

Documento per la Consultazione 550/2013/R/IDR del 28/11/2013

PROVVEDIMENTI TARIFFARI, IN MATERIA DI SERVIZI IDRICI, RELATIVI AL PRIMO PERIODO REGOLATORIO 2012-2015, PER IL RICONOSCIMENTO DEI COSTI E LA DEFINIZIONE DI ULTERIORI MISURE A COMPLETAMENTO DELLA DISCIPLINA

La nuova *regolazione per schemi* è finalizzata a perseguire i seguenti obiettivi:

- garantire l'accesso universale all'acqua, sia sotto il profilo tecnico che economico, a tutti agli utenti, compresi quelli che si trovano in condizioni economico-sociali disagiate;
- garantire le condizioni tese a favorire l'urgente ammodernamento delle infrastrutture idriche, per compensare il ritardo creatosi nel corso degli anni, che ha contribuito ad accrescere l'obsolescenza e ad accentuare le criticità (perdite idriche nelle reti, qualità dell'acqua e impianti di trattamento dei reflui, tema rispetto al quale sono tuttora pendenti contro l'Italia alcune procedure d'infrazione per mancato rispetto degli standard stabiliti a livello europeo);
- garantire la gestione in condizioni di economicità, efficienza (tecnica, produttiva, distributiva e allocativa) e di equilibrio economico finanziario;
- assicurare e facilitare l'attuazione della disciplina regolatoria, promuovendone la semplificazione e la stabilità, pur in presenza di un settore caratterizzato da una platea di operatori estremamente frammentata e poliedrica, e da una *governance* del comparto complessa, in cui si intersecano le competenze - sovente non chiaramente ripartite - di molti soggetti.

La consultazione in oggetto si propone di raccogliere contributi su specifiche proposte riguardanti:

- metodologia di regolazione tariffaria del S.I.I. per gli anni 2014 e 2015, che assieme al MTT, dovrebbe costituire il **Metodo Tariffario Idrico (MTI)** del primo periodo regolatorio (2012-2015);
- il percorso di omogeneizzazione della **struttura dei corrispettivi** da applicare all'utenza finale (attualmente estremamente differenziata a livello nazionale) e il riordino dei sistemi di agevolazione, finalizzati a tutelare i consumi essenziali e le utenze più deboli;
- la regolazione della **morosità** degli utenti finali, definendo meccanismi per il contenimento e riconoscimento ai gestori dei relativi oneri, nonché per la riduzione del divario territoriale che si riscontra in termini di mancato pagamento del servizio;
- il riconoscimento dei **costi ambientali e della risorsa** nel vincolo ai ricavi (VRG) a partire dal 2015
- il trattamento di eventuali **partite pregresse**, derivanti da conguagli maturati in periodi precedenti il trasferimento delle competenze all'AEEG, da evidenziare puntualmente come componente distinta dalla bolletta, al fine di favorire la massima trasparenza per l'utenza;
- l'individuazione di criteri per la quantificazione del **valore residuo** delle immobilizzazioni al momento della scadenza dell'affidamento.

PAR.	SINTESI MTI - DESCRIZIONE	
3.5	<p>La determinazione delle tariffe è basata per ciascun anno $a = \{2014 ; 2015\}$:</p> <ul style="list-style-type: none"> per l'anno 2014 sui dati del precedente metodo MTT o MTC, aggiornati con i <u>dati di bilancio relativi all'anno 2012</u>; per l'anno 2015 i dati precedentemente indicati sono aggiornati con i <u>dati di bilancio relativi all'anno 2013</u>. 	
MOLTIPLICATORE TARIFFARIO E VINCOLO AI RICAVI RICONOSCIUTO		
3.7	<p>Si prevede un moltiplicatore tariffario ϑ (espresso con tre cifre decimali), <u>da applicare alle quote fisse e variabili della struttura tariffaria</u>, che ciascun gestore adotta ai fini dell'aggiornamento delle tariffe applicate a ciascuna tipologia di utente u secondo algoritmi prestabiliti.</p>	
3.10	<p>L'eventuale residuo della componente aggiuntiva di costo per il rimborso (Rimb₃₃₅) ex D.M. 30 settembre è trattato in sede di conguaglio.</p>	
3.11	<p>Il valore ϑ è limitato, salvo specifica istruttoria, in funzione sia del confronto tra la tariffa media del gestore e la tariffa media del settore, sia del posizionamento del gestore nei diversi quadranti (cfr. par. 3.15) coerentemente con il DCO 356/2013/R/IDR, ammettendo limiti diversi per tipologie di situazioni diverse. A tal riguardo, può essere introdotto un limite (1+K), da declinare in base alle caratteristiche più significative delle situazioni da disciplinare.</p>	
3.12 3.13	<p>La struttura del vincolo riconosciuto ai ricavi (VRG) negli anni 2014 e 2015 è basata sulle seguenti componenti:</p> <ul style="list-style-type: none"> <u>costi delle immobilizzazioni</u> Capex (ovvero oneri finanziari, oneri fiscali e ammortamenti) <u>costi operativi efficientabili</u> Opex (funzione di costi operativi di pianificazione, Op, e CO_{eff} definiti secondo MTT) <u>altri costi operativi</u> che includono: <ul style="list-style-type: none"> ✓ costi dell'energia elettrica ✓ costi per acquisti all'ingrosso ✓ altri specifici costi ✓ mutui e altri corrispettivi verso proprietari infrastrutture (p) <u>componente di sostegno agli obiettivi specifici</u> <u>costi ambientali e della risorsa</u> <u>conguagli degli anni precedenti</u> 	<p>cfr. par. 3.15 e segg. cfr. par. 3.15 e segg.</p> <p>[cfr. parr. 3.42, 3.44, 3.46, 3.47 e 3.49 come nel MTT cfr. par. 3.15 e segg. cfr. par. 4.61 e segg. cfr. par. 3.53</p> <p style="text-align: center;">VRG = Capex + Opex + FNI_{Foni} + CO_{EE} + CO_{ws} + CO_{altri} + $\Sigma_p (MT_p + AC_p)$ + ERC + RC_{TOT}</p>
3.14	<p>Matrice di schemi regolatori, a partire dal 2014, da selezionare in funzione di:</p> <ul style="list-style-type: none"> <u>fabbisogno di investimenti per il quadriennio 2014-2017</u> in rapporto al valore delle infrastrutture esistenti (RAB_{MTT}); <u>costi operativi necessari al raggiungimento degli obiettivi specifici</u>, anche aggiuntivi rispetto al livello di efficienza del gestore, misurato a partire dallo scostamento tra le previsioni dei Piani d'Ambito (Op^{new}) e le risultanze contabili (Opex²⁰¹³). 	

PAR.	SINTESI MTI - DESCRIZIONE			
3.15	Il meccanismo di gradualità previsto dal MTT al comma 4.1, per gli anni 2014 e 2015 viene sostituito dal seguente meccanismo di schemi regolatori:			
3.16				
3.17		$Op^{new,a} \leq Opex^{2013}$		$Op^{new,a} \geq Opex^{2013}$
	$\frac{\sum_{2014}^{2017} IP_t^{exp}}{RAB_{MTT}} \leq \omega$	$Opex^a = (Op^{2013} + COeff^{2013}) / 2$ (cfr. par. 3.38) Quadrante I $Capex^a$ (cfr. par. 3.18 e segg.)		$Opex^a > (Op^{2013} + COeff^{2013}) / 2$ (cfr. par. 3.39) Quadrante II $Capex^a$ (cfr. par. 3.18 e segg.)
	$\frac{\sum_{2014}^{2017} IP_t^{exp}}{RAB_{MTT}} > \omega$	$Opex^a = (Op^{2013} + COeff^{2013}) / 2$ (cfr. par. 3.38) $Capex^a$ (cfr. par. 3.18 e segg.) facoltà ammortamento finanziario (cfr. par. 3.36) $FNI^{new,a} = \max [0; \psi * (IP^a - Capex^a)]$ Quadrante III		$Opex^a > (Op^{2013} + COeff^{2013}) / 2$ (cfr. par. 3.38) $Capex^a$ (cfr. par. 3.18 e segg.) facoltà ammortamento finanziario (cfr. par. 3.36) $FNI^{new,a} = \max [0; \psi * (IP^a - Capex^a)]$ Quadrante IV
	dove:			
	$Op^{new,a}$	costi operativi di piano rivisti dall'Ente d'Ambito o dal soggetto competente <u>a seguito di un cambiamento sistematico delle attività del gestore</u> (territorio servito, servizi forniti, richiesta di livelli qualitativi sensibilmente più elevati, altro)		
	$Opex^{2013}$	componente tariffaria riconosciuta per costi operativi 2013 dal MTT o MTC		
	$\sum_{2014}^{2017} IP_t^{exp}$	investimenti totali che il soggetto competente ritiene necessari nel quadriennio 2014-2017 , <u>al netto dei contributi a fondo perduto</u> già stanziati ed effettivamente disponibili		
	RAB_{MTT}	valore dei cespiti gestiti , posto pari al <u>valore netto delle immobilizzazioni</u> IMN^{2013} (cfr. par. 3.23)		
	ω 0,5-0,7	parametro che denota la potenziale insufficienza del gettito tariffario derivante dall'applicazione del MTT a sostenere gli investimenti richiesti		
	$Opex^a$	costi operativi calcolati sulla base del metodo tariffario per l'anno di cui si stanno calcolando le tariffe (2014 o 2015)		
	Op^{2013}	costi operativi di piano previsti per l'anno 2013		
	$COeff^{2013}$	costi efficientabili calcolati con le regole del MTT per la determinazione tariffaria dell'anno 2013		
	$FNI^{new,a}$	valore max della componente di costo per il finanziamento anticipato dei nuovi investimenti che, in ciascun anno a, può concorrere al VRG		
	ψ 0,4-0,6	parametro che quantifica il fabbisogno di ulteriori fonti di finanziamento , al fine di realizzare gli investimenti previsti, rispetto al gettito delle componenti tariffarie a copertura dei costi delle immobilizzazioni		
	IP^a	investimenti programmati che il soggetto competente ritiene necessari nell'anno a		
	$Capex^a$	costi delle immobilizzazioni calcolati sulla base del metodo tariffario per l'anno a di cui si stanno calcolando le tariffe		

COMPONENTI DEL VINCOLO AI RICAVI RICONOSCIUTO

3.18	I costi delle immobilizzazioni sono pari a Capex = AMM + OF + OFisc + ΔCUIT dove:
3.19	<ul style="list-style-type: none"> • AMM <u>ammortamenti</u> che consentono di distribuire il costo degli interventi sull'arco della vita utile dei cespiti realizzati; • OF <u>oneri finanziari</u> per coprire i costi di reperimento delle risorse per gli interventi richiesti sul territorio, nonché quelli delle infrastrutture già realizzate; • OFisc <u>oneri fiscali</u>; • ΔCUIT <u>eccedenza del costo per l'uso di infrastrutture di terzi rispetto ai canoni ammessi</u> = $\max \{0; [\sum_p (AMM_p + OF_p + OFisc_p) - \sum_p (MT_p + AC_p)]\}$.
3.20	Il <u>valore lordo delle immobilizzazioni (IML)</u> è calcolato con le stesse regole del MTT, aggiungendo ogni anno gli incrementi patrimoniali realizzati 2 anni prima, opportunamente deflazionati.
3.22	Per i cespiti acquisiti o realizzati fino al 2011 a partire dall'anno 2012: <ol style="list-style-type: none"> a) non sono consentite deroghe al principio del costo storico per la valorizzazione degli investimenti; b) la valorizzazione di $\sum_c IP_{c,t}$ è possibile solo per i cespiti acquisiti o realizzati dal gestore per cui: <ul style="list-style-type: none"> • non è ammessa in tariffa la valorizzazione dei cespiti dei proprietari entrati in esercizio successivamente all'anno 2011; • i valori $(AMM_p + OF_p + OFisc_p)$ entreranno nel calcolo di Capex fino al completo ammortamento dei cespiti sottostanti.
3.23	Il <u>valore netto delle immobilizzazioni (IMN)</u> è pari a:
3.24	$IMN = \sum_c [\sum_t (IP_{c,t} - FA_{IP,c,t}) * dfl_t]$
3.28	dove il <u>fondo ammortamento delle immobilizzazioni</u> è $FA_{IP} = \sum_c (FA_{IP}^{2011})_c * dfl_t + \sum_c \sum_{t=2012} [(AMM)_{c,t} * dfl_t]$ dove a IP si sostituisce CFP in caso di contributi a fondo perduto
3.26	I deflatori (dfl_t) degli investimenti fissi lordi (con base 1 nell'anno 2014) sono stati calcolati utilizzando i dati Istat aggiornati nell'ottobre 2013 del Conto economico delle risorse e degli impieghi, con media mobile su base annua fino al 2° trimestre dell'anno 2013. Sono riportati i valori dal 1961 al 2014 (per il 2015 da pubblicare nella seconda metà del 2014).
3.29	Se il <u>capitale investito netto (CIN = IMN+CCN+LIC-FA_{cc}-FoNI_{non inv}</u> ; cfr. art. 11 del MTT), assume valore negativo, sono azzerati i contributi a fondo perduto percepiti fino al 2011 ed i corrispondenti incrementi patrimoniali, qualora non ancora ammortizzati.
3.30	Gli Enti d'Ambito, sentito il gestore, possono inserire il valore delle immobilizzazioni <i>al netto dei contributi a fondo perduto</i> , dettagliando l'esercizio di tale facoltà nella relazione di accompagnamento (opzione non ammessa per gli investimenti realizzati per fornire il servizio di allacciamento dell'utenza).
3.31	

PAR.	SINTESI MTI - DESCRIZIONE																															
3.32	I valori dei parametri per il calcolo degli oneri finanziari e fiscali sono aggiornati rispetto al MTT come segue:																															
3.33	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="background-color: #d3d3d3;">Parametro</th> <th style="background-color: #d3d3d3;">Descrizione</th> <th style="background-color: #d3d3d3;">Valore 2014-2015</th> <th style="background-color: #d3d3d3;">Valore 2012-2013</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>BTP₁₀</td> <td>media degli ultimi 12 mesi del rendimento dei BTP decennali</td> <td>4,41%</td> <td>5,24%</td> </tr> <tr> <td>CS/CnS</td> <td>rapporto standard tra le immobilizzazioni a cui si applica lo scudo fiscale e le altre immobilizzazioni</td> <td>1</td> <td>1</td> </tr> <tr> <td>K_d</td> <td>rendimento di riferimento delle immobilizzazioni, il cui interesse è soggetto a scudo fiscale</td> <td>5,96%</td> <td>5,69%</td> </tr> <tr> <td>rpi</td> <td>tasso atteso di inflazione</td> <td>1,50%</td> <td>1,80%</td> </tr> <tr> <td>β</td> <td>rischiosità relativa del S.I.I.</td> <td>0,8</td> <td>0,8</td> </tr> <tr> <td>ERP</td> <td>premio per il rischio di mercato</td> <td>4%</td> <td>4%</td> </tr> </tbody> </table>				Parametro	Descrizione	Valore 2014-2015	Valore 2012-2013	BTP ₁₀	media degli ultimi 12 mesi del rendimento dei BTP decennali	4,41%	5,24%	CS/CnS	rapporto standard tra le immobilizzazioni a cui si applica lo scudo fiscale e le altre immobilizzazioni	1	1	K _d	rendimento di riferimento delle immobilizzazioni, il cui interesse è soggetto a scudo fiscale	5,96%	5,69%	rpi	tasso atteso di inflazione	1,50%	1,80%	β	rischiosità relativa del S.I.I.	0,8	0,8	ERP	premio per il rischio di mercato	4%	4%
Parametro	Descrizione	Valore 2014-2015	Valore 2012-2013																													
BTP ₁₀	media degli ultimi 12 mesi del rendimento dei BTP decennali	4,41%	5,24%																													
CS/CnS	rapporto standard tra le immobilizzazioni a cui si applica lo scudo fiscale e le altre immobilizzazioni	1	1																													
K _d	rendimento di riferimento delle immobilizzazioni, il cui interesse è soggetto a scudo fiscale	5,96%	5,69%																													
rpi	tasso atteso di inflazione	1,50%	1,80%																													
β	rischiosità relativa del S.I.I.	0,8	0,8																													
ERP	premio per il rischio di mercato	4%	4%																													
	È previsto un riesame delle modalità di valorizzazione degli oneri fiscali, per standardizzare maggiormente la componente IRAP (nel MTT inserita tra i costi operativi).																															
3.34	L' ammortamento delle immobilizzazioni è pari a $AMM^a = \sum_c \sum_t^{2011} \min \left\{ \frac{IP_{c,t} * dfI_t^a}{VU_c}; IMN_{c,t}^a \right\} + \sum_c \sum_{t=2012}^a \min \left\{ \frac{(IP_{c,t} - CFP_{c,t}) * dfI_t^a}{VU_c}; (IMN_{c,t}^a - CFP_{c,t}^a) \right\}$																															
3.35	L' ammortamento finanziario è ammesso nei seguenti casi:																															
3.36	<p>a) ammissibilità ai sensi della deliberazione 459/2013/R/IDR;</p> <p>b) laddove il gestore si collochi nei quadranti III o IV (cfr. par. 3.14), su richiesta dell'Ente d'Ambito e sentito il gestore.</p> <p>È consentito adottare vite utili di tipologia diversa (tecniche o ammortamento finanziario in senso regolamentare) per diverse tipologie di cespiti del medesimo gestore.</p>																															
3.37	<p>Ai fini dell'aggiornamento dei costi operativi, il tasso di inflazione, inteso come variazione percentuale media annua dell'indice ISTAT per le Famiglie di Operai ed Impiegati (FOI senza tabacchi) del mese di luglio rispetto allo stesso mese dell'anno precedente, è pari a:</p> <ul style="list-style-type: none"> • anno 2013 = 3,096% • anno 2014 = 2,100% • anno 2015 da determinare nella seconda metà del 2014. 																															

PAR.	DESCRIZIONE												
3.38	I costi efficientabili sono così definiti:												
3.39	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="width: 50%; background-color: #e0e0e0;">Quadranti I e III</th> <th style="width: 50%; background-color: #e0e0e0;">Quadranti II e IV</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td style="text-align: center;">$Opex^t = (Op^{2013} + CO_{eff}^{2013}) / 2$</td> <td style="text-align: center;">$Opex^t = (Op^{2013} + CO_{eff}^{2013}) / 2$</td> </tr> <tr> <td></td> <td> <p>ed eventualmente aumentati a seguito di richiesta motivata sulla base di criteri oggettivi che devono:</p> <ul style="list-style-type: none"> essere ragionevoli essere ispirati alla minimizzazione dei costi tenere in debita considerazione i potenziali effetti di scala. <p>potendo risultare tali, ad esempio:</p> <ul style="list-style-type: none"> - <i>ampliamento del territorio servito</i>: proiezione del costo medio per popolazione servita del gestore sul nuovo territorio; - <i>fornitura di un nuovo servizio</i> (es. FGN o DEP per un gestore prima limitato al servizio ACQ): stima del costo medio per popolazione servita del singolo comparto del S.I.I. fornito del gestore precedente </td> </tr> </tbody> </table>	Quadranti I e III	Quadranti II e IV	$Opex^t = (Op^{2013} + CO_{eff}^{2013}) / 2$	$Opex^t = (Op^{2013} + CO_{eff}^{2013}) / 2$		<p>ed eventualmente aumentati a seguito di richiesta motivata sulla base di criteri oggettivi che devono:</p> <ul style="list-style-type: none"> essere ragionevoli essere ispirati alla minimizzazione dei costi tenere in debita considerazione i potenziali effetti di scala. <p>potendo risultare tali, ad esempio:</p> <ul style="list-style-type: none"> - <i>ampliamento del territorio servito</i>: proiezione del costo medio per popolazione servita del gestore sul nuovo territorio; - <i>fornitura di un nuovo servizio</i> (es. FGN o DEP per un gestore prima limitato al servizio ACQ): stima del costo medio per popolazione servita del singolo comparto del S.I.I. fornito del gestore precedente 						
Quadranti I e III	Quadranti II e IV												
$Opex^t = (Op^{2013} + CO_{eff}^{2013}) / 2$	$Opex^t = (Op^{2013} + CO_{eff}^{2013}) / 2$												
	<p>ed eventualmente aumentati a seguito di richiesta motivata sulla base di criteri oggettivi che devono:</p> <ul style="list-style-type: none"> essere ragionevoli essere ispirati alla minimizzazione dei costi tenere in debita considerazione i potenziali effetti di scala. <p>potendo risultare tali, ad esempio:</p> <ul style="list-style-type: none"> - <i>ampliamento del territorio servito</i>: proiezione del costo medio per popolazione servita del gestore sul nuovo territorio; - <i>fornitura di un nuovo servizio</i> (es. FGN o DEP per un gestore prima limitato al servizio ACQ): stima del costo medio per popolazione servita del singolo comparto del S.I.I. fornito del gestore precedente 												
3.42	Il costo per l'energia elettrica riconosciuto ai fini tariffari è pari a												
3.43	$CO_{EE}^a = \left\{ \min \left[CO_{EE}^{a-2} ; \left(\overline{CO_{EE}^{medio,a-2}} * kWh^{a-2} \right) * 1,1 \right] \right\} * \prod_{i=2013}^a (1 + I^i)$ <p style="text-align: right;">formula in cui:</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tbody> <tr> <td style="width: 30%;">CO_{EE}^{a-2}</td> <td>costo totale della fornitura elettrica sostenuto 2 anni prima dell'anno di determinazione tariffaria, ovvero nell'ultimo anno per cui si dispone del bilancio approvato (determinato sulla base di criteri di competenza)</td> </tr> <tr> <td>$\overline{CO_{EE}^{medio,a-2}} = \sum_i CO_{EE,i}^{a-2} / \sum_i kWh_i^{a-2}$</td> <td>costo medio di settore della fornitura elettrica sostenuto nell'anno a-2, valutato dall'AEEG sulla base del costo sostenuto da ogni gestore i</td> </tr> <tr> <td>kWh^{a-2}</td> <td>consumo di energia elettrica sostenuto 2 anni prima</td> </tr> <tr> <td>$\prod_{t=2013}^a (1 + I^t)$</td> <td>produttoria dei tassi di inflazione, che si applica a partire dall'anno 2013 fino all'anno di determinazione tariffaria a</td> </tr> </tbody> </table> <p>Il recupero dello scostamento, tra componente di cui sopra e costi effettivamente sostenuti nell'anno a, è determinato tramite ulteriore elemento di efficientamento pari a:</p> $Rc_{EE}^{a+2} = \left\{ \min \left[CO_{EE}^{reali,a} ; \left(\overline{CO_{EE}^{reali,a}} * kWh^a \right) * 1,1 \right] - CO_{EE}^a \right\}$ <p>in cui</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tbody> <tr> <td style="width: 30%;">$\overline{CO_{EE}^{reali,a}} = \sum_i CO_{EE,i}^{reali,a} / \sum_i kWh_i^a$</td> <td>costo medio di settore della fornitura elettrica sostenuto nell'anno a, valutato dall'Autorità sulla base del costo sostenuto da ciascun gestore i, escludendo dalla valutazione i gestori che hanno acquistato energia elettrica in regime di salvaguardia per più di 4 mesi</td> </tr> <tr> <td>kWh^a</td> <td>consumo di energia elettrica registrato nell'anno a</td> </tr> </tbody> </table>	CO_{EE}^{a-2}	costo totale della fornitura elettrica sostenuto 2 anni prima dell'anno di determinazione tariffaria, ovvero nell'ultimo anno per cui si dispone del bilancio approvato (determinato sulla base di criteri di competenza)	$\overline{CO_{EE}^{medio,a-2}} = \sum_i CO_{EE,i}^{a-2} / \sum_i kWh_i^{a-2}$	costo medio di settore della fornitura elettrica sostenuto nell'anno a-2, valutato dall'AEEG sulla base del costo sostenuto da ogni gestore i	kWh^{a-2}	consumo di energia elettrica sostenuto 2 anni prima	$\prod_{t=2013}^a (1 + I^t)$	produttoria dei tassi di inflazione, che si applica a partire dall'anno 2013 fino all'anno di determinazione tariffaria a	$\overline{CO_{EE}^{reali,a}} = \sum_i CO_{EE,i}^{reali,a} / \sum_i kWh_i^a$	costo medio di settore della fornitura elettrica sostenuto nell'anno a, valutato dall'Autorità sulla base del costo sostenuto da ciascun gestore i, escludendo dalla valutazione i gestori che hanno acquistato energia elettrica in regime di salvaguardia per più di 4 mesi	kWh^a	consumo di energia elettrica registrato nell'anno a
CO_{EE}^{a-2}	costo totale della fornitura elettrica sostenuto 2 anni prima dell'anno di determinazione tariffaria, ovvero nell'ultimo anno per cui si dispone del bilancio approvato (determinato sulla base di criteri di competenza)												
$\overline{CO_{EE}^{medio,a-2}} = \sum_i CO_{EE,i}^{a-2} / \sum_i kWh_i^{a-2}$	costo medio di settore della fornitura elettrica sostenuto nell'anno a-2, valutato dall'AEEG sulla base del costo sostenuto da ogni gestore i												
kWh^{a-2}	consumo di energia elettrica sostenuto 2 anni prima												
$\prod_{t=2013}^a (1 + I^t)$	produttoria dei tassi di inflazione, che si applica a partire dall'anno 2013 fino all'anno di determinazione tariffaria a												
$\overline{CO_{EE}^{reali,a}} = \sum_i CO_{EE,i}^{reali,a} / \sum_i kWh_i^a$	costo medio di settore della fornitura elettrica sostenuto nell'anno a, valutato dall'Autorità sulla base del costo sostenuto da ciascun gestore i, escludendo dalla valutazione i gestori che hanno acquistato energia elettrica in regime di salvaguardia per più di 4 mesi												
kWh^a	consumo di energia elettrica registrato nell'anno a												

PAR.	DESCRIZIONE		
3.44 3.45	<p>Il costo per gli acquisti all'ingrosso, inserito nel calcolo del VRG per gli anni 2014 e 2015, è posto pari al valore 2013, prevedendo che, laddove il fornitore all'ingrosso fornisca il servizio nell'ambito di un'attività di <i>common carriage</i>, in ragione dell'obiettivo di garantire la sicurezza degli approvvigionamenti, il costo addebitato al gestore del S.I.I. sia calcolato sulla base del costo marginale del servizio fornito.</p> <p>È previsto il conguaglio delle differenze tra la componente come sopra determinata ed i costi effettivamente sostenuti nell'anno in esame, da regolare mutuamente tra gestore e grossista entro il 30 settembre dell'anno successivo, secondo la regola seguente:</p>		
	se	$Rc_{ws}^a = (CO_{ws,j}^{a,effettivi} - CO_{ws,j}^a) > 0$	il grossista j versa la differenza al gestore
	se	$Rc_{ws}^a = (CO_{ws,j}^{a,effettivi} - CO_{ws,j}^a) < 0$	il gestore versa la differenza al grossista j
	dove	$CO_{ws,j}^{a,effettivi}$	costi effettivamente sostenuti, a seguito dell'applicazione della regolazione tariffaria anche al soggetto grossista, dal gestore del S.I.I. nell'anno a per l'acquisto dei servizi dal grossista j.
3.46	Altre componenti di costo operativo		
3.47 3.48	Spesa di funzionamento dell'Ente d'Ambito	$CO_{ATO}^a = \left\{ \min \left[CO_{ATO}^{a-2}; \left(\overline{CO_{ATO}^{medio,2011}} * pop_{ATO} \right) * z \right] \right\} * \prod_{i=2013}^a (1 + I^i)$ <p>dove:</p>	
	CO_{ATO}^{a-2}	costo totale delle spese di funzionamento dell'Ente d'Ambito sostenuto 2 anni prima dell'anno di determinazione tariffaria o nell'ultimo anno per cui si dispone del bilancio approvato	
	$\overline{CO_{ATO}^{medio,2011}} = \sum_i CO_{ATO,i}^{2011} / \sum_i pop_{ATO,i}^{2011}$	costo medio di settore delle spese di funzionamento dell'Ente d'Ambito sostenute nell'anno 2011, valutato dall'AEEG sulla base dei costi sostenuti da ciascun gestore i	
	pop_{ATO}	popolazione residente nel territorio dell'ATO	
	z	parametro che esprime il livello massimo di scostamento dalla media ammissibile in tariffa (valore > 1)	
	$\prod_{t=2013}^a (1 + I^t)$	produttoria dei tassi di inflazione, che si applica a partire dall'anno 2013 fino all'anno di determinazione tariffaria a	
	Contributo all'AEEG	$Contra_{AEEG}^a = Ricavi_{A1+A5}^{a-2} * quota\%$	<p>Ricavi$_{A1+A5}^{a-2}$ sommatoria delle voci A1) e A5) del Bilancio, riferite alle attività afferenti al S.I.I.</p> <p>quota% aliquota del contributo determinata dal più recente provvedimento in materia dell'AEEG</p>
	potendo comunque recuperare lo scostamento tra la componente come sopra determinata ed i costi effettivamente sostenuti nell'anno a.		
3.49	Ove fosse adottata l'ipotesi illustrata al par. 4.42 in tema di copertura dei costi di morosità, il costo individuato dovrà essere inserito nella componente CO_{altri} .		

PAR.	DESCRIZIONE
<p>3.50</p> <p>3.51</p> <p>3.52</p>	<p>L'Ente d'ambito competente determina l'importo della componente FNI_{FoNI} per ciascuno degli anni 2014 e 2015 nei limiti della componente FNI^{new} (cfr. par. 3.16).</p> <p>A partire dal 2015, la sommatoria della quota parte di Fondo Nuovi Investimenti (FoNI) percepita ogni anno e non investita sino all'anno (a-2) è calcolata come segue:</p> $FoNI_{non_inv}^a = \max \left\{ \left[\sum_{t=2012}^{a-2} (FoNI^t - FoNI_{spesa}^t) * dfl_t^a \right]; 0 \right\}$ <p>dove $FoNI_{spesa}$ è pari alla spesa complessiva, effettuata in ciascun anno t, per:</p> <ul style="list-style-type: none"> • realizzazione dei nuovi investimenti individuati come prioritari; • finanziamento di agevolazioni tariffarie a carattere sociale; • altre destinazioni d'uso della componente $\Delta CUIT_{FoNI}$ (approvate dall'AEEG ai sensi dell'art. 7.3, lett. b del MTT). <p>Inoltre è previsto che:</p> <ul style="list-style-type: none"> • se $FoNI_{non_inv} > 0$ è azzerata la componente $\Delta CUIT_{FoNI}$ per l'anno in questione; • se $FoNI_{non_inv} > \Delta CUIT_{FoNI}$ è azzerata anche la componente AMM_{FoNI} tramite la sottrazione dei contributi a fondo perduto dalle immobilizzazioni lorde.
<p>3.53</p>	<p>In ciascun anno (a + 2) sono determinate le componenti a conguaglio relative al precedente anno a, definite come:</p> $Rc_{TOT}^{a+2} = Rc_{VOL}^{a+2} + Rc_{EE}^{a+2} + Rc_{AEEG}^{a+2} + Rc_{335}^a + Rc_{ALTRO}^{a+2}$ <p>dove i recuperi dei vari scostamenti sono:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Rc_{TOT} tra VRG calcolato per determinazione del moltiplicatore tariffario e quanto effettivamente dovuto ad ogni gestore i nell'anno a; • Rc_{VOL} rispetto al VRG calcolato per l'anno a conseguente a variazione dei volumi fatturati; • Rc_{EE} tra componente a copertura dei costi di energia elettrica calcolata nel VRG dell'anno a ed i costi effettivamente spettanti; • Rc_{AEEG} tra componente a copertura del contributo versato all'AEEG calcolata nel VRG dell'anno a ed i costi effettivamente sostenuti; • Rc_{335} componente prevista per il rimborso ex D.M. 30 settembre 2009; • Rc_{ALTRO} tra quanto previsto nel calcolo del VRG dell'anno a e gli esborsi effettivamente sostenuti per le eventuali seguenti voci di costo: <ul style="list-style-type: none"> ✓ costo delle forniture all'ingrosso transfrontaliere; ✓ costi delle attività afferenti al S.I.I. sostenuti per variazioni sistemiche nelle condizioni di erogazione del servizio; ✓ costi delle attività afferenti al S.I.I. sostenuti per il verificarsi di eventi eccezionali. <p>L'inserimento di tali voci nel calcolo degli scostamenti deve essere corredata da istanza motivata.</p>
<p>3.54</p>	<p>I conguagli determinati da Enti d'Ambito e soggetti competenti relativi a periodi precedenti l'entrata in vigore del MTT, e non inseriti nel calcolo del VRG del 2012 e 2013, devono essere espressi in unità di consumo ed evidenziati in bolletta separatamente dalle tariffe approvate per l'anno in corso (cfr. par 4.12 e segg.).</p>