



APPALTO SPECIFICO PER LA FORNITURA DI GAS NATURALE 18 - 4 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	3
6.. OFFERTA ECONOMICA	4
7. PREZZI DI FORNITURA.....	5
8.. DURATA DELLA CONVENZIONE E DEGLI ORDINATIVI DI FORNITURA	8
9.. CALCOLO DEL COSTO DEL DUVRI	8
10. INDICATORI DI RISULTATO	8

1. PREMESSA

La presente procedura ha ad oggetto la fornitura di gas naturale per le Amministrazioni 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 **18-esima** edizione dell'Agenzia.

L'Agenzia, per espletare le procedure volte all'acquisizione delle *utilities* (gas naturale ed energia elettrica) ha istituito, nel 2021, un Sistema Dinamico di Acquisizione (SDA).

La presente iniziativa costituisce riedizione dell'Appalto Specifico Gas Naturale 18 e dei successivi Appalti Specifici Gas Naturale 18-2 e 18-3 in seguito ad esperimento dei quali, a titolo del Lotto 1 "PdR delle Aziende Sanitarie delle Regione **senza impianti di cogenerazione** e PdR delle altre Amministrazioni della Regione", non sono pervenute offerte. La presente edizione 18-4 è pertanto finalizzata ad acquistare la fornitura di gas relativamente al suddetto Lotto 1.

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

La gara ha ad oggetto la fornitura di gas naturale a tutte le Amministrazioni e le Aziende Sanitarie della Regione e consta del seguente, unico lotto:

- **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 **34.200.000 Sm³/anno**, di cui circa 20.100.000 Sm³/anno per categorie d'uso termiche e 14.100.000 Sm³/anno per categorie d'uso non termiche 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) rispetto ai prezzi della precedente edizione di gara;
- Metodo di pricing seguito dai fornitori;
- Quotazioni di Consip per l'anno 2022.

Il valore complessivo dell'appalto è pari a **Euro 9.774.531,00 (al netto di IVA e delle accise)**.

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.0

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), determinato sulla base del maggiore sconto percentuale. Secondo la seguente formula "Massimo Sconto":

$$P = P_{max} * (R_{off} / R_{maxoff})$$

dove:

P_{max} corrisponde al Punteggio massimo

R_{off} sconto totale percentuale offerto

R_{maxoff} sconto totale percentuale massimo offerto

La graduatoria verrà formata sulla base del valore complessivo offerto da ciascun concorrente, determinato come nella tabella di cui sopra.

6. OFFERTA ECONOMICA

L'offerta economica è predisposta sul 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 - Erogazione di gas naturale per le Aziende Sanitarie della regione Emilia-Romagna (senza cogenerazione) e le altre Amministrazioni.

- il lo sconto percentuale applicato alla componente CMEM, (espressa in €/Smc) riservato alle Utenze termiche (Categorie d'Uso C1, C3, C5 e T2) a copertura dei costi di approvvigionamento del gas naturale nei mercati all'ingrosso, così come pubblicata trimestralmente dall'Autorità prima dell'inizio del trimestre di riferimento;
- lo sconto percentuale applicato alla componente CMEM, (espressa in €/Smc) riservato alle Utenze non termiche (Categorie d'Uso C2, C4, T1 e Autotrazione) a copertura dei costi di approvvigionamento del gas naturale nei mercati all'ingrosso, così come pubblicata trimestralmente dall'Autorità prima dell'inizio del trimestre di riferimento;
- L'offerta economica, **da compilare sul SATER, si configura pertanto come riportato nell'Allegato 10 "Offerta economica_DA_COMPILARE_SU_SATER"**.

Il valore a base d'asta è stato determinato addizionale regionale escluse, calcolato sulla base della Tariffa Regolata vigente al momento della compilazione del bando (secondo trimestre 2021, come da Delibera 30 giugno 2021 280/2021/R/gas).

Verranno prese in considerazione fino a 2 (due) cifre decimali

Il valore a base d'asta è stato determinato addizionale regionale escluse, calcolato sulla base della Tariffa Regolata vigente al momento della compilazione del bando (secondo trimestre 2021, come da Delibera 30 giugno 2021 280/2021/R/gas).

Verranno prese in considerazione fino a 2 (due) cifre decimali.

Si precisa che:

- gli sconti devono essere avere al massimo due cifre decimali;
- Il valore complessivo offerto è calcolato automaticamente dal SATER;
- I quantitativi, per il quale il Fornitore dovrà indicare gli sconti, non sono vincolanti per le Aziende Sanitarie/Amministrazioni contraenti, hanno valore meramente indicativo e concorrono unicamente alla determinazione del valore complessivo dell'offerta

Appalto specifico per la fornitura di gas naturale 18-4

- I prezzi unitari che si applicheranno ai diversi trimestri e calcolati come da Capitolato Tecnico, saranno espressi con 5 cifre decimali.

7. PREZZI DI FORNITURA

Il prezzo di fornitura sarà variabile con formula binomia ed aggiornato trimestralmente in funzione del valore della componente “Cmem” così come definita dall’Autorità. Le Amministrazioni, per ogni PdR, pagheranno mensilmente al Fornitore per ogni metro cubo i seguenti prezzi:

Lotto 1:

$$P = CV_{1T} \text{ e } CV_{1NT}$$

dove

- $P = CV_{1T}$ per Utenze termiche (Categorie d’Uso C1, C3, C5 e T2);
- $P = CV_{1NT}$ per Utenze non termiche (Categorie d’Uso C2, C4, T1 e Autotrazione)

Le Categorie d’Uso C1, C2, C3, C4, C5, T1 e T2 e il Consumo annuo dell’Amministrazione sono state definiti all’art. 1 - Definizioni.

Le Componenti CV_{1T} e CV_{1NT} saranno variabili nel periodo di durata dell’Ordinativo di fornitura e calcolate come di seguito riportato:

$$CV_{1T} = C_{MEM} * (1 - \Omega_{1T})$$

$$CV_{1NT} = C_{MEM} * (1 - \Omega_{1NT})$$

dove

- C_{MEM} è la componente a copertura dei costi di approvvigionamento del gas naturale nei mercati all’ingrosso, così come pubblicata trimestralmente dall’Autorità prima dell’inizio del trimestre di riferimento;
- Ω_{1T} è lo sconto percentuale applicato alla componente C_{MEM} , riservato alle Utenze termiche (Categorie d’Uso C1, C3, C5 e T2);
- Ω_{1NT} è lo sconto percentuale applicato alla componente C_{MEM} , riservato alle Utenze non termiche (Categorie d’Uso C2, C4, T1 e Autotrazione).

Le Componenti CV_{1T} e CV_{1NT} saranno adeguate mensilmente in proporzione al valore misurato del PCS comunicato dal trasportatore/distributore secondo la seguente formula:

- CV_{1T} da applicare = $CV_{1T} : 38,52 \text{ MJ/Sm}^3 \times \text{PCS}$ comunicato dal trasportatore/distributore
- CV_{1NT} da applicare = $CV_{1NT} : 38,52 \text{ MJ/Sm}^3 \times \text{PCS}$ comunicato dal trasportatore/distributore.

Le Componenti CV_{1T} e CV_{1NT} saranno applicate ai volumi prelevati, trasformati in Sm^3 tramite l’impiego del coefficiente C come stabilito dalla Delibera dell’Autorità 159/08 e s.m.i.

Le Componenti CV_{1T} e CV_{1NT} non comprendono:

Appalto specifico per la fornitura di gas naturale 18-4

- 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_{1T} e CV_{1NT} .

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

- 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;
- La componente tariffaria Sd 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 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 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.

Su espressa richiesta del Fornitore aggiudicatario, l'Agenzia potrà fornire i dati mensili di consumo e di Capacità giornaliera in proprio possesso inviati dal fornitore aggiudicatario dell'ultima gara. Tali valori sono puramente indicativi e quindi non vincolano né l'Agenzia, né le amministrazioni. Solo al momento dell'emissione degli Ordinativi di Fornitura, le Amministrazioni comunicheranno il valore di Capacità giornaliera attuale 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 x 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: $TF = [Cg \times (CPu + CMT + CMCF)] / 12$

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 CPu, CMT e CMCF 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.

8. DURATA DELLA CONVENZIONE E DEGLI ORDINATIVI DI FORNITURA

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

- a. la **Convenzione** avrà durata dalla sottoscrizione al **31 maggio 2022**. 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 2022**.

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 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 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	Categorie d'uso termiche: 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 Ordinatori di Fornitura da questa discendenti, si ritiene che gli indicatori individuati rappresentino un indice significativo del successo dell'iniziativa.