

DELIBERAZIONE 29 DICEMBRE 2016
821/2016/R/GAS

DISPOSIZIONI URGENTI IN MATERIA DI TELEGESTIONE DEGLI SMART METER GAS

**L'AUTORITÀ PER L'ENERGIA ELETTRICA IL GAS
E IL SISTEMA IDRICO**

Nella riunione del 29 dicembre 2016

VISTI:

- la direttiva 2009/73/CE del Parlamento europeo e del Consiglio del 13 luglio 2009;
- la legge 14 novembre 1995, n. 481, come successivamente modificata e integrata;
- la deliberazione dell'Autorità per l'energia elettrica il gas e il sistema idrico (di seguito: Autorità) 27 dicembre 2013, 631/2013/R/gas e il relativo Allegato A, come successivamente modificato e integrato (di seguito: Direttive);
- la deliberazione dell'Autorità 20 novembre 2015, 554/2015/R/gas (di seguito: 554/2015/R/gas);
- la deliberazione dell'Autorità 22 dicembre 2016, 775/2016/R/gas;
- la norma UNI/TS 11291;
- la comunicazione congiunta di Anigas, Assogas e Federutility, dell'11 novembre 2016, prot. Autorità 37004, del 14 dicembre 2016 (di seguito: nota interassociativa);
- la comunicazione della Direzione Infrastrutture dell'Autorità, prot. 37630, del 19 dicembre 2016;
- la comunicazione del Comitato Italiano Gas (CIG), del 22 dicembre 2016, prot. Autorità 38228, del 23 dicembre 2016.

CONSIDERATO CHE:

- le Direttive disciplinano gli obblighi di installazione e di messa in servizio degli *smart meter* del gas, differenziati per dimensione dell'impresa distributrice e per classe degli *smart meter*;
- ai sensi del comma 6.4 delle Direttive, i gruppi di misura di classe inferiore a G10 devono essere dotati di elettro-valvola da utilizzarsi per scopi commerciali (attivazione o disattivazione di una fornitura, subentro, gestione morosità), non apribile da remoto; e che ai sensi del successivo comma 6.5 l'elettro-valvola deve poter essere chiusa da remoto;

- con la deliberazione 554/2015/R/gas, l’Autorità ha disposto che, per gli *smart meter* di classe G4 e G6, l’utilizzo della richiamata funzione di telegestione dell’elettro-valvola (chiusura da remoto) sia facoltativo per l’intero anno solare successivo alla data di messa in servizio;
- con la nota interassociativa sopra richiamata, le associazioni delle imprese di distribuzione del gas naturale hanno segnalato alla Direzione Infrastrutture, Unbundling e Certificazione dell’Autorità (di seguito: Direzione Infrastrutture) la sussistenza di possibili rischi, per persone o cose, in particolare conseguenti alla chiusura da remoto dell’elettro-valvola a bordo degli *smat meter* del gas di classe G4 e G6;
- la Direzione Infrastrutture dell’Autorità, con nota del 19 dicembre 2016, ha richiesto al Comitato Italiano Gas un parere tecnico circa la sussistenza di tali rischi;
- con comunicazione del 22 dicembre 2016, il Comitato Italiano Gas ha segnalato *“In linea di principio, la sussistenza di possibili rischi per la sicurezza di cose e/o persone derivanti dalla telegestione dell’elettrovalvola (...) riconducibile in larga misura a eventuali malfunzionamenti per chiusura solo parziale dell’elettrovalvola”*, dunque non potendo escludere *“situazioni di rischio potenziale”*;
- con la medesima comunicazione, il CIG ha informato l’Autorità che, nel mese di ottobre 2016, le imprese di distribuzione del gas naturale hanno richiesto, al CIG, la costituzione di un gruppo di lavoro per la stesura di un Rapporto Tecnico (UNI/TR) in materia di telegestione dell’elettrovalvola a bordo degli *smart meter* del gas di classe G4 e G6 e che tale gruppo di lavoro ha avviato i lavori nel mese di novembre 2016, prevedendone la conclusione entro il primo semestre del 2017;
- l’effettivo utilizzo delle funzioni di telegestione degli *smart meter* gas G4/G6 risulta essenziale per il miglioramento della qualità del servizio di distribuzione e misura del gas e per la riduzione dei costi operativi, a fronte dei maggiori costi di capitale riconosciuti in seguito all’installazione dei nuovi misuratori.

RITENUTO CHE:

- tenuto conto di quanto indicato dal CIG con comunicazione del 22 dicembre 2016, la questione posta dalle imprese di distribuzione del gas naturale in materia di telegestione dell’elettro-valvola a bordo degli *smart meter* del gas di classe G4 e G6 debba essere presa in considerazione e ulteriormente approfondita, ferma restando l’assoluta necessità di garantire l’esercizio in condizioni di sicurezza della distribuzione e misura del gas naturale;
- nelle more dei necessari approfondimenti tecnici e regolatori, le imprese di distribuzione del gas naturale possano rinviare l’utilizzo della funzione di telegestione dell’elettro-valvola a bordo degli *smart meter* del gas, sino al 31 dicembre 2017, dandone comunicazione all’Autorità, insieme a dettagliate

motivazioni della necessità di rinvio e fornendo ogni disponibile evidenza e dato in merito all'utilizzo dell'elettro-valvola sino a tutto il corrente 2016;

- la deroga di cui al precedente alinea non debba pregiudicare l'utilizzo delle altre funzioni di telegestione e telelettura degli *smart meter* del gas in servizio, disciplinate dalle Direttive e dalla norma UNI/TS 11291;
- sia opportuno conferire mandato al Direttore delle Direzione Infrastrutture per condurre ulteriori approfondimenti, per gli aspetti di competenza dell'Autorità, connessi a quanto sopra evidenziato in materia di telegestione dell'elettro-valvola a bordo degli *smart meter* del gas di classe G4 e G6 e individuare eventuali necessità di avvio di una specifica indagine conoscitiva o di aggiornamento della regolazione, tenendo conto della necessaria coerenza tra il costo riconosciuto a copertura degli investimenti connessi ai nuovi *smart meter* G4 e G6 e il servizio effettivamente erogato

DELIBERA

1. di sostituire il comma 10.4 delle Direttive con il seguente comma 10.4: “Le imprese distributrici, previa informativa da inviare all'Autorità entro il 31 gennaio 2017, possono rinviare fino all'1 gennaio 2018 l'utilizzo della funzione di cui al comma 6.5 per i gruppi di misura in servizio di classe G4 e G6. L'informativa di cui al precedente periodo esplicita le ragioni tecniche per il rinvio e fornisce ogni disponibile evidenza e dato in merito all'utilizzo in campo dell'elettro-valvola, raccolto almeno sino a tutto l'anno 2016”;
2. di conferire mandato al Direttore delle Direzione Infrastrutture per condurre ulteriori approfondimenti, per gli aspetti di competenza dell'Autorità, connessi a quanto evidenziato in premessa in materia di telegestione dell'elettro-valvola a bordo degli *smart meter* del gas di classe G4 e G6 e individuare eventuali necessità di avvio di una specifica indagine conoscitiva o di aggiornamento della regolazione, tenendo conto della necessaria coerenza tra il costo riconosciuto a copertura degli investimenti connessi ai nuovi *smart meter* G4 e G6 e il servizio effettivamente erogato ;
3. di pubblicare il presente provvedimento e le Direttive, come risultanti dalle modifiche disposte dal presente provvedimento, sul sito internet dell'Autorità www.autorita.energia.it.

29 dicembre 2016

IL PRESIDENTE
Guido Bortoni