

Informazioni e documenti da trasmettere in formato elettronico all’Autorità per l’energia elettrica e il gas

A. Per ciascun contratto di approvvigionamento che preveda la consegna del gas nel periodo giugno 2009 – ottobre 2010:

1. dati contrattuali:
 - a. fornitore – denominazione del contratto;
 - b. periodo di consegna (data d’inizio e di fine);
 - c. punto di consegna e sistema/sistemi di trasporto utilizzati per il trasporto del gas alla frontiera italiana;
2. ogni elemento contrattuale - componenti/prezzi/formule/clausole - necessario a determinare il valore assunto dal corrispettivo medio ponderato mensile di approvvigionamento da riconoscere nel periodo giugno 2009 – ottobre 2010 a fronte della consegna del gas al punto di consegna contrattuale, ed in particolare:
 - a. componenti di prezzo non indicizzate, con indicazione di eventuali loro variazioni legate a:
 - i. superamento di soglie di prelievo annuo/mensile/giornaliero;
 - ii. livello di altre variabili quali prodotti petroliferi/indici/altro;
 - iii. determinati intervalli temporali;
 - b. componenti indicizzate, con indicazione di eventuali loro variazioni legate a:
 - i. superamento di soglie di prelievo annuo/mensile/giornaliero;
 - ii. livello di altre variabili quali prodotti petroliferi/indici/altro;
 - iii. determinati intervalli temporali;
 - c. formule di aggiornamento delle componenti indicizzate di acquisto riferite al punto di consegna contrattuale, con indicazione di:
 - i. quotazioni/indici/tasso di cambio di riferimento e relativi pesi
 - ii. frequenza di aggiornamento
 - iii. eventuali variazioni legate a:
 - superamento di soglie di prelievo annuo/mensile/giornaliero;
 - livello di altre variabili quali prodotti petroliferi/indici/altro;
 - determinati intervalli temporali;
 - d. altre variabili economiche che concorrono alla determinazione del prezzo di acquisto quali ad esempio consumi/perdite/fiscalità;
 - e. termini, modalità e periodi di revisione;

3. volumi giornalieri previsti in consegna al punto di consegna della fornitura nel periodo giugno 2009 – ottobre 2010;
4. trasporto:
 - a. costo medio unitario dal punto di consegna contrattuale al punto di entrata della Rete Nazionale dei gasdotti, determinato, separatamente per ogni infrastruttura di cui al precedente punto A.1.c., come segue:
 - i. nel caso di infrastrutture gestite da società controllate da ENI e/o alla stessa collegate, considerando il rapporto tra:
 - la somma dei soli costi operativi e degli ammortamenti come attribuiti a dette infrastrutture nella contabilità generale riferita all'ultimo bilancio disponibile o, se non disponibili dai dati di contabilità generale, come desumibili dalla contabilità industriale riferita al medesimo periodo;
 - il totale dei volumi movimentati indicati nell'ultimo bilancio disponibile;
 - ii. nel caso di altre infrastrutture, considerando il corrispettivo medio unitario da riconoscere al trasportatore;
 - b. nel caso di utilizzo, anche parziale, di infrastrutture, a monte del punto di consegna contrattuale, gestite da società controllate da ENI e/o alla stessa collegate, il valore economico come corrispondente al prodotto tra
 - i. la differenza tra il corrispettivo unitario riconosciuto alla società di trasporto e il rapporto tra
 - la somma dei soli costi operativi e degli ammortamenti come attribuiti a dette infrastrutture nella contabilità generale riferita all'ultimo bilancio disponibile o, se non disponibili dai dati di contabilità generale, come desumibili dalla contabilità industriale riferita al medesimo periodo;
 - il totale dei volumi movimentati indicati nell'ultimo bilancio disponibile;
 - ii. i volumi contrattuali che utilizzano detta infrastruttura;
 - c. una stima del costo di cui alla precedente lettera A.4.a e del valore economico di cui alla precedente lettera A.4.b per il periodo giugno 2009 – ottobre 2010.
- B. Per ciascun punto di entrata della Rete Nazionale dei gasdotti, i volumi giornalieri che ci si attende di immettere in rete nel periodo giugno 2009 – ottobre 2010, al netto di consumi tecnici e perdite di rete, con l'indicazione delle corrispondenti infrastrutture tra quelle di cui al precedente punto A.1.c..
- C. Il costo medio di importazione atteso per periodo giugno 2009 – ottobre 2010, su base mensile, ponderato utilizzando i volumi di cui al punto A.3. e calcolato secondo le variabili di cui al punto A.2..
- D. Il costo medio del gas di produzione nazionale determinato considerando il rapporto tra:

1. la somma dei soli costi operativi e degli ammortamenti come attribuiti alle infrastrutture dedicate alla produzione di gas naturale nella contabilità generale riferita all'ultimo bilancio disponibile o, se non disponibili dai dati di contabilità generale, come desumibili dalla contabilità industriale riferita al medesimo periodo;
 2. il totale dei volumi prodotti indicati nell'ultimo bilancio disponibile.
- E. Le quotazioni, dei prodotti/indici utilizzate nelle formule di cui al punto A.2.c. e necessarie al calcolo del costo medio di importazione atteso di cui al precedente punto C. e le relative fonti.
- F. Ogni altra informazione ritenuta utile ai fini dell'attività che l'Autorità è chiamata a svolgere ai sensi dell'articolo 3, comma 2, del decreto legge 1 luglio 2009, n. 78/09.

Qualora si intenda salvaguardare la riservatezza o la segretezza, in tutto o in parte, della documentazione inviata, si richiede di indicare espressamente quali parti dei documenti trasmessi all'Autorità si intendano riservate alla medesima.

* * *

I costi/prezzi sono espressi in €/GJ.

I volumi sono espressi preferibilmente in GJ. Ove necessario alla corretta interpretazione dei dati forniti, ivi inclusi i dati contrattuali, è utilizzato un PCS pari a 38,1 MJ/mc..