

**RELAZIONE TECNICA**  
**relativa alla deliberazione 28 giugno 2013, 283/2013/R/eel**

**PRESUPPOSTI PER L'AGGIORNAMENTO PER IL TRIMESTRE**  
**1 LUGLIO – 30 SETTEMBRE 2013 DELLE CONDIZIONI ECONOMICHE DEL**  
**SERVIZIO DI MAGGIOR TUTELA**

**1. Interventi oggetto della deliberazione connessa alla presente relazione tecnica**

1.1 Il provvedimento connesso alla presente relazione tecnica:

- a) fissa i livelli degli elementi *PE* e *PD* e del corrispettivo *PED*;
- b) fissa i livelli degli elementi *PPE*<sup>1</sup> e *PPE*<sup>2</sup> e del corrispettivo *PPE*.

**2. Corrispettivi per la vendita dell'energia elettrica ai clienti cui è erogato il servizio di maggior tutela**

2.1 Il TIV definisce i corrispettivi per la vendita dell'energia elettrica destinata ai clienti cui è erogato il servizio di maggior tutela (corrispettivo *PED*) come la somma dei seguenti elementi:

- a) elemento *PE*, a copertura dei costi sostenuti dagli esercenti la maggior tutela per l'acquisto dell'energia elettrica;
- b) elemento *PD*, a copertura dei costi sostenuti dagli esercenti la maggior tutela per il dispacciamento dell'energia elettrica.

Il TIV prevede che il corrispettivo *PED*, gli elementi *PE* e *PD* siano aggiornati dall'Autorità alla fine di ciascun trimestre con riferimento al trimestre successivo.

2.2 Le modalità di determinazione del corrispettivo *PED* prevedono che esso sia definito dall'Autorità sulla base del prezzo di cessione pagato dagli esercenti la maggior tutela per l'approvvigionamento dell'energia elettrica destinata ai clienti cui è erogato il servizio. In particolare, il prezzo di cessione risulta articolato per le fasce orarie F1, F2 ed F3 e riflette i costi di acquisto, di funzionamento e di dispacciamento dell'Acquirente unico.

2.3 In termini operativi, al momento dell'aggiornamento trimestrale, i livelli del corrispettivo *PED* e degli elementi *PE* e *PD* sono definiti considerando:

- a) la valorizzazione dei costi sostenuti, sulla base dei dati di consuntivo e di pre-consuntivo, dall'Acquirente unico nei mesi dell'anno solare già trascorsi;
- b) la valorizzazione dei costi che l'Acquirente unico sosterrà nei restanti mesi dell'anno sulla base delle migliori previsioni dell'andamento delle variabili rilevanti ai fini della determinazione dei costi di approvvigionamento dell'Acquirente unico;
- c) la quantificazione del recupero necessario a ripianare eventuali scostamenti connessi al calcolo del corrispettivo *PED*.

- 2.4 Inoltre, il TIV prevede l'applicazione ai clienti finali cui è erogato il servizio di maggior tutela, tra l'altro, di:
- a) il corrispettivo *PPE* a copertura degli squilibri del sistema di perequazione dei costi di approvvigionamento dell'energia elettrica destinata al servizio di maggior tutela a partire dall'1 gennaio 2008;
  - b) il corrispettivo *PCV* relativo ai costi di commercializzazione sostenuti da un operatore sul mercato libero;
  - c) la componente  $DISP_{BT}$  a restituzione del differenziale relativo all'attività di commercializzazione.

### **3. Valorizzazione dei costi di acquisto e di dispacciamento sostenuti dall'Acquirente unico**

- 3.1 Il comma 18.4 del TIV prevede che il prezzo di cessione praticato dall'Acquirente unico agli esercenti la maggior tutela per la vendita di energia elettrica ai clienti cui il servizio è erogato sia determinato, per ciascun mese, sulla base dei costi di approvvigionamento sostenuti dall'Acquirente unico medesimo. In particolare, il prezzo di cessione è pari, in ciascuna delle fasce orarie F1, F2 ed F3 di un mese, alla somma di tre componenti:
- a) il costo unitario di acquisto dell'energia elettrica sostenuto dall'Acquirente unico nelle ore comprese in detta fascia oraria;
  - b) il costo unitario sostenuto dall'Acquirente unico in qualità di utente del dispacciamento per il servizio di maggior tutela nelle ore comprese in detta fascia oraria;
  - c) il corrispettivo unitario riconosciuto all'Acquirente unico per il proprio funzionamento.
- 3.2 Il costo unitario di acquisto dell'energia elettrica di cui al paragrafo 3.1, lettera a), è calcolato come media ponderata per le rispettive quantità di energia elettrica dei costi unitari sostenuti dall'Acquirente unico nelle ore comprese in ciascuna fascia oraria:
- a) per l'acquisto dell'energia elettrica nel mercato del giorno prima (di seguito: MGP) e nel mercato infragiornaliero;
  - b) per l'acquisto dell'energia elettrica attraverso contratti di compravendita di energia elettrica conclusi al di fuori del sistema delle offerte;
  - c) per la copertura dei rischi connessi all'oscillazione dei prezzi dell'energia elettrica, attraverso contratti differenziali o altre tipologie di contratto di copertura di rischio prezzo (di seguito: contratti differenziali).
- 3.3 Ai fini della determinazione del costo unitario di cui al precedente punto 3.2, gli importi relativi all'energia elettrica di sbilanciamento valorizzati al prezzo di cui al comma 30.4, lettera c), della deliberazione n. 111/06 (PUN) si intendono, ai sensi del comma 18.5 del TIV, compresi nei costi sostenuti dall'Acquirente unico per l'acquisto dell'energia elettrica nel MGP e non tra i costi sostenuti dall'Acquirente unico in qualità di utente del dispacciamento.

- 3.4 Il comma 18.6 del TIV stabilisce, inoltre, la modalità di valorizzazione del costo unitario sostenuto dall'Acquirente unico in ciascuna fascia oraria di un mese per l'acquisto dell'energia elettrica attraverso contratti bilaterali e acquisti su MTE, o contratti differenziali. In particolare, è stabilito che tale valore venga determinato, per ciascuna fascia oraria del mese, scontando o aumentando il prezzo unitario mensile effettivo di acquisto in ragione del rapporto tra il costo unitario di fascia che l'Acquirente unico avrebbe sostenuto se l'acquisto in tale fascia fosse stato effettuato nel MGP e il costo unitario che l'Acquirente unico avrebbe sostenuto se l'acquisto in tale mese fosse stato effettuato nel MGP.
- 3.5 Sulla base delle informazioni trasmesse dall'Acquirente unico con le comunicazioni:
- a) 11 giugno 2013, prot. Autorità n. 21.538 del 12 giugno 2013;
  - b) 18 giugno 2013, prot. Autorità n. 22.182 del 18 giugno 2013;
- e delle informazioni trasmesse da Terna S.p.a. (di seguito Terna) con la comunicazione del 19 giugno 2013, prot. Autorità n. 22.416 del 20 giugno 2013 (di seguito: comunicazione 19 giugno 2013) si è provveduto a valorizzare, rispettivamente, il costo unitario di acquisto di cui alla lettera a) del precedente punto 3.1 e il costo unitario sostenuto dall'Acquirente unico in qualità di utente del dispacciamento di cui alla lettera b) del precedente punto 3.1.

**Costi di acquisto sostenuti dall'Acquirente unico per il servizio di maggior tutela**

- 3.6 Ai sensi dell'articolo 8.2 del TIV i clienti ammessi al servizio di maggior tutela sono i clienti finali domestici e le piccole imprese<sup>1</sup> che non hanno un venditore sul mercato libero. Con riferimento a tali clienti, l'Acquirente unico stima, per l'anno 2013, un fabbisogno di energia elettrica pari a circa 73,5 TWh.
- 3.7 La tabella 1 riporta, con riferimento all'anno 2013, l'energia elettrica approvvigionata dall'Acquirente unico distinta per fonte di approvvigionamento.

---

<sup>1</sup> Sono piccole imprese tutti i clienti finali non domestici con tutti i punti di prelievo connessi in bassa tensione e con un numero di dipendenti inferiore a 50 e un fatturato annuo o un totale di bilancio non superiore a 10 milioni di euro.

**Tabella 1: Energia elettrica approvvigionata dall'Acquirente unico distinta per fonte di approvvigionamento utilizzata per il calcolo del prezzo di cessione (anno 2013) – GWh**

	<b>GWh</b>
Contratti bilaterali e acquisti su MTE	43.947
Contratti di importazione	0
Acquisti in borsa (a)	29.906
di cui:	
<i>Differenziali a 2 vie</i>	88
<i>VPP</i>	3.022
Sbilanciamento	337
<b>Totale</b>	<b>73.516</b>
Acquisti in borsa non coperti (b)	26.460
% quota non coperta (c)	36%
(a) E' il totale delle quantità acquistate su MGP.	
(b) E' la quota del fabbisogno approvvigionato con gli acquisti in borsa valorizzata al PUN per la quale l'Acquirente unico non risulta essere coperto; i valori riportati in tabella sono ottenuti come differenza tra la somma degli acquisti in borsa e dell'energia elettrica da sbilanciamento cambiata di segno e la somma dell'energia elettrica corrispondente ai contratti VPP e ai contratti differenziali a 2 vie.	
(c) E' il rapporto tra "Acquisti in borsa non coperti" e "Totale".	

3.8 La quota del portafoglio dell'Acquirente unico coperta con contratti bilaterali, acquisti su MTE e contratti differenziali fa riferimento ad un paniere che comprende l'energia elettrica corrispondente a:

- a) i contratti bilaterali e acquisti su MTE di cui al successivo punto 3.9;
- b) i contratti differenziali di cui al successivo punto 3.10;
- c) i contratti VPP di cui al successivo punto 3.11;

3.9 In merito al precedente punto 3.8, lettera a), l'Acquirente unico, in esito alle aste riportate nelle tabella 2, ha sottoscritto per l'anno 2013 contratti bilaterali di tipo baseload e peakload. Le clausole contrattuali prevedono la registrazione delle quantità oggetto dei contratti sulla piattaforma del mercato a termine (di seguito: MTE) gestito dal Gestore dei mercati energetici e, pertanto, la loro regolazione avverrà secondo le regole di tale mercato. Alle quantità relative a tali aste si aggiungono le quantità contrattate direttamente su MTE. Complessivamente per l'anno 2013 la quantità di energia elettrica approvvigionata mediante contratti bilaterali e acquisti su MTE risulta pari a circa 43.947 GWh, di cui 41.531 GWh baseload e 2.416 GWh peakload.

**Tabella 2: Contratti fisici bilaterali (baseload) - Quantità assegnate (MW)**

<b>Prodotti baseload</b>			
<b>Asta</b>	<b>Quantità</b>	<b>Asta</b>	<b>Quantità</b>
16-dic-11	100	17-apr-12	50
16-dic-11	100	24-apr-12	50
28-dic-11	100	15-mag-12	50
18-gen-12	55	17-mag-12	100
27-gen-12	55	22-mag-12	245
23-feb-12	50	29-mag-12	195
24-feb-12	50	05-giu-12	190
29-feb-12	50	19-giu-12	195
06-mar-12	25	26-giu-12	220
13-mar-12	10	10-lug-12	150
20-mar-12	50	17-lug-12	150
27-mar-12	50	24-lug-12	90
03-apr-12	50	31-lug-12	115

**Tabella 3: Contratti fisici bilaterali (peakload) - Quantità assegnate (MW)**

<b>Prodotti peakload</b>	
<b>Asta</b>	<b>Quantità</b>
18-sett-12	100
25-sett-12	100
02-ott-12	100
13-nov-12	15
27-nov-12	70

- 3.10 L'Acquirente unico, in esito all'asta effettuata il 24 giugno 2011, ha sottoscritto per l'anno 2013 un contratto differenziale a due vie di tipo baseload per una quantità pari a 10 MW che prevede, in particolare, un prezzo strike variabile di mese in mese secondo una formula di indicizzazione al prezzo del Brent.
- 3.11 L'Acquirente unico ha sottoscritto per l'anno 2013 i contratti VPP, indicati in tabella 4. In particolare:
- il contratto VPP sottoscritto in data 15 ottobre 2009 con Enel Produzione S.p.a. nel 2009 è un contratto di durata quinquennale (2010 – 2014) che prevede un prezzo strike indicizzato al prezzo del Brent;
  - i contratti VPP sottoscritti in data 27 settembre 2012 con Enel Produzione S.p.a. e in data 4 ottobre 2012 con E.ON Energy Trading S.p.a. prevedono un prezzo strike fisso per tutta la durata del contratto.

**Tabella 4: Contratti VPP - Quantità aggiudicate (MW)**

Asta	Quantità
<b>Prodotti baseload</b>	
15/10/2009	13
27/09/2012	202
04/10/2012	130

- 3.12 Su base annua la quota del portafoglio approvvigionata attraverso l'acquisto di energia elettrica nel MGP è prevista essere pari a circa il 41% del totale del fabbisogno, comprensiva dell'energia elettrica relativa ai contratti di cui ai precedenti punti 3.10 e 3.11.
- 3.13 La quota del fabbisogno di energia elettrica approvvigionata dall'Acquirente unico in borsa, ovvero acquistata al PUN, al netto delle coperture connesse all'energia elettrica relativa ai contratti di cui ai precedenti punti 3.10 e 3.11 (c.d. portafoglio "scoperto") è prevista essere in media pari a circa il 36% del totale del fabbisogno dell'Acquirente unico.
- 3.14 La tabella 5 riporta, per ciascun mese del periodo gennaio - dicembre 2013, la stima del costo medio di acquisto dell'energia elettrica dell'Acquirente unico.

**Tabella 5: Costo medio di acquisto dell'energia elettrica sostenuto dall'Acquirente unico (anno 2013)**

cent€/kWh											
gen	feb	mar	apr	mag	giu	lug	ago	set	ott	nov	dic
7,32	7,21	7,33	7,33	7,15	7,05	7,36	7,39	7,43	7,34	7,20	7,12

### **Previsioni relative all'andamento del prezzo del petrolio e del PUN orario**

*Il valore del costo medio di acquisto dell'energia elettrica da parte dell'Acquirente unico, elaborato dall'Autorità, incorpora alcuni dati previsionali relativi all'andamento del PUN orario ed, eventualmente, qualora l'Acquirente unico offra contratti differenziali con prezzi strike indicizzati al prezzo del greggio o di prodotti petroliferi, all'andamento mensile di tali prezzi.*

*Per quanto concerne il prezzo del petrolio (Brent dated) si prevede un valore medio annuo per il 2013 pari a circa 80 euro al barile, in diminuzione dell'3,3% rispetto a quanto previsto in occasione dell'aggiornamento per il trimestre scorso.*

*I costi variabili di generazione utilizzati nel modello per la previsione del PUN riflettono le nuove proiezioni del prezzo del petrolio e del cambio, nonché l'evoluzione attesa dei prezzi del gas naturale per uso termoelettrico.*

*Il PUN, in termini di media aritmetica annuale per l'anno 2013, è previsto pari a 63,64 €/MWh, in riduzione del 5,4% rispetto alle proiezioni precedenti. Il valore incorpora l'effetto di pre-consuntivo dei primi cinque mesi e mezzo dell'anno (circa 2,4%) e la revisione al ribasso delle stime per il periodo successivo (circa -3,1%), entrambi calcolati su base annuale.*

- 3.15 Per quanto riguarda la quantificazione dei costi di sbilanciamento attribuiti all'Acquirente unico in qualità di utente del dispacciamento per le unità di consumo comprese nel servizio di maggior tutela, le informazioni relative agli oneri di sbilanciamento riguardano il periodo da gennaio ad aprile.
- 3.16 Le modalità di valorizzazione degli sbilanciamenti con riferimento ai punti di dispacciamento per unità di consumo non rilevanti prevedono che lo sbilanciamento sia valorizzato attraverso un prezzo pari alla somma del PUN e di un fattore di correzione determinato in relazione allo sbilanciamento zonale di cui all'art. 40 della deliberazione n. 111/06<sup>2</sup>.
- 3.17 Alla luce di quanto sopra, l'energia di sbilanciamento attribuita all'Acquirente unico per le unità di consumo appartenenti al servizio di maggior tutela è valorizzata come:

---

<sup>2</sup> A partire dall'anno 2013, la disciplina di regime per gli sbilanciamenti ha previsto l'azzeramento della soglia al di sotto della quale gli sbilanciamenti per unità di consumo sono valorizzati al prezzo del mercato del giorno prima. Al contempo è stato previsto, limitatamente al periodo 1-31 gennaio 2013, una soglia, pari all'1,0% del programma vincolante modificato di prelievo al fine di mitigare gli effetti associati agli errori di previsione del prelievo che la modifica dei valori dei coefficienti di perdita convenzionali, ai sensi della deliberazione 559/2012/R/eel, potrebbe indurre.

- a) costo di acquisto sostenuto dal medesimo Acquirente unico, nella misura equivalente al prodotto tra il PUN e lo sbilanciamento (di seguito: sbilanciamento a PUN);
- b) onere di dispacciamento sostenuto dal medesimo Acquirente unico, nella misura equivalente al prodotto tra la penale da sbilanciamento e lo sbilanciamento (di seguito: penale da sbilanciamento).

La successiva tabella 7 riporta con riferimento ai mesi da gennaio ad aprile, per i quali risultano disponibili i dati di consuntivo, il totale dell'energia elettrica da sbilanciamento e gli importi complessivi rispettivamente dello sbilanciamento a PUN e della penale da sbilanciamento. Il segno dello sbilanciamento segue la convenzione di cui alla delibera 9 giugno 2006, n. 111/06, e successive integrazioni e modifiche.

**Tabella 7: Energia elettrica di sbilanciamento, sbilanciamento a PUN, penale (anno 2013)**

	<b>Energia di sbilanciamento</b>	<b>Sbilanciamento a PUN</b>	<b>Penale da sbilanciamento</b>
	GWh	mln€	mln€
Gennaio	-69,33	5,06	2,54
Febbraio	200,98	-12,74	4,55
Marzo	51,10	-3,21	2,23
Aprile	153,96	-9,02	3,77

3.18 La tabella 7 mostra che nel mese di gennaio le previsioni di consumo dell'Acquirente unico sono state inferiori all'effettivo fabbisogno del mese del mercato di maggior tutela mentre nei tre mesi successivi le previsioni di consumo sono state mediamente superiori all'effettivo fabbisogno.

**Costi di dispacciamento sostenuti dall'Acquirente unico**

3.19 Secondo quanto previsto dall'Allegato A alla deliberazione ARG/elt 107/09 (di seguito: TIS), l'Acquirente unico, in qualità di utente del dispacciamento per i clienti in maggior tutela, è tenuto a versare a Terna come tutti gli utenti del dispacciamento:

- a) il corrispettivo per l'approvvigionamento delle risorse nel mercato per il servizio di dispacciamento;
- b) il corrispettivo a copertura dei costi delle unità essenziali per la sicurezza del sistema;
- c) il corrispettivo a copertura degli oneri di sbilanciamento;
- d) il corrispettivo a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di Terna;



- e) il corrispettivo a copertura dei costi per la remunerazione della disponibilità di capacità produttiva;
- f) il corrispettivo a copertura dei costi per la remunerazione del servizio di interrompibilità del carico;
- g) il corrispettivo a copertura della differenza tra le perdite effettive e le perdite standard nelle reti;
- h) il corrispettivo per l'aggregazione delle misure;
- i) il corrispettivo a copertura dei costi della modulazione della produzione eolica.

3.20 I valori riportati nella tabella 6 concorrono a determinare l'elemento *PD* e sono calcolati come somma dei corrispettivi di cui al precedente punto 3.19. In particolare:

- a) la determinazione del corrispettivo di cui al precedente punto 3.19, lettera a) deriva dalle stime di Terna trasmesse con comunicazione 19 giugno 2013, tenuto conto delle misure cautelari per il contenimento dei costi di dispacciamento previste dall'Autorità;
- b) la determinazione del corrispettivo di cui al precedente punto 3.19, lettera b) deriva da quanto previsto dalla deliberazione 28 dicembre 2012, 576/2012/R/eel (di seguito: deliberazione 576/2012/R/eel) per quanto attiene le unità essenziali ammesse alla reintegrazione dei costi, nonché delle stime di Terna trasmesse con comunicazione 19 giugno 2013 per quanto attiene la restante parte;
- c) relativamente al corrispettivo di cui al precedente punto 3.19, lettera c), in occasione dell'aggiornamento per il trimestre 1 luglio – 30 settembre 2013, è stato considerato il valore di consuntivo per i mesi da gennaio ad aprile e, per i mesi del periodo da maggio a dicembre, le stime del corrispettivo definite a partire dai valori storici disponibili;
- d) i corrispettivi di cui al precedente punto 3.19, lettere d), e) ed f) sono fissati per l'anno 2013 dalla deliberazione 576/2012/R/eel;
- e) il corrispettivo di cui al precedente punto 3.19, lettera g) è stato posto pari a zero a partire dall'1 luglio 2007 con la deliberazione 27 giugno 2007, n. 159/07;
- f) il corrispettivo di cui al precedente punto 3.19, lettera h) è stato stimato a partire dai valori unitari del corrispettivo per l'aggregazione delle misure indicati nella tabella 1 del TIS e sulla base del numero di punti di prelievo serviti da Acquirente unico;
- g) il corrispettivo di cui al precedente punto 3.19, lettera i) deriva dalle stime di Terna trasmesse con comunicazione 19 giugno 2013.

**Tabella 6: Costi di dispacciamento sostenuti dall'Acquirente unico in qualità di utente del dispacciamento (anno 2013)**

cent€/kWh											
Gen	Feb	Mar	Apr	Mag	Giu	Lug	Ago	Set	Ott	Nov	Dic
0,88	0,92	0,89	1,49	1,50	1,49	1,45	1,45	1,45	1,47	1,47	1,48

- 3.21 L'incremento complessivo dei costi di dispacciamento è imputabile ad una serie di elementi, tra cui in particolare: i) il persistere di comportamenti opportunisti da parte di alcuni utenti del dispacciamento in prelievo, per fronteggiare i quali sono state adottate misure urgenti con la deliberazione 342/2012/R/eel, ii) fenomeni di arbitraggio di alcuni operatori tra il mercato per i servizi per il dispacciamento e il mercato infragiornaliero, con conseguente aumento del costo sostenuto per l'accensione degli impianti termoelettrici nel primo dei suddetti mercati e iii) il maggior costo degli sbilanciamenti non penalizzati relativi all'offerta delle fonti rinnovabili non programmabili, associato a comportamenti opportunistici e destinato in prospettiva ad aumentare ulteriormente per effetto delle sentenze nn. 1613/2013, 1614/2013 e 1615/2013 del Tar Lombardia che hanno disposto parzialmente l'annullamento della deliberazione 281/2012/R/efr.
- 3.22 I dati riportati nelle tabelle 5 e 6 riflettono le elaborazioni effettuate dall'Autorità sulla base delle informazioni rese disponibili da Acquirente unico e da Terna. Tali dati, oggetto di revisione su base trimestrale, non possono costituire titolo di affidamento in relazione alle decisioni future dell'Autorità.

#### **4. Determinazione degli elementi PE, PD e del corrispettivo PED per il servizio di maggior tutela**

##### **I corrispettivi PED applicati ai clienti finali in maggior tutela**

- 4.1 In merito ai corrispettivi *PED* applicati ai clienti finali in maggior tutela il TIV prevede che ai punti di prelievo diversi da quelli di cui al comma 2.3, lettera a) siano applicati:
- corrispettivi *PED* differenziati per le fasce orarie F1, F2 ed F3 e per i diversi mesi dell'anno ai punti di prelievo della tipologia contrattuale di cui al comma 2.3, lettera c) del TIV che sono trattati orari o per fasce ai sensi del TIS;
  - corrispettivi *PED* differenziati per le fasce orarie F1, F2 ed F3 e per i diversi mesi dell'anno ai punti di prelievo della tipologia contrattuale di cui al comma 2.3, lettera b) del TIV nel caso in cui a detti punti siano stati applicati corrispettivi *PED* non monorari alla data del 31 dicembre 2008;

- c) corrispettivi *PED* monorari ai punti di prelievo diversi da quelli di cui alle precedenti lettere a) e b)<sup>3</sup>.
- 4.2 Gli elementi *PE* e *PD*, che concorrono a formare i corrispettivi *PED* di cui al precedente punto 4.1, lettere a) e b) sono pari rispettivamente a:
- il prodotto tra il parametro  $\lambda$  e il parametro  $PE_F^{mens}$ , che è la stima per ciascuna fascia oraria e per ciascun mese della componente del prezzo di cessione dell'energia elettrica agli esercenti la maggior tutela a copertura dei costi di acquisto e di funzionamento dell'Acquirente unico, espresso in centesimi di euro/kWh;
  - il prodotto tra il parametro  $\lambda$  e il parametro  $PD_F^{mens}$ , che è la stima per ciascuna fascia oraria e per ciascun mese della componente del prezzo di cessione dell'energia elettrica agli esercenti la maggior tutela a copertura dei costi di dispacciamento di cui al Titolo 4 della deliberazione n. 111/06, espresso in centesimi di euro/kWh.
- 4.3 Gli elementi *PE* e *PD*, che concorrono a formare i corrispettivi *PED* di cui al precedente punto 4.1, lettera c) sono pari rispettivamente a:
- il prodotto tra il parametro  $\lambda$  ed il parametro  $PE_M$ , pari alla stima della media annuale della componente del prezzo di cessione dell'energia elettrica agli esercenti la maggior tutela a copertura dei costi di acquisto e funzionamento dell'Acquirente unico, sostenuti per soddisfare la domanda relativa a ciascuna tipologia contrattuale compresa nel servizio di maggior tutela, espresso in centesimi di euro/kWh;
  - il prodotto tra il parametro  $\lambda$  ed il parametro  $PD_M$ , pari alla stima della media annuale della componente del prezzo di cessione dell'energia elettrica agli esercenti la maggior tutela a copertura dei costi di dispacciamento dell'Acquirente unico di cui al Titolo 4 della deliberazione n. 111/06, sostenuti per soddisfare la domanda relativa a ciascuna tipologia contrattuale compresa nel servizio di maggior tutela, espresso in centesimi di euro/kWh.
- 4.4 Per quanto attiene i clienti di cui al comma 2.3, lettera c) trattati monorari ai sensi del TIS, il TIV prevede che si applichino:
- i corrispettivi di cui al successivo punto 4.5 differenziati per le fasce orarie F1, F2 ed F3 per i punti di prelievo per i quali il cliente finale abbia richiesto l'applicazione di prezzi differenziati per le fasce entro il 30 settembre 2007;
  - i corrispettivi di cui al successivo punto 4.6 differenziati per le fasce orarie F1 ed F23 per i punti di prelievo per i quali il cliente finale ne abbia richiesto l'applicazione entro il 31 dicembre 2008;
  - i corrispettivi monorari in tutti gli altri casi.
- 4.5 Gli elementi *PE* e *PD*, che concorrono a formare i corrispettivi *PED* di cui al precedente punto 4.4, lettera a) sono pari rispettivamente a:

---

<sup>3</sup> Ad eccezione di quanto riportato al punto 4.4, lettere a) e b) per i clienti trattati monorari.

- a) il prodotto tra il parametro  $\lambda$  e il parametro  $PE_F$  calcolato, per ciascuna fascia oraria, come media trimestrale della componente del prezzo di cessione dell'energia elettrica agli esercenti la maggior tutela a copertura dei costi di acquisto e di funzionamento dell'Acquirente unico, espresso in centesimi di euro/kWh;
  - b) il prodotto tra il parametro  $\lambda$  e il parametro  $PD_F$  calcolato, per ciascuna fascia oraria, come media trimestrale della componente del prezzo di cessione dell'energia elettrica agli esercenti la maggior tutela a copertura dei costi di dispacciamento di cui al Titolo 4 della deliberazione n. 111/06, espresso in centesimi di euro/kWh.
- 4.6 Gli elementi  $PE$  e  $PD$  che concorrono a formare i corrispettivi  $PED$  di cui al precedente punto 4.4, lettera b) sono pari rispettivamente a:
- a) il prodotto tra il parametro  $\lambda$  e il parametro  $PE_{bio}$  calcolato, per ciascuna fascia oraria F1 e F23, come media trimestrale della componente del prezzo di cessione dell'energia elettrica agli esercenti la maggior tutela a copertura dei costi di acquisto e di funzionamento dell'Acquirente unico, espresso in centesimi di euro/kWh;
  - b) il prodotto tra il parametro  $\lambda$  e il parametro  $PD_{bio}$  calcolato, per ciascuna fascia oraria F1 e F23, come media trimestrale della componente del prezzo di cessione dell'energia elettrica agli esercenti la maggior tutela a copertura dei costi di dispacciamento di cui al Titolo 4 della deliberazione n. 111/06, espresso in centesimi di euro/kWh.
- 4.7 In merito ai punti di prelievo di cui al comma 2.3, lettera a) il TIV prevede che per i punti trattati per fasce orarie ai sensi del TIS a partire dall'1 gennaio 2012 siano applicati corrispettivi  $PED$  differenziati nelle fasce orarie F1 ed F23 calcolati sulla base del differenziale dei costi sostenuti da Acquirente unico per l'approvvigionamento dell'energia elettrica nelle fasce orarie F1 e F23.
- 4.8 Gli elementi  $PE$  e  $PD$  che concorrono a formare i corrispettivi  $PED$  di cui al punto 4.7 sono rispettivamente pari a:
- a) il prodotto tra il parametro  $\lambda$  e il parametro  $PE_{bio}$  calcolato, per ciascuna fascia oraria F1 e F23, come media annuale della componente del prezzo di cessione dell'energia elettrica agli esercenti la maggior tutela a copertura dei costi di acquisto e di funzionamento dell'Acquirente unico, espresso in centesimi di euro/kWh;
  - b) il prodotto tra il parametro  $\lambda$  e il parametro  $PD_{bio}$  calcolato, per ciascuna fascia oraria F1 e F23, come media annuale della componente del prezzo di cessione dell'energia elettrica agli esercenti la maggior tutela a copertura dei costi di dispacciamento di cui al Titolo 4 della deliberazione n. 111/06, espresso in centesimi di euro/kWh.
- 4.9 Per quanto attiene ai punti di prelievo della tipologia di cui al comma 2.3, lettera a) trattati monorari ai sensi del TIS è previsto che siano loro applicati corrispettivi  $PED$  monorari.

- 4.10 Gli elementi *PE* e *PD*, che concorrono a formare i corrispettivi *PED* monorari di cui al precedente punto 4.9 e di cui al punto 4.4, lettera c) sono calcolati secondo quanto indicato al punto 4.3.

**Recupero di eventuali scostamenti connessi al calcolo del corrispettivo *PED***

- 4.11 Come già ricordato al punto 2.3, la determinazione e l'aggiornamento trimestrale degli elementi *PE* e *PD* e del corrispettivo *PED* prevedono, da un lato, la determinazione della quota dei suddetti elementi che riflette al meglio la previsione dei costi sostenuti dall'Acquirente unico nell'anno solare di riferimento per l'approvvigionamento dell'energia elettrica e, dall'altro, la quantificazione degli importi da recuperare al fine di ripianare eventuali differenze tra la valorizzazione ex ante effettuata dall'Autorità e i ricavi conseguiti dagli esercenti la maggior tutela in conseguenza dell'applicazione dei corrispettivi *PED* ai clienti finali del servizio.
- 4.12 Il recupero<sup>4</sup> da applicare, nella forma di adeguamento implicito, al calcolo degli elementi *PE* e *PD*, è determinato come differenza tra:
- a) la stima dei costi di approvvigionamento di energia elettrica sostenuti dall'Acquirente unico nel corso dell'anno solare, pari in ogni mese al prodotto del prezzo di cessione praticato dall'Acquirente unico e dell'energia elettrica del servizio di maggior tutela;
  - b) la stima dei ricavi ottenuti dagli esercenti la maggior tutela in applicazione dei corrispettivi *PED* durante il medesimo anno.
- 4.13 Per la stima dei costi di approvvigionamento di energia elettrica sostenuti dall'Acquirente unico nel corso dell'anno solare di cui al punto 4.14, lettera a), sono stati utilizzati i dati di consuntivo relativi ai mesi da gennaio ad aprile, per i quali i medesimi erano disponibili e le stime dell'Autorità per i restanti mesi dell'anno.
- 4.14 Per procedere alla stima dei ricavi ottenuti durante l'anno dagli esercenti la maggior tutela in applicazione dei corrispettivi *PED* è stato richiesto agli esercenti la maggior tutela di comunicare all'Autorità, distintamente per ogni mese dell'anno 2013, la loro miglior stima dei prelievi di energia elettrica dei clienti finali a cui è erogato il servizio di maggior tutela, distinguendo tali prelievi in base:
- a) alle tipologie di clienti: clienti finali domestici, clienti finali non domestici titolari di punti di prelievo di illuminazione pubblica, clienti finali non domestici titolari di punti di prelievo per altri usi;
  - b) al corrispettivo *PED* loro applicato: *PED* monorario, *PED* biorario, *PED* differenziato per fascia e costante nel trimestre, *PED* differenziato per fascia e per mese.

Anche in un'ottica di semplificazione amministrativa e gestionale del servizio, le informazioni di cui al presente punto sono state richieste solo agli esercenti la

---

<sup>4</sup> Per una spiegazione di dettaglio della metodologia di calcolo del recupero si veda la relazione tecnica alla deliberazione 28 marzo 2008, ARG/elt 37/08.

maggior tutela che erogano il servizio negli ambiti territoriali in cui le reti dell'impresa distributrice alimentano più di 100.000 clienti finali. I dati così raccolti sono stati utilizzati per l'attribuzione dell'energia elettrica acquistata dall'Acquirente unico alle diverse tipologie di clienti finali e alle diverse fasce orarie.

4.15 Una volta determinata la quantità totale di energia elettrica destinata alle diverse tipologie di clienti del servizio di maggior tutela nel corso dell'anno 2013 come indicato al punto 4.14, si è proceduto a stimare i ricavi degli esercenti la maggior tutela applicando:

- a) all'energia elettrica relativa ai mesi di gennaio, febbraio e marzo 2013, i corrispettivi *PED* in vigore nel trimestre 1 gennaio – 31 marzo 2013 e definiti dalla deliberazione 577/2012/R/eel;
- b) all'energia elettrica relativa ai mesi di aprile, maggio e giugno 2013, i corrispettivi *PED* in vigore nel trimestre 1 aprile – 30 giugno 2013 e definiti dalla deliberazione 126/2013/R/eel;
- c) all'energia elettrica relativa ai restanti mesi dell'anno, e attribuita ai sensi di quanto illustrato al punto 4.14 ai clienti monorari e biorari domestici e ai clienti monorari non domestici, i corrispettivi *PED* definiti dalla deliberazione 283/2013/R/eel oggetto della presente relazione tecnica;
- d) all'energia elettrica attribuita ai sensi di quanto illustrato al punto 4.14 ai clienti diversi da quelli di cui alla precedente lettera b), i corrispettivi *PED* definiti dalla deliberazione 283/2013/R/eel oggetto della presente relazione tecnica per il trimestre successivo e i corrispettivi *PED* corrispondenti alle stime dei prezzi di cessione futuri per la restante parte dell'anno.

4.16 L'importo totale da recuperare così stimato è stato ripartito tenendo conto delle previsioni dell'Acquirente unico relative alla domanda di energia elettrica dei clienti in maggior tutela nei sei mesi successivi al mese in cui l'aggiornamento ha avuto luogo. Sono state in tal modo calcolate le aliquote, applicate in modo indifferenziato nelle diverse fasce orarie e alle diverse tipologie di clienti finali in maggior tutela, da cumulare all'elemento *PE*, per la parte concernente l'attività di acquisto dell'energia elettrica, e all'elemento *PD*, per la parte concernente l'attività di dispacciamento della medesima energia.

4.17 In considerazione di quanto sopra esposto:

- a) relativamente ai costi sostenuti dall'Acquirente unico per l'acquisto dell'energia elettrica, tenuto conto dello sbilanciamento di cui alla deliberazione n. 111/06 valorizzato al PUN, è stato stimato un recupero con segno negativo in misura pari a circa 66 milioni di euro;
- b) relativamente ai costi sostenuti dall'Acquirente unico per il dispacciamento dell'energia elettrica l'importo totale da recuperare è stato stimato con segno positivo in misura pari a circa 49 milioni di euro.

Le aliquote di recupero da applicare rispettivamente agli elementi *PE* e *PD* in modo da recuperare gli importi sopra indicati nei sei mesi successivi a quello in cui ha avuto luogo l'aggiornamento sono, rispettivamente, pari a -0,192 cent€/kWh e a 0,143 cent€/kWh.

## 5. **Perequazione dei costi di acquisto e dispacciamento dell'energia elettrica: aggiornamento del corrispettivo PPE**

- 5.1 Come ricordato al punto 2.4, il TIV prevede che ai clienti cui è erogato il servizio di maggior tutela si applichi, tra l'altro, il corrispettivo *PPE*, al fine di permettere la copertura degli oneri derivanti dai meccanismi di perequazione alla cui determinazione concorrono anche le differenze tra la valorizzazione ex ante dei costi sostenuti dall'Acquirente unico per l'acquisto e il dispacciamento dell'energia elettrica e i ricavi ottenuti dagli esercenti la maggior tutela mediante applicazione dei corrispettivi *PED*, ove tali differenze non siano state recuperate nell'anno solare di riferimento tramite il meccanismo di recupero di cui al punto 4.11.
- 5.2 In particolare, il TIV definisce il corrispettivo *PPE* come il corrispettivo, espresso in centesimi di euro/kWh, a copertura degli squilibri del sistema di perequazione dei costi di acquisto e dispacciamento dell'energia elettrica destinata al servizio di maggior tutela a partire dall'1 gennaio 2008. Tale corrispettivo è pari alla somma di:
- l'elemento *PPE*<sup>1</sup> a copertura degli squilibri del sistema di perequazione dei costi di acquisto e dispacciamento dell'energia elettrica destinata al servizio di maggior tutela, relativi a periodi per i quali la Cassa ha effettuato le determinazioni degli importi di perequazione nei confronti degli esercenti la maggior tutela;
  - l'elemento *PPE*<sup>2</sup> a copertura degli squilibri del sistema di perequazione dei costi di acquisto e dispacciamento dell'energia elettrica destinata al servizio di maggior tutela, 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.

### **Squilibri del sistema di perequazione dei costi di approvvigionamento relativi ad anni antecedenti il 2011**

- 5.3 In merito alla perequazione dei costi di acquisto e di dispacciamento dell'energia elettrica destinata ai clienti del servizio di maggior tutela per gli anni antecedenti il 2011, nel corso dell'anno 2012 l'elemento *PPE*<sup>1</sup> è stato dimensionato per permettere la restituzione ai clienti finali del servizio di maggior tutela degli avanzi del Conto per la perequazione dei costi di acquisto e di dispacciamento dell'energia elettrica destinata al servizio di maggior tutela di cui all'articolo 61 del TIT (di seguito: Conto *PPE*) relativi a tali anni.
- 5.4 In merito agli importi sopra indicati e in base alle informazioni emerse con comunicazione 12 giugno 2013, prot. Autorità n. 21.761 del 13 giugno 2013 (di seguito: comunicazione del 12 giugno 2013), risultano da restituire ai clienti finali circa 5 milioni di euro che concorrono, al netto degli importi già restituiti nel corso dei primi due trimestre dell'anno 2013, alla determinazione dell'elemento *PPE*<sup>1</sup> indicato al punto 5.2, lettera a).

*Squilibri del sistema di perequazione dei costi di approvvigionamento relativi all'anno 2011*

- 5.5 Relativamente all'anno 2011, rispetto alle informazioni disponibili in occasione dell'aggiornamento del trimestre 1 aprile – 30 giugno 2013, con comunicazione del 12 giugno 2013, la Cassa ha comunicato l'aggiornamento degli importi di perequazione di cui alla Sezione III del TIV relativi a ciascuna impresa distributrice e a ciascun esercente la maggior tutela. In base a quanto comunicato, relativamente all'anno 2011, le imprese di distribuzione e gli esercenti la maggior tutela devono ricevere dal Conto *PPE* un importo complessivo di circa 45 milioni di euro.
- 5.6 Il risultato di perequazione comunicato dalla Cassa risulta superiore di circa 4 milioni a quanto prudenzialmente stimato dall'Autorità in occasione degli aggiornamenti dell'anno 2012. In particolare, già in occasione degli aggiornamenti dell'anno 2012, l'Autorità aveva stimato che nell'anno 2011 i costi degli operatori fossero stati, a livello medio, superiori ai ricavi derivanti dall'applicazione dei corrispettivi *PED*. In ragione di detta stima, nel corso dell'anno 2012 è stata applicato ai clienti in maggior tutela l'elemento *PPE*<sup>2</sup> a recupero di tale fabbisogno.
- 5.7 Nell'ambito della stima della disponibilità del Conto *PPE*, devono essere poi considerati gli importi relativi a erogazioni del Conto *PPE* in relazione al meccanismo di perequazione a copertura dei costi di acquisto dell'energia elettrica per gli usi propri della trasmissione e della distribuzione, comunicati dalla Cassa con comunicazione del 5 novembre 2012 e pari a circa 7,6 milioni di euro, nonché gli importi versati dall'Acquirente unico ai sensi del comma 16.3 del TIV, che prevede che entro il 30 novembre di ogni anno l'Acquirente unico versi o riceva al/dal Conto *PPE* le partite economiche afferenti all'attività di approvvigionamento dell'energia elettrica svolta dal medesimo Acquirente unico iscritte nel bilancio di esercizio dell'anno precedente comunicate alla Direzione Mercati dell'Autorità, ai sensi del comma 13.3, lettera b), e relative a partite di competenza di anni precedenti rispetto all'anno a cui il medesimo bilancio si riferisce.
- 5.8 In base alla comunicazione di Acquirente unico del 16 maggio 2012, prot. Autorità 15.197 del 21 maggio 2012, gli importi di cui al precedente punto iscritti nel bilancio dell'anno 2011 come sopravvenienze attive risultano pari a circa 7,2 milioni di euro.
- 5.9 Sulla base della comunicazione di Acquirente unico del 16 maggio 2012 e sulla base delle comunicazioni della Cassa del 5 novembre 2012, del 23 gennaio 2013 e del 12 giugno 2012 relativamente alle risultanze della perequazione dell'anno 2011, è possibile pertanto stimare una necessità di gettito pari a circa 4 milioni di euro. Dal momento che i valori di perequazione dell'anno 2011 di cui al punto 5.5 sono regolati entro la fine dell'anno 2012 ai sensi del TIV, tali importi concorrono, al netto di quanto già recuperato nel corso dei primi due trimestri dell'anno 2013, alla determinazione dell'elemento *PPE*<sup>1</sup> di cui al punto 5.2, lettera a).



*Squilibri del sistema di perequazione dei costi di approvvigionamento relativi all'anno 2012*

- 5.10 Con riferimento all'anno 2012, in occasione dell'aggiornamento per il trimestre 1 luglio – 30 settembre 2013, in mancanza dei dati di consuntivo relativi ai ricavi conseguiti dagli esercenti la maggior tutela per l'approvvigionamento dell'energia elettrica ai clienti finali del servizio, la stima dell'ammontare di perequazione è stata fatta secondo la metodologia utilizzata nel corso dell'anno 2012 per il calcolo del recupero da applicare ai corrispettivi *PED*.
- 5.11 In particolare, la stima dei costi di approvvigionamento di energia elettrica sostenuti dall'Acquirente unico nel corso dell'anno 2012 è stata fatta sulla base dei dati di consuntivo relativi ai prezzi di cessione e all'energia elettrica acquistata.
- 5.12 La stima dei ricavi ottenuti durante l'anno dagli esercenti la maggior tutela in applicazione dei corrispettivi *PED* è stata fatta, come nei trimestri passati, sulla base di quanto comunicato dagli esercenti medesimi<sup>5</sup> in fatto di energia elettrica prelevata dai clienti finali a cui è erogato il servizio di maggior tutela, distinti per:
- a) tipologia di clienti: clienti finali domestici, clienti finali non domestici titolari di punti di prelievo di illuminazione pubblica, clienti finali non domestici titolari di punti di prelievo per altri usi;
  - b) corrispettivo *PED* loro applicato: *PED* monorario, *PED* biorario, *PED* differenziato per fascia e costante nel trimestre, *PED* differenziato per fascia e per mese.
- I dati così raccolti sono stati utilizzati per l'attribuzione dell'energia elettrica acquistata dall'Acquirente unico alle diverse tipologie di clienti finali e alle diverse fasce orarie.
- 5.13 Una volta determinata la quantità totale di energia elettrica destinata alle diverse tipologie di clienti del servizio di maggior tutela nel corso dell'anno 2012, si è proceduto a stimare i ricavi degli esercenti la maggior tutela applicando all'energia elettrica relativa a ciascun mese dell'anno 2012 i corrispettivi *PED* in vigore in detto mese così come definiti dalle deliberazioni di aggiornamento trimestrale delle condizioni economiche del servizio di maggior tutela.
- 5.14 Il confronto tra i costi sostenuti dagli esercenti la maggior tutela per l'approvvigionamento dell'energia elettrica e i ricavi ottenuti dai medesimi esercenti in applicazione dei corrispettivi *PED* mostrerebbe un disavanzo a oggi quantificabile in circa 17 milioni di euro, tuttavia tale stima dovrà essere rivista quando saranno disponibili tutte le informazioni di consuntivo circa l'energia elettrica fornita ai clienti finali nell'anno 2012 e potrà essere considerata definitiva solo a valle delle determinazioni, che avverranno ad opera della Cassa

---

<sup>5</sup> Anche in un'ottica di semplificazione amministrativa e gestionale del servizio, le informazioni sono state richieste solo agli esercenti la maggior tutela che erogano il servizio negli ambiti territoriali in cui le reti dell'impresa distributrice alimentano più di 100.000 clienti finali.

entro il mese di ottobre 2013, degli importi di perequazione riconosciuti per l'anno 2012.

- 5.15 L'importo indicato al punto 5.14, da recuperare entro la fine dell'anno 2013, concorre alla determinazione dell'elemento  $PPE^2$  di cui al punto 5.2 lettera b).

**Dimensionamento del corrispettivo PPE per il trimestre 1 luglio – 30 settembre 2013**

- 5.16 In esito a quanto sopra, l'Autorità con il provvedimento connesso alla presente relazione tecnica ha provveduto a determinare gli elementi del corrispettivo  $PPE$  applicato nel trimestre 1 luglio – 30 settembre 2013 come segue:

- a) il valore dell'elemento  $PPE^1$  è fissato pari a -0,005 centesimi di euro/kWh;
- b) il valore dell'elemento  $PPE^2$  è fissato pari a 0,032 centesimi di euro/kWh.

Il corrispettivo  $PPE$  in vigore nel trimestre 1 luglio – 30 settembre 2013 risulta pertanto pari a 0,027 centesimi di euro/kWh.

28 giugno 2013

Il Direttore della Direzione Mercati  
Federico Boschi