

Istantanee dal mercato dell'energia elettrica

Scatti al 30 giugno 2015

Il mercato dell'energia elettrica in Italia **2014**

Bilancio anno 2014 -5,4%

=

Previsione anno 2015

Domanda Energia Elettrica

282 TWh (totale)

220 TWh al mercato non domestico

I principali attori del Mercato Elettrico

Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas (AEEG)

Gestore dei Servizi Energetici (GSE)

Terna (Rete Elettrica Nazionale)

Distributori Locali (Gestori delle Reti Locali)

Gestore dei Mercati Energetici (GME)

Acquirente Unico (AU)

Grossisti

Clienti finali (Liberi e Mercato Tutela o Mercato Salvaguardia)

I principali attori del Mercato Elettrico

AEEG – L’Autorità per l’energia elettrica e il gas è un’autorità indipendente istituita con la legge 14 novembre 1995, n. 481 con funzioni di regolazione e di controllo dei settori dell’energia elettrica e del gas.

GSE – ha un ruolo centrale nella promozione, nell’incentivazione e nello sviluppo delle fonti rinnovabili in Italia. Azionista unico del GSE è il Ministero dell’Economia e delle Finanze che esercita i diritti dell’azionista con il Ministero dello Sviluppo Economico. Il GSE è capogruppo delle due società controllate AU (Acquirente Unico) e GME (Gestore dei Mercati Energetici).

I principali attori del Mercato Elettrico

Terna – è la società responsabile in Italia della trasmissione e del dispacciamento dell'energia elettrica sulla rete in AT e AAT su tutto il territorio nazionale. L'assetto attuale è il risultato dell'acquisizione nel mese di novembre 2005 del ramo di azienda del GSE (allora GRTN) come definito dal DPCM 11 maggio 2004.

Gestori Locali (distributori) – le imprese concessionarie dell'attività di distribuzione, che hanno l'obbligo di connettere alle proprie reti tutti i soggetti che ne facciano richiesta.

Sono responsabili della gestione, della manutenzione e dello sviluppo delle reti di distribuzione. Le reti di queste imprese vengono chiamate *reti con obbligo di connessione di terzi* (Enel Distribuzione SpA, ACEA Distribuzione SpA, A2A Distribuzione SpA.....)

I principali attori del Mercato Elettrico

GME – è la società a cui è affidata l'organizzazione e la gestione economica dei mercati energetici, secondo criteri di neutralità, trasparenza, obiettività e concorrenza tra produttori e che assicura, inoltre, la gestione economica di un'adeguata disponibilità di servizi energetici.

AU – è la società cui è affidato il compito di assicurare la fornitura di energia elettrica, a prezzi competitivi e in condizioni di continuità, sicurezza ed efficienza del servizio, ai clienti del mercato di tutela (in bassa tensione), in modo da consentire anche a tali consumatori di beneficiare dei vantaggi del processo di liberalizzazione del settore.

I principali attori del Mercato Elettrico

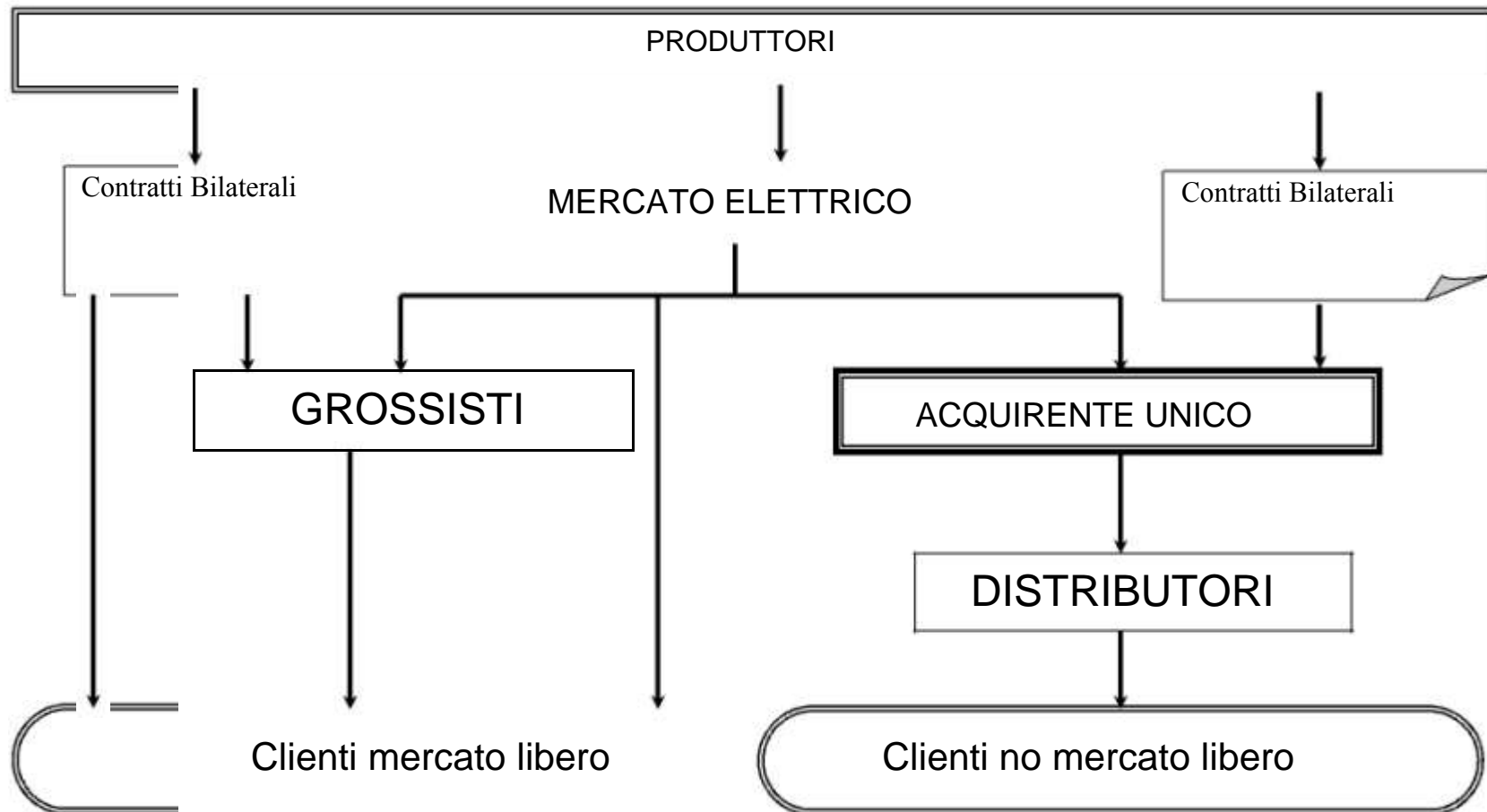
Grossista – persona fisica o giuridica che acquista e vende energia elettrica senza esercitare attività di produzione, trasmissione e distribuzione nei Paesi dell’Unione Europea.

Cliente mercato libero – cliente finale che ha la capacità di stipulare contratti di fornitura con qualsiasi produttore, distributore o grossista, in Italia o all’estero.

Cliente mercato tutela – cliente finale che può acquistare energia elettrica solamente dal distributore competente per territorio a prezzi stabiliti da AEEG.

Cliente mercato salvaguardia – cliente finale che può acquistare energia elettrica solamente dal distributore competente di tale mercato per territorio a prezzi definiti a seguito di una gara indetta da AU.

Assetto del Mercato Elettrico



Alcune definizioni - 1

Prezzo del Mercato Elettrico - è la quotazione che si esprime nella Borsa Elettrica strumento attraverso il quale operatori del Mercato Elettrico offrono energia elettrica.

Dispacciamento - è l'attività diretta ad impartire disposizioni per l'esercizio coordinato degli impianti di produzione, della RTN, delle reti ad essa connessa e dei servizi ausiliari del sistema elettrico, con l'obiettivo di **mantenere in equilibrio** l'immissione e il prelievo

Bilanciamento – servizio svolto nell'ambito del dispacciamento, diretto a impartire ordini di dispacciamento per il mantenimento in tempo reale dell'equilibrio tra immissione e prelievi nel sistema elettrico nazionale e degli opportuni margini di riserva secondaria di potenza, tenendo conto dei limiti fisici del sistema medesimo.

Contratto Bilaterale – contratto di fornitura di energia elettrica concluso al di fuori della borsa elettrica tra un soggetto produttore/grossista e un cliente finale. Il prezzo di fornitura e i profili di immissione e prelievo sono definiti liberamente dalle parti, tuttavia immissioni e prelievi orari devono essere comunicati a TERNA ai fini della verifica di compatibilità con i vincoli di trasporto della rete di trasmissione nazionale.

Alcune definizioni - 2

Fascia oraria - Insieme di ore in cui è convenzionalmente suddiviso l'anno solare per effetto della delibera 181/2006 dell'AEEG. Le fasce sono 3: F1 ore di punta, F2 ore intermedie, F3 ore fuori punta.

Programma di immissione – Quantità di energia che deve essere immessa, nel giorno, nell'ora e nel punto di offerta cui il programma si riferisce.

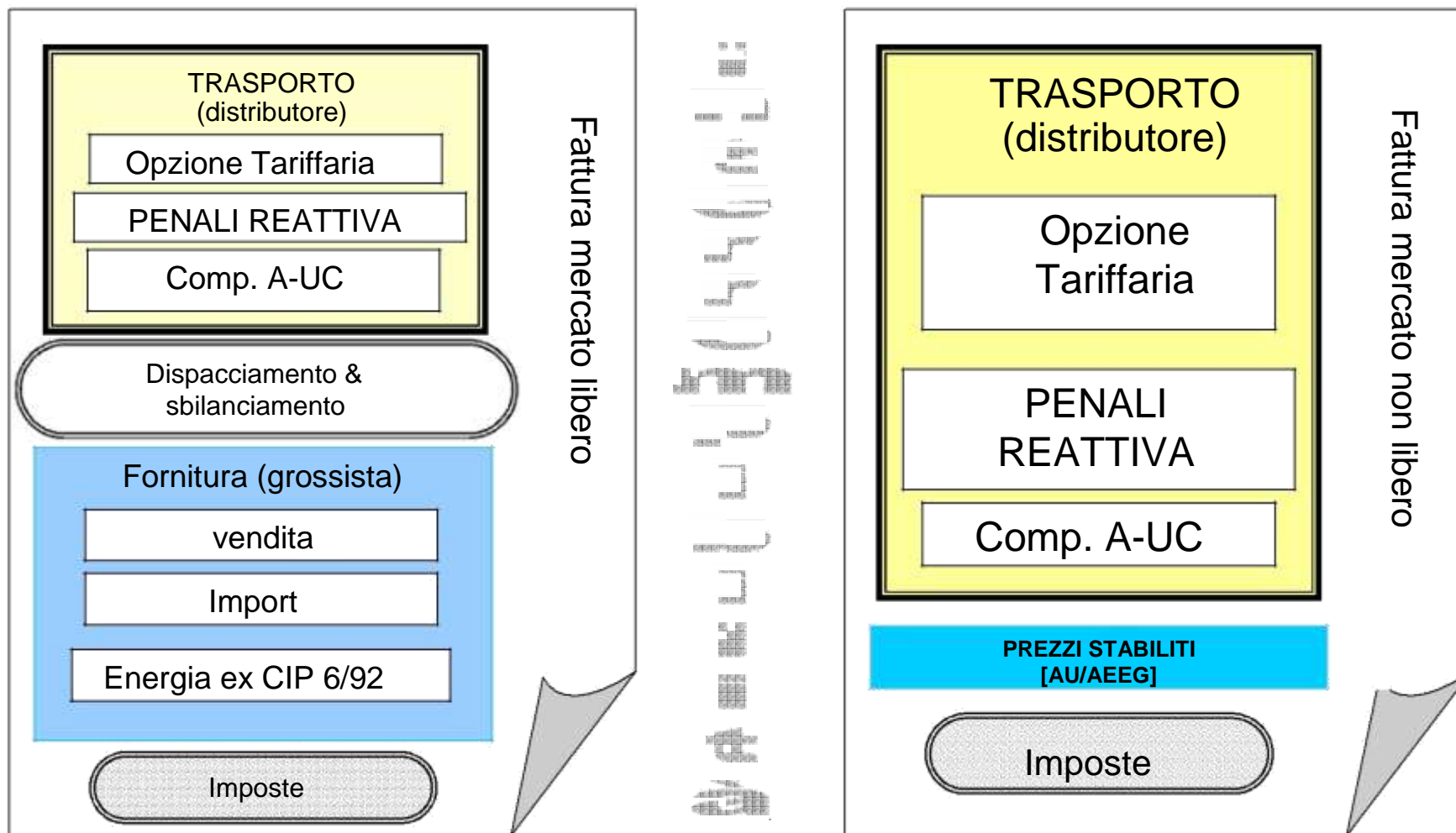
Programma di prelievo – Quantità di energia che deve essere prelevata, nel giorno, nell'ora e nel punto di offerta cui il programma si riferisce.

Sbilanciamento – Differenza tra le effettive immissioni/prelievi e i programmi finali di immissione/prelievo di una unità di produzione/consumo. A tali quantità si applicano gli oneri di sbilanciamento.

Utente del Dispacciamento (UdD)– Soggetto che ha concluso con il TERNA un contratto per il servizio di dispacciamento.

Ogni cliente finale deve stipulare un contratto di dispacciamento direttamente o tramite un grossista

Fornitura libera e non: centri di costo



Peso dei centri di costo sul costo medio del kWh: un esempio

Costi assoluti [Euro]

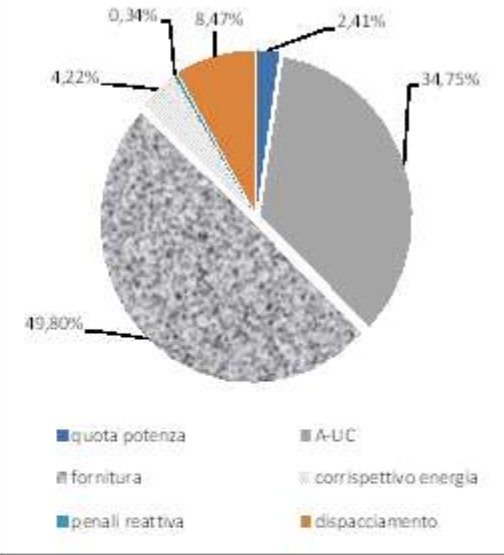
	(1)	(2)	(3)	(4)	(1)-(2)-(3)-(4)	
	Consumo [kWh]	Trasporto	Sollanciamento	Disaccoppiamento	Fornitura	TOTALE
gen	2.929,581	170.857,90	0,00	27.089,51	219.544,74	417.491,35
feb	2.638,362	154.913,74	0,00	24.417,54	197.291,69	376.622,97
mar	2.917,734	170.143,65	0,00	27.199,48	217.512,31	414.855,44
apr	1.962,015	122.363,17	0,00	29.702,06	137.677,68	289.742,91
mag	2.410,269	147.282,65	0,00	36.566,67	169.082,76	352.934,08
giu	2.657,112	162.218,31	0,00	40.312,21	184.998,50	387.529,02
lug	2.576,037	158.630,93	0,00	37.151,00	189.183,93	384.565,86
ago	2.731,986	168.170,74	0,00	39.323,58	200.099,63	407.593,94
set	2.648,968	163.389,23	0,00	38.282,60	193.991,19	395.663,01
ott	2.724,306	169.903,47	0,00	30.381,58	197.748,18	398.033,23
nov	2.675,919	167.227,22	0,00	29.960,04	193.514,71	390.701,97
dic	2.697,519	168.257,05	0,00	30.132,55	195.228,05	393.616,25
Totale	31.569,798	1.923.357,25	0,00	398.528,82	2.295.871,97	4.688.758,04
peso sul totale		41,72%	0,00%	8,47%	49,80%	100,00%

Costi medi [Euro/kWh]

(1)-(2)-(3)	(4)	(1)-(2)-(3)-(4)
Trasporto + servizi di rete	Fornitura	Totale (*)
0,06757	0,07494	0,14251
0,06797	0,07478	0,14275
0,06764	0,07465	0,14218
0,07750	0,07017	0,14768
0,07628	0,07015	0,14643
0,07622	0,06962	0,14585
0,07600	0,07314	0,14914
0,07595	0,07324	0,14919
0,07613	0,07323	0,14937
0,07352	0,07259	0,14610
0,07369	0,07232	0,14601
0,07355	0,07237	0,14592
0,07329	0,07272	0,14602

(*) imposte escluse

composizione percentuale del costo medio



Riepilogo energia attiva [kWh]

	F1	F2	F3	Peak	Off Peak	TOTALE
gen	955,936	685,623	1.288,023	1.089,729	1.839,852	2.929,581
feb	868,482	642,597	1.127,283	947,376	1.690,986	2.638,362
mar	911,415	726,402	1.279,917	994,915	1.923,219	2.917,734
apr	689,579	441,015	911,421	735,378	1.226,637	1.962,015
mag	800,478	570,597	1.039,194	893,451	1.510,818	2.410,269
giu	806,478	664,545	1.186,089	880,455	1.776,657	2.657,112
lug	873,228	614,409	1.088,400	949,074	1.628,983	2.576,037
ago	844,758	679,284	1.207,944	963,912	1.768,074	2.731,986
set	854,670	622,620	1.171,688	932,460	1.716,498	2.648,968
ott	930,018	665,776	1.138,512	1.014,834	1.709,472	2.724,306
nov	820,794	669,000	1.186,125	939,991	1.736,328	2.675,919
dic	808,233	597,000	1.232,286	959,067	1.738,452	2.697,519
Totale	10.084,068	7.568,868	13.516,862	11.385,842	20.263,556	31.569,798
Utilizzazione fasce	31,94%	23,98%	44,88%	35,81%	64,19%	100,00%

Dettaglio costo trasporto [Euro/kWh]

	Consumo [kWh]	Quota potenza Quota fissa Misura	Energia attiva	A-UC	Energia reattiva	TOTALE
gen	2.929,581	9,656,52	18.046,22	141.660,96	1.493,41	170.857,90
feb	2.638,362	9,656,52	16.252,31	127.580,53	1.424,39	154.913,74
mar	2.917,734	9,571,56	17.973,24	141.088,16	1.510,69	170.143,65
apr	1.962,015	9,599,88	12.086,01	100.179,70	497,58	122.363,17
mag	2.410,269	8,863,62	14.847,25	123.063,07	508,70	147.282,65
giu	2.657,112	9,146,80	16.367,81	135.664,41	1.039,30	162.218,31
lug	2.576,037	9,061,85	15.868,38	132.607,68	1.093,02	158.630,93
ago	2.731,986	9,118,48	16.829,03	140.634,37	1.588,85	168.170,74
set	2.648,968	9,118,48	16.317,58	136.360,92	1.592,25	163.389,23
ott	2.724,306	9,033,53	16.781,72	142.391,28	1.696,94	169.903,47
nov	2.675,919	9,175,12	16.483,66	139.862,58	1.705,86	167.227,22
dic	2.697,519	9,231,75	16.016,71	140.591,40	1.417,19	168.257,05
Totale	31.569,798	111.234,11	194.469,92	1.682.085,86	15.568,16	1.923.357,25
peso sul solo trasporto		5,78%	10,17%	83,38%	0,87%	100,00%
peso sul totale		2,41%	4,22%	34,75%	0,34%	41,72%

Componenti e parametri della tariffa elettrica - 1

(variazione trimestrale)

Componenti tariffarie trasmissione e distribuzione

TRAS_E: componente relativa alla trasmissione su rete nazionale in €/kWh

TRAS_P: componente relativa alla trasmissione su rete nazionale in quota potenza espressa in €/kW, applicata a clienti in alta tensione

DIS [quota fissa]: componente fissa del trasporto su rete di distribuzione in €/anno diversificata per livelli di tensione

DIS [quota potenza]: componente del trasporto su rete di distribuzione relativa alla potenza massima mensile in €/kW diversificata per livello di tensione

DIS [quota energia]: componente del trasporto su rete di distribuzione relativa alla energia elettrica prelevata espressa in €/kWh diversificata per livello di tensione

EnReatt: componente legata ad elevato prelievo di energia reattiva rispetto alla corrispondente energia attiva

Componenti e parametri della tariffa elettrica - 2

(variazione trimestrale)

Componenti tariffarie Ai

A2: oneri derivanti dalla sospensione e interruzione dei lavori per la realizzazione di centrali nucleari

A3: oneri per nuovi impianti da fonti rinnovabili e assimilate e per funzionamento GSE

A4: finanziamento dei regimi tariffari speciali

A5: finanziamento delle attività di ricerca

A6: reintegrazione alle imprese produttrici-distributrici dei costi sostenuti per l'attività di produzione di energia elettrica nella transizione

A_S: oneri per tutela tariffaria per clienti in stato di disagio

A_E: oneri a copertura agevolazioni clienti energivori

Componenti e parametri della tariffa elettrica - 3

(variazione trimestrale)

Componenti tariffarie UC_i e MCT

UC1: perequazione dei costi di approvvigionamento dell'energia elettrica destinata al mercato vincolato,

UC3: perequazione dei costi di trasmissione e di distribuzione dell'energia elettrica sulle reti e per i meccanismi di integrazione

UC4: integrazioni tariffarie alle imprese elettriche minori

UC5: compensazione delle perdite di energia elettrica

UC6 : recuperi di qualità del servizio

UC7 : sostegno efficienza energetica

MCT: oneri per il finanziamento delle misure di compensazione territoriale correlate alla dismissione delle centrali nucleari

Componenti e parametri della tariffa elettrica - 4

(variazione annuale, trimestrale, mensile)

Corrispettivi Dispacciamento a favore di TERNA

CD: costi per la remunerazione della capacità produttiva

INT: costi per la remunerazione del servizio di interrompibilità elettrica

Art. 44: costi approvvigionamento risorse del mercato di dispacciamento

Art. 44 bis: costi modulazione produzione eolica

Art. 45 : costi di generazione delle unità essenziali per la sicurezza elettrica

Art. 46 : costi per il funzionamento di TERNA

Art. 25 bis: oneri reintegrazione servizio di salvaguardia transitoria

Componenti e parametri della tariffa elettrica - 5

Le componenti tariffarie A, UC e MCT vengono fatturate, direttamente o indirettamente, ai clienti finali insieme ai corrispettivi del trasporto.

I corrispettivi del dispacciamento vengono fatturati, direttamente o indirettamente, ai clienti finali come voci a sé stanti ed il loro gettito viene interamente assorbito da TERNA spa, quale gestore dei servizi di dispacciamento.

Esame dell'andamento del mercato dell'energia elettrica - 1

Il costo della sola fornitura elettrica (quella che ogni anno è oggetto di gara per la scelta del grossista cui affidare la fornitura elettrica) ha subito negli ultimi 20 mesi variazioni sensibili in funzione di eventi internazionali. Si riporta nella tabella successiva l'evoluzione che hanno avuto i prezzi rilevati nel sito della Borsa Elettrica.

Esame dell'andamento del mercato dell'energia elettrica – 2

mese riferimento	prezzo unico nazionale PUN
gen-14	59,27
feb-14	51,34
mar-14	46,73
apr-14	45,76
mag-14	46,66
giu-14	47,02
lug-14	46,42
ago-14	47,17
set-14	57,97
ott-14	62,23
nov-14	54,59
dic-14	59,58
media	52,06

mese riferimento	prezzo unico nazionale PUN	
gen-15	51,1	consuntivi
feb-15	54,5	
mar-15	49,99	
apr-15	47,88	
mag-15	47,27	
giu-15	48,64	previsionali
lug-15	52,45	
ago-15	50,4	
set-15	52,55	
ott-15	51,35	
nov-15	51,8	
dic-15	52,7	
media	50,89	

Macrovoci di oneri in fattura elettrica

Si premette che gli oneri che ogni mese vengono fatturati da un fornitore al cliente finale si possono raggruppare in tre macro voci (imposte escluse che per alcuni siti vengono versate direttamente ogni mese con F24 accise) e precisamente:

- Trasporto compresi gli oneri di sistema (maggiorazioni A ed UC) sostenuti (mediante specifico mandato senza rappresentanza conferito al fornitore dal cliente finale) con il distributore locale ovvero colui che gestisce la rete di alimentazione per ogni cliente finale. Oneri passanti che pesano il 45%. L'80% di questi sono i cosiddetti oneri di sistema.
- Dispacciamento i cui costi sono sostenuti con TERNA (mediante specifico mandato senza rappresentanza conferito al fornitore dal cliente finale) quali oneri per la gestione dei movimenti di energia elettrica e per la gestione dei flussi tra le varie regioni di mercato elettrico nazionale (sei regioni). Oneri passanti che pesano il 9%
- Fornitura elettrica i cui costi sono coperti direttamente dal fornitore assegnatario. Oneri funzione della scelta contrattuale operata che pesano il 46%