzione		145,4	145,4	145,4	145,5	145,8	145,5	145,5	145,5	147,4	149	149,1	
11: -- servizi ricettivi e di ristorazione		151,9	151,9	152,4	153,5	154,1	154,2	155	155	155,2	155	154,4	
12: -- altri beni e servizi		150,8	151,1	151,4	151,7	152,3	152,8	153,3	153,4	153,7	154,4	154,8	
00ST: indice generale (senza tabacchi)		137,8	137,8	138,2	138,8	139,8	139,9	139,4	139,7	139,8	139,6	139,6	
00: indice generale		138,5	138,6	139	139,5	139,8	139,5	139,8	140,1	140,4	140,4	140,2	

Legenda:
 1) a voce da considerarsi come IPUB di raggruppamento

Indici dei prezzi al consumo per l'intera collettività (NIC) - Anno 2011
Tabella di corrispondenza classificazione e coefficienti di raccordo da base 1995 a base 2010

COICOP	liv.	denominazioni 1996-2010	COICOP Rev. Istat	liv	denominazioni 2011	coefficiente di raccordo da base 1995 a base 2010
01	Cap.	prodotti alimentari e bevande analcoliche	01	Div.	prodotti alimentari e bevande analcoliche	1,375
0101	Cat.	prodotti alimentari	011	Grp.	prodotti alimentari	1,386
010101	Grp.	pane e cereali	0111	Clas.	pane e cereali	1,386
01010101	Sigr.	riso	01111	Sclas.	riso	1,442
01010101	Sigr.	riso	011110	Seg.con	riso	1,442
01010104	Sigr.	cereali e farine	01112	Sclas.	farina e altri cereali	1,477
01010104	Sigr.	cereali e farine	011120	Seg.con	farina e altri cereali	1,477
01010102	Sigr.	pane	01113	Sclas.	pane	1,562
070202	Grp.	carburanti e lubrificanti	0722	Clas.	carburanti e lubrificanti per mezzi di trasporto privati	1,540

ALLEGATO 03

(variazione dei prezzi relativa al costo del materiale elettrico, verificata con gli indici NIC dell'Istat sul sito dati.istat.it)

Insieme di dati :
ATTENZIONE - In data 7
marzo 2013 il presente
dataset non sarà più
disponibile. Verrà messa a
disposizione una nuova
versione all'interno del tema
"Prezzi". Il presente dataset
e le relative query non
saranno più consultabili a
partire da tale data.

		Tipo di indicatore	indice dei prezzi alla produzione dei p		
		Territorio	Italia		
		Misura	numeri indici		
		Correzione	dati grezzi		
		Ateco 2007	274: fabbricazione di apparecchiature		
		Mese	Gen-2010	Feb-2010	Mar-2010
Mercato					
totale					
totale					
	interno		107,3	107,1	108,3
	estero		107,1	106,8	108,8
	estero	estero - area euro	107,7	107,6	107,4
		estero - area non euro	106,4	106,3	106,2
			109,5	109,6	109,3

Prodotti industriali - dati mensili - base 2005=100					
per illuminazione					
Ago-2012	Set-2012	Ott-2012	Nov-2012	Dic-2012	
113,5	112,9	112,6	112,3	112,8	
115	114,1	113,8	113,6	114,2	
110,3	110,5	110,1	109,5	109,8	
107,4	107,8	107,4	107,1	107,1	
114,6	114,6	113,9	113	113,7	

Insieme di dati : NIC - Dati mensili dal 2011

Territorio	Italia					
Tipo indice	indice dei prezzi al consumo per l'intera collettività (base 2010=100) - dati					
Misura	numeri indici					
Mese	Gen-2011	Feb-2011	Mar-2011	Apr-2011	Mag-2011	Giu-2011
COICOP Rev. Istat						
OR0: COICOP Rev. Istat
00: indice generale	101,2	101,5	101,9	102,4	102,5	102,6
01: -- prodotti alimentari e bevande analcoliche	101,4	101,8	102,1	102,1	102,8	102,9
02: -- bevande alcoliche e tabacchi	101,5	101,5	101,5	101,6	101,6	101,7
03: -- abbigliamento e calzature	100,6	100,6	100,9	101,2	101,3	101,3
04: -- abitazione, acqua, elettricità e combustibili	102,2	102,8	103,3	104,5	104,5	104,5
05: -- mobili, articoli e servizi per la casa	100,8	101	101,2	101,3	101,5	101,6
06: -- servizi sanitari e spese per la salute	100,5	100,8	100,8	100,7	100,3	100,4
07: -- trasporti	102,1	102,9	104,3	106,2	105,9	106
07221: gasolio per mezzi di trasporto	109,5	110,8	115,6	118,6	118	115,6
08: -- comunicazioni	100	100	99,9	99,1	98,9	98,3
09: -- ricreazione, spettacoli e cultura	100,3	100,3	99,7	100	99,7	100
10: -- istruzione	101,7	101,7	101,7	101,7	101,8	101,8
11: -- servizi ricettivi e di ristorazione	100,4	100,5	101,3	102	102,5	102,8
12: -- altri beni e servizi	101,7	101,8	102	102,2	102,4	102,7
00ST: indice generale senza tabacchi	101,2	101,5	101,9	102,5	102,5	102,7
00: indice generale	101,2	101,5	101,9	102,4	102,5	102,6
	101,2	101,5	101,9	102,4	102,5	102,6
	101,2	101,5	101,9	102,4	102,5	102,6

Dati estratti il 20 févr. 2013, 19h32 UTC (GMT), da I.Stat

Légende :

- p:** dato provvisorio
t: è voce da considerarsi come titolo di raggruppamento

mensili

Lug-2011	Ago-2011	Set-2011	Ott-2011	Nov-2011	Dic-2011	Gen-2012	Feb-2012	Mar-2012
..
102,9	103,2	103,2	103,8	103,7	104,1	104,4	104,8	105,3
102,1	102	102,3	102,8	103,5	103,5	103,8	104,6	104,7
102,7	103,6	103,6	107,4	107,5	107,5	107,7	107,7	109,1
101,3	101,3	102,1	103,2	103,3	103,4	103,5	103,5	103,9
105,7	105,8	105,9	107,1	107,6	107,8	109,8	110,2	110,5
101,7	101,8	102	102,4	102,6	102,7	103,1	103,3	103,6
100,2	100,3	100,4	100,6	100,7	100,5	100,6	100,7	100,4
107,5	109,2	107	107,4	107	108,8	109,6	110,6	112,6
118,7	120,4	119,9	121,9	123,9	130,9	137,1	139	141,6
98	98,3	98	98,3	98,2	98	98,2	97,6	98,1
100,3	100,6	100,8	100,8	100,4	100,7	100,7	101,3	100,4
101,8	101,8	102,8	103,5	103,6	103,7	103,7	103,8	103,8
102,9	102,5	103,5	103,5	102,1	101,8	101,9	101,8	102,3
103,4	103,4	104,1	104,6	104,8	105	104,5	104,7	104,9
103	103,2	103,2	103,7	103,7	104	104,4	104,8	105,2
102,9	103,2	103,2	103,8	103,7	104,1	104,4	104,8	105,3
102,9	103,2	103,2	103,8	103,7	104,1	104,4	104,8	105,3
102,9	103,2	103,2	103,8	103,7	104,1	104,4	104,8	105,3

Apr-2012	Mag-2012	Giu-2012	Lug-2012	Ago-2012	Set-2012	Ott-2012	Nov-2012	Dic-2012
..
105,8	105,8	106	106,1	106,5	106,5	106,5	106,3	106,5
104,6	104,9	105,7	104,7	104,6	105,2	105,5	105,9	106,2
109,5	109,7	109,9	110	110,1	110,1	110,2	110,3	110,3
104,2	104,3	104,3	104,3	104,2	104,4	104,8	105	105
111,7	112,4	112,4	113,1	113,3	113,8	114,4	114,5	114,7
103,7	103,8	103,9	103,9	103,9	104	104,1	104,2	104,2
100,5	100,4	100,4	100,5	100,5	100,5	100,5	100,5	100,4
114,1	113,1	112,8	113	116	114,5	114	112,6	113,8
142,9	140,6	137,3	135,6	141,5	145,9	143,7	141,1	140,2
97	96,7	97,5	97,1	97,5	97,7	95,9	96,8	97,1
100,6	100,3	100,8	101	101,3	100,8	100,8	100,3	100,5
103,8	103,8	103,8	103,8	103,8	104,9	106,7	106,8	106,8
103,8	104	104,2	104,9	104,8	105,1	104,6	103,3	103,4
105	105,2	105,4	105,9	105,9	106,2	106,3	106,4	106,4
105,7	105,7	105,9	106	106,4	106,4	106,4	106,2	106,5
105,8	105,8	106	106,1	106,5	106,5	106,5	106,3	106,5
105,8	105,8	106	106,1	106,5	106,5	106,5	106,3	106,5
105,8	105,8	106	106,1	106,5	106,5	106,5	106,3	106,5

ALLEGATO 04

(variazione dei prezzi relativa al costo dell'energia)

	I TRIM 2010	IV TRIM 2012
TARIFFA BASE:		
Tabella 1.1: Parametro PEM, di cui al comma 7.3, lettera e), al comma 27.4 e al comma 27.5, lettera b), corretto per le perdite di rete (elemento PE)		
lettera b) Utenze in bassa tensione di illuminazione pubblica	6,982	8,698
Tabella 2.1: Parametro PDM, di cui al comma 7.4, lettera e), al comma 27.4 e al comma 27.5, lettera b), corretto per le perdite di rete (elemento PD)		
lettera b) Utenze in bassa tensione di illuminazione pubblica	0,844	1,186
Tabella 3.6: Corrispettivo PEDF rag = PEF rag + PDF rag per la tipologia di contratto di cui comma 2.3 lettera c) del TIV corretto per le perdite di rete.		
lettera b) Utenze in bassa tensione di illuminazione pubblica	0,150	0,000
Tabella 4.1: Corrispettivo PPE		
lettera b) Utenze in bassa tensione di illuminazione pubblica		
Elemento PPE¹	0,000	-0,139
Elemento PPE²	0,000	0,072
DISTRIBUZIONE		
La tariffa per la distribuzione copre i costi per il trasporto dell'energia elettrica sulle reti di distribuzione.		
Utenze in bassa tensione di illuminazione pubblica	1,287	1,344
TRASMISSIONE		
La tariffa TRAS, copre i costi per il trasporto dell'energia elettrica sulla rete di trasmissione nazionale.		
Utenze in bassa tensione di illuminazione pubblica	0,426	0,554
MISURA		
La tariffa MIS, è destinata a coprire i costi di installazione e manutenzione del misuratore (contatore), nonché i costi di rilevazione e registrazione delle misure.		
Utenze in bassa tensione di illuminazione pubblica	0,065	0,061
Tabella 1: Componenti tariffarie A2, A3, A4, A5,AS		
per consumi annui oltre 2640 kWh		
A2 - per consumi mensili nei limiti di 4 GWh	0,191	0,062
A3 - per consumi mensili nei limiti di 4 GWh	1,465	4,724
A4 - per consumi mensili nei limiti di 4 GWh	0,192	0,154
A5 - per consumi mensili nei limiti di 4 GWh	0,020	0,010
AS - per consumi mensili nei limiti di 4 GWh	0,059	0,007
Tabella 5.1: Componente UC1		
lettera b) Utenze in bassa tensione di illuminazione pubblica	0,302	
Tabella 3: Componenti tariffarie UC3, UC4, UC6, UC7 e MCT		
per consumi annui oltre 2640 kWh		
Utenze in bassa tensione di illuminazione pubblica		
UC3	0,083	0,005
UC6	0,039	0,014
UC7		0,101
MCT	0,017	0,0175
IMPOSTA ERARIALE	0,31	1,25
TOTALE PREZZO	12,432	18,121

DELIBERAZIONE 27 SETTEMBRE 2012
384/2012/R/EEL

AGGIORNAMENTO, PER IL TRIMESTRE 1 OTTOBRE – 31 DICEMBRE 2012, DELLE
CONDIZIONI ECONOMICHE DEL SERVIZIO DI VENDITA DELL'ENERGIA ELETTRICA DI
MAGGIOR TUTELA

L'AUTORITÀ PER L'ENERGIA ELETTRICA E IL GAS

Nella riunione del 27 settembre 2012

VISTI:

- la direttiva 2009/72/CE del Parlamento europeo e del Consiglio del 13 luglio 2009;
- la legge 14 novembre 1995, n. 481;
- il decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79;
- il decreto legislativo 19 dicembre 2003, n. 379;
- la legge 23 agosto 2004, n. 239;
- la legge 3 agosto 2007, n. 125, di conversione con modifiche del decreto legge 18 giugno 2007, n. 73, recante misure urgenti per l'attuazione di disposizioni comunitarie in materia di liberalizzazione dei mercati dell'energia (di seguito: legge 125/07);
- il decreto del Ministro delle Attività Produttive 19 dicembre 2003, recante "Assunzione della titolarità delle funzioni di garante della fornitura dei clienti vincolati da parte della società Acquirente unico S.p.A. e direttive alla medesima società";
- il decreto legislativo 1 giugno 2011, n. 93 recante "Attuazione delle direttive 2009/72/CE, 2009/73/CE e 2008/92/CE relative a norme comuni per il mercato interno dell'energia elettrica, del gas naturale ed a una procedura comunitaria sulla trasparenza dei prezzi al consumatore finale industriale di gas e di energia elettrica, nonché abrogazione delle direttive 2003/54/CE e 2003/55/CE" (di seguito: decreto legislativo 93/11).
- la deliberazione dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas (di seguito: Autorità) 9 giugno 2006, n. 111/06 e, in particolare l'Allegato A, come successivamente modificato e integrato (di seguito: deliberazione 111/06);
- la deliberazione dell'Autorità 19 luglio 2012, 301/2012/R/eel e l'allegato Testo integrato delle disposizioni dell'Autorità per l'erogazione dei servizi di vendita dell'energia elettrica di maggior tutela e di salvaguardia ai clienti finali, ai sensi del decreto legge 18 giugno 2007 n. 73/07, approvato con la medesima deliberazione (di seguito: TIV), che sostituisce l'Allegato A alla deliberazione dell'Autorità 27 giugno 2007, n. 156/07;

- la deliberazione dell’Autorità 30 luglio 2009, n. 107/09 e l’allegato Testo integrato delle disposizioni dell’Autorità in ordine alla regolazione delle partite economiche del servizio di dispacciamento (*settlement*);
- la deliberazione dell’Autorità 28 giugno 2011, ARG/elt 83/11 (di seguito: deliberazione ARG/elt 83/11);
- la deliberazione dell’Autorità 29 dicembre 2011, ARG/elt 205/11;
- la deliberazione dell’Autorità 15 marzo 2012, 92/2012/R/eel;
- la deliberazione dell’Autorità 30 marzo 2012, 119/2012/R/eel;
- la deliberazione dell’Autorità 28 giugno 2012, 269/2012/R/eel.
- la comunicazione dell’Acquirente unico S.p.a (di seguito: Acquirente unico) dell’11 settembre 2012, prot. Autorità n. 27.206 e 27.208 dell’11 settembre 2012 (di seguito: comunicazione 11 settembre 2012);
- la comunicazione dell’Acquirente unico del 19 settembre 2012, prot. Autorità n. 28.484 del 19 settembre 2012;
- la comunicazione della Cassa conguaglio per il settore elettrico (di seguito: la Cassa) del 14 settembre 2012, prot. Autorità n. 28.658 del 19 settembre 2012;
- la comunicazione di Terna S.p.A. (di seguito: Terna) del 19 settembre 2012, prot. Autorità n. 28.540 del 19 settembre 2012;
- la nota della Direzione Mercati 1 agosto 2012, prot. 23.911 del 2 agosto 2012, agli esercenti la maggior tutela negli ambiti territoriali in cui le reti delle imprese distributrici alimentano più di 100.000 clienti finali (di seguito: Nota agli esercenti la maggior tutela).

CONSIDERATO CHE:

- il TIV, come aggiornato con la deliberazione 301/2012/R/eel, definisce disposizioni in materia di servizi di vendita dell’energia elettrica di maggior tutela e di salvaguardia, in attuazione di quanto previsto dalla legge 125/07;
- l’articolo 1, comma 2, della legge 125/07 dispone, in particolare, che la funzione di approvvigionamento dell’energia elettrica per i clienti finali domestici e per le imprese connesse in bassa tensione, aventi meno di 50 dipendenti e un fatturato annuo non superiore a 10 milioni di euro, non riforniti di energia elettrica sul mercato libero sia svolta dall’Acquirente unico;
- le previsioni, di cui alla legge 125/07 risultano confermate nel decreto legislativo 93/11;
- ai sensi dell’articolo 10, del TIV il servizio di maggior tutela prevede, tra l’altro, l’applicazione dei corrispettivi *PED* e *PPE*, aggiornati e pubblicati trimestralmente dall’Autorità;
- il corrispettivo *PED* è determinato coerentemente con la finalità di copertura dei costi sostenuti dagli esercenti la maggior tutela per l’approvvigionamento dell’energia elettrica destinata ai propri clienti cui è effettivamente erogato tale servizio;
- gli elementi *PE* e *PD* del corrispettivo *PED* sono fissati, in ciascun trimestre, in modo tale da coprire i costi sostenuti o che si stima saranno sostenuti nell’anno solare di riferimento dall’Acquirente unico, rispettivamente, per l’acquisto dell’energia elettrica destinata alla maggior tutela e per il servizio di dispacciamento;

- il comma 20.2, del TIV prevede che, ai fini delle determinazioni degli elementi *PE*, *PD* e del corrispettivo *PED*, l'Acquirente unico invii all'Autorità la stima dei propri costi unitari di approvvigionamento relativi all'anno solare cui le medesime determinazioni si riferiscono, nonché la differenza tra la stima dei costi di approvvigionamento comunicati nel trimestre precedente e i costi effettivi di approvvigionamento sostenuti nel medesimo periodo;
- sulla base delle informazioni ricevute da alcuni esercenti la maggior tutela negli ambiti territoriali in cui le reti delle imprese distributrici alimentano più di 100.000 clienti finali e che hanno risposto alla Nota agli esercenti la maggior tutela e delle informazioni ricevute dall'Acquirente unico, l'importo del recupero è stimato in misura pari a circa 101 milioni di euro, di cui circa 62 milioni di euro sono riconducibili ai costi di acquisto dell'energia elettrica e circa 39 milioni di euro sono riconducibili ai costi di dispacciamento sostenuti dall'Acquirente unico;
- in base agli elementi di costo comunicati dall'Acquirente unico e da Terna, nonché sulla base del recupero stimato nella misura sopra indicata, è possibile ipotizzare un aumento del costo medio annuo (2012) di approvvigionamento dell'energia elettrica dell'Acquirente unico rispetto a quanto stimato nel trimestre 1 luglio – 30 settembre 2012.

CONSIDERATO CHE:

- il TIV prevede che gli scostamenti residui emersi dal confronto tra i costi sostenuti da Acquirente unico per l'acquisto e il dispacciamento dell'energia elettrica e i ricavi conseguiti dagli esercenti la maggior tutela attraverso l'applicazione dei corrispettivi *PED* ai clienti finali cui è erogato il servizio nel periodo successivo all'1 gennaio 2008 siano recuperati tramite il sistema di perequazione dei costi di acquisto e dispacciamento, mediante l'applicazione ai clienti finali del servizio di maggior tutela del corrispettivo *PPE*;
- il corrispettivo *PPE* è pari, ai sensi del comma 10.1, del TIV, alla somma dell'elemento *PPE*¹ e dell'elemento *PPE*² e, in particolare, l'elemento *PPE*¹ copre gli squilibri del sistema di perequazione dei costi di acquisto e dispacciamento relativi a periodi per i quali la Cassa ha effettuato le determinazioni degli importi di perequazione nei confronti degli esercenti la maggior tutela mentre l'elemento *PPE*² copre gli squilibri del sistema di perequazione dei costi di acquisto e dispacciamento relativi a periodi per i quali la Cassa non ha ancora effettuato le determinazioni degli importi di perequazione nei confronti degli esercenti la maggior tutela;
- in base alle informazioni ad oggi disponibili rispetto a quanto indicato nella deliberazione 269/2012/R/eel, risultano confermati gli importi di perequazione relativi agli anni 2008, 2009 e 2010;
- pertanto, relativamente all'anno 2010, sulla base delle informazioni a oggi disponibili circa l'energia elettrica prelevata dai clienti finali in maggior tutela, nella restante parte dell'anno 2012 dovranno essere restituiti ai clienti finali circa 26 milioni di euro, comprensivi degli importi versati al Conto *PPE* dall'Acquirente unico ai sensi del comma 16.3 del TIV;
- relativamente agli anni antecedenti il 2010, la restituzione ai clienti finali dei relativi importi di competenza si è conclusa, ai sensi della deliberazione ARG/elt 83/11, nel mese di giugno 2012;

- relativamente all'anno 2011, sulla base delle informazioni ricevute da alcuni esercenti la maggior tutela che operano negli ambiti territoriali in cui le reti delle imprese distributrici alimentano più di 100.000 clienti finali e che hanno risposto alla Nota agli esercenti la maggior tutela e delle informazioni ricevute dall'Acquirente unico, è stato valutato lo scostamento tra i costi sostenuti dall'Acquirente unico per l'acquisto dell'energia elettrica destinata ai clienti serviti in maggior tutela, incluso lo sbilanciamento di cui alla deliberazione n. 111/06 per la quota parte valorizzata al prezzo di acquisto nel mercato del giorno prima, per il funzionamento del medesimo Acquirente unico e per il servizio di dispacciamento dell'energia elettrica destinata ai clienti serviti in maggior tutela, e i ricavi conseguiti dagli esercenti la maggior tutela attraverso l'applicazione dei corrispettivi PED ai clienti finali cui è erogato il servizio;
- in linea con quanto ipotizzato per l'aggiornamento del trimestre 1 luglio – 30 settembre 2012, lo scostamento stimato indica che nell'anno 2011 i costi degli esercenti la maggior tutela siano stati, a livello medio, superiori ai ricavi conseguiti dall'applicazione dei corrispettivi PED per un ammontare quantificabile in circa 42 milioni di euro, da recuperare nel corso dell'anno 2012;
- l'ammontare di cui al precedente punto dovrà essere rivisto quando saranno disponibili le informazioni di consuntivo circa i costi sostenuti dall'Acquirente unico e l'energia elettrica fornita ai clienti finali nell'anno 2011 e potrà essere considerato definitivo solo a valle delle determinazioni, che avverranno ad opera della Cassa entro il mese di ottobre 2012, degli importi di perequazione riconosciuti per l'anno 2011.

RITENUTO OPPORTUNO:

- adeguare, sulla base delle stime del costo medio annuo 2012, il valore degli elementi *PE* e *PD*, tenendo comunque prudenzialmente in considerazione una stima degli oneri relativi allo sbilanciamento di cui alla deliberazione 111/06 per la quota parte ulteriore rispetto a quella valorizzata al prezzo di acquisto nel mercato del giorno prima;
- adeguare le aliquote degli elementi PPE^1 e PPE^2 del corrispettivo *PPE* in vigore nel trimestre 1 luglio – 30 settembre 2012 per tener conto della stima del fabbisogno di energia elettrica del servizio di maggior tutela trasmessa da Acquirente unico con comunicazione 11 settembre 2012;
- confermare le modalità di determinazione del corrispettivo *PPE* prevedendo in particolare che:
 - a) l'elemento PPE^1 sia dimensionato per completare la restituzione degli importi di competenza dell'anno 2010 entro la fine dell'anno 2012, in linea con quanto previsto dalla deliberazione ARG/elt 83/11;
 - b) l'elemento PPE^2 sia dimensionato per recuperare la necessità di gettito relativa all'anno 2011 entro la fine dell'anno 2012.

DELIBERA

Articolo 1 *Definizioni*

1. Ai fini del presente provvedimento, si applicano le definizioni riportate all'articolo 1 del TIV.

Articolo 2 *Fissazione delle condizioni economiche per il servizio di maggior tutela*

1. I valori dell'elemento *PE* e dell'elemento *PD* per il trimestre 1 ottobre – 31 dicembre 2012 sono fissati nelle Tablelle 1.1, 1.2, 1.3, 1.4, 2.1, 2.2, 2.3 e 2.4 allegate al presente provvedimento.
2. I valori del corrispettivo *PED* per il trimestre 1 ottobre – 31 dicembre 2012 sono fissati nelle Tablelle 3.1, 3.2, 3.3 e 3.4 allegate al presente provvedimento.

Articolo 3 *Aggiornamento del corrispettivo PPE*

1. I valori del corrispettivo *PPE* per il trimestre 1 ottobre – 31 dicembre 2012 sono fissati nelle Tablelle 4.1 e 4.2 allegate al presente provvedimento.

Articolo 4 *Disposizioni finali*

1. Il presente provvedimento è pubblicato sul sito internet dell'Autorità www.autorita.energia.it.

27 settembre 2012

IL PRESIDENTE
Guido Bortoni

Comune di Capaccio
(Provincia di Salerno)



Settore IV
Lavori Pubblici – Espropri – Manutenzione – Vigilanza
Servizi Tecnologici – Cimitero – Informatica

Corso Vittorio Emanuele, 84047 Capaccio (SA)
Tel. +39 (0828) 81.21.11 Facsimile +39 (0828) 821.640 Email settorequarto@comune.capaccio.sa.it

“APPALTO PUBBLICO PER L’AFFIDAMENTO DI SERVIZI, DELLA GESTIONE, ESERCIZIO,
MANUTENZIONE ORDINARIA E STRAORDINARIA DELL’IMPIANTO DI PUBBLICA ILLUMINAZIONE IVI
COMPRESSE LE ATTIVITÀ DI MESSA A NORMA DELL’IMPIANTO, DELL’AMMODERNAMENTO
TECNOLOGICO E FUNZIONALE NONCHÉ DELLE ATTIVITÀ FINALIZZATE AL CONSEGUIMENTO DEL
RISPARMIO ENERGETICO MEDIANTE IL RICORSO AL FINANZIAMENTO TRAMITE TERZI (F.T.T.)”

RISPOSTA COLLETTIVA ALLE RICHIESTE DI CHIARIMENTO (QUESITI)

Capaccio, 15 febbraio 2010

Quesito 5.

In riferimento all'art. 30 del CSA, si chiede se la franchigia del 5% sull'adeguamento del canone si applica rispetto all'ultimo aggiornamento che ha determinato la variazione dei corrispettivi.

R. L'art. 30 è chiaro ed esplicito al riguardo, non limitando l'applicazione della franchigia a un determinato periodo temporale.

Quesito 6.

In riferimento all'art. 5, 24, 30 e 31 del CSA, si chiede di chiarire se l'indicizzazione annua - a partire dal biennio successivo alla stipula del contratto - della voce del canone annuale relativa alla quota energia verrà effettuata:

- applicando la variazione mensile, in aumento o diminuzione, dell'indice NIC determinato dall'ISTAT relativo alla voce "energia elettrica" calcolato a partire dalla data dell'offerta;
- o alternativamente
- parametrata sugli indici di variazione della tariffa/costo dell'energia elettrica determinata dall'AEEG.

R. l'art. 5 è relativo all'importo dell'appalto, l'art. 24 è relativo alla fornitura di energia elettrica, l'art. 30 è relativo all'aggiornamento del canone e infine, l'art. 31 riguarda la specificazione dei corrispettivi unitari: pertanto dalla lettura coordinata degli articoli indicati emerge che l'indicizzazione annua - a partire dal biennio successivo alla stipula del contratto - della voce del canone annuale relativa alla quota energia sarà parametrata sugli indici di variazione della tariffa/costo dell'energia elettrica determinata dall'AEEG (servizio di salvaguardia BT, usi pubblica illuminazione).

Quesito 7.

In riferimento all'art. 31 del CSA, si chiede di rettificare la formula per il calcolo dell'adeguamento del canone che, secondo la scrivente, risulta inapplicabile riferendosi a componenti del prezzo dell'energia validi ai tempi del mercato vincolato (vedi corrispettivo di potenza)

R. Non si ritiene di dover rettificare la formula in quanto l'applicazione della stessa è legata alla tipologia di contratto che la ditta offerente - nel caso di aggiudicazione - stipulerà (con franchigia, costo fisso, corrispettivo di potenza ecc.).

Quesito 8.

L'art. 31 del CSA prevede che l'importo per la manutenzione ordinaria e straordinaria sarà rivalutata nella misura del 100% sulla base delle seguenti percentuali di incidenza: a) costo della manodopera (40%); b) costo carburante (gasolio) incidenza 20%; c) costo materiale elettrico (40%), si chiede di chiarire per la quota di incidenza del carburante a quale indice si farà riferimento.

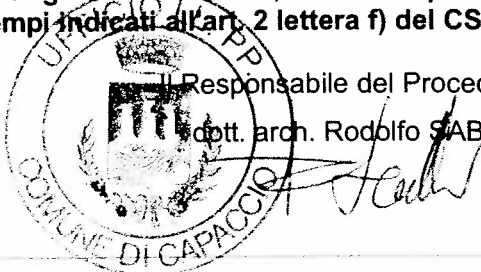
R. La risposta è contenuta nel medesimo art. 31, in quanto il carburante è riferito al gasolio per autotrazione il cui indice Istat di riferimento è quello dei prezzi alla produzione dei prodotti industriali venduti sul mercato interno (Carburanti).

Quesito 9.

Si prega di confermare che sia facoltà del concorrente stabilire i tempi di realizzazione di quanto offerto nell'ambito delle proposte migliorative e che la stazione appaltante non vincoli invece tale realizzazione ad un periodo di tempo predefinito.

R. Dalla lettura del bando, del disciplinare e del capitolato speciale di appalto in merito alle proposte migliorative si evince in maniera inequivocabile che è facoltà - e non un obbligo - della ditta offerente presentare proposte migliorative tuttavia, in caso di presentazione l'esecuzione deve essere parametrata ai tempi indicati all'art. 2 lettera f) del CSA.

Il Responsabile del Procedimento
dott. arch. Rodolfo SABELLI



In ordine all'interpretazione della normativa speciale della gara in oggetto, alcune imprese, con note recapitate allo scrivente in qualità di Responsabile del Procedimento in data 10 e 11 febbraio, hanno esposto una serie di richieste di chiarimenti (quesiti) su alcuni aspetti della procedura concorsuale in itinere. Il presente documento contiene le risposte ai quesiti presentati; a tale riguardo si precisa:

1. che viene mantenuto l'anonimato delle imprese in ottemperanza del divieto di divulgazione stabilito dal comma 3 dell'art. 13 del D.Lgs. 163/2008;
2. che i quesiti sono stati sintetizzati con l'eliminazione di eventuali *considerazioni presentate* che non hanno ragione di interesse;
3. che allo scrivente è preclusa ogni interpretazione del bando in quegli aspetti in cui lo stesso bando risulta chiaro ed esplicito o contiene disposizioni tassative (vedi "tassativo" su Vocabolario on line Treccani: "*tassativo agg. – che definisce un obbligo e pertanto non ammette variazioni, eccezioni, ampliamenti. Nell'uso comune, perentorio, non discutibile, inderogabile: un ordine, un obbligo t.; stabilire un termine t. per la consegna della merce, o per la fine dei lavori. Adv. tassativaménte, in modo tassativo*");
4. che nessun termine viene innovato dal rilascio del presente documento;
5. che il presente documento viene pubblicato esclusivamente all'Albo Pretorio e sul sito internet dell'Ente per consentirne la più ampia diffusione.

Quesito 1.

Si chiede di confermare che i seguenti elaborati citati nel disciplinare di gara, da inserire nel Plico "C" Elaborati tecnici":

- a) il piano economico finanziario, di cui al punto T.4.4;
 - b) i computi metrici estimativi e gli elenchi prezzi di cui ai punti T3, T4, T5;
- essendo elaborati di tipo economico, vanno inseriti nel Plico b "Offerta e documenti economici".

R. La composizione dei plichi e del loro contenuto è una disposizione tassativa e non può essere derogata, pena l'esclusione.

Quesito 2.

In riferimento al punto 4 pag. 17 del disciplinare di gara, si chiede di chiarire in quale plico debba essere inserito il Piano economico finanziario [...omissis]

R. Si veda la risposta al chiarimento n. 1

Quesito 3.

L'art. 5.4 del bando di gara e l'art. 1.4 lett. f) del disciplinare di gara richiedono l'indicazione del personale tecnico facente capo direttamente o meno al concorrente, e dipendenti in possesso dei requisiti per svolgere lavori sotto tensione (PES) e PAV); tale previsione non trova riscontro nella composizione della documentazione amministrativa di cui al punto 2 del disciplinare di gara, si prega di confermare che tale requisito, debba essere dichiarato e che in caso di RT, posseduto dal Raggruppamento nel suo complesso.

R. Il quesito trova risposta al punto 14 di pag. 13 del disciplinare di gara. Nel caso di RT il requisito può essere posseduto dal Raggruppamento nel suo complesso ma, dovrà trovare – ovviamente – coerente riscontro nelle percentuali di partecipazione delle imprese al RT.

Quesito 4.

In riferimento all'art. 30 del CSA, si chiede di confermare che l'adeguamento del canone, in più o in meno, si applichi al verificarsi dell'eccedenza o diminuzione del 5% dell'intero canone corrispondente alla somma dell'aliquota "consumi energetici" e dell'aliquota "manutenzione ordinaria".

R. Il canone di partenza, riportato all'art. 5 del CSA, è definito "polinomio annuo" e comprende sia i costi per l'approvvigionamento di energia elettrica sia gli oneri di esercizio, di manutenzione ordinaria, straordinaria, programmata – preventiva e predittiva.

Gazzetta n. 99 del 28 aprile 2012

LEGGE 26 aprile 2012, n. 44

Conversione in legge, con modificazioni, del decreto-legge 2 marzo 2012, n. 16, recante disposizioni urgenti in materia di semplificazioni tributarie, di efficientamento e potenziamento delle procedure di accertamento.

La Camera dei deputati ed il Senato della Repubblica hanno approvato;

IL PRESIDENTE DELLA REPUBBLICA

promulga

la seguente legge:

Art. 1

1. Il decreto-legge 2 marzo 2012, n. 16, recante disposizioni urgenti in materia di semplificazioni tributarie, di efficientamento e potenziamento delle procedure di accertamento, e' convertito in legge con le modificazioni riportate in allegato alla presente legge.
2. La presente legge entra in vigore il giorno successivo a quello della sua pubblicazione nella Gazzetta Ufficiale. La presente legge, munita del sigillo dello Stato, sara' inserita nella Raccolta ufficiale degli atti normativi della Repubblica italiana. E' fatto obbligo a chiunque spetti di osservarla e di farla osservare come legge dello Stato. Data a Roma, addi' 26 aprile 2012.

NAPOLITANO

Monti, Presidente del Consiglio dei
Ministri
Visto, il Guardasigilli: Severino

ESTRATTO:

b) nell'allegato I, alla voce relativa all'aliquota di accisa sull'energia elettrica per qualsiasi uso in locali e luoghi diversi dalle abitazioni, le parole: "lire 6 al kWh" sono sostituite dalle seguenti:

"a) per i consumi fino a 1.200.000 kWh mensili:

1) sui primi 200.000 kWh consumati nel mese si applica l'aliquota di euro 0,0125 per kWh;

----- *Versione stampabile del documento* -----

PRIMO PIANO

Incremento dell'imposta erariale sull'energia elettrica

[HOME](#) > [PRIMO PIANO](#)

Con decreto ministeriale del 30 dicembre 2011, è stata modificata l'aliquota dell'accisa sull'energia elettrica impiegata per qualsiasi uso in locali o luoghi diversi dalle abitazioni, portandola **da € 0,0031 ad € 0,0121 per ogni kwh** di energia impiegata.

La giustificazione di tale aumento risiede nell'abrogazione dell'addizionale provinciale sull'energia elettrica e nella completa devoluzione del gettito allo Stato; la nuova aliquota è stata infatti determinata in funzione di garantire l'equivalenza di gettito.

I riflessi nelle Regioni a statuto speciale

A causa di una non coordinata tecnica legislativa, però, l'addizionale provinciale sull'energia elettrica è stata abrogata solo nelle regioni a statuto ordinario, con la conseguenza che sull'energia elettrica consumata nei territori delle regioni e province autonome continuerà ad essere dovuta l'addizionale provinciale, congiuntamente alla nuova aliquota di imposta erariale.

Tale incremento comporta che:

- **I soggetti obbligati** (quelli che cioè assolvono direttamente le accise sull'energia elettrica acquistata o prodotta), già nel versamento dell'**acconto del prossimo 16 gennaio**, devono tenere conto di tali nuovi incrementi. Con circolare n. 1 del 3 gennaio 2012 il Ministero delle Finanze ha infatti precisato che per determinare gli acconti dovuti, "l'imponibile è individuato nell'ammontare dei consumi dell'anno precedente, al quale devono essere applicate le corrispondenti aliquote in vigore nel periodo cui si riferiscono gli acconti".
- **Tutti gli altri soggetti** assolveranno le maggiori imposte nelle bollette inviategli dai fornitori di energia elettrica.

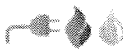
A fronte di tale illegittimo e iniquo incremento, Confindustria Friuli Venezia Giulia si è già attivata sia nei confronti dell'Amministrazione regionale e il Governo nazionale, per chiedere l'abrogazione della duplicazione d'imposta.

Ci riserviamo di comunicarvi gli sviluppi delle iniziative intraprese.





Autorità per l'energia elettrica e il gas



[Home](#) > [Dati e documenti](#) > [Prezzi e tariffe](#)

Tariffe di distribuzione

La tariffa per la distribuzione copre i costi per il trasporto dell'energia elettrica sulle reti di distribuzione.

- **da chi è determinata:** l'entità della tariffa è fissata dall'Autorità entro il 31 ottobre dell'anno precedente a quello di efficacia;
- **come è calcolata:** la tariffa ha una struttura trinomica, ed è espressa in in centesimi di euro per punto di prelievo all'anno (quota fissa), centesimi di euro per KW per anno (quota potenza) e centesimi di euro per kWh consumato (quota energia).
- **da chi è pagata:** tutti i clienti finali sono tenuti al pagamento della tariffa per il servizio di distribuzione

PERIODO REGOLATORIO 2008-2011

2011

Tipologie di contratto	Quota fissa cent€/punto di prelievo per anno	Quota potenza cent€/kW per anno	Quota energia cent€/kWh	Note
UtENZE in bassa tensione di illuminazione pubblica			1,287	
Altre utENZE in bassa tensione con potenza disponibile fino a 16,5 kW	496,61	2.877,96	0,112	per potENZE impegnate inferiori o uguali a 1.5 kW
	496,61	2.724,39	0,112	per potENZE impegnate superiori a 1.5 kW e inferiori o uguali a 3 kW
	496,61	3.031,53	0,112	per potENZE impegnate superiori a 3 kW e inferiori o uguali a 6 kW
	546,27	3.031,53	0,112	per potENZE impegnate superiori a 6 kW e inferiori o uguali a 10 kW
	546,27	3.031,53	0,112	per potENZE impegnate superiori a 10 kW
Altre utENZE in bassa tensione con potenza superiore a 16,5 kW	496,61	2.877,96	0,106	
UtENZE in media tensione di illuminazione pubblica			0,695	
Altre utENZE in media tensione con potenza disponibile fino a 100 kW	47.106,78	3.281,74	0,110	
Altre utENZE in media tensione con potenza disponibile superiore a 100 kW e inferiore a 500 kW	42.396,10	2.946,86	0,099	
Altre utENZE in media tensione con potenza disponibile superiore a 500 kW	40.962,42	2.585,20	0,087	
UtENZE in alta e altissima tensione diverse da quelle di cui alla lettera g)	2.071.731,51	-	0,063	
UtENZE in altissima tensione, superiore a 220 kV	2.071.731,51	-	0,062	

delibera [ARG/eit 228/10](#)

2010

Tipologie di contratto	Quota fissa cent€/punto di prelievo per anno	Quota potenza cent€/kW per anno	Quota energia cent€/kWh	Note
UtENZE in bassa tensione di illuminazione pubblica			1,287	
Altre utENZE in bassa tensione con potenza disponibile fino a 16,5 kW	493,36	2.858,43	0,112	per potENZE impegnate inferiori o uguali a 1.5 kW
	493,36	2.703,92	0,112	per potENZE impegnate superiori a 1.5 kW e inferiori o uguali a 3 kW
	493,36	3.012,94	0,112	per potENZE impegnate superiori a 3 kW e inferiori o uguali a 6 kW
	542,70	3.012,94	0,112	per potENZE impegnate superiori a 6 kW e inferiori o uguali a 10 kW
	542,70	3.012,94	0,112	per potENZE impegnate superiori a 10 kW
Altre utENZE in bassa tensione con potenza superiore a 16,5 kW	493,36	2.858,43	0,106	
UtENZE in media tensione di illuminazione pubblica			0,695	
Altre utENZE in media tensione con potenza disponibile fino a 100 kW	46.565,41	3.335,06	0,110	
Altre utENZE in media tensione con potenza disponibile superiore a 100 kW e inferiore a 500 kW	41.908,87	2.998,19	0,099	
Altre utENZE in media tensione con potenza disponibile superiore a 500 kW	40.491,66	2.627,63	0,087	
UtENZE in alta e altissima tensione diverse da quelle di cui alla lettera g)	2.047.922,10	-	0,063	
UtENZE in altissima tensione, superiore a 220 kV	2.047.922,10	-	0,062	

delibera [ARG/eit 203/09](#)

2009

Tipologie di contratto	Quota fissa cent€/punto di prelievo per anno	Quota potenza cent€/kW per anno	Quota energia cent€/kWh	Note
UtENZE in bassa tensione di illuminazione pubblica			1,243	

Altre utenze in bassa tensione con potenza disponibile fino a 16,5 kW	462,38	2.730,26	0,108	per potenze impegnate inferiori o uguali a 1.5 kW
	462,38	2.581,87	0,108	per potenze impegnate superiori a 1.5 kW e inferiori o uguali a 3 kW
	462,38	2.878,64	0,108	per potenze impegnate superiori a 3 kW e inferiori o uguali a 6 kW
	508,62	2.878,64	0,108	per potenze impegnate superiori a 6 kW e inferiori o uguali a 10 kW
	508,62	2.878,64	0,108	per potenze impegnate superiori a 10 kW
Altre utenze in bassa tensione con potenza superiore a 16,5 kW	462,38	2.730,26	0,103	
Utenze in media tensione di illuminazione pubblica			0,672	
Altre utenze in media tensione con potenza disponibile fino a 100 kW	45.451,47	3.008,75	0,106	
Altre utenze in media tensione con potenza disponibile superiore a 100 kW e inferiore a 500 kW	40.906,32	2.685,23	0,095	
Altre utenze in media tensione con potenza disponibile superiore a 500 kW	39.523,02	2.329,36	0,084	
Utenze in alta e altissima tensione diverse da quelle di cui alla lettera g)	1.998.931,75	-	0,061	
Utenze in altissima tensione, superiore a 220 kV	1.998.931,75	-	0,060	

delibera ARG/eit 188/08

2008

Tipologie di contratto	Quota fissa cent€/punto di prelievo per anno	Quota potenza cent€/kW per anno	Quota energia cent€/kWh	Note
Utenze in bassa tensione di illuminazione pubblica			1,210	
Altre utenze in bassa tensione con potenza disponibile fino a 16,5 kW	450,24	2.745,71	0,105	per potenze impegnate inferiori o uguali a 1.5 kW
	450,24	2.608,42	0,105	per potenze impegnate superiori a 1.5 kW e inferiori o uguali a 3 kW
	450,24	2.890,22	0,105	per potenze impegnate superiori a 3 kW e inferiori o uguali a 6 kW
	495,26	2.890,22	0,105	per potenze impegnate superiori a 6 kW e inferiori o uguali a 10 kW
	495,26	2.890,22	0,105	per potenze impegnate superiori a 10 kW
Altre utenze in bassa tensione con potenza superiore a 16,5 kW	450,24	2.745,71	0,100	
Utenze in media tensione di illuminazione pubblica			0,654	
Altre utenze in media tensione con potenza disponibile fino a 100 kW	44.257,98	3.150,76	0,103	
Altre utenze in media tensione con potenza disponibile superiore a 100 kW e inferiore a 500 kW	39.832,18	2.835,68	0,093	
Altre utenze in media tensione con potenza disponibile superiore a 500 kW	38.485,20	2.489,10	0,081	
Utenze in alta e altissima tensione diverse da quelle di cui alla lettera g)	1.946.442,60	-	0,059	
Utenze in altissima tensione, superiore a 220 kV	1.946.442,60	-	0,058	

Delibera n. 348/07 - Allegato A, come modificato con delibera ARG/ele 30/08

[periodo regolatorio 2012-2015 >>](#)

[anni precedenti >>](#)



Autorità per l'energia elettrica e il gas



[Home](#) > [Dati e documenti](#) > [Prezzi e tariffe](#)

Tariffa per il servizio di trasmissione (TRAS)

PERIODO REGOLATORIO 2008-2011

La tariffa TRAS, copre i costi per il trasporto dell'energia elettrica sulla rete di trasmissione nazionale.

- **da chi è determinata:** l'entità della tariffa è fissata dall'Autorità entro il 31 ottobre dell'anno precedente a quello di efficacia;
- **come è calcolata:** la tariffa è espressa in centesimi di euro per kWh consumato.
- **da chi è pagata:** tutti i clienti finali sono tenuti al pagamento della tariffa per il servizio di trasmissione.

2011

Tipologie contrattuali	centesimi di euro/kWh
Utenze in bassa tensione di illuminazione pubblica	0,457
Altre utenze in bassa tensione	0,457
Utenze in media tensione di illuminazione pubblica	0,433
Altre utenze in media tensione	0,433
Utenze in alta e altissima tensione diverse da quelle di cui alla lettera g)	0,424
Utenze in altissima tensione, superiore a 220kV	0,416

Delibera [ARG/elt 228/10](#)

2010

Tipologie contrattuali	centesimi di euro/kWh
Utenze in bassa tensione di illuminazione pubblica	0,426
Altre utenze in bassa tensione	0,426
Utenze in media tensione di illuminazione pubblica	0,404
Altre utenze in media tensione	0,404
Utenze in alta e altissima tensione diverse da quelle di cui alla lettera g)	0,396
Utenze in altissima tensione, superiore a 220kV	0,388

Delibera [ARG/elt 203/09](#)

2009

Tipologie contrattuali	centesimi di euro/kWh
Utenze in bassa tensione di illuminazione pubblica	0,375
Altre utenze in bassa tensione	0,375
Utenze in media tensione di illuminazione pubblica	0,356
Altre utenze in media tensione	0,356
Utenze in alta e altissima tensione diverse da quelle di cui alla lettera g)	0,348
Utenze in altissima tensione, superiore a 220kV	0,344

Delibera [ARG/elt 188/08](#)

2008

Tipologie contrattuali	centesimi di euro/kWh
Utenze in bassa tensione di illuminazione pubblica	0,356
Altre utenze in bassa tensione	0,356
Utenze in media tensione di illuminazione pubblica	0,338
Altre utenze in media tensione	0,338
Utenze in alta e altissima tensione diverse da quelle di cui alla lettera g)	0,331

Utenze in altissima tensione, superiore a 220kV	0,326
---	-------

Delibera n. 348/07 - Allegato A, come modificato con delibera ARG/ele 30/08

2007

Tipologie contrattuali	cent€/kWh
Utenze in bassa tensione di illuminazione pubblica	0,36
Altre utenze in bassa tensione	0,36
Utenze in media tensione di illuminazione pubblica	0,34
Altre utenze in media tensione	0,34
Utenze in alta e altissima tensione	0,34

A partire dall'anno 2007, il corrispettivo previsto dalla tariffa di trasmissione per i clienti finali viene applicato in maniera indifferenziata nelle diverse fasce orarie (delibera n. 203/06)

2006

per i clienti finali non dotati di misuratori atti a rilevare l'energia elettrica per ciascuna fascia oraria F1, F2, F3 e F4 (delibera n. 202/05)

Tipologia contrattuale	centesimi di euro/kWh
Utenze in bassa tensione di illuminazione pubblica	0,23
Altre utenze in bassa tensione	0,38
Utenze in media tensione di illuminazione pubblica	0,22
Altre utenze in media tensione	0,36
Utenze in alta e altissima tensione	0,30

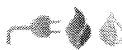
per i clienti finali dotati di misuratori atti a rilevare l'energia elettrica per ciascuna fascia oraria F1, F2, F3 e F4 (delibera n. 202/05)

Tipologia contrattuale	Componenti tariffarie (centesimi di euro/kWh)
	F1
	F2
	F3
	F4
Utenze in bassa tensione di illuminazione pubblica	0,90
	0,58
	0,38
	0,18
Altre utenze in bassa tensione	0,90
	0,58
	0,38
	0,18
Utenze in media tensione di illuminazione pubblica	0,85
	0,55
	0,36
	0,17
Altre utenze in media tensione	0,85
	0,55
	0,36
	0,17
Utenze in alta e altissima tensione	0,84
	0,54
	0,36
	0,16

» anni 2004/2005



Autorità per l'energia elettrica e il gas



[Home](#) > [Dati e documenti](#) > [Prezzi e tariffe](#)

Tariffa per il servizio di misura (MIS)

PERIODO REGOLATORIO 2008-2011

La tariffa MIS, è destinata a coprire i costi di installazione e manutenzione del misuratore (contatore), nonché i costi di rilevazione e registrazione delle misure.

- **da chi è determinata:** i corrispettivi a copertura dei costi per il servizio di misura sono aggiornati annualmente dall'Autorità entro il 31 ottobre dell'anno precedente a quello di efficacia
- **come è calcolata:** è espressa in centesimi di euro per kWh consumato per gli usi di illuminazione pubblica ed in centesimi di euro per punto di prelievo per anno, per gli usi diversi dall'illuminazione pubblica;
- **da chi è pagata:** tutti i clienti finali sono tenuti al pagamento della tariffa per il servizio di misura.

2011

Tipologia contrattuale	Componenti tariffarie	
	centesimi di euro/punto di prelievo per anno	centesimi di euro/kWh
Utenze in bassa tensione di illuminazione pubblica	-	0,061
Altre utenze in bassa tensione	2.518,72	-
Utenze in media tensione di illuminazione pubblica	-	0,062
Altre utenze in media tensione	29.571,85	-
Utenze in alta e altissima tensione	256.384,50	-

Delibera [ARG/elt 228/10](#)

2010

Tipologia contrattuale	Componenti tariffarie	
	centesimi di euro/punto di prelievo per anno	centesimi di euro/kWh
Utenze in bassa tensione di illuminazione pubblica	-	0,065
Altre utenze in bassa tensione	2.640,30	-
Utenze in media tensione di illuminazione pubblica	-	0,062
Altre utenze in media tensione	29.868,29	-
Utenze in alta e altissima tensione	257.037,10	-

Delibera [ARG/elt 203/09](#)

2009

Tipologia contrattuale	Componenti tariffarie	
	centesimi di euro/punto di prelievo per anno	centesimi di euro/kWh
Utenze in bassa tensione di illuminazione pubblica	-	0,066
Altre utenze in bassa tensione	2.710,69	-
Utenze in media tensione di illuminazione pubblica	-	0,063
Altre utenze in media tensione	30.664,77	-
Utenze in alta e altissima tensione	263.892,66	-

Delibera

[ARG/elt 188/08](#)

2008

Tipologia contrattuale	Componenti tariffarie	
	centesimi di euro/punto di prelievo per anno	centesimi di euro/kWh
Utenze in bassa tensione di illuminazione pubblica	-	0,065
Altre utenze in bassa tensione	2.682,00	-
Utenze in media tensione di illuminazione pubblica	-	0,061
Altre utenze in media tensione	29.878,32	-
Utenze in alta e altissima tensione	253.954,32	-

Allegato A delibera [n. 348/07](#) - come modificato con delibera [ARG/elt 30/08](#)

2007

Tipologia contrattuale	Componenti tariffarie	
	centesimi di euro/punto di prelievo per anno	centesimi di euro/kWh
Utenze in bassa tensione di illuminazione pubblica	-	0,11
Altre utenze in bassa tensione	2.818,88	-
Utenze in media tensione di illuminazione pubblica	-	0,06
Altre utenze in media tensione	53.710,27	-
Utenze in alta e altissima tensione	2.635.446,38	-

delibera n. 275/06

2004/2005/2006

Allegato A alla delibera n. 5/04

Tipologia contrattuale	Componenti tariffarie	
	centesimi di euro/punto di prelievo per anno	centesimi di euro/kWh
Utenze in bassa tensione di illuminazione pubblica	-	0,10
Altre utenze in bassa tensione	2.482,76	-
Utenze in media tensione di illuminazione pubblica	-	0,06
Altre utenze in media tensione	54.225,40	-
Utenze in alta e altissima tensione	2.660.722,67	-

Tabella 1.1: Parametro PE_M , di cui al comma 7.3, lettera e), al comma 27.4 e al comma 27.5, lettera b), corretto per le perdite di rete (elemento PE)

Tipologie di contratto di cui comma 2.3 del TIV	PE (centesimi di euro/kWh)
lettera a) Utenza domestica in bassa tensione	8,125
lettera b) UtENZE in bassa tensione di illuminazione pubblica	6,982
lettera c) Altre utenze in bassa tensione	9,061

Tabella 1.2: Parametro PE_F , di cui al comma 27.2, lettera a) e al comma 27.4bis, lettera a), corretto per le perdite di rete (elemento PE)

Tipologie di contratto di cui comma 2.3 del TIV	PE (centesimi di euro/kWh)		
	F1	F2	F3
lettera c) Altre utenze in bassa tensione	10,354	7,823	5,594

Tabella 1.3: Parametro PE_{bio} , di cui al comma 27.3, lettera a), al comma 27.4bis, lettera b), al comma 27.6, lettera a) e al comma 27.6bis, corretto per le perdite di rete (elemento PE)

Tipologie di contratto di cui comma 2.3 del TIV	PE (centesimi di euro/kWh)	
	F1	F23
lettera a) Utenza domestica in bassa tensione	10,536	6,897
lettera c) Altre utenze in bassa tensione	10,354	6,577

Tabella 1.4: Parametro PE_F^{mens} , di cui al comma 7.3, lettera a), corretto per le perdite di rete (elemento PE)

Tipologia di contratto di cui comma 2.3 lettera c) del TIV con potenza disponibile superiore a 16,5 kW	PE (centesimi di euro/kWh)		
	F1	F2	F3
Mese di gennaio	10,460	7,827	5,594
Mese di febbraio	10,443	7,903	5,686
Mese di marzo	10,172	7,737	5,498

Tabella 1.5: Parametro PE_F^{mens} , di cui al comma 7.3, lettera d), corretto per le perdite di rete (elemento PE)

Tipologia di contratto di cui comma 2.3 lettera b) del TIV	PE (centesimi di euro/kWh)		
	F1	F2	F3
Mese di gennaio	10,460	7,827	5,594
Mese di febbraio	10,443	7,903	5,686
Mese di marzo	10,172	7,737	5,498

Tabella 1.6: Parametro PE_F^{rag} , di cui al comma 7.3, lettera b), corretto per le perdite di rete (elemento PE)

Tipologia di contratto di cui comma 2.3 lettera c) del TIV con potenza disponibile non superiore a 16,5 kW	PE (centesimi di euro/kWh)		
	F1	F2	F3
R1	10,451	7,864	5,635
R2	10,172	7,737	5,498

Tabella 2.1: Parametro PD_{M} , di cui al comma 7.4, lettera e), al comma 27.4 e al comma 27.5, lettera b), corretto per le perdite di rete (elemento PD)

Tipologie di contratto di cui comma 2.3 del TIV	PD (centesimi di euro/kWh)
lettera a) Utenza domestica in bassa tensione	0,858
lettera b) Utenze in bassa tensione di illuminazione pubblica	0,844
lettera c) Altre utenze in bassa tensione	0,848

Tabella 2.2: Parametro PD_F , di cui al comma 27.2, lettera b) e al comma 27.4bis, lettera a), corretto per le perdite di rete (elemento PD)

Tipologie di contratto di cui comma 2.3 del TIV	PD (centesimi di euro/kWh)		
	F1	F2	F3
lettera c) Altre utenze in bassa tensione	0,707	0,707	0,707

Tabella 2.3: Parametro PD_{bio} , di cui al comma 27.3, lettera b), al comma 27.4bis, lettera b), al comma 27.6, lettera b) e al comma 27.6bis, corretto per le perdite di rete (elemento PD)

Tipologie di contratto di cui comma 2.3 del TIV	PD (centesimi di euro/kWh)	
	F1	F23
lettera a) Utenza domestica in bassa tensione	0,858	0,858
lettera c) Altre utenze in bassa tensione	0,707	0,707

Tabella 2.4: Parametro PD_F^{mens} , di cui al comma 7.4, lettera a), corretto per le perdite di rete (elemento PD)

Tipologia di contratto di cui comma 2.3 lettera c) del TIV con potenza disponibile superiore a 16.5 kW	PD (centesimi di euro/kWh)		
	F1	F2	F3
Mese di gennaio	0,707	0,707	0,707
Mese di febbraio	0,707	0,707	0,707
Mese di marzo	0,707	0,707	0,707

Tabella 2.5: Parametro PD_F^{mens} , di cui al comma 7.4, lettera d), corretto per le perdite di rete (elemento PD)

Tipologia di contratto di cui comma 2.3 lettera b) del TIV	PD (centesimi di euro/kWh)		
	F1	F2	F3
Mese di gennaio	0,707	0,707	0,707
Mese di febbraio	0,707	0,707	0,707
Mese di marzo	0,707	0,707	0,707

Tabella 2.6: Parametro PD_F^{rag} , di cui al comma 7.4, lettera b), corretto per le perdite di rete (elemento PD)

Tipologia di contratto di cui comma 2.3 lettera c) del TIV con potenza disponibile non superiore a 16.5 kW	PD (centesimi di euro/kWh)		
	F1	F2	F3
R1	0,707	0,707	0,707
R2	0,707	0,707	0,707

Tabella 3.1 Corrispettivo $PE_{DM} = PE_M + PD_M$, corretto per le perdite di rete

Tipologie di contratto di cui comma 2.3 del TIV	PED (centesimi di euro/kWh)
lettera a) Utenza domestica in bassa tensione	8,983
lettera b) UtENZE in bassa tensione di illuminazione pubblica	7,826
lettera c) Altre utenze in bassa tensione	9,909

Tabella 3.2: Corrispettivo $PE_F = PE_F + PD_F$, corretto per le perdite di rete

Tipologie di contratto di cui comma 2.3 del TIV	PED (centesimi di euro/kWh)		
	F1	F2	F3
lettera c) Altre utenze in bassa tensione	11,061	8,530	6,301

Tabella 3.3: Corrispettivo $PE_{bio} = PE_{bio} + PD_{bio}$, corretto per le perdite di rete

Tipologie di contratto di cui comma 2.3 del TIV	PED (centesimi di euro/kWh)	
	F1	F23
lettera a) Utenza domestica in bassa tensione	11,394	7,755
lettera c) Altre utenze in bassa tensione	11,061	7,284

Tabella 3.4: Corrispettivo $PE_F^{mens} = PE_F^{mens} + PD_F^{mens}$ per la tipologia di contratto di cui comma 2.3 lettera c) del TIV, corretto per le perdite di rete

Tipologia di contratto di cui comma 2.3 lettera c) del TIV con potenza disponibile superiore a 16,5 kW	PED (centesimi di euro/kWh)		
	F1	F2	F3
Mese di gennaio	11,167	8,534	6,301
Mese di febbraio	11,150	8,610	6,393
Mese di marzo	10,879	8,444	6,205

Tabella 3.5: Corrispettivo $PE_F^{mens} = PE_F^{mens} + PD_F^{mens}$ per la tipologia di contratto di cui comma 2.3 lettera b) del TIV, corretto per le perdite di rete

Tipologia di contratto di cui comma 2.3 lettera b) del TIV	PED (centesimi di euro/kWh)		
	F1	F2	F3
Mese di gennaio	11,167	8,534	6,301
Mese di febbraio	11,150	8,610	6,393
Mese di marzo	10,879	8,444	6,205

Tabella 3.6: Corrispettivo $PE_F^{rag} = PE_F^{rag} + PD_F^{rag}$ per la tipologia di contratto di cui comma 2.3 lettera c) del TIV corretto per le perdite di rete

Tipologia di contratto di cui comma 2.3 lettera c) del TIV con potenza disponibile non superiore a 16,5 kW	PED (centesimi di euro/kWh)		
	F1	F2	F3
R1	11,158	8,571	6,342
R2	10,879	8,444	6,205

Tabella 4.1: Corrispettivo PPE

Tipologie di contratto di cui comma 2.3 del TIV	PPE	
	centesimi di euro/punto di prelievo per anno	centesimi di euro/kWh
lettera a) Utenza domestica in bassa tensione	-	0,150
lettera b) UtENZE in bassa tensione di illuminazione pubblica	-	0,150
lettera c) Altre utenze in bassa tensione		
di cui: con potenza impegnata non superiore a 1,5 kW	-	0,150
di cui: con potenza impegnata superiore a 1,5 kW	-	0,150

Tabella 4.2: Corrispettivo PPE per i soggetti di cui al comma 73.2 del TIT

	PPE
	<i>(centesimi di euro/kWh)</i>
Ferrovie dello Stato Spa (quantitativi di energia elettrica per trazione in eccesso di quelli previsti dall'art.4, comma 2, del decreto del Presidente della Repubblica 22 maggio 1963, n.730)	0,00
Ferrovie dello Stato Spa (nei limiti quantitativi previsti dall'articolo 4, comma 2, del decreto del Presidente della Repubblica 22 maggio 1963, n.730)	0,00

Tabella 5.1: Componente UC1

Tipologie di contratto di cui comma 2.3 del TIV	UC1	
	centesimi di euro/punto di prelievo per anno	centesimi di euro/kWh
lettera a) Utenza domestica in bassa tensione	-	0,302
lettera b) UtENZE in bassa tensione di illuminazione pubblica	-	0,302
lettera c) Altre utenze in bassa tensione		
di cui: con potenza impegnata non superiore a 1,5 kW	-	0,302
di cui: con potenza impegnata superiore a 1,5 kW	-	0,302

Tabella 5.2: Componente UC1 per i soggetti di cui al comma 73.2 del TIT

	<i>UC1</i>
	<i>(centesimi di euro/kWh)</i>
Ferrovie dello Stato Spa (quantitativi di energia elettrica per trazione in eccesso di quelli previsti dall'art.4, comma 2, del decreto del Presidente della Repubblica 22 maggio 1963, n.730)	0,00
Ferrovie dello Stato Spa (nei limiti quantitativi previsti dall'articolo 4, comma 2, del decreto del Presidente della Repubblica 22 maggio 1963, n.730)	0,00

Tabella I: Componenti tariffarie A2, A3, A4, A5, AS

	A2			A3			A4			A5			AS						
	centesimi di euro/punto di prelievo per anno	per consumi mensili nei limiti di 4 GWh	per consumi mensili in eccesso a 4 GWh e nei limiti di 8 GWh	per consumi mensili in eccesso a 8 GWh e nei limiti di 12 GWh	per consumi mensili in eccesso a 4 GWh e nei limiti di 8 GWh	per consumi mensili in eccesso a 12 GWh	centesimi di euro/punto di prelievo per anno	per consumi mensili nei limiti di 4 GWh	per consumi mensili in eccesso a 4 GWh e nei limiti di 8 GWh	per consumi mensili in eccesso a 8 GWh e nei limiti di 12 GWh	centesimi di euro/punto di prelievo per anno	per consumi mensili nei limiti di 4 GWh	per consumi mensili in eccesso a 4 GWh e nei limiti di 8 GWh	per consumi mensili in eccesso a 8 GWh e nei limiti di 12 GWh	centesimi di euro/punto di prelievo per anno	per consumi mensili nei limiti di 4 GWh	per consumi mensili in eccesso a 4 GWh e nei limiti di 8 GWh	per consumi mensili in eccesso a 8 GWh e nei limiti di 12 GWh	
Tipologie di contratto di cui comma 2.2 del TTT																			
lettera a) Utenza domestica in bassa tensione di cui: residenti con potenza impegnata non superiore a 3 kW per consumi annui fino a 1800 kWh	-	0,058	-	-	0,045	0,045	371,85	0,045	0,045	0,045	11.188,96	3,718	5,078	5,078	2.060	3,092	3,092	4.167	
lettera e) per consumi annui oltre 1800 kWh e fino a 2640 kWh	-	0,088	-	-	0,045	0,045	-	0,045	0,045	-	3,743	3,743	3,743	4.480	3,071	3,071	4,167	4,167	
lettera c) per consumi annui oltre 2640 kWh	-	0,128	-	-	0,045	0,045	-	0,045	0,045	-	4,169	4,169	4,169	3,421	3,421	3,421	3,421	3,421	
di cui: residenti con potenza impegnata superiore a 3 kW e non residenti per consumi annui fino a 1800 kWh	-	0,128	-	-	0,045	0,045	-	0,045	0,045	-	9.309,92	4,198	2,099	2,099	3,445	1,722	1,722	1,722	1,722
di cui: con potenza impegnata non superiore a 1,5 kW per consumi annui oltre 1800 kWh e fino a 2640 kWh	-	0,128	-	-	0,045	0,045	-	0,045	0,045	-	11.741,23	4,198	2,099	2,099	3,445	1,722	1,722	1,722	1,722
di cui: con potenza impegnata superiore a 1,5 kW per consumi annui oltre 2640 kWh	-	0,128	-	-	0,045	0,045	-	0,045	0,045	-	11.741,23	4,198	2,099	2,099	3,445	1,722	1,722	1,722	1,722
lettera b) Altre utenze in media tensione	-	0,062	-	0,062	0,062	0,062	371,85	0,062	0,062	0,062	4,724	4,724	4,724	3,876	3,876	3,876	3,876	3,876	
lettera d) Altre utenze in bassa tensione	-	0,087	-	-	0,045	0,045	-	0,045	0,045	-	3,718	3,718	3,718	3,051	3,051	3,051	3,051	3,051	
di cui: con potenza impegnata non superiore a 1,5 kW per consumi annui oltre 1800 kWh e fino a 2640 kWh	-	0,045	-	-	0,045	0,045	-	0,045	0,045	-	5,078	5,078	5,078	4,167	4,167	4,167	4,167	4,167	
di cui: con potenza impegnata superiore a 1,5 kW per consumi annui oltre 2640 kWh	-	0,045	-	-	0,045	0,045	-	0,045	0,045	-	3,743	3,743	3,743	3,071	3,071	3,071	3,071	3,071	
lettera f) Altre utenze in media tensione	-	0,045	-	-	0,045	0,045	-	0,045	0,045	-	4,169	4,169	4,169	3,421	3,421	3,421	3,421	3,421	
lettera g) Altre utenze in alta tensione	-	0,049	-	-	0,025	0,025	-	0,025	0,025	-	2,099	2,099	2,099	1,722	1,722	1,722	1,722	1,722	
lettera h) Utenze in altissima tensione, inferiore a 380 kV	-	0,049	-	-	0,025	0,025	-	0,025	0,025	-	4,198	4,198	4,198	3,445	3,445	3,445	3,445	3,445	
lettera j) Utenze in altissima tensione, uguale o superiore a 380 kV	-	0,049	-	-	0,025	0,025	-	0,025	0,025	-	4,198	4,198	4,198	3,445	3,445	3,445	3,445	3,445	
Aliquota complessiva																			
Quota parte di cui al comma 49.7 del TTT																			
lettera a) Utenza domestica in bassa tensione di cui: residenti con potenza impegnata non superiore a 3 kW per consumi annui fino a 1800 kWh	-	0,051	-	-	0,154	0,154	371,85	0,154	0,154	0,154	11.188,96	0,010	0,010	0,010	0,007	0,007	0,007	0,007	
lettera e) per consumi annui oltre 1800 kWh e fino a 2640 kWh	-	0,076	-	-	0,154	0,154	-	0,154	0,154	-	3,743	0,010	0,010	0,010	0,007	0,007	0,007	0,007	
lettera c) per consumi annui oltre 2640 kWh	-	0,109	-	-	0,154	0,154	-	0,154	0,154	-	4,169	0,010	0,010	0,010	0,007	0,007	0,007	0,007	
di cui: residenti con potenza impegnata superiore a 3 kW e non residenti per consumi annui fino a 1800 kWh	-	0,109	-	-	0,154	0,154	-	0,154	0,154	-	9.309,92	0,010	0,010	0,010	0,007	0,007	0,007	0,007	
di cui: con potenza impegnata superiore a 1,5 kW per consumi annui oltre 1800 kWh e fino a 2640 kWh	-	0,109	-	-	0,154	0,154	-	0,154	0,154	-	11.741,23	0,010	0,010	0,010	0,007	0,007	0,007	0,007	
di cui: con potenza impegnata superiore a 1,5 kW per consumi annui oltre 2640 kWh	-	0,109	-	-	0,154	0,154	-	0,154	0,154	-	11.741,23	0,010	0,010	0,010	0,007	0,007	0,007	0,007	
lettera b) Utenze in bassa tensione di illuminazione pubblica	-	0,154	-	0,154	0,154	0,154	371,85	0,154	0,154	0,154	4,724	0,010	0,010	0,010	0,007	0,007	0,007	0,007	
lettera d) Altre utenze in bassa tensione	-	0,154	-	-	0,154	0,154	-	0,154	0,154	-	3,718	0,010	0,010	0,010	0,007	0,007	0,007	0,007	
di cui: con potenza impegnata non superiore a 1,5 kW per consumi annui oltre 1800 kWh e fino a 2640 kWh	-	0,154	-	-	0,154	0,154	-	0,154	0,154	-	5,078	0,010	0,010	0,010	0,007	0,007	0,007	0,007	
di cui: con potenza impegnata superiore a 1,5 kW per consumi annui oltre 2640 kWh	-	0,154	-	-	0,154	0,154	-	0,154	0,154	-	3,743	0,010	0,010	0,010	0,007	0,007	0,007	0,007	
lettera e) Utenze in media tensione di illuminazione pubblica	-	0,154	-	-	0,154	0,154	-	0,154	0,154	-	4,169	0,010	0,010	0,010	0,007	0,007	0,007	0,007	
lettera g) Altre utenze in media tensione	-	0,170	-	-	0,085	0,085	-	0,085	0,085	-	2,099	0,006	0,006	0,006	0,008	0,008	0,008	0,008	
lettera h) Utenze in alta tensione	-	0,170	-	-	0,085	0,085	-	0,085	0,085	-	4,198	0,006	0,006	0,006	0,008	0,008	0,008	0,008	
lettera j) Utenze in altissima tensione, uguale o superiore a 380 kV	-	0,170	-	-	0,085	0,085	-	0,085	0,085	-	4,198	0,006	0,006	0,006	0,008	0,008	0,008	0,008	

Tabella 2: Componente tariffaria A6

	centesimi di euro per punto di prelievo /mese	centesimi di euro/kW/mese	centesimi di euro/kWh
<p>Tipologie di contratto di cui comma 2.2 del TIT</p>			
<p>lettera a) Utenza domestica in bassa tensione</p>	-	0,000	-
<p>lettera b) UtENZE in bassa tensione di illuminazione pubblica</p>	-	-	0,000
<p>lettera d) Altre utenze in bassa tensione di cui: con potenza impegnata non superiore a 1,5 kW di cui: con potenza impegnata superiore a 1,5 kW</p>	0,000	-	-
<p>lettera e) UtENZE in media tensione di illuminazione pubblica</p>	-	0,000	-
<p>lettera g) Altre utenze in media tensione di cui: con potenza impegnata non superiore a 100 kW di cui: con potenza impegnata superiore a 100 kW</p>	0,000	-	0,000
<p>lettera h) UtENZE in alta tensione di cui: con potenza impegnata non superiore a 1.000 kW di cui: con potenza impegnata superiore a 1.000 kW e non superiore a 5.000 kW di cui: con potenza impegnata superiore a 5.000 kW e non superiore a 10.000 kW di cui: con potenza impegnata superiore a 10.000 kW</p>	0,000	0,000	-
<p>lettera i) UtENZE in altissima tensione, inferiore a 380 kV di cui: con potenza impegnata non superiore a 1.000 kW di cui: con potenza impegnata superiore a 1.000 kW e non superiore a 5.000 kW di cui: con potenza impegnata superiore a 5.000 kW e non superiore a 10.000 kW di cui: con potenza impegnata superiore a 10.000 kW</p>	0,000	-	-
<p>lettera j) UtENZE in altissima tensione, uguale o superiore a 380 kV di cui: con potenza impegnata non superiore a 1.000 kW di cui: con potenza impegnata superiore a 1.000 kW e non superiore a 5.000 kW di cui: con potenza impegnata superiore a 5.000 kW e non superiore a 10.000 kW di cui: con potenza impegnata superiore a 10.000 kW</p>	0,000	0,000 0,000 0,000	-

Tabella 2: Componente tariffaria A6

	Tipologie di contratto di cui comma 2.2 del TIT	centesimi di euro per punto di prelievo /mese	centesimi di euro/kW/mese	centesimi di euro/kWh
lettera a)	Utenze domestica in bassa tensione	-	0,000	-
lettera b)	Utenze in bassa tensione di illuminazione pubblica	-	-	0,000
lettera d)	Altre utenze in bassa tensione di cui: con potenza impegnata non superiore a 1,5 kW di cui: con potenza impegnata superiore a 1,5 kW	0,000	-	-
lettera e)	Utenze in media tensione di illuminazione pubblica	-	0,000	0,000
lettera g)	Altre utenze in media tensione di cui: con potenza impegnata non superiore a 100 kW di cui: con potenza impegnata superiore a 100 kW	0,000	-	-
lettera h)	Utenze in alta tensione di cui: con potenza impegnata non superiore a 1.000 kW di cui: con potenza impegnata superiore a 1.000 kW e non superiore a 5.000 kW di cui: con potenza impegnata superiore a 5.000 kW e non superiore a 10.000 kW di cui: con potenza impegnata superiore a 10.000 kW	0,000	0,000	-
lettera i)	Utenze in altissima tensione, inferiore a 380 kV di cui: con potenza impegnata non superiore a 1.000 kW di cui: con potenza impegnata superiore a 1.000 kW e non superiore a 5.000 kW di cui: con potenza impegnata superiore a 5.000 kW e non superiore a 10.000 kW di cui: con potenza impegnata superiore a 10.000 kW	0,000	-	-
lettera j)	Utenze in altissima tensione, uguale o superiore a 380 kV di cui: con potenza impegnata non superiore a 1.000 kW di cui: con potenza impegnata superiore a 1.000 kW e non superiore a 5.000 kW di cui: con potenza impegnata superiore a 5.000 kW e non superiore a 10.000 kW di cui: con potenza impegnata superiore a 10.000 kW	0,000	0,000 0,000 0,000	-

Tabella 1.1: Parametro PE_{M} , di cui al comma 10.3 lettera b), comma 10.5 lettera a) punto ii, comma 10.6 lettera b) punto iii, corretto per le perdite di rete (elemento PE)

Tipologie di contratto di cui comma 2.3 del TIV	PE (centesimi di euro/kWh)
lettera a) Utenza domestica in bassa tensione	9,071
lettera b) Utenze in bassa tensione di illuminazione pubblica	8,698
lettera c) Altre utenze in bassa tensione	9,425

Tabella 1.2: Parametro PE_F , di cui al comma 10.6 lettera b) punto ii, corretto per le perdite di rete (elemento PE)

Tipologie di contratto di cui comma 2.3 del TIV	PE (centesimi di euro/kWh)		
	F1	F2	F3
lettera c) Altre utenze in bassa tensione	9,684	9,560	7,912

Tabella 1.3: Parametro PE_{bas} , di cui al comma 10.3 lettera a) e comma 10.6 lettera b) punto i, corretto per le perdite di rete (elemento PE)

Tipologie di contratto di cui comma 2.3 del TIV	PE (centesimi di euro/kWh)	
	F1	F23
lettera a) Utenza domestica in bassa tensione	9,637	8,788
lettera c) Altre utenze in bassa tensione	9,684	8,607

Tabella 1.4: Parametro PE_F^{mens} , di cui al comma 10.5 lettera a) punto i e comma 10.6 lettera a), corretto per le perdite di rete (elemento PE)

Tipologia di contratto di cui comma 2.3 lettere b) e c) del TIV	PE (centesimi di euro/kWh)		
	F1	F2	F3
Mese di ottobre	9,390	10,101	7,785
Mese di novembre	9,884	9,473	7,820
Mese di dicembre	9,799	9,095	8,073

Tabella 2.1: Parametro PD_A, di cui al comma 10.4 lettera b), comma 10.5 lettera b) punto ii e comma 10.7 lettera b) punto iii, corretto per le perdite di rete (elemento PD)

Tipologie di contratto di cui comma 2.3 del TIV	PD (centesimi di euro/kWh)
lettera a) Utenza domestica in bassa tensione	1,216
lettera b) Utenze in bassa tensione di illuminazione pubblica	1,186
lettera c) Altre utenze in bassa tensione	1,199

Tabella 2.2: Parametro PD_F, di cui al comma 10.7, lettera b), punto ii, corretto per le perdite di rete (elemento PD)

Tipologie di contratto di cui comma 2.3 del TIV	PD (centesimi di euro/kWh)		
	F1	F2	F3
lettera c) Altre utenze in bassa tensione	1,075	1,075	1,075

Tabella 2.3: Parametro PD_{high}, di cui al comma 10.4 lettera a) e comma 10.7 lettera b) punto i, corretto per le perdite di rete (elemento PD)

Tipologie di contratto di cui comma 2.3 del TIV	PD (centesimi di euro/kWh)	
	F1	F23
lettera a) Utenza domestica in bassa tensione	1,216	1,216
lettera c) Altre utenze in bassa tensione	1,075	1,075

Tabella 2.4: Parametro PD_F^{mens}, di cui al comma 10.5 lettera b) punto i e comma 10.7 lettera a) corretto per le perdite di rete (elemento PD)

Tipologia di contratto di cui comma 2.3 lettere b) e c) del TIV	PD (centesimi di euro/kWh)		
	F1	F2	F3
Mese di ottobre	1,073	1,073	1,073
Mese di novembre	1,072	1,072	1,072
Mese di dicembre	1,080	1,080	1,080

Tabella 3.1 Corrispettivo $PE_{D_M} = PE_M + PD_M$, corretto per le perdite di rete

Tipologie di contratto di cui comma 2.3 del TIV	PED (centesimi di euro/kWh)
lettera a) Utenza domestica in bassa tensione	10,287
lettera b) Utenze in bassa tensione di illuminazione pubblica	9,884
lettera c) Altre utenze in bassa tensione	10,624

Tabella 3.2: Corrispettivo $PE_F = PE_F + PD_F$, corretto per le perdite di rete

Tipologie di contratto di cui comma 2.3 del TIV	PED (centesimi di euro/kWh)		
	F1	F2	F3
lettera c) Altre utenze in bassa tensione	10,759	10,635	8,987

Tabella 3.3: Corrispettivo $PE_{D_{bto}} = PE_{bto} + PD_{bto}$, corretto per le perdite di rete

Tipologie di contratto di cui comma 2.3 del TIV	PED (centesimi di euro/kWh)	
	F1	F23
lettera a) Utenza domestica in bassa tensione	10,853	10,004
lettera c) Altre utenze in bassa tensione	10,759	9,682

Tabella 3.4: Corrispettivo $PE_{F_{mens}} = PE_{F_{mens}} + PD_{F_{mens}}$ per le tipologie di contratto di cui comma 2.3 lettera b) e lettera c) del TIV, corretto per le perdite di rete

Tipologia di contratto di cui comma 2.3 lettere b) e c) del TIV	PED (centesimi di euro/kWh)		
	F1	F2	F3
Mese di ottobre	10,463	11,174	8,858
Mese di novembre	10,956	10,545	8,892
Mese di dicembre	10,879	10,175	9,153

Tabella 4.1: Corrispettivo PPE

	Elemento PPE ¹	Elemento PPE ²
	centesimi di euro/kWh	centesimi di euro/kWh
Tipologie di contratto di cui comma 2.3 del TIV		
lettera a) Utenza domestica in bassa tensione	-0,139	0,072
lettera b) UtENZE in bassa tensione di illuminazione pubblica	-0,139	0,072
lettera c) Altre utenze in bassa tensione	-0,139	
di cui: con potenza impegnata non superiore a 1,5 kW	-0,139	0,072
di cui: con potenza impegnata superiore a 1,5 kW	-0,139	0,072

Tabella 4.2: Corrispettivo PPE per i soggetti di cui al comma 70.2 della del. ARG/elt 199/11

	Elemento PPE ¹	Elemento PPE ²
	(centesimi di euro/kWh)	(centesimi di euro/kWh)
Ferrovie dello Stato Spa (quantitativi di energia elettrica per trazione in eccesso di quelli previsti dall'art.4, comma 2, del decreto del Presidente della Repubblica 22 maggio 1963, n.730)	0,00	0,00
Ferrovie dello Stato Spa (nei limiti quantitativi previsti dall'articolo 4, comma 2, del decreto del Presidente della Repubblica 22 maggio 1963, n.730)	0,00	0,00


Tabella 2: Componente tariffaria A6

	Tipologie di contratto di cui comma 2.2 del TIT	centesimi di euro per punto di prelievo /mese	centesimi di euro/kW/mese	centesimi di euro/kWh
lettera a)	Utenza domestica in bassa tensione	-	0,000	-
lettera b)	Utenze in bassa tensione di illuminazione pubblica	-	-	0,000
lettera d)	Altre utenze in bassa tensione di cui: con potenza impegnata non superiore a 1,5 kW di cui: con potenza impegnata superiore a 1,5 kW	0,000	-	-
lettera e)	Utenze in media tensione di illuminazione pubblica	-	0,000	0,000
lettera g)	Altre utenze in media tensione di cui: con potenza impegnata non superiore a 100 kW di cui: con potenza impegnata superiore a 100 kW	0,000	-	-
lettera h)	Utenze in alta tensione di cui: con potenza impegnata non superiore a 1.000 kW di cui: con potenza impegnata superiore a 1.000 kW e non superiore a 5.000 kW di cui: con potenza impegnata superiore a 5.000 kW e non superiore a 10.000 kW di cui: con potenza impegnata superiore a 10.000 kW	0,000	0,000 0,000 0,000	- - - -
lettera i)	Utenze in altissima tensione, inferiore a 380 kV di cui: con potenza impegnata non superiore a 1.000 kW di cui: con potenza impegnata superiore a 1.000 kW e non superiore a 5.000 kW di cui: con potenza impegnata superiore a 5.000 kW e non superiore a 10.000 kW di cui: con potenza impegnata superiore a 10.000 kW	0,000	- 0,000 0,000 0,000	- - - -
lettera j)	Utenze in altissima tensione, uguale o superiore a 380 kV di cui: con potenza impegnata non superiore a 1.000 kW di cui: con potenza impegnata superiore a 1.000 kW e non superiore a 5.000 kW di cui: con potenza impegnata superiore a 5.000 kW e non superiore a 10.000 kW di cui: con potenza impegnata superiore a 10.000 kW	0,000	- 0,000 0,000 0,000	- - - -

Tabella 3: Componenti tariffarie UC3, UC4, UC6, UC7 e MCT

	UC3	UC4	UC6	UC7	MCT	
	centesimi di euro/punto di prelievo per anno	centesimi di euro/punto di prelievo per anno	centesimi di euro/punto di prelievo per anno	centesimi di euro/punto di prelievo per anno	centesimi di euro/punto di prelievo per anno	
Tipologie di contratto di cui comma 2.2 del TTT						
lettera a) Utenza domestica in bassa tensione di cui: residenti con potenza impegnata non superiore a 3 kW per consumi annui fino a 1800 kWh per consumi annui oltre 1800 kWh e fino a 2640 kWh di cui: residenti con potenza impegnata superiore a 3 kW e non residenti	- 0,005	- 0,027 0,040 0,058	- 16,97 0,004	- 0,101	- 0,020	- 0,0175
lettera b) UtENZE in bassa tensione di illuminazione pubblica	-	-	-	-	-	
lettera c) Altre utenze in bassa tensione di cui: con potenza impegnata non superiore a 1,5 kW di cui: con potenza impegnata superiore a 1,5 kW	- 0,005	- 0,030 0,030	- 143,57 143,57	- 0,101 0,101	- 0,020 0,020	- 0,0175 0,0175
lettera d) Altre utenze in media tensione	-	-	-	-	-	
lettera e) Altre utenze in alta tensione	-	-	-	-	-	
lettera f) UtENZE in altissima tensione, inferiore a 380 kV	-	-	-	-	-	
lettera g) UtENZE in altissima tensione, uguale o superiore a 380 kV	-	-	-	-	-	
lettera h) UtENZE in altissima tensione, uguale o superiore a 380 kV	-	-	-	-	-	
lettera i) UtENZE in altissima tensione, uguale o superiore a 380 kV	-	-	-	-	-	
lettera j) UtENZE in altissima tensione, uguale o superiore a 380 kV	-	-	-	-	-	
				Aliquota complessiva		
					Quota parte destinata al conto di cui al comma 47.1, lettera v), del TTT	



Autorità per l'energia elettrica e il gas 

[Home](#) -> [Dati e documenti](#) -> [Prezzi e tariffe](#)

Tariffa per il servizio di misura (MIS) - elettricità

PERIODO REGOLATORIO 2012-2015

2012-2013

Documenti collegati

Atti

■ [565/2012/R/eeel](#)

La tariffa MIS è destinata a coprire i costi di installazione e manutenzione del misuratore (contatore), nonché i costi di rilevazione e registrazione delle misure. È applicata a tutti i clienti finali, ad eccezione delle utenze domestiche in bassa tensione.
 La tariffa è espressa in centesimi di euro per kWh consumato per gli usi di illuminazione pubblica e per le utenze in bassa tensione per alimentazione di infrastrutture di ricarica pubblica dei veicoli elettrici, ed in centesimi di euro per punto di prelievo per anno per tutti gli altri usi.
 La tariffa MIS è aggiornata annualmente dall'Autorità entro il 30 novembre dell'anno precedente a quello di efficacia.

Tipologie di contratto di cui comma 2.2	MIS ₁		MIS ₃	
	centesimi di euro/punto di prelievo per anno		centesimi di euro/kWh	
	Anno 2012	Anno 2013	Anno 2012	Anno 2013
b) Utenze in bassa tensione di illuminazione pubblica	-	-	0,061	0,060
c) Utenze in bassa tensione per ricarica veicoli elettrici	-	-	0,238	0,195
d) Altre utenze in bassa tensione	2.231,32	2.179,77	-	-
e) Utenze in media tensione di illuminazione pubblica	-	-	0,059	0,060
g) Altre utenze in media tensione	25.932,59	26.565,28	-	-
h) Utenze in alta tensione	208.362,10	165.094,13	-	-
i) Utenze in altissima tensione, con tensione inferiore a 380 kV	208.362,10	165.094,13	-	-
j) Utenze in altissima tensione, con tensione uguale o superiore a 380 kV	208.362,10	165.094,13	-	-

Delibera [565/2012/R/eeel](#)

[PERIODO REGOLATORIO 2008-2011](#)

Tag: [misura tariffe](#)



[Home >](#)

Tariffa per il servizio di trasmissione

PERIODO REGOLATORIO 2012-2015

La tariffa TRAS, copre i costi per il trasporto dell'energia elettrica sulla rete di trasmissione nazionale. È applicata a tutti i clienti finali, ad eccezione delle utenze domestiche in bassa tensione.
 La tariffa TRAS è composta da una componente espressa in centesimi di euro/kWh (TRAS_E) e da una componente espressa in centesimi di euro/kW di potenza impegnata (TRAS_P), quest'ultima applicata alle sole utenze in alta o altissima tensione.
 La tariffa TRAS è aggiornata annualmente dall'Autorità entro il 30 novembre dell'anno precedente a quello di efficacia.

Documenti collegati

- Atti**
- [565/2012/R/ee](#)
 - Provvedimenti**
 - [ARG/elt 199/11](#)

2013

Tipologie contrattuali	centesimi di euro/kWh (TRAS _P)	centesimi di euro/kWh (TRAS _E)
Utenze in bassa tensione di illuminazione pubblica	-	0,608
Utenze in bassa tensione per alimentazione infrastrutture di ricarica pubblica di veicoli elettrici	-	0,608
Altre utenze in bassa tensione	-	0,608
Utenze in media tensione di illuminazione pubblica	-	0,568
Altre utenze in media tensione	-	0,568
Utenze in alta tensione	-	0,556
Utenze in altissima tensione, con tensione inferiore a 380 kV	-	0,551
Utenze in altissima tensione, con tensione uguale o superiore a 380 kV	-	0,550

[deliberazione 565/2012/R/ee](#)

Per l'anno 2013, il valore della componente TRAS_P è transitoriamente fissato pari a zero. Per il medesimo anno le tariffe di trasmissione per le utenze in alta o altissima tensione sono applicate in acconto, salvo conguaglio. Il conguaglio è effettuato successivamente alla determinazione da parte dell'Autorità, in esito agli approfondimenti di cui al comma 8.1, lettera b), della deliberazione 565/2012/R/ee, del valore definitivo delle componenti TRAS_E e TRAS_P applicabili alle medesime tipologie di utenza.

2012

Tipologie contrattuali	centesimi di euro/kWh (TRAS _P)	centesimi di euro/kWh (TRAS _E)
Utenze in bassa tensione di illuminazione pubblica	-	0,554
Utenze in bassa tensione per alimentazione infrastrutture di ricarica pubblica di veicoli elettrici	-	0,554
Altre utenze in bassa tensione	-	0,554
Utenze in media tensione di illuminazione pubblica	-	0,521
Altre utenze in media tensione	-	0,521
Utenze in alta tensione	-	0,506
Utenze in altissima tensione, con tensione inferiore a 380 kV	-	0,502
Utenze in altissima tensione, con tensione uguale o superiore a 380 kV	-	0,500

[deliberazione ARG/elt 199/11](#)

Per l'anno 2012, il valore della componente TRAS_P è transitoriamente fissato pari a zero. Per il medesimo anno le tariffe di trasmissione per le utenze in alta o altissima tensione sono applicate in acconto, salvo conguaglio. Il conguaglio è effettuato successivamente alla determinazione da parte dell'Autorità, in esito agli approfondimenti di cui al comma 8.1, lettera b), della deliberazione 565/2012/R/ee, del valore definitivo delle componenti TRAS_E e TRAS_P applicabili alle medesime tipologie di utenza.

[Periodo regolatorio 2008-2011](#)

[Anni 2004-2005](#)

Tag: [tariffetrasmmissione](#)



Autorità per l'energia elettrica e il gas

[Home](#) > [Dati e documenti](#) > [Prezzi e tariffe](#)

Tariffe di distribuzione - elettricità

PERIODO REGOLATORIO 2012-2015

La tariffa obbligatoria per il servizio di distribuzione copre i costi per il trasporto dell'energia elettrica sulle reti di distribuzione. È applicata a tutti i clienti finali, ad eccezione delle utenze domestiche in bassa tensione.
 La tariffa ha una struttura trinomia, ed è espressa in centesimi di euro per punto di prelievo all'anno (quota fissa), centesimi di euro per KW per anno (quota potenza) e centesimi di euro per kWh consumato (quota energia).
 La tariffa obbligatoria per il servizio di distribuzione è aggiornata annualmente dall'Autorità.

Documenti collegati

- Atti
 ■ [565/2012/R/eej](#)
 Provvedimenti
 ■ [ARG/elt 199/11](#)

2013

Tipologie di contratto	Quota fissa cent€/punto di prelievo per anno	Quota potenza cent€/kW per anno	Quota energia cent€/kWh	Codice tariffa
Utenze in bassa tensione di illuminazione pubblica	-	-	1,352	BTIP
Utenze in bassa tensione per alimentazione delle infrastrutture di ricarica pubblica per veicoli elettrici	-	-	5,943	BTVE
Altre utenze in bassa tensione con potenza disponibile fino a 16,5 kW				
-per potenze impegnate inferiori o uguali a 1,5 kW	504,96	3.178,83	0,066	BTA1
-per potenze impegnate superiori a 1,5 kW e inferiori o uguali a 3 kW	504,96	3.010,64	0,066	BTA2
-per potenze impegnate superiori a 3 kW e inferiori o uguali a 6 kW	504,96	3.347,03	0,066	BTA3
-per potenze impegnate superiori a 6 kW e inferiori o uguali a 10 kW	555,46	3.347,03	0,066	BTA4
-per potenze impegnate superiori a 10 kW	555,46	3.347,03	0,066	BTA5
Altre utenze in bassa tensione con potenza superiore a 16,5 kW	504,96	3.178,83	0,063	BTA6
Utenze in media tensione di illuminazione pubblica	-	-	0,711	MTIP
Altre utenze in media tensione con potenza disponibile fino a 100 kW	47.898,62	3.594,75	0,062	MTA1
Altre utenze in media tensione con potenza disponibile superiore a 100 kW e inferiore a 500 kW	43.108,76	3.227,94	0,056	MTA2
Altre utenze in media tensione con potenza disponibile superiore a 500 kW	41.650,97	2.831,79	0,048	MTA3
Utenze in alta tensione	2.106.555,64	-	0,021	ALTA
Utenze in altissima tensione, con tensione inferiore a 380 kV	2.106.555,64	-	-	AAT1
Utenze in altissima tensione, con tensione uguale o superiore a 380 kV	2.106.555,64	-	-	AAT2

Delibera [565/2012/R/eej](#)

2012

Tipologie di contratto	Quota fissa cent€/punto di prelievo per anno	Quota potenza cent€/kW per anno	Quota energia cent€/kWh	Codice tariffa
Utenze in bassa tensione di illuminazione pubblica	-	-	1,344	BTIP
Utenze in bassa tensione per alimentazione delle infrastrutture di ricarica pubblica per veicoli elettrici	-	-	5,896	BTVE
Altre utenze in bassa tensione con potenza disponibile fino a 16,5 kW				
-per potenze impegnate inferiori o uguali a 1,5 kW	524,54	3.147,36	0,065	BTA1
-per potenze impegnate superiori a 1,5 kW e inferiori o uguali a 3 kW	524,54	2.980,83	0,065	BTA2
-per potenze impegnate superiori a 3 kW e inferiori o uguali a 6 kW	524,54	3.313,89	0,065	BTA3
-per potenze impegnate superiori a 6 kW e inferiori o uguali a 10 kW	576,99	3.313,89	0,065	BTA4
-per potenze impegnate superiori a 10 kW	576,99	3.313,89	0,065	BTA5
Altre utenze in bassa tensione con potenza superiore a 16,5 kW	524,54	3.147,36	0,062	BTA6
Utenze in media tensione di illuminazione pubblica	-	-	0,704	MTIP
Altre utenze in media tensione con potenza disponibile fino a 100 kW	49.755,67	3.559,16	0,061	MTA1
Altre utenze in media tensione con potenza disponibile superiore a 100 kW e inferiore a 500 kW	44.780,10	3.195,98	0,055	MTA2
Altre utenze in media tensione con potenza disponibile superiore a 500 kW	43.265,80	2.803,75	0,048	MTA3
Utenze in alta tensione	2.188.228,10	-	0,021	ALTA
Utenze in altissima tensione, con tensione inferiore a 380 kV	2.188.228,10	-	-	AAT1
Utenze in altissima tensione, con tensione uguale o superiore a 380 kV	2.188.228,10	-	-	AAT2

Delibera [ARG/elt 199/11](#)

[PERIODO REGOLATORIO 2008-2011 >>](#)

[ANNI PRECEDENTI >>](#)

Tag: [tariffedistribuzione](#)

----- *Versione stampabile del documento* -----

PRIMO PIANO

Incremento dell'imposta erariale sull'energia elettrica

[HOME](#) > [PRIMO PIANO](#)

Con decreto ministeriale del 30 dicembre 2011, è stata modificata l'aliquota dell'accisa sull'energia elettrica impiegata per qualsiasi uso in locali o luoghi diversi dalle abitazioni, portandola **da € 0,0031 ad € 0,0121 per ogni kwh** di energia impiegata.

La giustificazione di tale aumento risiede nell'abrogazione dell'addizionale provinciale sull'energia elettrica e nella completa devoluzione del gettito allo Stato; la nuova aliquota è stata infatti determinata in funzione di garantire l'equivalenza di gettito.

I riflessi nelle Regioni a statuto speciale

A causa di una non coordinata tecnica legislativa, però, l'addizionale provinciale sull'energia elettrica è stata abrogata solo nelle regioni a statuto ordinario, con la conseguenza che sull'energia elettrica consumata nei territori delle regioni e province autonome continuerà ad essere dovuta l'addizionale provinciale, congiuntamente alla nuova aliquota di imposta erariale.

Tale incremento comporta che:

- **I soggetti obbligati** (quelli che cioè assolvono direttamente le accise sull'energia elettrica acquistata o prodotta), già nel versamento dell'**acconto del prossimo 16 gennaio**, devono tenere conto di tali nuovi incrementi. Con circolare n. 1 del 3 gennaio 2012 il Ministero delle Finanze ha infatti precisato che per determinare gli acconti dovuti, "l'imponibile è individuato nell'ammontare dei consumi dell'anno precedente, al quale devono essere applicate le corrispondenti aliquote in vigore nel periodo cui si riferiscono gli acconti".
- **Tutti gli altri soggetti** assolveranno le maggiori imposte nelle bollette inviategli dai fornitori di energia elettrica.

A fronte di tale illegittimo e iniquo incremento, Confindustria Friuli Venezia Giulia si è già attivata sia nei confronti dell'Amministrazione regionale e il Governo nazionale, per chiedere l'abrogazione della duplicazione d'imposta.

Ci riserviamo di comunicarvi gli sviluppi delle iniziative intraprese.

