



**PROCEDURA APERTA
PER L’AFFIDAMENTO DELLA FORNITURA DI GAS NATURALE
ALLE UTENZE DELLA GESTIONE CALORE DAL 01/10/2017 AL 30/09/2019**

OFFERTA ECONOMICA

Marca da bollo € 16,00

Il sottoscritto nato a il
nella sua qualità di legale rappresentante della Società
con sede in CAP Provincia
Via codice fiscale

in relazione all’appalto per la fornitura di gas naturale (gas metano) alle utenze della gestione calore di SISAM SERVIZI SRL per il periodo 01/10/2017 – 30/09/2019, CIG: 7100109B4A , secondo quanto specificato nel Capitolato Speciale d’Appalto e negli elaborati di gara:

FORMULA LA SEGUENTE OFFERTA ECONOMICA

PFOR,t (II° trimestre 2017)	SPREAD Base asta	P1 (PFOR,t + SPREAD)	Quantità Smc presunti nell’intero periodo contrattuale 2 anni	SCONTO espresso in €/Smc con 5 decimali	Prezzo Vendita P1 - SCONTO €/Smc con 5 decimali
0,189038 €/Smc	0,055 €/Smc	0,244038 €/Smc	700.000 Smc	Cifre	Cifre
				Lettere	Lettere

Corrispettivo: $[700.000 \times (P1 - SCONTO)]$: euro (cifre con due decimali)

Ribasso Generale: $[1 - (\text{Corrispettivo} / 170.826,60)] \times 100$: % (cifre con 4 decimali)

<u>SOTTOSCRIZIONE</u>	<i>Concorrente singolo o capogruppo</i>	<i>Mandante</i>
Data L’operatore economico offerente	<i>(timbro e firma)</i>	<i>(timbro e firma)</i>

NOTE

Il prezzo **P1** è dato dalla somma tra la componente **PFOR,t** e lo specifico **SPREAD** posto a base d'asta.

PFOR,t: espresso in €/Smc, è l'elemento 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 ICIS-Heren con riferimento al secondo mese solare antecedente il trimestre t-esimo.

SPREAD: è lo spread, espresso in €/Smc, posto a base d'asta.

Al prezzo **P1** verrà inoltre sottratto lo **SCONTO**, espresso in €/Smc, offerto dal concorrente in sede di gara e fisso per tutto il periodo contrattuale per determinare il **Prezzo di Vendita (P materia prima GAS)**.

Il Prezzo di Vendita (P materia prima Gas) si considera con formula MONOMIA.

Al Prezzo di Vendita verranno inoltre aggiunte le seguenti componenti aggiuntive:

- ϕ di cui alla deliberazione 514/2013 dell'AEEGSI e s.m.i.;
- S_D di cui alla deliberazione n. 29/11 dell'AEEGSI e s.m.i
- CV_{FG} di cui alla deliberazione n. 92/08 dell'AEEGSI e s.m.i
- CRV_I di cui alla deliberazione n. 60/15 dell'AEEGSI e s.m.i
- CRV_{OS} di cui alla deliberazione n. 60/15 dell'AEEGSI e s.m.i
- CRV_{BL} di cui alla deliberazione n. 60/15 dell'AEEGSI e s.m.i
- **QOA**, relativa agli oneri aggiuntivi;
- Costi di Trasporto e Gestione del contatore e i relativi Oneri di Sistema (t1, t2, t3, GS, RE, RS, UG1, UG2, UG3).

Per la componente **PFOR,t** si applicano le condizioni economiche definite dall'AEEGSI ai sensi della Delibera ARG/gas 64/09 (TIVG) - e successive modifiche - e gli aggiornamenti sono pubblicati trimestralmente dalla stessa AEEGSI.

Le componenti aggiuntive sopra esposte, così come i Costi di Trasporto e Gestione del contatore e i relativi Oneri di Sistema troveranno applicazione nella misura stabilita dall'AEEGSI per il mercato libero e dalle competenti autorità.

I corrispettivi di vendita e di rete si intendono riferiti ad un gas naturale fornito con potere calorifico superiore (PCS) convenzionale pari a 0,03810 GJ/Smc e saranno suscettibili ad aggiornamento nei modi e tempi previsti dall'AEEGSI, utilizzando il valore relativo all'impianto di distribuzione cui è connesso il punto di fornitura, secondo le disposizioni del TIVG1.

Si intendono escluse dall'applicazione le componenti QVD, QTint, QTPSV, QTMCV, GRAD, CCR, CPR e QT_i tipiche del mercato di tutela.