



PROCEDURA APERTA PER LA FORNITURA DI GAS NATURALE 20

PROGETTO TECNICO

INDICE

1..PREMESSA	2
2..OGGETTO.....	2
3..SOGGETTI ADERENTI.....	2
4..CALCOLO DELLE BASI D'ASTA.....	2
5..CRITERIO DI AGGIUDICAZIONE.....	3
6..OFFERTA ECONOMICA	4
7. PREZZI DI FORNITURA.....	5
9..CALCOLO DEL COSTO DEL DUVRI.....	9
10. INDICATORI DI RISULTATO	10

1. PREMESSA

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

L'iniziativa rappresenta la **20-esima** edizione dell'Agenzia.

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

La gara ha ad oggetto la fornitura di gas naturale per tutte le Amministrazioni e per le Aziende Sanitarie della Regione, suddivisa nei seguenti due Lotti:

- **Lotto 1:** PdR delle Aziende Sanitarie delle Regione **senza impianti di cogenerazione** e PdR delle Amministrazioni della Regione di cui all'articolo 19, comma 5, della L.R. 11/2004, per un quantitativo di circa **38.200.000 Sm3/anno**, di cui circa 25.400.000 Sm3/anno per categorie d'uso termiche e 12.800.000 Sm3/anno per categorie d'uso non termiche, nel corso della durata della Convenzione;
- **Lotto 2:** PdR delle Aziende Sanitarie delle Regione **con impianti di cogenerazione**, per un quantitativo di circa **48.400.000 Sm3/anno**, nel corso della durata della Convenzione.

Tutte le forniture di gas relative alle Aziende Sanitarie sono caratterizzate dalla *non interrompibilità* della fornitura.

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

3. SOGGETTI ADERENTI

La presente iniziativa è rivolta alle Amministrazioni della Regione di cui all'articolo 19, comma 5, della L.R. 11/2004 e alle Aziende Sanitarie della Regione Emilia-Romagna. 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.

4. CALCOLO DELLE BASI D'ASTA

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

- Analisi quotazioni forward su EEX (Piattaforma a termine dove sono quotati i prodotti futures);
- Metodo di pricing seguito dai fornitori;
- Quotazioni di Consip.

Il valore complessivo dell'appalto è pari ad **Euro 75.630.000,00**, al netto di IVA e delle Accise, di cui Euro 12.605.000,00 a titolo di opzione ex art. 106, comma 12 del D.lgs. 50/2016.

L'importo a base di gara è al netto di Iva e/o di altre imposte e contributi di legge.

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).

La graduatoria verrà formata sulla base del valore complessivo offerto da ciascun concorrente, determinato come di seguito indicato:

Lotto 1

$$V_{\text{off}} = [Q_T * (\text{PSV}_{\text{DA}} + \Delta_T)] + [Q_{\text{NT}} * (\text{PSV}_{\text{DA}} + \Delta_{\text{NT}})]$$

dove:

V_{off} è il valore complessivo offerto sulla cui base verrà formulata la graduatoria;

Q_T e Q_{NT} sono i quantitativi presunti, rispettivamente, per le utenze termiche e per le utenze non termiche;

PSV_{DA} è la stima del valore PSV medio riferito al periodo 1/10/2023-30/09/2024;

Δ_T e Δ_{NT} sono gli spread offerti rispettivamente per le utenze termiche e per le utenze non termiche espresse in €/Smc con 4 cifre decimali.

Lotto 2

$$V_{\text{off}} = Q * (\text{PSV}_{\text{DA}} + \Delta)$$

dove:

V_{off} è il valore complessivo offerto sulla cui base verrà formulata la graduatoria;

Q è il quantitativo presunto per il gas naturale per impianto di cogenerazione;

PSV_{DA} è la stima del valore PSV medio per l'anno 2024;

Δ è lo spread offerto espresso in €/Smc con 4 cifre decimali.

6. OFFERTA ECONOMICA

L'offerta economica, per ciascun lotto, è predisposta su SATER secondo le modalità esplicitate nelle guide per l'utilizzo della piattaforma SATER accessibili dal sito <http://intercenter.regione.emilia-romagna.it/help/guide>.

Lotto 1: l'offerta economica deve indicare, **a pena di esclusione**, i seguenti elementi:

- Spread offerto rispetto alla stima del valore medio del PSV riferito al periodo 01/10/23-30/09/24 per le **utenze termiche**;
- Spread offerto rispetto alla stima del valore medio del PSV riferito al periodo 01/10/23-30/09/24 per le **utenze non termiche**.

Si precisa che:

- lo spread offerto (sia per utenze termiche sia per utenze non termiche) non può essere pari a 0 (zero);
- lo spread offerto (sia per utenze termiche sia per utenze non termiche) deve avere **al massimo quattro cifre decimali**;
- lo **spread offerto** dovrà essere **inferiore a 0,1450 €/Smc per le utenze termiche** e a **0,1250 €/Smc per le utenze non termiche**.

Categoria di utenze	Quantità presunte annue Smc (Q)	Stima valore medio PSV riferito al periodo 1/10/2023 – 30/09/2024 €/Smc (PSV _{DA})	Spread offerto €/Smc (Δ) (*)	Totale offerto € V _{off} = Q*(PSV _{DA} + Δ) (**)
Utenze Termiche	25.400.000	0,65	€ _.,____	€ _____,____
Utenze non termiche	12.800.000	0,65	€ _.,____	€ _____,____
Valore totale offerto				€ _____,____

Lotto 2: l'offerta economica, deve indicare **a pena di esclusione** i seguenti elementi:

- Spread offerto rispetto alla stima del valore medio del PSV_{DA}.

Si precisa che:

- lo spread offerto non può essere pari a 0 (zero);
- lo spread offerto deve avere **al massimo quattro cifre decimali**;
- lo **spread offerto** dovrà essere **inferiore a 0,0800 €/Smc**;

Voce	Quantità presunte annue Smc (Q)	PSV _{DA} €/Smc	Spread offerto €/Smc (Δ) (*)	Totale offerto € $V_{off} = Q \cdot (PSV_{DA} + \Delta)$ (**)
Gas per impianti di cogenerazione	48.400.000	0,60	€ __,____	€ _____,____
Valore totale offerto				€ _____,____

Sono inammissibili le offerte economiche che superino l'importo a base d'asta per ciascun lotto.

7. PREZZI DI FORNITURA

Il prezzo di fornitura sarà variabile con formula binomia ed aggiornato mensilmente in funzione del valore dell'indice PSV_{DA}.

Le Amministrazioni, per ogni PdR, pagheranno mensilmente al Fornitore per ogni metro cubo i seguenti prezzi:

Lotto 1:

- $CV_T = PSV_{DA} + \Delta_{1T}$
- $CV_{NT} = PSV_{DA} + \Delta_{1NT}$

Lotto 2:

- $CV = PSV_{DA} + \Delta_2$

dove

- PSV_{DA}, pari alla media aritmetica delle quotazioni 'mid' HEREN PSV_{DA}, di tutti i giorni del mese di prelievo secondo il calendario inglese. Per ogni giorno lavorativo il prezzo 'mid' HEREN PSV_{DA} è ottenuto come media aritmetica delle quotazioni 'bid' e 'offer' (in Euro per MWh e trasformate in c€/Sm³ considerando un potere calorifico superiore - PCS - del gas naturale pari a 38,1 MJ/Sm³ e quindi utilizzando il coefficiente 1,05833), pubblicate nel giorno lavorativo precedente pubblicati nel report 'ICIS Heren European Spot Gas Markets'

nella sezione 'PSV Price Assessment - Day Ahead' secondo il calendario inglese. Per i giorni non lavorativi ('Bank Holidays' di Londra) e per il weekend, il prezzo 'mid' HEREN PSV_{DA} è ottenuto come media aritmetica delle quotazioni 'bid' e 'offer' (in Euro per MWh e trasformate in c€/Sm³ considerando un potere calorifico superiore - PCS - del gas naturale pari a 38,1 MJ/Sm³ e quindi utilizzando il coefficiente 1,05833), pubblicate nel giorno lavorativo precedente all'interno nel report 'ICIS Heren European Spot Gas Markets' nella sezione 'PSV Price Assessment - Weekend' secondo il calendario inglese.

- Ai fini della determinazione del prezzo si precisa che il valore di PSV_{DA} (espresso in c€/Sm³) viene arrotondato alla seconda cifra decimale.
- Δ_{1T} è lo spread applicato all'indice descritto in precedenza riservato alle Utenze termiche (Categorie d'Uso C1, C3, C5 e T2) appartenenti al Lotto 1;
- Δ_{2NT} è lo spread applicato all'indice descritto in precedenza riservato alle Utenze non termiche (Categorie d'Uso C2, C4, T1 e Autotrazione) appartenenti al Lotto 2;
- Δ_2 è lo spread applicato all'indice descritto in precedenza riservato ai PdR appartenenti al Lotto 2.

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

- CV_T da applicare = CV_T: 38,10 MJ/Sm³ × PCS comunicato dal trasportatore/distributore
- CV_{NT} da applicare = CV_{NT}: 38,10 MJ/Sm³ × PCS comunicato dal trasportatore/distributore.
- CV da applicare = CV: 38,10 MJ/Sm³ × PCS comunicato dal trasportatore/distributore.
- Le Componenti CV_T, CV_{NT} e CV saranno applicate ai volumi prelevati, trasformati in Sm³ tramite l'impiego del coefficiente C come stabilito dalla Delibera dell'Autorità 159/08 e s.m.i.

I Fornitori, ogni mese con riferimento al mese precedente, invieranno ad Intercenter, il dettaglio con evidenziato il calcolo per il mese.

Le Componenti CV_T, CV_{NT} e CV non comprendono:

- la componente CCR a copertura dei costi delle attività connesse alle modalità di approvvigionamento del gas naturale all'ingrosso, compreso il relativo rischio, così come definita dall'Autorità;
- la componente QVD (fissa e variabile), relativa alla commercializzazione della vendita al dettaglio di gas naturale, così come definita dall'Autorità.

Le sopracitate componenti CCR e QVD (fissa e variabile) verranno fatturate separatamente dalle componenti di prezzo CV_T , CV_{NT} e CV .

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

- La componente tariffaria S_d finalizzata ad assicurare l'invarianza economica delle misure di cui al decreto legislativo n. 130/10 ai clienti finali allacciati alla rete di distribuzione;
- Il corrispettivo unitario variabile CV^U di cui all'articolo 17 della RTTG;
- Il corrispettivo complementare per il recupero dei ricavi CV^{FC} per il recupero dei ricavi di cui all'articolo 18 della RTTG;
- il corrispettivo CRV^{FG} a copertura degli oneri derivanti dall'applicazione del fattore di copertura dei ricavi per il servizio di rigassificazione del Gnl; e che, ai sensi del comma 36.2, lettera c), della RTTG 5PRT, tale corrispettivo è applicato ai quantitativi di gas riconsegnati all'utente del servizio di trasporto nei punti di riconsegna che alimentano le reti di distribuzione e a quelli che alimentano clienti finali diretti allacciati alle reti regionali di gasdotti.
- il corrispettivo unitario CRV^I a copertura degli oneri per il contenimento dei consumi di gas di cui alla Deliberazione 277/07 e s.m.i.;
- il corrispettivo CRV^{OS} a copertura degli oneri derivanti dall'applicazione del fattore di garanzia dei ricavi per il servizio di stoccaggio, di cui all'art. 10bis della deliberazione n. 29/11, e degli oneri sostenuti dal Gestore dei Servizi Energetici per l'erogazione delle misure di cui agli articoli 9 e 10 del decreto legislativo n. 130/10;
- il corrispettivo unitario variabile CRV^{BL} di cui al punto 10 della Deliberazione ARG/gas 155/11 e s.m.i.;
- 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 che alimentano le reti di distribuzione;
- il corrispettivo CRV^{CS} di cui alla Delibera 396/2020/R/gas destinato alla copertura degli oneri per lo stoccaggio strategico di cui all'art. 22 del RAST, da applicare ai clienti finali connessi su rete di distribuzione;
- per la sola Categoria d'Uso Autotrazione, il contributo gestione fondo bombole metano (GFBM).

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 all'art. 4 della deliberazione n. 93/10 applicata ai Clienti finali diretti allacciati alle reti regionali di gasdotti;

- 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, di cui all'art. 4 della deliberazione n. 93/10 applicata ai Clienti finali diretti allacciati alle reti regionali di gasdotti;
- la componente tariffaria UG3_T a copertura degli importi di morosità riconosciuti ai fornitori transitori ai sensi dell'articolo 3 della deliberazione dell'Autorità 12 settembre 2012, 363/2012/R/GAS applicata ai Clienti finali diretti allacciati alle reti regionali di gasdotti.

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.

Ogni ulteriore onere stabilito dalle competenti autorità, e riferite al solo mercato libero, che dovesse sopraggiungere dopo la pubblicazione della gara, sarà a carico dell'Amministrazione Contraente.

Si specifica che i prezzi di fornitura prevedono la formula binomia, con oneri aggiuntivi di trasporto a carico delle Amministrazioni, applicati separatamente.

Con Gara 17, 18 e 19 si erano già individuati i valori massimi di consumo giornaliero registrati negli ultimi anni e pertanto è un dato a disposizione di ogni Amministrazione per ogni PdR.

Il Fornitore, in mancanza di tale dato, potrà determinarlo considerando il consumo medio giornaliero del mese di massimo consumo nell'anno e maggiorare questo dato del 30% (es. consumo del mese di gennaio 31 giorni × 1,3).

Nel caso di supero del valore di Capacità giornaliera durante il periodo di fornitura, il Fornitore provvederà ad adeguarne il valore per tutto il periodo di fornitura senza applicazione di penali.

Limitatamente ai PdR dove il prelievo massimo giornaliero è pari o prossimo a 0 (zero), la capacità giornaliera che il Fornitore potrà applicare sarà pari a 1 Smc/giorno.

Al valore di capacità giornaliera individuata per ogni PdR, il Fornitore applicherà il costo del trasporto mensile fisso, storicamente denominato TF - Termine Fisso, espresso in €/mese e calcolato secondo la seguente formula: $TF = [Cg \times (CP_u + CM^T + CM^{CF})] / 12$

Dove:

- Cg è il volume di gas espresso in Standard metri cubi/giorno che il Fornitore si impegna a mettere giornalmente a disposizione del singolo PdR e che l'Amministrazione ha il diritto di prelevare nel corso del periodo di fornitura;
- i parametri CP_u, CM^T e CM^{CF} sono definiti dalla "Regolazione tariffaria per il servizio di trasporto e misura del gas naturale per il quinto periodo di regolazione 2020-2023 (RTTG 2020-2023)".

In caso di variazione della formula per il calcolo del TF, il Fornitore potrà applicare gli aggiornamenti

previsti.

Nel caso entri in vigore la riforma del trasporto del gas, ai sensi dell'Allegato A della Delibera 16 aprile 2019 155/2019/R/gas e s.m.i. a ciascun PdR sarà associata la Capacità di trasporto prevista dal sistema, come sancito dalla riforma del trasporto.

8. DURATA DELLA CONVENZIONE E DEGLI ORDINATIVI DI FORNITURA

La durata della Convenzione e degli Ordinativi di Fornitura è determinata come segue:

Lotto 1:

- a. la **Convenzione** avrà durata dalla sottoscrizione al **31 maggio 2024**. Resta inteso che per durata della Convenzione si intende il periodo entro il quale le Amministrazioni contraenti possono emettere Ordinativi di Fornitura, vale a dire, stipulare contratti con il Fornitore di ogni lotto;
- b. gli **Ordinativi di Fornitura** avranno durata fino al **30 settembre 2024**.

L'esecuzione della fornitura non potrà avere inizio prima del 1° ottobre 2023.

Lotto 2:

- c. la **Convenzione** avrà durata dalla sottoscrizione al **30 settembre 2024**. Resta inteso che per durata della Convenzione si intende il periodo entro il quale le Aziende Sanitarie contraenti possono emettere Ordinativi di Fornitura, vale a dire, stipulare contratti con il Fornitore di ogni lotto;
- d. gli **Ordinativi di Fornitura** avranno durata fino al **31 dicembre 2024**.

L'esecuzione della fornitura non potrà avere inizio prima del 1° gennaio 2024.

9. CALCOLO DEL COSTO DEL DUVRI

La presente procedura ha ad oggetto mere forniture e 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 ritenesse 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 alla attività svolta dallo stesso.

10. INDICATORI DI RISULTATO

Per la presente procedura, si valutano come significativi gli indicatori sottoindicati, per i quali si prevede di raggiungere i valori target riportati in tabella:

Indicatori	Target	Tempi/Modalità di monitoraggio
Erosione contrattuale della Convenzione Quadro Lotto 1	80%	Entro i primi sei mesi dalla data di pubblicazione della Convenzione
Erosione contrattuale della Convenzione Quadro Lotto 2	80%	Entro i primi sei mesi dalla data di pubblicazione della Convenzione

Motivazione della scelta:

Analisi dei risultati: sulla base delle scadenze contrattuali previste per la Convenzione e per gli Ordinativi di Fornitura da questa discendenti, si ritiene che gli indicatori individuati rappresentino un indice significativo del successo dell'iniziativa.