



**APPALTO SPECIFICO PER FORNITURA DI GAS NATURALE 14-3 PER GLI ENTI
LOCALI E LE AZIENDE SANITARIE DELLA REGIONE EMILIA-ROMAGNA A SEGUITO
DI ISTITUZIONE DI SDA ENERGIA ELETTRICA VERDE E GAS NATURALE**

PROGETTO TECNICO

INDICE

1.. Premessa	2
2.. Oggetto	2
3.. Soggetti aderenti.....	3
4.. Calcolo delle basi d'asta.....	3
5.. Criterio di aggiudicazione	4
6.. Offerta economica	4
7.. Prezzi di fornitura.....	5
8.. Durata della Convenzione e degli Ordinativi di fornitura	7
9.. Calcolo del costo del DUVRI.....	7

1. Premessa

La presente procedura ha ad oggetto la fornitura di gas naturale per gli Enti Locali e le Aziende sanitarie della Regione Emilia-Romagna, mediante la stipula di una Convenzione quadro ai sensi dell'art. 21 della Legge Regionale dell'Emilia-Romagna 24 maggio 2004, n. 11.

L'iniziativa rappresenta la 14esima edizione dell'Agenzia, preceduta da due versioni, rispetto alla quali non è stata presentata alcuna offerta:

- con atto dirigenziale n. 163 del 25/5/2018 è stata indetta la prima versione della gara; alla scadenza prefissata delle ore 16,00 del giorno 13/7/2018 non è stata depositata alcuna offerta da parte degli Operatori Economici invitati, probabilmente perché il prezzo del gas al mc³, utilizzato come riferimento, non risultava remunerativo, causa le fluttuazioni, al rialzo, del prezzo del gas naturale, che non hanno accennato a scendere, come usualmente successo al termine della stagione invernale;
- con atto dirigenziale n. 196 del 26/6/2018 è stata indetta la seconda versione della gara, con aggiornamento del prezzo a base d'asta; alla scadenza prefissata delle ore 12,00 del giorno 14/6/2018 non è stata depositata alcuna offerta da parte degli Operatori Economici invitati, probabilmente causa le fluttuazioni, al rialzo, del prezzo del gas naturale, in misura che non ha registrato precedenti negli anni scorsi.

L'Agenzia, per espletare le procedure volte all'acquisizione delle utilities (gas naturale ed energia elettrica) ha istituito nel 2017 un Sistema Dinamico di Acquisizione (SDA).

Ai sensi dell'art. 58 del d.lgs. 50/2016, la procedura sarà interamente gestita con sistemi telematici.

Per l'espletamento della procedura, l'Agenzia invierà una comunicazione d'invito a presentare offerta per l'Appalto specifico in oggetto a tutti gli operatori economici che hanno conseguito l'ammissione al Sistema Dinamico di Acquisizione Energia Elettrica verde e gas naturale.

Gli Operatori economici non coinvolti né abilitati, nello specifico, alla fornitura di gas naturale ignoreranno l'invito.

Sono parte integrante del presente progetto tecnico tutti documenti di gara che regolano l'esecuzione della fornitura, tra i quali il Capitolato tecnico e lo Schema di Convenzione quadro.

2. Oggetto

L'appalto ha per oggetto la fornitura di gas naturale presso i PdR delle Amministrazioni della Regione per un quantitativo pari a **42.300.000 Sm³** per tutta la durata della Convenzione.

Tutte le forniture di gas sono caratterizzate dalla non interrompibilità della fornitura stessa.

L'esatta indicazione dei PdR e i relativi consumi saranno comunicati dalle Amministrazioni al Fornitore al momento della emissione degli Ordinativi di Fornitura.

L'appalto è costituito da un unico lotto poiché prevede la fornitura di un'unica tipologia di prodotto in quantità tali da poter essere approvvigionata da ciascun Fornitore abilitato al Sistema Dinamico di Acquisizione per la categoria merceologica "Gas naturale".

3. Soggetti aderenti

La presente iniziativa è rivolta agli Enti Locali e alle Aziende sanitarie della Regione Emilia-Romagna. Con riferimento alle Aziende sanitarie, la fornitura di gas oggetto della presente Convenzione non include il gas naturale destinato all'alimentazione degli impianti di cogenerazione.

Sulla base dell'analisi effettuata sugli Ordinativi emessi nella precedente edizione, si prevede l'adesione da parte delle seguenti tipologie di Amministrazioni: Comuni, Province, Aziende, Consorzi e Società di Enti locali, Aziende di servizi alla persona, la Regione Emilia-Romagna, Università, Agenzia, Istituti, Società regionali).

Di seguito sono riportati alcuni indicatori afferenti alle precedenti Convenzioni:

- Per l'anno termico 2015-2016):
 - Amministrazioni aderenti: 93
 - Quantitativo ordinato in Sm³: 15.861.242
- Per l'anno termico 2016-2017:
 - Amministrazioni aderenti: 94
 - Quantitativo ordinato in Sm³: 25.672.000
- Per l'anno termico 2017-2018:
 - Amministrazioni aderenti: 129
 - Quantitativo ordinato in Sm³: 36.533.000

4. Calcolo delle basi d'asta

Le basi d'asta unitarie sono state formulate utilizzando le seguenti metodologiche:

- Analisi quotazioni forward al PSV (Punto di Scambio Virtuale) rispetto ai prezzi della precedente edizione di gara;
- Metodo di pricing seguito dai fornitori;
- Indagine di mercato;
- Quotazioni di Consip.

Il valore complessivo dell'appalto è pari a **euro 12.742.875,00 IVA esclusa**.

L'importo a base di gara è al netto di Iva e/o di altre imposte e contributi di legge, nonché degli oneri per la sicurezza dovuti a rischi da interferenze.

L'importo degli oneri per la sicurezza da interferenze è pari a € 0,00 Iva e/o altre imposte e contributi di legge esclusi e non è soggetto a ribasso.

5. Criterio di aggiudicazione

L'appalto è aggiudicato in base al criterio dell'offerta economicamente più vantaggiosa individuata sulla base del minor prezzo, ai sensi dell'art. 95, comma 4, del Codice, trattandosi di fornitura avente caratteristiche standardizzate e oggetto di regolamentazione da parte dell'Autorità di Regolazione per Energia, Reti e Ambienti (ARERA).

L'appalto è aggiudicato in base al criterio dell'offerta economicamente più vantaggiosa individuata sulla base del minor prezzo, ai sensi dell'art. 95, comma 4, del Codice, trattandosi di fornitura avente caratteristiche standardizzate e oggetto di regolamentazione da parte dell'Autorità di Regolazione per Energia, Reti e Ambienti (ARERA).

Il Valore complessivo dell'Offerta di ciascun concorrente sarà determinato come di seguito indicato:

$$V_{\text{off}} = Q_1 * P_{\text{NT}} + Q_2 * P_{T \leq 1.000.000} + Q_3 * P_{T > 1.000.000}$$

Dove

- V_{off} è il valore complessivo offerto sulla cui base verrà formulata la graduatoria;
- Q_1 è la quantità presunta di Sm^3 per le categorie d'uso non termiche;
- P_{NT} è il prezzo unitario offerto per Sm^3 per la fornitura di gas naturale per le categorie d'uso non termiche, che non dovrà superare la **base d'asta unitaria di € 0,2850**;
- Q_2 è la quantità presunta Sm^3 per le categorie d'uso termiche $\leq 1.000.000 \text{ Sm}^3$;
- $P_{T \leq 1.000.000}$ è il prezzo unitario offerto per Sm^3 per la fornitura di gas naturale per le categorie d'uso termiche $\leq 1.000.000 \text{ Sm}^3$, che non dovrà superare la **base d'asta unitaria di € 0,3100**;
- Q_3 è la quantità presunta Sm^3 per le categorie d'uso termiche $> 1.000.000 \text{ Sm}^3$;
- $P_{T > 1.000.000}$ prezzo unitario offerto per Sm^3 per la fornitura di gas naturale per le categorie d'uso termiche $> 1.000.000 \text{ Sm}^3$, che non dovrà superare la **base d'asta unitaria di € 0,3050**.

6. Offerta economica

Rispetto alle precedenti edizioni che prevedevano un unico prezzo monomio, indipendentemente dalle categorie di utenza servite, la presente procedura prevede l'offerta da parte degli operatori economici di prezzi differenziati per categorie di utenza (termica e non termica) e consumi (utenza termica con consumi $\leq 1.000.000 \text{ Sm}^3$ e utenza termica con consumi $> 1.000.000 \text{ Sm}^3$).

L'offerta economica deve pertanto contenere:

- il prezzo unitario offerto per Sm^3 , al netto di Iva e/o di altre imposte e contributi di legge, nonché degli oneri per la sicurezza dovuti a rischi da interferenze, per la fornitura di gas naturale per le categorie d'uso non termiche;

- il prezzo unitario offerto per Sm³, al netto di Iva e/o di altre imposte e contributi di legge, nonché degli oneri per la sicurezza dovuti a rischi da interferenze, per la fornitura di gas naturale per le categorie d'uso termiche ≤ 1.000.000 Sm³;
- il prezzo unitario offerto per Sm³, al netto di Iva e/o di altre imposte e contributi di legge, nonché degli oneri per la sicurezza dovuti a rischi da interferenze, per la fornitura di gas naturale per le categorie d'uso termiche > 1.000.000 Sm³;

Verranno prese in considerazione fino a 5 (cinque) cifre decimali.

Si precisa che:

- I prezzi unitari offerti non potranno essere pari a 0 (zero);
- Il valore complessivo offerto è calcolato automaticamente dal SATER.

L'offerta economica, da compilare sul SATER, si configura pertanto come di seguito riportato:

Voce	Descrizione voce	Quantità (in Sm ³)	Prezzo offerto	Quantità x Prezzo offerto
1	Gas naturale per le categorie d'uso non termiche	12.690.000	(valore da inserire)	(valore calcolato automaticamente dal Sistema)
2	Gas naturale per le categorie d'uso termiche ≤ 1.000.000 Sm ³	19.035.000	(valore da inserire)	(valore calcolato automaticamente dal Sistema)
3	Gas naturale per le categorie d'uso termiche > 1.000.000 Sm ³	10.575.000	(valore da inserire)	(valore calcolato automaticamente dal Sistema)
Valore complessivo offerto				(valore calcolato automaticamente dal Sistema)

7. Prezzi di fornitura

Ai fini dell'applicazione dei prezzi previsti nel presente documento, farà fede esclusivamente la Categoria d'Uso risultante dall'anagrafica del Distributore Locale.

La tipologia di prezzo è fissa e monomia.

Le Amministrazioni, per ogni PdR, pagheranno mensilmente al Fornitore per ogni metro cubo prelevato il prezzo risultante dalla seguente formula:

- Utenze termiche (Categorie d'Uso C1, C3, C5 e T2): $P = CV_T$
- Utenze non termiche (Categorie d'Uso C2, C4, T1 e Autotrazione): $P = CV_{NT}$

Dove le Categorie d'Uso C1, C2, C3, C4, C5, T1 e T2 sono state definite all'art. 1 - Definizioni.

Le Componenti CV_T e CV_{NT} rimarranno, pertanto, fisse per tutta la durata dell'Ordinativo di fornitura.

Le Componenti CV_T e CV_{NT} saranno adeguate mensilmente in proporzione al valore misurato del PCS comunicato dal trasportatore/distributore secondo la seguente formula:

- Utenze termiche: CV_T da applicare = $CV_T: 38,52 \text{ MJ/m}^3 \times \text{PCS}$ comunicato dal trasportatore/distributore

- Utenze non termiche: CV_{NT} da applicare = CV_{NT} : $38,52 \text{ MJ/m}^3 \times \text{PCS}$ comunicato dal trasportatore/distributore

Le Componenti CV_T e CV_{NT} saranno applicate ai volumi prelevati, trasformati in Sm^3 tramite l'impiego del coefficiente C stabilito dalla Delibera dell'Autorità 159/08 e s.m.i..

Il prezzo non comprende gli oneri aggiuntivi, qualora applicabili, esposti in seguito:

- la componente tariffaria ϕ a copertura degli squilibri di perequazione dei ricavi relativi al corrispettivo di capacità CR_R ;
- il corrispettivo unitario CV^{FG} a copertura degli oneri derivanti dall'applicazione del fattore di garanzia dei ricavi per il servizio di rigassificazione del Gnl, di cui all'articolo 18 della Deliberazione 92/08;
- il corrispettivo unitario CRV^I a copertura degli oneri per il contenimento dei consumi di gas di cui alla Deliberazione 277/07 e alle variazioni intercorse con la Delibera 19 febbraio 2015 60/2015/R/gas;
- il corrispettivo CRV^{OS} di cui al comma 23.1, lettera c) della RTTG e alle variazioni intercorse con la Delibera 19 febbraio 2015 60/2015/R/gas destinato alla copertura degli oneri derivanti dall'applicazione del fattore correttivo dei ricavi di riferimento per il servizio di stoccaggio, volto ad assicurare la parziale copertura dei costi riconosciuti per tale servizio anche in caso di una sua valorizzazione al di sotto del ricavo tariffario ammissibile nonché del conguaglio dei costi di ripristino;
- il corrispettivo unitario variabile CRV^{BL} di cui al punto 10 della Deliberazione ARG/gas 155/11 e alle variazioni intercorse con la Delibera 19 febbraio 2015 60/2015/R/gas, a copertura degli oneri connessi al sistema del bilanciamento del sistema gas;
- la componente tariffaria SD, di segno negativo, finalizzata ad assicurare l'invarianza economica delle misure di cui al decreto legislativo 130/10 ai clienti finali allacciati alla rete di distribuzione;
- il corrispettivo CRV^{ST} di cui alla Delibera 23 novembre 2017 782/2017/R/gas destinato alla copertura degli oneri derivanti dalla nuova disciplina del settlement gas, da applicare al volume prelevato nei punti di riconsegna.

Per i PdR allacciati alla Rete di Trasporto:

- la componente tariffaria GS_T a copertura degli oneri per la compensazione delle agevolazioni tariffarie ai clienti del settore gas in stato di disagio di cui alla Delibera 30 giugno 2010 ARG/com 93/10;
- la componente tariffaria RE_T a copertura degli oneri per misure ed interventi per il risparmio energetico e lo sviluppo delle fonti rinnovabili nel settore del gas naturale nonché degli oneri derivanti dalle disposizioni di cui all'articolo 22 e all'articolo 32 del decreto legislativo 28/1;
- la componente tariffaria $UG3_T$ a copertura degli importi di morosità riconosciuti ai fornitori transitori ai sensi dell'articolo 3 della Deliberazione 363/2012/R/gas;

Per la sola Categoria d'Uso Autotrazione:

- il contributo gestione fondo bombole metano (GFBM).

Rimangono totalmente a carico delle Amministrazioni Contraenti i costi per il servizio di distribuzione, misura e relativa commercializzazione come definite dal TIVG ed eventuali relativi oneri come previsti dalla normativa vigente, l'eventuale contributo sociale, le imposte e le addizionali previste dalla normativa vigente ed ogni altro onere o componente o elemento di prezzo, a qualunque titolo introdotto, anche attualmente non previsti ed introdotti successivamente alla data di inizio della fornitura, purché espressamente riguardanti il mercato libero.

8. Durata della Convenzione e degli Ordinativi di fornitura

La Convenzione quadro avrà **fino al 30 aprile 2019**, con decorrenza dalla data di sottoscrizione della stessa.

Resta inteso che per durata della Convenzione quadro, si intende il periodo entro il quale le Amministrazioni contraenti possono emettere Ordinativi di fornitura, vale a dire, stipulare contratti con il Fornitore.

Gli Ordinativi di fornitura emessi dagli Enti Locali contraenti avranno **durata dall'1 ottobre 2018 fino al 30 settembre 2019**.

Gli Ordinativi di fornitura emessi dalle Aziende sanitarie contraenti avranno **durata dall'1 gennaio 2019 al 30 settembre 2019**.

L'Agenzia si riserva la facoltà di risolvere la Convenzione quadro in qualunque momento, senza ulteriori oneri per l'Agenzia medesima, qualora disposizioni legislative, regolamentari ed autorizzative non ne consentano la prosecuzione in tutto o in parte, ovvero negli altri casi stabiliti nella Convenzione quadro medesima.

9. Calcolo del costo del DUVRI

La presente procedura ha ad oggetto mere forniture pertanto, ai sensi dell'art. 26, comma 3-bis, del D.Lgs. n. 81/2008 e s.m.i., non è stato redatto il Documento Unico di Valutazione dei Rischi da Interferenza (DUVRI), in quanto non sussiste l'obbligo di cui all'art. 26, comma 3, del decreto sopra citato. Resta inteso che, qualora l'Amministrazione contraente ritenga che, con specifico riferimento ai luoghi in cui si svolge la singola prestazione, possano sussistere rischi da interferenza, procederà alla redazione del documento che, sottoscritto per accettazione dal Fornitore, integrerà l'Ordinativo di fornitura.

È comunque onere di ciascun Fornitore elaborare, relativamente ai costi della sicurezza afferenti all'esercizio della propria attività, il documento di valutazione dei rischi e di provvedere all'attuazione delle misure di sicurezza necessarie per eliminare o ridurre al minimo i rischi specifici connessi all'attività svolta dallo stesso.