

Oggetto: Approvazione del nuovo calcolo della tariffa secondo il metodo aggiornato dall'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas

Alle ore 13.00 del giorno 18 novembre 2013 presso la sede della Provincia di Monza e della Brianza, in via Tommaso Grossi, 9 – Monza, si è riunito il Consiglio di Amministrazione per l'Ambito Territoriale Ottimale del Servizio Idrico Integrato e all'appello sono risultati presenti:

Adriano Poletti – Vicepresidente	presente
Giacinto Mariani - Consigliere	presente
Andrea Zanone Poma- Consigliere	presente
Antonio Colombo - Consigliere	presente

Assiste alla seduta il Direttore Marco Lacalamita.

Assume la presidenza Adriano Poletti nella sua qualità di Vice Presidente dell'Ufficio d'Ambito.

Il Vice Presidente riscontrato la presenza del numero legale di componenti, dichiara aperta la seduta per la trattazione dell'argomento posto all'ordine del giorno.

Il Consiglio di Amministrazione

Visti:

- L'art.30 e 114 del D.lgs. 18.8.2000 n.267 "Testo unico degli Enti Locali";
- La sezione III Titolo II del d.lgs 3.4.2006 n.152 "Norme in materia ambientale";
- il capo III della L.R. 12.12.2003, n. 26 (*Disciplina dei servizi locali di interesse economico generale. Norme in materia di gestione dei rifiuti, di energia, di utilizzo del sottosuolo e di risorse idriche*), in base al quale la Regione Lombardia ha stabilito le modalità di organizzazione dell'Ambito territoriale ottimale per il sistema idrico integrato, così come integrato dalla L.R.27.12.2010 n.21;
- delibera 1 marzo 2012, n. 74/2012/R/idr dell'Autorità per l'Energia Elettrica ed il Gas (AEEG) avente per oggetto: "Avvio di procedimento per l'adozione di provvedimenti tariffari e per l'avvio delle attività di raccolta dati e informazioni in materia di servizi idrici";
- la deliberazione dell'Autorità per l'Energia Elettrica ed il Gas (AEEG) n.347/2012/R/IDR del 2/08/2012 "Definizione dei contenuti informativi e delle procedure di raccolta dati in materia di servizio idrico integrato"
- la deliberazione dell'Autorità per l'Energia Elettrica ed il Gas (AEEG) n. 585/2012/R/IDR del 28/12/2012 "Regolazione dei servizi idrici: approvazione del metodo tariffario transitorio (MTT) per la determinazione delle tariffe negli anni 2012 – 2013"
- la deliberazione dell'Autorità per l'Energia Elettrica ed il Gas (AEEG) n. 88/2013/R/IDR del 28/02/2013 "Approvazione del metodo transitorio per le gestioni ex-CIPE (MTC) per la determinazione delle tariffe per gli anni 2012 – 2013 – modifiche e integrazioni alla deliberazione 85/2012/R/IDR;

- la deliberazione dell'Autorità per l'Energia Elettrica ed il Gas (AEEG) n. 108/2013/R/IDR del 15/03/2013 "Differimento dei termini di trasmissione dei dati, delle proposte tariffarie e dell'aggiornamento del piano economico e finanziario in materia di metodo tariffario transitorio del servizio idrico";
- la deliberazione dell'Autorità per l'Energia Elettrica ed il Gas (AEEG) n. 459/2013/R/IDR del 17/10/2013 "Integrazione del Metodo Tariffario Transitorio dei servizi idrici nonché delle linee guida per l'Aggiornamento del Piano Economico Finanziario";

Richiamati:

- Lo Statuto dell'Ufficio ATO-MB;
- Il decreto del Presidente della Provincia di Monza e Brianza n°20 del 21 novembre 2011 di nomina del Consiglio di Amministrazione dell'azienda speciale per l'Ufficio d'ambito territoriale omogeneo – ATO MB;
- Deliberazione n.5 della Conferenza dei Comuni del 10.06.2010 avente per oggetto: "*Criteria per la definizione e ripartizione della tariffa del Servizio Idrico Integrato anno 2010*";
- Deliberazione n. 7 della Conferenza dei Comuni del 17.12.2010 avente per oggetto: "*Ripartizione della tariffa del Servizio Idrico Integrato*";
- Deliberazione n. 8 della Conferenza dei Comuni del 17.12.2010 avente per oggetto: "*Avvio del procedimento di revisione e aggiornamento del piano d'ambito*";
- Il Parere Vincolante n. 2 della Conferenza dei Comuni del 22.12.2011 avente per oggetto: "*Conferma di efficacia del piano d'ambito e della tariffa*";
- Il Parere Vincolante n. 3 della Conferenza dei Comuni del 27.12.2012 avente per oggetto: "*Rimodulazione del piano stralcio d'Ambito per accelerare gli interventi di allineamento alle normative comunitarie e conferma della tariffa*";
- La Deliberazione n. 6 del CdA dell'Ufficio d'Ambito ATO-MB del 27.12.2012 avente per oggetto: "*Rimodulazione del piano stralcio d'Ambito per accelerare gli interventi di allineamento alle normative comunitarie e conferma della tariffa*";
- La Deliberazione n. 3 del CdA dell'Ufficio d'Ambito ATO-MB del 30.04.2013 avente per oggetto: "*Approvazione del calcolo della tariffa secondo metodo dell'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas*";

Premesso che:

- L'azienda speciale Ufficio d'Ambito ATO-MB è stata regolarmente costituita e il Consiglio d'Amministrazione insediato;
- La gestione del servizio idrico integrato interessa tutto l'ATO di Monza e della Brianza coincidente con tutto il territorio provinciale ;
- La Regione Lombardia con la citata legge al comma 2 dell'art.48 assegna all'Ambito Territoriale il compito di determinare la tariffa di base del sistema idrico integrato ai sensi dell'articolo 152,

comma 4, del d.lgs. 152/2006 e la definizione delle modalità di riparto tra gli eventuali soggetti interessati;

- Il decreto legge n. 201 del 2011, convertito nella Legge n. 214 del 2011, ha disposto la soppressione dell'Agenzia nazionale per la regolazione e la vigilanza in materia di acqua e il passaggio delle competenze, relative a regolazione e controllo dei servizi idrici, all'Autorità per L'Energia Elettrica ed il Gas (AEEG);
- L'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas ha iniziato a occuparsi dei servizi idrici con la Delibera GOP 63/11 "*Prime disposizioni inerenti il trasferimento all'Autorità per l'energia elettrica e il gas delle funzioni di regolazione e controllo dei servizi idrici, di cui alla legge 22 dicembre 2011, n. 214*", con la quale, ha deciso di "adottare tutte le opportune iniziative, nonché gli opportuni contatti, con il Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare, finalizzati anche alla eventuale strutturazione di gruppi di lavoro, a diverso livello, affinché si addingenga alla definizione delle funzioni trasferite all'Autorità dalla suddetta previsione legislativa";
- Con la delibera 1 marzo 2012, n. 74/2012/R/idr, l'Autorità ha avviato un procedimento per l'approvazione di "*provvedimenti tariffari in materia di servizi idrici*", confermato la collaborazione con il Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare, precisando la ripartizione delle competenze. Con decreto del Presidente del Consiglio dei Ministri 20 luglio 2012 "*Individuazione delle funzioni dell'Autorità per l'energia elettrica ed il gas attinenti alla regolazione e al controllo dei servizi idrici, ai sensi dell'articolo 21, comma 19 del decreto-legge del 6 dicembre 2011, n. 201, convertito, con modificazioni, dalla legge 22 dicembre 2011, n. 214*", sono stati fissati gli obiettivi fondamentali della regolazione del servizio idrico integrato, ovvero di ciascuno dei singoli servizi che lo compongono, ed esattamente:
 1. garanzia della diffusione, fruibilità e qualità del servizio all'utenza in modo omogeneo sull'intero territorio nazionale;
 2. definizione di un sistema tariffario equo, certo, trasparente, non discriminatorio;
 3. tutela dei diritti e degli interessi degli utenti;
 4. gestione dei servizi idrici in condizioni di efficienza e di equilibrio economico e finanziario;
 5. attuazione dei principi comunitari.
- l'Autorità per l'Energia Elettrica ed il Gas (AEEG) ha provveduto:
 - con deliberazione n. 347/2012/R/IDR del 2/08/2012 alla "*Definizione dei contenuti informativi e delle procedure di raccolta dati in materia di servizio idrico integrato*";
 - con deliberazione n. 585/2012/R/IDR del 28/12/2012 alla "*Regolazione dei servizi idrici: approvazione del metodo tariffario transitorio (MTT) per la determinazione delle tariffe negli anni 2012 - 2013*";
 - con deliberazione n. 88/2013/R/IDR del 28/02/2013 all'"*Approvazione del metodo transitorio per le gestioni ex-CIPE (MTC) per la determinazione delle tariffe per gli anni 2012 - 2013 - modifiche e integrazioni alla deliberazione 585/2012/R/IDR*";
 - con deliberazione n. 108/2013/R/IDR del 15/03/2013 al "*Differimento dei termini di trasmissione dei dati, delle proposte tariffarie e dell'aggiornamento del piano economico e finanziario in materia di metodo tariffario transitorio del servizio idrico*";
 - con deliberazione n. 459/2013/R/IDR del 17/10/2013 "*Integrazione del Metodo Tariffario Transitorio dei servizi idrici nonché delle linee guida per l'aggiornamento del Piano Economico Finanziario*";

Oggetto: Approvazione del calcolo della tariffa secondo metodo dell'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas

- L'AEEG con il comunicato del 2/04/2013 "*Metodo tariffario transitorio (MTT) – tool di calcolo*" mette a disposizione uno "*strumento, predisposto dagli Uffici dell'Autorità, per il calcolo delle tariffe 2012 – 2013 del Sistema Idrico Integrato, secondo il metodo tariffario transitorio (MTT), e applicabile a tutte le gestioni non CIPE*". Lo strumento di calcolo è aggiornato alle ultime modifiche/integrazioni pubblicate con la deliberazione n. 88/2013/R/IDR.";
- l'art. 6.1 della deliberazione 585/2012/R/IDR del 2/08/2012 dell'Autorità per l'Energia Elettrica ed il Gas dispone che "*la tariffa è predisposta dagli Enti d'Ambito, o dai soggetti all'uopo competenti, come definiti dall'allegato A alla presente deliberazione, sulla base della metodologia di cui al precedente comma 4.2 e dei dati già inviati dai gestori nell'ambito del procedimento di raccolta dati disposto dalla deliberazione 347/2012/R/IDR. A tal fine, con procedura partecipata dal gestore interessato, gli Enti d'Ambito preposti verificano la validità delle informazioni ricevute e le integrano o le modificano secondo criteri funzionali ai principi di recupero integrale dei costi e di riconoscimento dei costi efficienti di investimento e di esercizio*";
- con deliberazione n. 459/2013/R/IDR del 17/10/2013 l'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas ha fornito ulteriori indicazioni inerenti il calcolo della tariffa del S.I.I. secondo quanto precedentemente disposto dal Metodo Tariffario Transitorio per il biennio 2012 – 2013 nonché per l'Aggiornamento del Piano Economico Finanziario;

Considerato che:

- con Deliberazione n. 3 del CdA dell'Ufficio d'Ambito ATO-MB del 30.04.2013 avente per oggetto: "*Approvazione del calcolo della tariffa secondo metodo dell'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas*" è stato approvato il calcolo tariffario da trasmettere all'AEEG secondo ;
- entro il termine del 30/04/2013, come disposto dall'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas con deliberazioni n. 585/2012/R/IDR del 2/08/2012, n. 88/2013/R/IDR del 28/02/2013, e n. 108/2013/R/IDR del 15/03/2013, l'Ufficio d'Ambito della provincia di Monza e Brianza ha provveduto ad inviare all'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas in formato elettronico all'indirizzo in formato elettronico all'indirizzo ptransitorio-idr@autorita.energia.it il calcolo della tariffa predisposta secondo il Metodo Tariffario Transitorio per il biennio 2012 – 2013 e approvata con , unitamente a :
 - il vincolo ai ricavi del gestore e il moltiplicatore tariffario teta (θ) che ciascun gestore dovrà applicare in ciascun ambito tariffario, rispettivamente per il 2012 e il 2013;
 - una relazione di accompagnamento che ripercorra la metodologia applicata, anche con riferimento ai dati di piano d'ambito imputati, e le eventuali rettifiche operate;
 - la modulistica inviata dal gestore ai sensi di quanto disposto dalla deliberazione 347/2012/R/IDR, come eventualmente rettificata;
 - la documentazione di supporto alle rettifiche operate.
- Il calcolo effettuato ai sensi delle delibere dell'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas n. 585/2012/R/IDR del 2/08/2012, n. 88/2013/R/IDR del 28/02/2013, e n. 108/2013/R/IDR del 15/03/2013, secondo il Tool di calcolo fornito dall'AEEG in relazione all'applicazione del Metodo Tariffario Transitorio ha fornito i risultati di seguito riportati:



Per il Gestore Brianzacque Srl

	2012	2013
VRG calcolato	56.457.791	58.175.890
VRG	56.457.791	58.175.890
teta applicabile		
	1,029	1,066
variaz. sull'anno prec.	2,35%	3,62%
componente FNI (Finanziamento Nuovi Investimenti)		
	2012	2013
FNI calcolato	3.671.571	4.695.632
FNI _{FoNI}	0	1.000.000
FNI applicabile	0	1.000.000

Per il Gestore ACSM AGAM Spa

Risultato finale		
	2012	2013
VRG calcolato	13.247.258	13.245.469
VRG	13.247.258	13.245.469
teta applicabile		
	1,001	1,001
variaz. sull'anno prec.	0,1%	0,0%
componente FNI (Finanziamento Nuovi Investimenti)		
	2012	2013
FNI calcolato	0	0
FNI _{FoNI}	0	0
FNI applicabile	0	0

Per il Gestore CAP Holding Spa:

Risultato finale		
	2012	2013
VRG calcolato	34.161.254	34.418.483
VRG	34.161.254	34.418.483
teta applicabile		
	1,064	1,072
variaz. sull'anno prec.	6,4%	0,7%
componente FNI (Finanziamento Nuovi Investimenti)		
	2012	2013
FNI calcolato	429.912	1.637.978
FNI _{FoNI}	0	1.000.000

FNI applicabile

0 1.000.000

- Con deliberazione n. 459/2013/R/IDR del 17/10/2013 l'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas ha ritenuto che *“al fine di conseguire gli obiettivi che richiedono investimenti prioritari sul territorio, garantendo l'equilibrio economico-finanziario delle gestioni, sia opportuno, nei limiti e alle condizioni di seguito specificati, consentire la valorizzazione delle immobilizzazioni trasferite al gestore sulla base delle relative risultanze contabili, ovvero introdurre la facoltà di far ricorso allo strumento dell'ammortamento”*;
- Nella medesima deliberazione n. 459/2013/R/IDR del 17/10/2013 l'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas ha ritenuto che *“al fine di minimizzare l'impatto sull'utenza del ricorso a modalità di finanziamento con durata inferiore a quella prevista dalle vite utili tecniche, sia opportuno concedere la facoltà di ricorrere all'ammortamento finanziario in luogo della valorizzazione dei beni di terzi, indicando trasparentemente i connessi effetti in termini di oneri fiscali”*;
- Nella medesima deliberazione n. 459/2013/R/IDR del 17/10/2013 l'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas ha ritenuto che *“E' ammessa la valorizzazione delle immobilizzazioni del SII acquisite a titolo oneroso fino al luglio 2012 sulla base dei valori iscritti nel libro contabile del gestore, oltre che nei casi previsti dal comma 8.2 dell'Allegato A alla deliberazione 585/2012/R/IDR, qualora ricorrano congiuntamente le seguenti condizioni:*
 - a) che la richiamata modalità di valorizzazione fosse già prevista in tariffa sulla base della regolazione precedente;*
 - b) che sia allegata una dichiarazione del legale rappresentante del gestore del SII attestante l'impossibilità di ricostruire il relativo valore storico di realizzazione;*
 - c) che l'Ente d'Ambito o il soggetto competente fornisca adeguata motivazione circa la coerenza della scelta adottata con gli obiettivi che gli investimenti programmati intendono perseguire, alla luce delle priorità comunitarie, nazionali e locali.”*
- Il Piano d'Ambito vigente, per quanto concerne la regolazione tariffaria, non esclude l'ammissione della valorizzazione delle immobilizzazioni e ne prevede comunque la gestione economica finanziaria;

Ritenuto di:

- Aggiornare il calcolo tariffario del S.I.I., come approvato con delibera del CDA ATO MB n° 3/2013 e con le medesime condizioni della stessa, secondo i criteri proposti dall'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas con deliberazione n. 459/2013/R/IDR del 17/10/2013, con particolare riferimento a quanto previsto all'art. 2 della deliberazione sopra citata, in merito alla Valorizzazione delle immobilizzazioni del gestore del S.I.I. e come descritto nella relazione allegata;

Per il Gestore Brianzacque Srl:

	2012	2013
VRG _{intermedio}	60.663.222	61.995.125
VRG calcolato	58.360.266	60.984.723
ricavo tariffario con cap	57.299.526	60.219.932
VRG	58.360.266	60.984.723

	2012	2013
teta calcolato	1,063	1,075
teta applicabile	1,063	1,075
variaz. sull'anno prec.	6,32%	1,08%

componente FNI (Finanziamento Nuovi Investimenti)

	2012	2013
FNI calcolato	2.302.956	4.332.832
FNI _{FoNI}	0	1.000.000
FNI applicabile	0	1.000.000

Per il Gestore ACSM AGAM Spa:

Risultato finale

	2012	2013
VRG calcolato	13.247.258	13.245.469
VRG	13.247.258	13.245.469

	2012	2013
teta applicabile	1,063	1,075
variaz. sull'anno prec.	0,1%	0,0%

componente FNI (Finanziamento Nuovi Investimenti)

	2012	2013
FNI calcolato	0	0
FNI _{FoNI}	0	0
FNI applicabile	0	0

Per il Gestore CAP Holding Spa:

Risultato finale

	2012	2013
VRG _{Intermedio}	34.229.425	34.618.025
VRG calcolato	34.082.682	34.618.025
ricavo tariffario con cap	33.729.522	34.257.838
VRG	34.082.682	34.618.025

	2012	2013
teta calcolato	1,061	1,078
teta applicabile	1,061	1,078
variaz. sull'anno prec.	6,1%	1,6%

componente FNI (Finanziamento Nuovi Investimenti)

	2012	2013
FNI calcolato	146.744	435.703
FNI _{FoNI}	0	435.703
FNI applicabile	0	435.703



- Approvare il Piano Economico Finanziario per ogni gestore secondo i criteri previsti all'art. 3 della medesima deliberazione n. 459/2013/R/IDR del 17/10/2013;
- Di trasmettere quanto richiesto all'Autorità per l'energia Elettrica e il Gas, secondo le modalità da quest'ultima indicate, previa registrazione ed autenticazione su piattaforma informatica, accedendo al collegamento <https://www.autorita.energia.it/anagrafica/operatore/ctrlAto>, entro il termine previsto dall'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas, previsto in 30 giorni dalla data di pubblicazione della Deliberazione n. 459/2013/R/IDR del 17/10/2013, avvenuta in data 18/10/2013;

DELIBERA

- Di aggiornare il calcolo tariffario del S.I.I., come approvato con delibera del CDA ATO MB n° 3/2013 e con le medesime condizioni della stessa, secondo i criteri proposti dall'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas con deliberazione n. 459/2013/R/IDR del 17/10/2013, con particolare riferimento a quanto previsto all'art. 2 della deliberazione sopra citata, in merito alla Valorizzazione delle immobilizzazioni del gestore del S.I.I. e come descritto nella relazione allegata;

Per il Gestore Brianzacque Srl:

Risultato finale		
	2012	2013
VRG _{intermedio}	60.663.222	61.995.125
VRG calcolato	58.360.266	58.662.293
ricavo tariffario con cap	57.299.526	57.918.802
VRG	58.360.266	58.662.293

	2012	2013
teta calcolato	1,063	1,075
teta applicabile	1,063	1,075
variaz. sull'anno prec.	6,32%	1,08%

componente FNI (Finanziamento Nuovi Investimenti)		
	2012	2013
FNI calcolato	2.302.956	4.332.832
FNI _{FoNi}	0	1.000.000
FNI applicabile	0	1.000.000

Per il Gestore ACSM AGAM Spa:

Risultato finale		
	2012	2013
VRG _{intermediale}	13.257.105	13.265.603
VRG calcolato	13.257.105	13.265.603
ricavo tariffario con cap	13.257.105	13.265.603
VRG	13.257.105	13.265.603

	2012	2013



teta applicabile	1,002	1,002
variaz. sull'anno prec.	0,2%	0,1%

componente FNI (Finanziamento Nuovi Investimenti)

	2012	2013
FNI calcolato	0	0
FNI _{FoNI}	0	0
FNI applicabile	0	0

Per il Gestore CAP Holding Spa:

Risultato finale

	2012	2013
VRG _{intermedio}	34.229.425	34.618.025
VRG calcolato	34.082.682	34.618.025
ricavo tariffario con cap	33.729.522	34.257.838
VRG	34.082.682	34.618.025

	2012	2013
teta calcolato	1,061	1,078
teta applicabile	1,061	1,078
variaz. sull'anno prec.	6,1%	1,6%

componente FNI (Finanziamento Nuovi Investimenti)

	2012	2013
FNI calcolato	146.744	435.703
FNI _{FoNI}	0	435.703
FNI applicabile	0	435.703

- Di approvare il Piano Economico Finanziario per ogni gestore secondo i criteri previsti all'art. 3 della medesima deliberazione n. 459/2013/R/IDR del 17/10/2013;
- Di trasmettere quanto richiesto all'Autorità per l'energia Elettrica e il Gas, secondo le modalità da quest'ultima indicate, previa registrazione ed autenticazione su piattaforma informatica, accedendo al collegamento <https://www.autorita.energia.it/anagrafica/operatore/ctrlAto>, entro il termine previsto dall'Autorità per l'Energia Elettrica e il Gas, previsto in 30 giorni dalla data di pubblicazione della Deliberazione n. 459/2013/R/IDR del 17/10/2013, avvenuta in data 18/10/2013;

Si da atto che la presente delibera viene pubblicata sull'albo informatizzato sul sito internet www.provincia.mb.it/ato.mb

Il direttore ATO MB
(Marco Lacalamita)

Il Vicepresidente del CDA
(Adriano Poletti)



