

**DELIBERAZIONE 28 DICEMBRE 2015  
661/2015/R/GAS**

**AGGIORNAMENTO, PER IL TRIMESTRE 1 GENNAIO - 31 MARZO 2016, DELLE  
CONDIZIONI ECONOMICHE DI FORNITURA DEL GAS NATURALE PER IL SERVIZIO DI  
TUTELA. MODIFICHE AL TIVG**

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

Nella riunione del 28 dicembre 2015

### **VISTI:**

- la direttiva 2009/73/CE del Parlamento europeo e del Consiglio 13 luglio 2009;
- il regolamento (CE) n. 715/2009 del Parlamento europeo e del Consiglio 13 luglio 2009;
- la legge 14 novembre 1995, n. 481 e sue modifiche ed integrazioni;
- il decreto legislativo 23 maggio 2000, n. 164 (di seguito: decreto legislativo 164/00);
- la legge 23 agosto 2004, n. 239;
- il decreto legge 18 giugno 2007, n. 73 (di seguito: decreto legge 73/07), così come convertito dalla legge 3 agosto 2007, n. 125 (di seguito: legge 125/07), recante “Misure urgenti per l’attuazione di disposizioni comunitarie in materia di liberalizzazione dei mercati dell’energia”;
- il decreto legislativo 1 giugno 2011, n. 93, recante “Attuazione delle direttive 2009/72/CE, 2009/73/CE e 2008/92/CE relative a norme comuni per il mercato interno dell’energia elettrica, del gas naturale ed a una procedura comunitaria sulla trasparenza dei prezzi al consumatore finale industriale di gas e di energia elettrica, nonché abrogazione delle direttive 2003/54/CE e 2003/55/CE” (di seguito: decreto legislativo 93/11);
- il decreto-legge 21 giugno 2013, n. 69 (di seguito: decreto-legge 69/13), così come convertito dalla legge 9 agosto 2013, n. 98 (di seguito: legge 98/13), recante “Disposizioni urgenti per il rilancio dell’economia”;
- il Testo integrato delle attività di vendita al dettaglio di gas naturale e gas diversi da gas naturale distribuiti a mezzo di reti urbane, come da ultimo modificato e integrato con la deliberazione dell’Autorità per l’energia elettrica il gas e il sistema idrico (di seguito: Autorità) 26 novembre 2015, 575/2015/R/GAS (di seguito: TIVG);
- la deliberazione dell’Autorità 9 maggio 2013, 196/2013/R/GAS;
- la deliberazione dell’Autorità 28 giugno 2013, 280/2013/R/GAS e successive modifiche e integrazioni (di seguito: deliberazione 280/2013/R/GAS);

- la deliberazione dell’Autorità 10 ottobre 2013, 447/2013/R/GAS e successive modifiche e integrazioni (di seguito: deliberazione 447/2013/R/GAS);
- la deliberazione dell’Autorità 14 novembre 2013, 514/2013/R/GAS e relativo Allegato A recante Regolazione delle tariffe per il servizio di trasporto e dispacciamento del gas naturale per il periodo di regolazione 2014-2017, come successivamente modificato ed integrato (di seguito: RTTG);
- la deliberazione dell’Autorità 12 dicembre 2013, 579/2013/R/GAS (di seguito: deliberazione 579/2013/R/GAS);
- la deliberazione dell’Autorità 26 marzo 2015, 133/2015/R/GAS (di seguito: deliberazione 133/2015/R/GAS);
- la deliberazione dell’Autorità 28 settembre 2015, 455/2015/R/GAS (di seguito: deliberazione 455/2015/R/GAS);
- la deliberazione dell’Autorità 20 novembre 2015, 556/2015/R/GAS (di seguito: deliberazione 556/2015/R/GAS);
- la deliberazione dell’Autorità 11 dicembre 2015, 606/2015/R/GAS (di seguito: deliberazione 606/2015/R/GAS);
- la sentenza della Corte di Giustizia, Grande Sezione, 20 aprile 2010, nel procedimento C-265/08;
- la decisione del Consiglio di Stato, Sez. VI, 28 ottobre 2010, n. 7645/2010;
- le sentenze del Consiglio di Stato, Sez. VI, 28 settembre 2012, n. 5140/2012, n. 5141/2012, n. 5143/2012, n. 5144/2012, n. 5145/2012, n. 5146/2012;
- la sentenza del Tribunale Amministrativo Regionale per la Lombardia (di seguito: Tar Lombardia), Sezione Terza, 17 giugno 2014, 1587/2014;
- la nota del 15 dicembre 2015, protocollo Autorità n. 37158, di Snam Rete Gas (di seguito: nota 15 dicembre 2015).

#### **CONSIDERATO CHE:**

- l’articolo 1, comma 3, del decreto-legge 73/07, come modificato dalla legge 125/07 prevede, tra l’altro, che l’Autorità indichi condizioni standard di erogazione del servizio di vendita ai clienti finali, facendo altresì salvi i poteri di vigilanza e di intervento dell’Autorità “a tutela dei diritti degli utenti anche nei casi di verificati e ingiustificati aumenti di prezzi e alterazioni delle condizioni del servizio per i clienti che non hanno ancora esercitato il diritto di scelta”;
- il decreto legislativo 93/11 stabilisce che, per i clienti vulnerabili, nell’ambito degli obblighi di servizio pubblico, l’Autorità continui transitoriamente a determinare i prezzi di riferimento, ai sensi delle disposizioni riportate al precedente punto;
- il TIVG definisce, in coerenza con le disposizioni di legge richiamate, le condizioni economiche del servizio di tutela del gas naturale per i clienti aventi diritto a tale servizio;
- con la sentenza del 20 aprile 2010, la Corte di Giustizia ha stabilito che le direttive europee di liberalizzazione del mercato del gas naturale non ostano a un regime nazionale di tutela come quello di cui al precedente punto, purché tale intervento

soddisfi alcuni parametri definiti nella stessa decisione, tra i quali quello della proporzionalità dell'intervento dell'Autorità;

- il Consiglio di Stato, con la decisione 7645/2010, del 28 ottobre 2010, ha affermato la legittimità del predetto assetto di tutele, anche rispetto ai parametri individuati dalla Corte di Giustizia; tale affermazione ha trovato conferma nelle successive sentenze del 28 settembre 2012, n. 5140/2012, n. 5141/2012, n. 5143/2012, n. 5144/2012, n. 5145/2012, n. 5146/2012, con cui il Consiglio di Stato, accogliendo gli appelli dell'Autorità, ha riformato le sentenze del Tribunale amministrativo regionale per la Lombardia;
- con il decreto-legge 69/13 (articolo 4, comma 1), come convertito dalla legge 98/13, sono state apportate modifiche al decreto legislativo 164/00, così come modificato dal decreto legislativo 93/11, ed è stato in particolare previsto che “per i soli clienti domestici”, nell'ambito degli obblighi di servizio pubblico, l'Autorità continui transitoriamente a determinare i prezzi di riferimento ai sensi della legge 125/07;
- con la deliberazione 280/2013/R/GAS, l'Autorità ha adeguato le disposizioni del TIVG alle previsioni del decreto-legge 69/13 in materia di tutela dei clienti domestici.

#### **CONSIDERATO, INOLTRE, CHE:**

- l'articolo 6, del TIVG, come modificato dalla deliberazione dell'Autorità 133/2015/R/GAS, prevede in particolare:
  - al comma 6.1, che l'Autorità, con successivo provvedimento, regola le modalità di calcolo della componente a copertura dei costi di approvvigionamento del gas naturale nei mercati all'ingrosso  $C_{MEM,t}$ , assumendo a riferimento i prezzi che si formeranno nel mercato a termine del gas naturale organizzato dal Gestore dei mercati energetici, di cui all'articolo 30, comma 1, del decreto legislativo 93/11;
  - al comma 6.2, che nelle more dell'adozione del provvedimento di cui al comma 6.1, a decorrere dall'1 ottobre 2013 fino al pieno avvio del mercato a termine di cui al medesimo comma e comunque per gli anni termici 2013-2014, 2014-2015 e 2015-2016, la componente relativa ai costi di approvvigionamento del gas naturale nei mercati all'ingrosso  $C_{MEM,t}$ , nel trimestre t-esimo, è calcolata come somma dei seguenti elementi:
    - a)  $QT_{int}$ , espresso in euro/GJ, a copertura dei costi di natura infrastrutturale sostenuti fino all'immissione del gas in Rete Nazionale, nonché di quelli per il servizio di stoccaggio strategico di cui all'articolo 12, comma 11-bis, del decreto legislativo 164/00 e fissato pari a 0,461667 euro/GJ;
    - b)  $QT_{PSV}$ , espresso in euro/GJ, a copertura dei costi di trasporto dalla frontiera italiana al PSV, e fissato pari ai valori indicati nella Tabella n. 12 del TIVG;

- c)  $QT_{MCV}$ , espresso in euro/GJ a copertura degli elementi a maggiorazione del corrispettivo unitario variabile  $CV$  applicato nell'ambito del servizio di trasporto ai volumi immessi in rete, a monte del PSV, pari ai valori indicati nella Tabella n. 8 del TIVG;
- d)  $P_{FOR,t}$ , espresso in euro/GJ, a copertura dei costi di approvvigionamento del gas naturale nel trimestre t-esimo, pari alla media aritmetica delle quotazioni *forward* trimestrali OTC relative al trimestre t-esimo del gas, presso l'*hub* TTF, rilevate, con decorrenza dall'anno termico 2014 – 2015, da ICIS-Heren con riferimento al secondo mese solare antecedente il trimestre t-esimo;
  - al comma 6.3, che l'elemento  $P_{FOR,t}$  e la componente  $C_{MEM,t}$  sono aggiornati e pubblicati dall'Autorità prima dell'inizio di ciascun trimestre;
- l'articolo 8 del TIVG, come modificato dalla deliberazione dell'Autorità 133/2015/R/GAS, prevede, in particolare:
  - al comma 8.1, che la componente relativa al servizio di trasporto  $QT_{i,t}$  nel trimestre t-esimo è calcolata, per ciascun i-esimo ambito tariffario, come somma dei seguenti elementi:
    - a)  $QTF_i$ , espresso in euro/GJ, pari al corrispettivo a copertura dei costi di trasporto del gas dal PSV al punto di riconsegna della rete di trasporto, calcolato ai sensi del comma 8.2 e pari ai valori di cui alla Tabella 5 del TIVG;
    - b)  $QTV_i$ , espresso in euro/GJ, pari al corrispettivo variabile a copertura dei costi relativi alle perdite di rete e al gas non contabilizzato, calcolato ai sensi del comma 8.4;
  - al comma 8.2, che l'elemento  $QTF_i$  di cui al comma 8.1, lettera a) è determinato mediante la seguente formula:

$$QTF_i = \frac{\sum_k (QTE^k \times E^k)}{\sum_k E^k} \quad (\text{euro/GJ})$$

dove:

- $QTE^k$  è la quota relativa al costo di trasporto per l'impegno di capacità di rete nazionale e regionale e al costo variabile di trasporto fino al k-esimo impianto di distribuzione, espressa in euro/GJ;
- $E^k$  è l'energia complessiva media riconsegnata nel k-esimo impianto di distribuzione nei tre precedenti anni termici, espressa in GJ;
- $k$  sono gli impianti di distribuzione che costituiscono l'i-esimo ambito tariffario;
- al comma 8.3, che la quota  $QTE^k$  di cui al comma 8.2, espressa in euro/GJ, è determinata mediante la seguente formula:

$$QTE^k = \frac{\sum_{k \in i} \left[ \frac{1}{\frac{365 \times PCS}{0,25}} \times (CP_u^k + CR_r^k + CM^k) \times E^k \right]}{\sum_{k \in i} E^k} + \left[ \frac{1}{PCS} \times (CRV^I + CRV^{OS} + CRV^{BL}) \right]$$

dove:

- $CP_u^k$  è il corrispettivo unitario di capacità per il trasporto sulla rete nazionale relativo ai conferimenti nel punto di uscita della rete nazionale di gasdotti relativo al k-esimo impianto di distribuzione, espresso in euro/anno/Smc/giorno;
  - $CR_r$  è il corrispettivo unitario di capacità per il trasporto sulle reti regionali, relativo ai conferimenti nel punto di riconsegna delle reti regionali di gasdotti, espresso in euro/anno/Smc/giorno;
  - $CM^k$  è il corrispettivo di misura per ciascun punto di riconsegna, attribuibile al k-esimo impianto di distribuzione, espresso in euro/anno/Smc/giorno;
  - $PCS$  è il valore del Potere Calorifico Superiore convenzionale pari a 0,0381 GJ/Smc;
  - $CRV^I$  è la componente tariffaria a copertura degli oneri per il contenimento dei consumi di gas, espressa in euro/Smc;
  - $CRV^{OS}$  è la componente tariffaria a copertura degli oneri derivanti dall'applicazione del fattore correttivo dei ricavi di riferimento per il servizio di stoccaggio, espressa in euro/Smc;
  - $CRV^{BL}$  è la componente tariffaria a copertura degli oneri connessi al sistema di bilanciamento del sistema gas, espressa in euro/Smc;
- al comma 8.4, che l'elemento  $QTV_t$  di cui al comma 8.1 lettera b) è determinato mediante la seguente formula:

$$QTV_t = \lambda \times C_{MEM,t} \text{ (euro/GJ)}$$

dove:

- $C_{MEM,t}$  è il corrispettivo di cui al comma 6.2;
  - $\lambda$  è la percentuale riconosciuta in riferimento alle perdite di rete e al gas non contabilizzato fissata pari a 0,002218;
- al comma 8.5, che l'elemento  $QTV_t$  della componente relativa al servizio di trasporto è aggiornato e pubblicato dall'Autorità prima dell'inizio di ciascun trimestre;

- al comma 8.7, che, entro il 15 dicembre di ogni anno, l'impresa maggiore di trasporto, d'intesa con le altre imprese di trasporto, calcola i valori dell'elemento  $QTF_i$  per ciascun ambito e li trasmette all'Autorità, unitamente ai valori di  $QTE^k$ ,  $CM^k$  ed  $E^k$  attribuiti ai singoli impianti di distribuzione riconducibili a ciascun ambito e utilizzati per il calcolo dell'elemento  $QTF_i$ .

**CONSIDERATO, INOLTRE, CHE:**

- il valore dell'elemento  $QT_{PSV}$ , a copertura del trasporto nazionale, è stato fissato pari al costo per trasportare il gas, dal punto di entrata di Passo Gries, rilevante ai fini dei flussi di gas provenienti dall'*hub* TTF, al PSV;
- la deliberazione 606/2015/R/GAS ha approvato, con riferimento all'anno 2016, i corrispettivi delle tariffe per il servizio di trasporto e dispacciamento del gas naturale e delle tariffe per il servizio di misura del trasporto gas, modificando di conseguenza i valori degli elementi  $QT_{PSV}$  e  $QTF_i$ , rispettivamente a copertura dei costi di trasporto dalla frontiera italiana al PSV e dei costi di trasporto dal PSV al punto di riconsegna della rete di trasporto, nonché il valore della percentuale  $\lambda$  riconosciuta in riferimento alle perdite di rete e al gas non contabilizzato;
- con nota 15 dicembre 2015 Snam Rete Gas ha trasmesso all'Autorità i dati di cui al comma 8.7 del TIVG.

**CONSIDERATO, ALTRESÌ, CHE:**

- il valore della componente a copertura del meccanismo per la promozione della rinegoziazione dei contratti pluriennali di approvvigionamento di gas naturale  $C_{PR}$ , di cui al comma 8bis.2 del TIVG, è stato modificato, a decorrere dall'1 ottobre 2015, ai sensi della deliberazione 455/2015/R/GAS;
- il livello di tale componente deve essere opportunamente dimensionato e modulato nel tempo in considerazione delle modalità di regolazione delle partite economiche del meccanismo di cui al precedente alinea ai sensi della deliberazione 447/2013/R/GAS;
- la deliberazione 556/2015/R/GAS ha, tra l'altro, dato disposizioni alla Cassa conguaglio per il settore elettrico affinché proceda alla regolazione degli importi  $A_{PR,i}$  secondo quanto previsto dai commi 6.2 e 6.3 della deliberazione 447/2013/R/GAS, utilizzando il criterio pro-quota in caso di insufficiente capienza del conto  $C_{PR}$  e completando l'erogazione non appena possibile, tenendo conto altresì di quanto sinora non erogato ai sensi della deliberazione 579/2013/R/GAS alle ricorrenti che risultano aver depositato le necessarie garanzie.

**CONSIDERATO, INFINE, CHE:**

- l'impatto economico dell'aggiornamento delle componenti della presente deliberazione si riflette sulla stima della variazione della spesa finale complessiva

del cliente domestico tipo di cui alla determinazione del Direttore della Direzione Mercati, come pubblicata sul sito dell'Autorità a conclusione del processo di aggiornamento trimestrale delle condizioni economiche di tutela.

**RITENUTO NECESSARIO:**

- ai sensi del comma 6.3, del TIVG, aggiornare e pubblicare i valori dell'elemento  $P_{FOR,t}$  e della componente  $C_{MEM,t}$  relativi al trimestre 1 gennaio – 31 marzo 2016;
- con riferimento all'elemento  $QT_{PSV}$ , a copertura dei costi di trasporto dalla frontiera italiana al PSV, modificarne il valore aggiornando la Tabella n. 12 del TIVG;
- con riferimento alla componente  $QT_{i,t}$  relativa al servizio di trasporto di cui all'articolo 8 del TIVG modificare:
  - a) i valori dell'elemento  $QTF_i$  di cui al comma 8.1, lettera a) del TIVG, aggiornando la Tabella n. 5;
  - b) il valore della percentuale  $\lambda$  riconosciuta in riferimento alle perdite di rete e al gas non contabilizzato;
  - c) per il trimestre 1 gennaio – 31 marzo 2016, il valore dell'elemento  $QTV_t$  di cui al comma 8.1, lettera b) del TIVG.

**RITENUTO OPPORTUNO:**

- modificare prudenzialmente il valore della componente  $C_{PR}$  al fine del conseguimento del gettito necessario alla regolazione delle partite economiche di cui alla deliberazione 447/2013/R/GAS, come aggiornata per l'anno 2015 dalla deliberazione 556/2015/R/GAS, prevedendo a decorrere dall'1 gennaio 2016 un aumento di 0,4000 centesimi di euro/Smc ed aggiornando di conseguenza la Tabella n. 11 del TIVG

**DELIBERA**

**Articolo 1**

*Aggiornamento per il trimestre 1 gennaio – 31 marzo 2016 della componente relativa ai costi di approvvigionamento del gas naturale nei mercati all'ingrosso*

1.1 Per il trimestre 1 gennaio – 31 marzo 2016, i valori dell'elemento  $P_{FOR,t}$  e della componente  $C_{MEM,t}$ , di cui all'articolo 6, del TIVG sono fissati nella Tabella 1, allegata al presente provvedimento.

### **Articolo 2**

Aggiornamento per il trimestre 1 gennaio - 31 marzo 2016 dell'elemento  $QTV_t$

2.1 Per il trimestre 1 gennaio – 31 marzo 2016, il valore dell'elemento  $QTV_t$ , di cui all'articolo 8, del TIVG è pari a 0,012471 euro/GJ.

### **Articolo 3**

Modifiche al TIVG

- 3.1 A partire dall'1 gennaio 2016, il TIVG è modificato nei termini sotto indicati:
- al comma 8.4 le parole “fissata pari a 0,002218” sono sostituite dalle parole “fissata pari a 0,002234”;
  - le Tabelle n. 5, n. 11 e n. 12 sono sostituite con le seguenti Tabelle:

**Tabella n. 5 – Elemento  $QTF_i$**

<b>Ambito tariffario</b>	<b>euro/GJ</b>
Ambito nord occidentale	1,133693
Ambito nord orientale	0,987012
Ambito centrale	1,126298
Ambito centro-sud orientale	1,082675
Ambito centro-sud occidentale	1,030524
Ambito meridionale	0,957381

**Tabella n. 11 – Componente  $C_{PR}$**

<i>Dall' 1 ottobre 2013 al 31 marzo 2014</i>	<i>Dall' 1 aprile 2014 al 30 settembre 2014</i>	<i>Dall'1 ottobre 2014 al 30 giugno 2015</i>	<i>Dall'1 luglio 2015 al 30 settembre 2015</i>	<i>Dall'1 ottobre 2015 al 31 dicembre 2015</i>	<i>Dall'1 gennaio 2016</i>
<b>centesimi di euro/Smc</b>	<b>centesimi di euro/Smc</b>	<b>centesimi di euro/Smc</b>	<b>centesimi di euro/Smc</b>	<b>centesimi di euro/Smc</b>	<b>centesimi di euro/Smc</b>
0,3500	1,5500	0,3500	0,9000	1,2000	1,6000

**Tabella n. 12 – Elemento  $QT_{PSV}$**

<i>Dall' 1 ottobre 2013 al 31 dicembre 2013</i>	<i>Dall' 1 gennaio 2014 al 31 dicembre 2014</i>	<i>Dall'1 gennaio 2015 al 31 dicembre 2015</i>	<i>Dall'1 gennaio 2016</i>
<b>euro/GJ</b>	<b>euro/GJ</b>	<b>euro/GJ</b>	<b>euro/GJ</b>
0,127751	0,142812	0,150291	0,150274



**Articolo 4**  
*Disposizioni finali*

4.1 Il presente provvedimento e il TIVG, come risultante dalle modifiche apportate, sono pubblicati sul sito internet dell'Autorità [www.autorita.energia.it](http://www.autorita.energia.it).

28 dicembre 2015

IL PRESIDENTE  
*Guido Bortoni*