

**DELIBERAZIONE 18 GIUGNO 2015
290/2015/R/GAS**

COMPLETAMENTO DELLA DETERMINAZIONE DEI LIVELLI TENDENZIALI PER GLI ANNI 2014-2019, IN MATERIA DI REGOLAZIONE PREMI-PENALITÀ DEL SERVIZIO DI DISTRIBUZIONE DEL GAS NATURALE

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

Nella riunione del 18 giugno 2015

VISTI:

- la direttiva 2009/73/CE del Parlamento europeo e del Consiglio del 13 luglio 2009;
- la legge 14 novembre 1995, n. 481 e sue modifiche e integrazioni;
- la Regolazione della qualità dei servizi di distribuzione e di misura del gas per il periodo 2009-2012, in ultimo modificata con deliberazione dell'Autorità per l'energia elettrica il gas e il sistema idrico (di seguito: Autorità) 25 ottobre 2012, 436/2012/R/gas (di seguito: RQDG 2009-2013);
- la Regolazione della qualità dei servizi di distribuzione e di misura del gas per il periodo 2014-2019, approvata con la deliberazione dell'Autorità 12 dicembre 2013, 574/2013/R/gas (di seguito: RQDG 2014-2019);
- la deliberazione dell'Autorità 16 ottobre 2014, 497/2014/R/gas (di seguito: 497/2014/R/gas);
- la deliberazione dell'Autorità 30 ottobre 2014, 532/2014/R/gas (di seguito: 532/2014/R/gas);
- la deliberazione dell'Autorità 21 maggio 2015, 236/2015/R/gas (di seguito: 236/2015/R/gas);
- le comunicazioni dell'impresе distributrici:
 - 1) A T.R. (prot. Autorità 33173 del 19 novembre 2014);
 - 2) Agsm Distribuzione (prot. Autorità 34574 del 27 novembre 2014);
 - 3) Condotte Nord (prot. Autorità 33634 del 21 novembre 2014);
 - 4) Erogasmet (prot. Autorità 32526 del 13 novembre 2014);
 - 5) Gas Plus Reti (prot. Autorità 33536 del 20 novembre 2014 e 2279 del 22 gennaio 2015);
 - 6) Gas Plus Salso (prot. Autorità 33534 del 20 novembre 2014 e 2281 del 22 gennaio 2015);
 - 7) Iren Emilia (prot. Autorità 33595 del 21 novembre 2014);
 - 8) Italimpianti (prot. Autorità 35001 del 2 dicembre 2014);

- 9) Mediterranea Energia (prot. Autorità 34721 del 28 novembre 2014 e 2995 del 28 gennaio 2015);
- 10) Multiservizi Azzanese S.U. (prot. Autorità 35014 del 2 dicembre 2014);
- 11) Multiservizi Lama (prot. Autorità 35007 del 2 dicembre 2014);
- 12) Sangro Gas (prot. Autorità 1766 del 19 gennaio 2015);
- 13) Scoppito Servizi (prot. Autorità 35401 del 5 dicembre 2014);
- 14) 2i Rete Gas (prot. Autorità 34992 del 2 dicembre 2014).

CONSIDERATO CHE:

- con la deliberazione 532/2014/R/gas, l’Autorità ha fissato i livelli di partenza ed i livelli tendenziali del servizio di distribuzione gas naturale per gli anni 2014-2019, rinviando a successivo provvedimento:
 - a. la rideterminazione dei livelli di partenza e dei livelli tendenziali 2014-2019 per gli impianti di cui alla Tabella 2b della deliberazione 532/2014/R/gas per i quali sono stati forniti i dati mancanti ai sensi del punto 6 della deliberazione 532/2014/R/gas;
 - b. la determinazione dei livelli di partenza e dei livelli tendenziali 2014-2019 per gli impianti che servono i Comuni interessati dagli eventi sismici del 2012, di cui alla Tabella 3 della deliberazione 532/2014/R/gas;
 - c. la rideterminazione dei livelli di partenza e dei livelli tendenziali 2014-2019 per gli impianti di cui alla Tabella 5 della deliberazione 532/2014/R/gas per i quali, ai sensi del punto 8 della deliberazione 532/2014/R/gas, sono state fornite adeguate motivazioni per l’utilizzo dei dati forniti ai sensi del comma 28.17 della RQDG 2014-2019;
- con riferimento agli impianti di distribuzione di cui alla:
 - 1) Tabella 2b, l’impresa Agsm Distribuzione ha comunicato i dati mancanti del periodo 2011-2013 ai fini della determinazione dei livelli di partenza e dei livelli tendenziali 2014-2019 per due impianti di distribuzione;
 - 2) Tabella 3, con la deliberazione 236/2015/R/gas sono state aggiornate le dispersioni localizzate su segnalazioni di terzi (DT e DTA) per l’anno 2012, per gli impianti che servono i Comuni interessati dagli eventi sismici del 2012;
 - 3) Tabella 5, le imprese Agsm Distribuzione, 2i Rete Gas hanno fornito adeguata motivazione della differenza tra il numero di dispersioni comunicato ai sensi dell’articolo 28.17 della RQDG e il numero di dispersioni comunicato ai sensi della RQDG 2009-2013, relativamente agli anni 2011, 2012 e 2013, rispettivamente per uno e tre impianti di distribuzione;
 - 4) Tabella 5, le imprese Condotte Nord, Erogasmet, Gas Plus Reti, Gas Plus Salso, Iren Emilia, Italimpianti, Mediterranea Energia, Multiservizi Azzanese S.U., Multiservizi Lama, Sangro Gas, Scoppito Servizi hanno dichiarato di avere commesso alcuni errori materiali nel comunicare i

dati di cui al comma 28.17 della RQDG 2014-2019 per cinquantacinque impianti di distribuzione, ed hanno pertanto confermato i dati comunicati ai sensi della RQDG 2009-2013, relativamente agli anni 2011, 2012 e 2013;

- l'impresa Erogasmet, a causa di un mero errore materiale, ha rettificato il numero di clienti finali del 2013, comunicato ai sensi dell'articolo 28.17 della RQDG 2014-2019, per l'impianto di distribuzione Capriano al Colle (id. 34523) di cui alla Tabella 4 della deliberazione 532/2014/R/gas; il valore rettificato coincide con quello già comunicato ai sensi della RQDG 2009-2013;
- l'impianto Castello d'Argile (id 35770) di cui alla Tabella 3 della deliberazione 532/2014/R/gas, è stato oggetto di separazione con decorrenza 1 gennaio 2013, dando origine agli impianti Castello d'Argile (id 113845) di cui alla Tabella 4 della deliberazione 532/2014/R/gas, gestito da ATR, e all'impianto Castello d'Argile (id 35770), gestito da HERA.

RITENUTO DI:

- rideterminare i livelli di partenza e i livelli tendenziali 2014-2019 per gli impianti di cui alla Tabella 2b della deliberazione 532/2014/R/gas, gestiti da Agsm Distribuzione;
- determinare i livelli di partenza e i livelli tendenziali 2014-2019 per gli impianti di distribuzione delle imprese di cui alla Tabella 3 della deliberazione 532/2014/R/gas, tenendo conto degli effetti della deliberazione 236/2015/R/gas e della separazione dell'impianto Castello d'Argile (id 35770) a decorrere dall'1 gennaio 2013;
- rideterminare il livello di partenza e i livelli tendenziali 2014-2019 per l'impianto di distribuzione Capriano al Colle (id. 34523) di cui alla Tabella 4 dell'impresa Erogasmet;
- rideterminare i livelli di partenza e i livelli tendenziali 2014-2019 per un impianto di Agsm Distribuzione e per tre impianti di 2i Rete Gas, di cui alla Tabella 5 della deliberazione 532/2014/R/gas;
- confermare i livelli di partenza e i livelli tendenziali 2014-2019, di cui alla Tabella 5, per cinquantacinque impianti delle imprese Condotte Nord, Erogasmet, Gas Plus Reti, Gas Plus Salso, Iren Emilia, Italimpianti, Mediterranea Energia, Multiservizi Azzanese S.U., Multiservizi Lama, Sangro Gas, Scoppito Servizi

DELIBERA

1. di rideterminare i livelli di partenza e i livelli tendenziali 2014-2019 per gli impianti di cui alla Tabella 2b della deliberazione 532/2014/R/gas, gestiti da Agsm Distribuzione;
2. di determinare i livelli di partenza e i livelli tendenziali 2014-2019 per gli impianti di distribuzione delle imprese di cui alla Tabella 3 della deliberazione 532/2014/R/gas, tenendo conto degli effetti della deliberazione 236/2015/R/gas e della separazione dell'impianto Castello d'Argile (id 35770), a decorrere dall'1 gennaio 2013;
3. di rideterminare il livello di partenza e i livelli tendenziali 2014-2019 per l'impianto di distribuzione Capriano al Colle (id. 34523), di cui alla Tabella 4 dell'impresa Erogasmet;
4. di rideterminare i livelli di partenza e i livelli tendenziali 2014-2019 per un impianto di Agsm Distribuzione e per tre impianti di 2i Rete Gas, di cui alla Tabella 5 della deliberazione 532/2014/R/gas;
5. di confermare i livelli di partenza e i livelli tendenziali 2014-2019, di cui alla Tabella 5, per cinquantacinque impianti delle imprese Condotte Nord, Erogasmet, Gas Plus Reti, Gas Plus Salso, Iren Emilia, Italimpianti, Mediterranea Energia, Multiservizi Azzanese S.U., Multiservizi Lama, Sangro Gas, Scoppito Servizi;
6. di aggiornare le Tabelle A, B, 2a, 2b, 3, 4 e 5 della deliberazione 532/2014/R/gas, come risultanti dalle modifiche disposte dal presente provvedimento;
7. di tenere conto delle modifiche impiantistiche e societarie intervenute successivamente alla pubblicazione della deliberazione 532/2014/R/gas nei provvedimenti di determinazione dei premi e delle penalità per il periodo 2014-2019, in attuazione del Titolo VII, della RQDG 2014-2019;
8. di trasmettere il presente provvedimento alle seguenti imprese distributrici A T.R., Agsm Distribuzione, As Retigas, Condotte Nord, Erogasmet, Gas Plus Reti, Gas Plus Salso, Hera, Iren Emilia, Italimpianti, Mediterranea Energia, Multiservizi Azzanese S.U., Multiservizi Lama, Sangro Gas, Scoppito Servizi, 2i Rete Gas, Tea S.E.I.;
9. di pubblicare il presente provvedimento e le Tabelle A, B, 2a, 2b, 3, 4 e 5 della deliberazione 532/2014/R/gas, come risultanti dalle modifiche disposte, sul sito internet dell'Autorità www.autorita.energia.it.

18 giugno 2015

IL PRESIDENTE
Guido Bortoni