

DELIBERAZIONE 19 SETTEMBRE 2013
388/2013/S/GAS

IRROGAZIONE DI UNA SANZIONE AMMINISTRATIVA PECUNIARIA PER VIOLAZIONE IN
MATERIA DI MISURA DI GAS NATURALE

L'AUTORITÀ PER L'ENERGIA ELETTRICA E IL GAS

Nella riunione del 19 settembre 2013

VISTI:

- la legge 24 novembre 1981, n. 689 (di seguito: legge 689/81);
- l'art. 2, comma 20, lett. c), della legge 14 novembre 1995, n. 481 (di seguito: legge 481/95);
- l'art. 11*bis*, del decreto-legge 14 marzo 2005, n. 35, introdotto dalla legge 14 maggio 2005, n. 80;
- il decreto del Presidente della Repubblica 9 maggio 2001, n. 244;
- il decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164/00;
- la deliberazione dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas (di seguito: Autorità) 17 luglio 2002, n. 137/02, come successivamente modificata e integrata;
- la deliberazione dell'Autorità 29 luglio 2004, n. 139/04, come successivamente modificata e integrata;
- il codice di rete del servizio di trasporto, predisposto dalla società Snam Rete Gas S.p.A., approvato dall'Autorità con deliberazione 1 luglio 2003, n. 75/03, come successivamente modificato e integrato (di seguito: Codice di Rete SRG);
- il codice di rete tipo per la distribuzione del gas naturale, approvato con deliberazione dell'Autorità 6 giugno 2006, n. 108/06, come successivamente modificato e integrato (di seguito: Codice Tipo di Distribuzione);
- la deliberazione dell'Autorità 15 aprile 2008, VIS 41/08;
- la deliberazione dell'Autorità 3 febbraio 2008, VIS 8/09;
- la deliberazione dell'Autorità 6 novembre 2008, ARG/gas 159/08 e, in particolare, l'Allegato A, recante, "Regolazione dei servizi di distribuzione e misura del gas per il periodo di regolazione 2009-2012", come successivamente modificata e integrata (di seguito: RTDG);
- la deliberazione dell'Autorità 1 dicembre 2009, ARG/gas 184/09e, in particolare, l'Allegato B, recante "Regolazione delle tariffe per il servizio di misura del trasporto di gas naturale per il periodo di regolazione 2010-2013" (di seguito: RMTG);

- la deliberazione dell’Autorità 6 settembre 2010, VIS 93/10 (di seguito: deliberazione VIS 193/10), i relativi allegati e, in particolare, la “Relazione in merito ad anomalie riscontrate in esito all’istruttoria conoscitiva avviata con deliberazione VIS 8/09” (di seguito: Relazione Conclusiva);
- la deliberazione dell’Autorità 24 novembre 2010, VIS 162/10 (di seguito: deliberazione VIS 162/10).

FATTO

1. L’Autorità, con deliberazione VIS 93/10, recante la Relazione Conclusiva, ha ravvisato prolungati (almeno fino al 28 febbraio 2010) malfunzionamenti nei gruppi di misura installati presso 14 cabine REMI (cabine di regolazione e misura poste nei punti di consegna della rete di distribuzione, funzionali alla rilevazione delle quantità del gas prelevati dai corrispondenti punti della rete di trasporto), nella titolarità di dieci imprese di distribuzione.
2. Con deliberazione VIS 162/10, l’Autorità ha, pertanto, avviato procedimenti sanzionatori nei confronti delle dieci imprese di distribuzione di cui sopra per violazioni in materia di misura del trasporto del gas naturale presso i punti di consegna delle rispettive reti. In particolare, con riferimento alla cabina REMI 34408902 di titolarità di Metano Sant’Angelo Lodigiano S.p.A. (di seguito, Metano Sant’Angelo Lodigiano), il malf funzionamento consisteva nella non adeguatezza dell’assetto dell’impianto di misura ai prelievi, protrattosi almeno sino al 28 febbraio 2010.
3. Con lettera 3 gennaio 2011 (prot. Autorità 73), Metano Sant’Angelo Lodigiano ha comunicato all’Autorità di aver posto rimedio al malf funzionamento contestato con un intervento tecnico realizzato in data 27 dicembre 2010.
4. Con lettera 2 maggio 2012 (prot. 13410), il Responsabile del procedimento ha richiesto a Snam Rete Gas S.p.A. (di seguito: SRG) i verbali di misura e di intervento relativi al misuratore installato presso la cabina REMI 34408902, con riferimento al periodo maggio 2009 - marzo 2010, per verificare il tipo di malf funzionamento del gruppo di misura e la durata. Con lettera 31 maggio 2012 (prot. Autorità 16582) SRG ha trasmesso la documentazione richiesta.
5. Con nota 30 gennaio 2013 (prot. 4274), il Responsabile del procedimento ha comunicato le risultanze istruttorie.
6. La società non ha svolto argomentazioni difensive.

VALUTAZIONE GIURIDICA

7. Ai sensi del par. 11.2, del Codice Tipo di Distribuzione, l’impresa di distribuzione è tenuta a svolgere l’attività di gestione e manutenzione degli impianti di misura nei punti di consegna della rete di distribuzione. Analoga previsione è contenuta nell’art. 52, comma 1, lett. a) della RTDG, come successivamente modificato e integrato, che così dispone: “Il soggetto responsabile dell’installazione e della manutenzione dei misuratori è con riferimento ai punti di consegna, l’impresa di distribuzione”.
8. L’obbligo di gestire e mantenere l’impianto di misura comporta dunque per l’impresa di distribuzione l’obbligo di controllare i gruppi di misura e di porre

- rimedio a eventuali guasti della strumentazione installata, anche mediante la sua sostituzione, ripristinandone la funzionalità entro tempi ragionevoli.
9. Con riferimento al misuratore installato presso la cabina REMI 34408902, l'esame della documentazione, inviata all'Autorità da SRG con lettera 31 maggio 2012 (prot. Autorità 16582), conferma la non adeguatezza dell'assetto dell'impianto di misura ai prelievi in tutti i verbali mensili di misura relativi al gas naturale prelevato nel periodo compreso tra luglio 2009 e febbraio 2010. Il verbale di intervento del 15 ottobre 2009, trasmesso da SRG con lettera 31 maggio 2012, riferisce di un "cambio diaframma". L'intervento in questione, tuttavia, non risulta aver risolto il problema di adeguatezza dell'impianto di misura, problema che SRG ha infatti continuato a segnalare nei verbali mensili di misura successivi all'intervento stesso.
 10. L'esercente, non avendo posto tempestivamente rimedio al malfunzionamento segnalato per la prima volta con il verbale di misura del gas prelevato nel mese di luglio 2009, ha violato almeno sino al 28 febbraio 2010 quanto previsto dal par. 11 del Codice di Rete Tipo di Distribuzione e dall'art. 52, comma 1, lett. a) della RTDG.

QUANTIFICAZIONE DELLA SANZIONE

11. L'articolo 11, della legge 689/81 prevede che la quantificazione della sanzione sia compiuta in applicazione dei seguenti criteri:
 - a) gravità della violazione;
 - b) opera svolta dall'agente per la eliminazione o attenuazione delle conseguenze della violazione;
 - c) personalità dell'agente;
 - d) condizioni economiche dell'agente.
12. Con riferimento al criterio della gravità della violazione, si rileva che l'addebito contestato riguarda una condotta contrastante con disposizioni funzionali a garantire l'accuratezza, correttezza e tempestiva rilevazione dei dati di misura.
13. Con riferimento al criterio dell'opera svolta dall'agente per l'eliminazione o l'attenuazione delle conseguenze della violazione si dà atto che l'esercente è intervenuto sui misuratori malfunzionanti, sia pure dopo l'avvio del presente procedimento.
14. Con riferimento alla personalità dell'agente non risulta alcuna circostanza rilevante.
15. Per quanto attiene alle condizioni economiche dell'agente, si rileva che il fatturato realizzato nel 2009 da Metano Sant'Angelo Lodigiano nello svolgimento dell'attività di misura del gas è pari a 36.878 euro

DELIBERA

1. di accertare la violazione, da parte di Metano Sant'Angelo Lodigiano S.p.A., del par. 11, dell'Allegato 2 alla deliberazione 108/06 e dell'art. 52, comma 1, lett. a) dell'Allegato A alla RTDG;
2. di irrogare, nei confronti di Metano Sant'Angelo Lodigiano S.p.A., ai sensi dell'articolo 2, comma 20, lettera c), della legge 481/95, una sanzione amministrativa pecuniaria pari a euro 3.600,00 (tremilaseicento);

3. di ordinare, a Metano Sant'Angelo Lodigiano S.p.A., di pagare la suddetta sanzione entro il termine di 30 (trenta) giorni dalla data di notifica del presente provvedimento, con versamento diretto al concessionario del servizio di riscossione, oppure mediante delega ad una banca o alle Poste Italiane S.p.A. presentando il modello allegato (recante codice ente "QAE" e codice tributo "787T"), come previsto dal decreto legislativo 9 luglio 1997, n. 237;
4. di avvisare che, decorso il termine di cui al precedente punto 3, per il periodo di ritardo inferiore ad un semestre, devono essere corrisposti gli interessi di mora nella misura del tasso legale a decorrere dal giorno successivo alla scadenza del termine del pagamento e sino alla data del pagamento (codice tributo "788T"); in caso di ulteriore ritardo nell'adempimento, saranno applicate le maggiorazioni di cui all'articolo 27, comma 6, della legge 689/81 (codice tributo "789T");
5. di ordinare a Metano Sant'Angelo Lodigiano S.p.A. di comunicare l'avvenuto pagamento della sanzione amministrativa di cui sopra all'Autorità, mediante l'invio di copia del documento attestante il versamento effettuato;
6. di notificare il presente provvedimento, mediante plico raccomandato con avviso di ricevimento, a Metano Sant'Angelo Lodigiano S.p.A., via Morzenti 22/A, 26866 Sant'Angelo Lodigiano (LO) e di pubblicarlo sul sito *internet* dell'Autorità www.autorita.energia.it.

Avverso il presente provvedimento può essere proposto ricorso dinanzi al competente Tribunale Amministrativo Regionale della Lombardia, sede di Milano, entro il termine di 60 giorni dalla data di notifica dello stesso oppure ricorso straordinario al Capo dello Stato, entro il termine di 120 giorni.

19 settembre 2013

IL PRESIDENTE
Guido Bortoni