

**RELAZIONE TECNICA RELATIVA ALLA DELIBERAZIONE
26 SETTEMBRE 2013, 406/2013/R/GAS**

**PRESUPPOSTI PER L'AGGIORNAMENTO PER IL TRIMESTRE
1 OTTOBRE - 31 DICEMBRE 2013 DELLE CONDIZIONI ECONOMICHE DI
FORNITURA DEL GAS NATURALE PER IL SERVIZIO DI TUTELA ED
INTEGRAZIONI AL TIVG**

1. Introduzione

Con il provvedimento oggetto della presente relazione tecnica si è provveduto a:

- aggiornare per il trimestre 1 ottobre – 31 dicembre 2013, le condizioni economiche di fornitura del gas naturale di cui all'articolo 5 del “Testo integrato delle attività di vendita al dettaglio di gas naturale e gas diversi da gas naturale distribuiti a mezzo reti urbane”, come successivamente modificato ed integrato, allegato alla deliberazione dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas (di seguito: l'Autorità) 28 maggio 2009, ARG/gas 64/09 (di seguito: TIVG), in riferimento alla componente relativa ai costi di approvvigionamento del gas naturale nei mercati all'ingrosso $C_{MEM,t}$, e al corrispettivo variabile a copertura dei costi relativi alle perdite di rete e al gas non contabilizzato, QTV_i ;
- pubblicare, ai sensi della deliberazione dell'Autorità 9 maggio 2013, 196/2013/R/GAS (di seguito: deliberazione 196/2013/R/GAS):
 - il valore dell'elemento QT_{MCV} a copertura degli elementi a maggiorazione del corrispettivo unitario variabile CV ;
 - i valori dell'elemento QTF_i per ciascun ambito, a copertura dei costi di trasporto del gas dal PSV al punto di riconsegna della rete di trasporto.

2. Aggiornamento delle condizioni economiche di fornitura del gas naturale

Componente relativa ai costi di approvvigionamento del gas naturale nei mercati all'ingrosso

2.1 La deliberazione 196/2013/R/GAS ha tra l'altro sostituito l'articolo 6 del TIVG, prevedendo 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 l'anno termico 2013-2014, 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 n. 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 a 0,127751 euro/GJ;
 - 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;
 - 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 da Platts 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.

2.2 Nel mese di agosto 2013, secondo mese antecedente il trimestre 1 ottobre - 31 dicembre 2013, la media delle quotazioni giornaliere *forward* trimestrali OTC relative al medesimo trimestre presso l'*hub* TTF, rilevate da Platts, ha registrato un valore, arrotondato alla sesta cifra decimale, pari a 26,735714 euro/MWh.

Pertanto il valore dell'elemento $P_{FOR,t}$, trasformato in euro/GJ, è pari, per il trimestre 1 ottobre - 31 dicembre 2013, a **7,426587** euro/GJ.

2.3 Attualmente il valore dell'elemento QT_{MCV} è costituito dalla somma di:

- CV^I pari al corrispettivo unitario variabile per la contribuzione al contenimento dei consumi di gas e pari a 0,000571 euro/Smc;
- CV^{BL} pari al corrispettivo unitario variabile per la copertura degli oneri connessi al sistema del bilanciamento del sistema gas e pari a 0,001000 euro/Smc.

Pertanto per il trimestre 1 ottobre – 31 dicembre 2013 l'elemento QT_{MCV} , trasformato in euro/GJ utilizzando un potere calorifico superiore di riferimento di 0,038520 GJ/Smc, è pari a 0,040784 euro/GJ.

Ai sensi del punto 2 della deliberazione 196/2013/R/GAS, tale valore è pubblicato nella deliberazione oggetto della presente relazione tecnica.

2.4 Per quanto indicato ai precedenti punti, la componente relativa ai costi di approvvigionamento del gas naturale nei mercati all'ingrosso $C_{MEM,t}$, derivante dalla somma dei seguenti valori dei singoli elementi che la compongono:

<i>Elementi</i>	<i>euro/GJ</i>
$P_{FOR,t}$	7,426587
QT_{int}	0,461667
QT_{PSV}	0,127751
QT_{MCV}	0,040784

è pari, per il trimestre 1 ottobre – 31 dicembre 2013, a **8,056789** euro/GJ.

Componente relativa al servizio di trasporto

2.5 La deliberazione 196/2013/R/GAS ha tra l'altro sostituito l'articolo 8 del TIVG, prevedendo 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;
 - 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:

- o 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;
- o E^k è l'energia complessiva media riconsegnata nel k-esimo impianto di distribuzione nei tre precedenti anni termici, espressa in GJ;
- o 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:

$$QTE^k = \frac{\sum_{k \in i} \left[\frac{0,070249}{0,25} \times (CP_u^k + CR_r^k + CM^k) \times E^k \right]}{\sum_{k \in i} E^k}$$

dove:

- o 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;
 - o 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;
 - o 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.
- 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:

- o $C_{MEM,t}$ è la componente relativa ai costi di approvvigionamento del gas naturale nei mercati all'ingrosso;
- o λ è la percentuale riconosciuta in riferimento alle perdite di rete e al gas non contabilizzato fissata pari a 0,002121;

- 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.

2.6 Pertanto, a partire dall'1 ottobre 2013 e fino al 31 dicembre 2013, i valori espressi in euro/GJ dell'elemento QTF_i , calcolati secondo la formula di cui al precedente punto, per ciascun ambito tariffario sono i seguenti:

Ambito tariffario	Dal 01/10/2013 al 31/12/2013
Ambito nord occidentale	0,759167
Ambito nord orientale	0,641705
Ambito centrale	0,670075
Ambito centro-sud orientale	0,574733
Ambito centro-sud occidentale	0,630172
Ambito meridionale	0,481498

Ai sensi del punto 3 lettera b. della deliberazione 196/2013/R/GAS, tali valori sono pubblicati nella deliberazione oggetto della presente relazione tecnica.

2.7 Il livello della $C_{MEM,t}$ relativo al trimestre 1 ottobre – 31 marzo 2013 e il nuovo valore del coefficiente λ determinano un valore del corrispettivo variabile QTV_t per il medesimo trimestre pari a:

$$\lambda \times C_{MEM,t} = 0,002121 \times 8,056789 = 0,017088 \quad \text{euro/GJ}$$

Ulteriori componenti relative alle condizioni economiche applicate ai clienti finali del servizio di tutela nel mercato del gas naturale a partire dall'1 ottobre 2013

2.8 La deliberazione 196/2013/R/GAS ha avviato la seconda fase della riforma delle condizioni economiche applicate ai clienti finali del servizio di tutela nel mercato del gas a partire dall'1 ottobre 2013, prevedendo, oltre che le modifiche della

componente relativa all'approvvigionamento del gas naturale nei mercati all'ingrosso e della componente relativa al servizio di trasporto, di cui ai precedenti punti, anche l'introduzione di nuove componenti e il contemporaneo azzeramento di altre.

In particolare sono state introdotte:

- i. Componente relativa ai costi delle attività connesse all'approvvigionamento all'ingrosso **CCR** pari a:

0,816867 euro/GJ per il periodo 1 ottobre 2013 – 31 marzo 2014,

0,782609 euro/GJ per il periodo 1 aprile – 30 settembre 2014,

al fine di tener conto anche di un'equa remunerazione dei rischi residui per il venditore al dettaglio derivanti dalla revisione delle condizioni economiche del servizio di tutela, differenziandone il valore tra i mesi invernali e i mesi estivi in ragione del diverso riconoscimento legato al rischio climatico e prevedendone l'aggiornamento con cadenza annuale;

- ii. Componente per la gradualità nell'applicazione della riforma delle condizioni economiche del servizio di tutela **GRAD** pari a:

0,5000 centesimi di euro/Smc per l'anno termico 2013 – 2014,

1,2500 centesimi di euro/Smc per gli anni termici 2014 – 2015 e 2015 – 2016,

a favore di tutti i venditori al dettaglio, atta a garantire a tali venditori la necessaria gradualità nell'applicazione della riforma delle condizioni economiche del servizio di tutela;

- iii. Componente **C_{PR}** a copertura delle necessità di finanziamento del meccanismo per la promozione della rinegoziazione dei contratti di lungo periodo, pari a 0,35 centesimi di euro/Smc.

Sono state altresì azzerate:

- i. la componente relativa al servizio di stoccaggio **QS**, tenuto conto della nuova modalità di determinazione della componente $C_{MEM,t}$ che consente la copertura dei costi di modulazione stagionale, e della introduzione di

appositi elementi di copertura dei rischi, anche relativi ad eventi climatici eccezionali, nella definizione della componente *CCR*;

- ii. la componente relativa agli oneri aggiuntivi *QOA* in quanto gli elementi che la componevano come maggiorazione del corrispettivo variabile *CV*, applicato nell'ambito del servizio di trasporto dei volumi immessi in rete a monte del PSV, attualmente CV^I e CV^{BL} , sono compresi nella componente $C_{MEM,t}$, ed in particolare nell'elemento QT_{MCV} .

2.9 Infine la deliberazione 196/2013/R/GAS ha previsto che, attesa la natura organica della riforma delle condizioni economiche del servizio di tutela, i valori della componente relativa alla commercializzazione della vendita al dettaglio *QVD* fossero rivisti a partire dall'1 ottobre 2013, stabilendo pertanto:

Tipologie di punto di riconsegna	dall'1 ottobre 2013	
	€punto riconsegna/anno	c€/mc
PDR nella titolarità di un cliente domestico	57,35	0,7946
PDR relativo a un condominio con uso domestico, con consumi < 200.000 Smc	75,32	0,7946

3. Variazione della spesa per il cliente finale del servizio gas naturale preso a riferimento

3.1 Nel trimestre 1 ottobre – 31 dicembre 2013, tenendo conto oltre che della sopraddezza riforma delle condizioni economiche applicate ai clienti finali del servizio di tutela e dei conseguenti aggiornamenti, anche della modifica delle componenti tariffarie UG1, a copertura di eventuali squilibri dei sistemi di perequazione e a copertura di eventuali conguagli e RE, a copertura degli oneri

che gravano sul Fondo per misure ed interventi per il risparmio energetico e lo sviluppo delle fonti rinnovabili nel settore del gas naturale, di cui alla deliberazione dell'Autorità 26 settembre 2013, 405/2013/R/com, la variazione complessiva della spesa del cliente del servizio gas naturale, individuato in coerenza con la metodologia fino ad oggi utilizzata dall'Autorità per pubblicare la variazione della spesa annua del cliente tipo (caratterizzato da un consumo pari a 1.400 Smc/anno, coefficiente P pari a 0,038520 GJ/Smc, al quale vengono applicate condizioni economiche di fornitura medie nazionali, incluse le imposte, fatta eccezione per la componente di distribuzione che è relativa all'ambito nord-orientale che meglio approssima il livello medio di consumo scelto) è pari a - 2,5%, corrispondente a circa -30,38 euro all'anno, tenuto conto del decreto legge 28 giugno 2013, n. 76, come convertito dalla legge 9 agosto 2013, n. 99, con il quale l'aliquota ordinaria dell'IVA è passata dal 21% al 22%.

26 settembre 2013

Il Direttore della Direzione Mercati
Federico Boschi