

DELIBERAZIONE DELL'AMMINISTRATORE UNICO

N. 24AU029 DEL 28/11/2024

**PROCEDURA APERTA PER LA FORNITURA DI GAS NATURALE
AI SOGGETTI PUBBLICI DELLA REGIONE BASILICATA - SEL GAS10
DELIBERA A CONTRARRE**

Il giorno **28** del mese di **novembre** dell'anno **duemilaventiquattro** in Potenza, presso la sede sociale sita in C.so Umberto I n. 28, **l'Amministratore Unico**,

PREMESSO CHE

- con Determina del Dirigente Ing. Massimo Scuderi n. 24DIR022 del 13/09/2024 si dà atto che la Convenzione "SEL GAS9", stipulata tra la Società Energetica Lucana e il Fornitore ESTRA ENERGIE SRL, in seguito a richiesta della Società nota prot. n. 2643/2024 del 29/08/2024 e a conseguente positivo riscontro dell'operatore economico prot. n. 2830/2024 del 05/09/2024, risulta prorogata, unitamente ai contratti di fornitura derivati, fino al 31/03/2025;
- nella citata Determina si ritiene, in linea con il Piano delle Attività 2024, necessario avviare il procedimento relativo alla nuova gara per la fornitura di energia elettrica "SEL GAS 10", ed a tal fine vengono nominati, tra i dipendenti della Società:
 - RUP: Ing. Michele Giordano;
 - supporto al RUP: Avv. Giovanni Mascolo;
 - incaricato dell'attività di collaborazione: Dott.ssa Maria Assunta SUMMA;
 - Direttore dell'esecuzione: Ing. Nicola LASCO;
- con nota del 27/11/2024, prot. n. 4565/2024 del 28/11/2024, il RUP ha trasmesso la propria "proposta sulla procedura di affidamento" (Allegato "A"), unitamente al "progetto tecnico" (Allegato "B"), entrambi relativi alla Procedura aperta per la fornitura di gas naturale ai Soggetti pubblici della Regione Basilicata - SEL GAS10;
- nella su citata nota il RUP ha formulato la seguente proposta:
 1. che la Società, in qualità di centrale di committenza regionale ex art. 9, comma

2, della Legge Regionale n. 31 del 24/12/2008 e ss.mm.ii., qualificata (Liv. SF1) dal 02/05/2024, proceda alla stipula di una Convenzione per la fornitura di gas naturale ai Soggetti pubblici della Regione Basilicata, previo espletamento di una procedura di gara aperta, ai sensi del D. Lgs. n. 36/2023, denominata "Procedura aperta per la fornitura di gas naturale ai Soggetti pubblici della Regione Basilicata - SEL GAS10", evidenziandone le caratteristiche relative a:

- a) oggetto ed importo;
 - b) durata;
 - c) tipologia di gara e tempistica;
 - d) requisiti di partecipazione di ordine speciale;
 - e) criterio di aggiudicazione;
2. di approvare il Progetto tecnico relativo alla Procedura aperta finalizzata alla stipula di una Convenzione per la fornitura di gas naturale ai Soggetti pubblici della Regione Basilicata - SEL GAS10;
 3. di procedere alla formulazione della decisione a contrarre con opportuno atto;
 4. di dare atto che si procederà alla richiesta ed alla attribuzione del CIG al momento della formulazione della decisione a contrarre;
 5. di dare atto che si procederà alla formulazione e alla trasmissione degli atti di gara nel più breve tempo possibile;
 6. di autorizzare il RUP ad espletare ogni attività necessaria e conseguente;

CONSIDERATO CHE

- si ritiene condivisibile la proposta del RUP sulla procedura di affidamento;
- si ritiene che gli elementi fondamentali della procedura di gara, come riportato nella proposta del RUP, possono individuarsi come segue:

a) OGGETTO ED IMPORTO

- unico Lotto;
- fornitura di gas naturale per un quantitativo massimo pari a 25.484.402 smc ed un importo a base di gara di € 22.857.800;
- opzioni di proroga e 1/5 d'obbligo della fornitura per un quantitativo massimo

globale pari a 39.076.083 smc ed un valore massimo globale di € 35.048.627;

b) DURATA

- durata della Convenzione dalla sottoscrizione fino al 30/07/2026;
- durata della Convenzione prorogabile fino al 31/01/2027;
- durata dei contratti di fornitura a partire dal 01/04/2025 fino al 30/09/2026;
- durata dei contratti di fornitura prorogabile fino al 31/03/2027;

c) TIPOLOGIA DI GARA E TEMPISTICA

- procedura di gara aperta ai sensi dell'art. 71 del Dlgs. n. 36/2023;
- termini ridotti per la presentazione delle offerte ai sensi dell'art. 71, comma 3, del Dlgs. n. 36/2023;
- svolgimento su piattaforma di e-procurement;

d) REQUISITI DI PARTECIPAZIONE DI ORDINE SPECIALE

- iscrizione nel Registro delle Imprese oppure nell'Albo delle Imprese artigiane per attività pertinenti;
- autorizzazione alla vendita di gas naturale ai clienti finali rilasciata dal Ministero dello Sviluppo Economico;
- fatturato globale maturato nel triennio precedente almeno pari all'importo a base di gara;

e) CRITERIO DI AGGIUDICAZIONE

- al criterio dell'offerta economicamente più vantaggiosa individuata sulla base del criterio del minor prezzo, ai sensi dell'art. 108, commi 1 e 3, del Dlgs. n. 36/2023;
- indicizzazione dell'offerta economica al PSV;
- spread non superiori a 10 €cent/smc.

TENUTO CONTO

- dell'imminente scadenza dei contratti di fornitura in essere e delle tempistiche necessarie per attivare le nuove forniture, nonché del fatto che, considerata l'estrema fluttuabilità degli indici di riferimento per la determinazione dei prezzi della fornitura, occorre contrarre quanto più possibile i tempi di espletamento della procedura di gara;

VISTI

- la Legge Regionale n. 13/2006;
- l'art. 9 della Legge Regionale n. 31/2008;
- il D. Lgs. n. 175/2016 e ss.mm.ii.;
- il Decreto Presidente Giunta Regionale di Basilicata n. 236 del 6 ottobre 2017;
- il vigente Statuto della Società Energetica Lucana S.p.A.;
- il verbale di Assemblea Ordinaria dei Soci della Società Energetica Lucana S.p.A. del 09 giugno 2023 di nomina dell'Amministratore Unico;
- il D. Lgs. n. 36/2023 e ss.mm.ii.;
- tutti i documenti sopra richiamati relativi alla Procedura aperta per la fornitura di gas naturale ai Soggetti pubblici della Regione Basilicata - SEL GAS10, e più nello specifico:
 - la proposta del RUP sulla procedura di affidamento (Allegato "A" alla presente delibera);
 - il progetto tecnico (Allegato "B" alla presente delibera);

DELIBERA

- di prendere atto della proposta del RUP sulla procedura di affidamento del 27/11/2024, prot. n. 4565/2024 del 28/11/2024 (Allegato "A" alla presente delibera a formarne parte integrante e sostanziale), condividendone il contenuto;
 - di approvare il progetto tecnico della Procedura aperta per la fornitura di gas naturale ai Soggetti pubblici della Regione Basilicata - SEL GAS10;
 - di indire la nuova Procedura aperta per la fornitura di gas naturale ai Soggetti pubblici della Regione Basilicata - SEL GAS10, sulla base degli elementi fondamentali individuati nella richiamata proposta del RUP e nella presente Deliberazione;
 - di stabilire che, viste le ragioni d'urgenza sopraevidenziate, il termine per la presentazione delle offerte sia fissato in applicazione di quanto previsto dall'art. 71, comma 3 del D. Lgs n. 36/2023;
 - di prendere atto che si procederà alla richiesta ed alla attribuzione del CIG al momento della formulazione della presente decisione a contrarre;
 - di prendere atto che il RUP procederà alla formulazione e alla trasmissione degli atti di
- 

- gara nel più breve tempo possibile;
- di autorizzare il RUP ad espletare ogni attività necessaria e conseguente;
 - di trasmettere la presente Deliberazione al RUP, al supporto al RUP, all'incaricato dell'attività di collaborazione ed al Direttore dell'Esecuzione per gli adempimenti conseguenti;
 - di trasmettere la presente Deliberazione a tutti i dipendenti della Società, per opportuna conoscenza;
 - di trasmettere la presente Deliberazione al Collegio Sindacale e al Revisore Legale della Società, per opportuna conoscenza;
 - di trasmettere la presente Deliberazione all'Organismo di Vigilanza ex D. Lgs. n. 231/2001, per opportuna conoscenza;
 - di disporre la pubblicazione sul sito internet aziendale delle informazioni relative alla presente, ai sensi del D. Lgs. n. 33/2013;
 - di disporre che la trasmissione e la conservazione della presente Deliberazione sono a cura dell'Ufficio Segreteria e Servizi di direzione della Società Energetica Lucana spa.

L'Amministratore Unico
SOCIETA' ENERGETICA
LUCANA SPA
AMMINISTRATORE UNICO
LUIGI MODRONE

Preg.mo
Amministratore Unico
Luigi Modrone

OGGETTO: Procedura aperta per la fornitura di gas naturale ai Soggetti pubblici della Regione Basilicata - SEL GAS10.

PROPOSTA DEL RUP SULLA PROCEDURA DI AFFIDAMENTO.

Il sottoscritto Ing. Michele Giordano, in qualità di RUP della procedura in oggetto,

VISTA la Legge Regionale Basilicata n. 13/2006 "Costituzione della Società Energetica Lucana";

VISTO l'art. 9 della Legge Regionale n. 31 del 24/12/2008, così come modificato ed integrato dall'art. 27 della Legge Regionale Basilicata n. 7 del 16/04/2013;

VISTO in particolare, l'art. 9, comma 2, lett. c. il quale prevede che:

"2. Gli interventi di cui al precedente comma 1 sono affidati alla Società Energetica Regionale (SEL), la quale:

a) (omissis)

b) (omissis)

c) funge da centrale di committenza regionale ai sensi degli artt. 3, comma 34, e 33 del D.Lgs. n. 163/2006 e dell'art. 1, commi 455, 456 e 457 della L. n. 296/2006 in materia di energia per la Regione, i suoi enti strumentali e le Aziende del Servizio Sanitario Regionale, nonché, qualora ne facciano richiesta, per gli enti pubblici economici della Regione Basilicata, le altre amministrazioni pubbliche locali e le società a totale partecipazione pubblica il cui capitale sia interamente detenuto dai soggetti innanzi indicati";

VISTO il D. Lgs. n. 175/2016 e ss.mm.ii.;

VISTO il D.lgs. n. 36 del 2023;

VISTO, in particolare:

- il libro I *"Dei principi, della digitalizzazione, della programmazione, della progettazione"*, del D.lgs. n. 36 del 31/03/2023;
- il libro II *"Dell'appalto"* del D.lgs. n. 36 del 31/03/2023 e nello specifico:
 - la Parte II *"Dei contratti di importo inferiore alle soglie europee"* (artt. 48 – 55) del D.lgs. n. 36 del 31/03/2023;
 - la Parte III *"Dei soggetti"*, Titoli I *"Le stazioni appaltanti"* (artt. 62 – 64) del D.lgs. n. 36 del 31/03/2023;
 - la parte IV *"Delle procedure di scelta del contraente"* (art. 70 – 76) del D.lgs. n. 36 del 31/03/2023;
 - la Parte V *"Dello svolgimento delle procedure"* (art. 77 – 137) del D.lgs. n. 36 del 31/03/2023;
 - la Parte VI *"Dell'Esecuzione"* (art. 113 – 126) del D.lgs. n. 36 del 31/03/2023;
 - l'art. 3, comma 1, lett. cc, dell'Allegato I.1 del D. Lgs. n. 36/2023;

VISTE, altresì, le delibere ANAC recanti i regolamenti attuativi del D.lgs. n. 36 del 2023, pubblicate nella Gazzetta Ufficiale n. 151 del 30/06/2023, e nello specifico:

- la delibera n. 263 del 20/06/2023 "Adozione del provvedimento di cui all'articolo 27 del decreto legislativo 31 marzo 2023, n. 36 d'intesa con il Ministero delle infrastrutture e dei trasporti recante «Modalità di attuazione della pubblicità legale degli atti tramite la Banca dati nazionale dei contratti pubblici»";

VISTA la determina n. 24DIR022 del 13/09/2024, con la quale il Dirigente *pro tempore* Ing. Massimo Scuderi ha "inter alia" disposto:

- di nominare RUP della Gara per la fornitura di gas ai Soggetti pubblici della Regione Basilicata "SEL GAS10" l'Ing. Michele Giordano;
- di nominare i seguenti dipendenti della Società nei seguenti specifici ruoli:
 - supporto al RUP: Avv. Giovanni Mascolo;
 - incaricato dell'attività di collaborazione: Dott.ssa Maria Assunta Summa;

DATO ATTO che la Convenzione SEL GAS9 stipulata con Estra Energie srl ed i conseguenti contratti di fornitura, attualmente prorogati, scadranno il 31/03/2025;

EVIDENZIATO che occorre procedere con sollecitudine alla indizione di una nuova procedura di gara per Individuare l'operatore economico con cui stipulare la convenzione quadro per la fornitura di gas naturale ai soggetti pubblici della Regione Basilicata denominata "SEL GAS 10";

EVIDENZIATO che, tenuto conto dell'imminente scadenza dei contratti di fornitura in essere e delle tempistiche necessarie per attivare le nuove forniture, nonché del fatto che gli indici di riferimento per la determinazione dei prezzi della fornitura sono caratterizzati da un'estrema fluttuabilità, occorre contrarre quanto più possibile i tempi di espletamento della procedura di gara;

VISTO il Progetto tecnico relativo alla Procedura aperta per la fornitura di gas naturale ai Soggetti pubblici della Regione Basilicata - SEL GAS10 (**Allegato A**);

DATO ATTO che il suddetto Progetto è stato predisposto avvalendosi dell'Ufficio Gestione Forniture Energetiche della Società;

EVIDENZIATO che nel Progetto della fornitura sono individuati l'oggetto, l'importo, la durata, gli elementi essenziali e la regolamentazione specifica della Convenzione e dei contratti attuativi, nonché i requisiti di partecipazione, il criterio di aggiudicazione e tutti gli altri elementi utili all'espletamento della gara;

DATO ATTO che si procederà alla richiesta ed alla attribuzione del CIG al momento della formulazione della decisione a contrarre;

PROPONE

- 1) che la Società, in qualità di centrale di committenza regionale ex art. 9, comma 2, della Legge Regionale n. 31 del 24/12/2008 e ss.mm.ii., qualificata (Liv. SF1) dal 02/05/2024, proceda alla stipula di una Convenzione per la fornitura di gas naturale ai Soggetti pubblici della Regione Basilicata, previo espletamento di una procedura di gara aperta, ai sensi del D. Lgs. n. 36/2023, denominata "Procedura aperta per la fornitura di gas naturale ai Soggetti pubblici della Regione Basilicata - SEL GAS10" con le seguenti caratteristiche:

- a) OGGETTO ED IMPORTO

- unico Lotto;

- fornitura di gas naturale per un quantitativo massimo pari a 25.484.402 smc ed un importo a base di gara di € 22.857.800;
 - opzioni di proroga e 1/5 d'obbligo della fornitura per un quantitativo massimo globale pari a 39.076.083 smc ed un valore massimo globale di € 35.048.627;
- b) DURATA
- durata della Convenzione dalla sottoscrizione fino al 30/07/2026;
 - durata della Convenzione prorogabile fino al 31/01/2027;
 - durata dei contratti di fornitura a partire dal 01/04/2025 fino al 30/09/2026;
 - durata dei contratti di fornitura prorogabile fino al 31/03/2027;
- c) TIPOLOGIA DI GARA E TEMPISTICA
- procedura di gara aperta ai sensi dell'art. 71 del Dlgs. n. 36/2023;
 - termini ridotti per la presentazione delle offerte ai sensi dell'art. 71, comma 3, del Dlgs. n. 36/2023;
 - svolgimento su piattaforma di e-procurement;
- d) REQUISITI DI PARTECIPAZIONE DI ORDINE SPECIALE
- iscrizione nel Registro delle Imprese oppure nell'Albo delle Imprese artigiane per attività pertinenti;
 - autorizzazione alla vendita di gas naturale ai clienti finali rilasciata dal Ministero dello Sviluppo Economico;
 - fatturato globale maturato nel triennio precedente almeno pari all'importo a base di gara;
- e) CRITERIO DI AGGIUDICAZIONE
- al criterio dell'offerta economicamente più vantaggiosa individuata sulla base del criterio del minor prezzo, ai sensi dell'art. 108, commi 1 e 3, del Dlgs. n. 36/2023;
 - indicizzazione dell'offerta economica al PSV;
 - spread non superiori a 10 €cent/smc.
- 2) di approvare il Progetto tecnico relativo alla Procedura aperta finalizzata alla stipula di una Convenzione per la fornitura di gas naturale ai Soggetti pubblici della Regione Basilicata - SEL GAS10 (Allegato "A");
- 3) di procedere alla formulazione della decisione a contrarre con opportuno atto;
- 4) di dare atto che si procederà alla richiesta ed alla attribuzione del CIG al momento alla formulazione della decisione a contrarre;
- 5) di dare atto che si procederà alla formulazione e alla trasmissione degli atti di gara nel più breve tempo possibile;
- 6) di autorizzare il RUP ad espletare ogni attività necessaria e conseguente.

Si allega alla presente:

- Allegato "A": Progetto tecnico - SEL GAS10.

Potenza, lì 27/11/2024.

Il RUP
Ing. Michele Giordano

GIORDANO MICHELE
2024.11.27 14.08.28
CN=GIORDANO MICHELE
C=IT
2.5.4.4=GIORDANO
2.5.4.3=MICHELE
RSA/2048 bits



Procedura aperta per la fornitura di gas naturale
ai Soggetti pubblici della Regione Basilicata

SEL GAS10

PROGETTO TECNICO



PREMESSE.....	3
1. OGGETTO DELL'APPALTO, IMPORTO E SUDDIVISIONE IN LOTTI.....	3
2. IMPORTI A BASE DI GARA.....	4
3. DURATA DELLA CONVENZIONE E DEGLI ORDINATIVI DI FORNITURA	5
4. MODIFICA DEL CONTRATTO IN FASE DI ESECUZIONE	5
5. CRITERIO DI AGGIUDICAZIONE	6
6. CORRISPETTIVI DI FORNITURA.....	7
7. CALCOLO DEL COSTO DEL DUVRI	9

PREMESSE

La Società Energetica Lucana S.p.A., costituita al fine di promuovere interventi per la razionalizzazione e riduzione dei consumi e dei costi energetici della pubblica amministrazione lucana, nell'ambito delle funzioni alla stessa attribuite dall'art.9 della L.R. Basilicata n.31/2008, opera, in forza della richiamata norma, quale Centrale di Committenza regionale in materia di energia per la Regione Basilicata, i suoi enti strumentali e le Aziende del Servizio Sanitario Regionale, nonché, qualora ne facciano richiesta, per gli enti pubblici economici della Regione Basilicata, le altre amministrazioni pubbliche locali e le società a totale partecipazione pubblica il cui capitale sia interamente detenuto dai soggetti innanzi indicati (Amministrazioni).

Il presente documento disciplina le modalità di svolgimento della prossima procedura di gara aperta indetta dalla Società, per l'individuazione del Fornitore con il quale stipulare la Convenzione-quadro per la fornitura di gas naturale in favore delle suddette Amministrazioni.

L'iniziativa rappresenta la **decima edizione** per la Società, di qui il nome "SEL GAS10".

La procedura sarà interamente gestita con sistemi telematici.

1. OGGETTO DELL'APPALTO, IMPORTO E SUDDIVISIONE IN LOTTI

La gara ha ad oggetto la selezione, mediante procedura ad evidenza pubblica, di un operatore economico che, previa stipula di una Convenzione-quadro con la Società, si impegni a fornire gas naturale alle Amministrazioni richiedenti entro un quantitativo massimo prestabilito.

La gara è strutturata su un unico Lotto.

L'Aggiudicatario stipulerà dunque una Convenzione-Quadro con la Società per la fornitura di gas naturale in favore delle Amministrazioni e, queste ultime, al fine di stipulare i contratti di fornitura attuativi della Convenzione ed usufruire delle condizioni normative ed economiche ivi previste, dovranno emettere ed inviare gli ordinativi di fornitura secondo le modalità ed i termini previsti di seguito e dettagliati nello Schema di Convenzione.

Con la stipula della Convenzione il Fornitore si obbliga ad accettare gli ordinativi di fornitura di volta in volta emessi dalle Amministrazioni e a fornire loro il gas naturale richiesto entro il **quantitativo massimo globale di 39.076.083 smc**. Il quantitativo massimo globale è il frutto di una stima relativa al presumibile fabbisogno di gas naturale delle Amministrazioni nell'arco temporale di durata dei contratti di fornitura ed è comprensivo degli incrementi stimati in caso di esercizio dell'opzione di proroga e dell'opzione di aumento per il quinto d'obbligo.

Componente energia [€cent/smc]	51 ,00
Servizi di rete, trasporto, accise [€cent/smc]	38,69
COSTO UNITARIO STIMATO [€cent/smc]	89,69
Quantitativo max /Volumi totali 18 mesi [smc]	25.484.402
Quantitativo max globale / Volumi totali 18 + 6 mesi + incremento 1/5 d'obbligo [smc]	39.076.083
Valore a base di gara [€]	22.857.800
Valore (massimo) globale della fornitura [€]	35.048.627

Tabella 1 – Determinazione del valore della fornitura

Il valore a base di gara, pari a **Euro 22.857.800**, al netto dell'iva, viene stimato sulla base delle ipotesi di cui alle seguenti tabelle. Il valore comprensivo anche della proroga e dell'opzione per il quinto obbligo, pari a **Euro 35.048.627**, al netto dell'iva, viene stimato anch'esso sulla base delle ipotesi di cui alle seguenti tabelle.

Il costo unitario medio considerato per la stima è pari ad € cent/smc 89,69 ed è comprensivo di componente energia, oneri e imposte sul consumo al netto dell'IVA.

Alle Amministrazioni che ne faranno richiesta, il Fornitore metterà a disposizione la potenza e fornirà i quantitativi di gas naturale necessari al fabbisogno degli impianti presso i PdR indicati nell'Ordinativo di Fornitura.

2. IMPORTI A BASE DI GARA

Nella tabella seguente viene riepilogata la composizione della Fornitura, divisa tra le varie tipologie di enti.

	In convenzione [smc/anno]	Non in convenzione [smc/anno]	Totale [smc/anno]	Costo Unitario [€cent/smc]	Totale annuo [€]
AZ. SANITARIE	9.770.358		9.770.358	87,25	€ 8.524.637,36
REGIONE/PROV.	2.315.002		2.315.002	93,00	€ 2.152.951,73
COMUNI	2.632.464	1.995.177	4.627.641	93,00	€ 4.303.705,91
ALTRI ENTI	256.601	20.000	276.601	93,00	€ 257.238,58
Totale [smc/anno]	14.974.424	2.015.177	16.989.601	89,69	€ 15.238.533,58

Tabella 2 – Composizione dei consumi annui.

La stima dei quantitativi è stata effettuata considerando due tipologie di dati:

- “CONSUMI STORICI”: consumi delle Amministrazioni già in fornitura SEL GAS9 nell'anno termico 2023/2024. È ragionevole supporre che tali utenze saranno in fornitura con la convenzione SEL GAS10 alla prima data utile.
- “STIMA SEL”: consumi stimati da SEL sulla base di proprie elaborazioni e che sono relativi a dati di consumo di Amministrazioni in fornitura con precedenti Convenzioni e per le quali è ragionevole ipotizzare che, almeno in parte, possano formalizzare l'adesione alla nuova Convenzione. Per tali Amministrazioni è stato stimato un quantitativo di consumi annui sulla base dei dati storici in possesso di SEL e si è deciso di considerarlo, prudenzialmente, in misura pari al 40% del totale come possibile contributo dato dagli Enti attualmente non in Convenzione, che però potrebbero aderire alla nuova SEL GAS10.

	Az. SANIT.	Altri Enti	Valore Medio
Componente energia	51,00	51,00	51,00
Servizi di rete, trasporto e gestione contatore	24,00	24,00	24,00
Accise fiscali e altri oneri	12,25	18,00	14,69
COSTO UNITARIO [€cent/smc]	87,25	93,00	89,69

Tabella 3 – Determinazione del costo unitario [€cent/smc].

Il costo della componente energia è stato valutato sulla base del valore dell'indice PSV_{DA} medio degli ultimi 12 mesi (41 €cent/smc) a cui è stato sommato il valore di spread Ω a base di gara (10 €cent/smc).

Gli importi di gara sono al netto di Iva, nonché degli oneri della sicurezza dovuti a rischi da interferenze, questi ultimi pari ad € 0,00.

3. DURATA DELLA CONVENZIONE E DEGLI ORDINATIVI DI FORNITURA

La durata della Convenzione e dei contratti di fornitura è indicativamente di 18 mesi ed è determinata come segue:

- **La Convenzione avrà durata** decorrente dalla sottoscrizione o dalla data di consegna anticipata, ai sensi e per gli effetti di quanto previsto dall'art. 17 comma 8 del Codice, **fino al 31/07/2026**.
Per durata della Convenzione si intende il periodo entro il quale le Amministrazioni potranno emettere gli ordinativi di fornitura; ne consegue che la Convenzione resta efficace e vincolante per la regolamentazione dei contratti di fornitura e per tutto il tempo di vigenza degli stessi.
- **I contratti di fornitura** attivati tramite ordinativo **avranno durata fino al 30/09/2026**, indipendentemente dalla data di attivazione della fornitura.
- **L'esecuzione dei contratti di fornitura non potrà avere inizio prima del 01/04/2025.**

4. MODIFICA DEL CONTRATTO IN FASE DI ESECUZIONE

Opzione di proroga del contratto

La stazione appaltante si riserva in applicazione dell'art. 120 comma 10 del Codice, di prorogare la convenzione per una ulteriore durata massima pari a 6 mesi (ossia fino 31/03/2027), ai prezzi, patti e condizioni stabiliti nel contratto, con incremento proporzionale dei quantitativi massimi e dell'importo massimo della fornitura calcolato in relazione alla maggiore durata della convenzione.

In caso di proroga, il fornitore è tenuto ad eseguire le prestazioni contrattuali agli stessi patti, prezzi e condizioni nei limiti dei quantitativi massimi specificati nel dettaglio di ciascun lotto.

In caso di proroga della Convenzione, ai sensi dell'art. 120 comma 10 del Codice, i contratti fornitura attivati potranno essere prorogati di ulteriori sei mesi e, in tal caso, avranno scadenza, indipendentemente dalla data di attivazione, fino al 31/03/2027.

La proroga dei contratti di fornitura dovrà essere comunicata al fornitore almeno 30 giorni prima della scadenza dei contratti.

In casi eccezionali, le Amministrazioni contraenti potranno in corso di esecuzione prorogare il contratto attuativo per il tempo strettamente necessario alla conclusione della procedura di individuazione del nuovo contraente se si verificano le condizioni indicate all'art. 120 comma 11 del Codice. In tal caso il contraente è tenuto all'esecuzione delle prestazioni oggetto del contratto agli stessi prezzi, patti e condizioni previsti nel contratto stesso, nei limiti dei quantitativi massimi previsti dalla Convenzione.

Variazione fino a concorrenza del quinto dell'importo del contratto.

Qualora in corso di esecuzione si renda necessario un aumento o una diminuzione della fornitura fino alla concorrenza del quinto dell'importo del contratto, la stazione appaltante può imporre all'appaltatore l'esecuzione alle condizioni originariamente previste. In tal caso l'appaltatore non può fare valere il diritto alla risoluzione del contratto.

5. CRITERIO DI AGGIUDICAZIONE

La Convenzione è aggiudicata in base al criterio dell'offerta economicamente più vantaggiosa individuata sulla base del **criterio del minor prezzo**, ai sensi dell'art. 108, commi 1 e 3, del Codice, in quanto ha ad oggetto una fornitura con caratteristiche standardizzate, oggetto di regolamentazione da parte dell'ARERA, e le cui condizioni sono definite dal mercato.

Le offerte economiche verranno inserite in una graduatoria sulla base del prezzo più basso, valutato secondo il **parametro E**, espresso in €/cent/smc, pari a:

$$E = (\Omega_1 \cdot \alpha_1) + (\Omega_2 \cdot \alpha_2)$$

dove:

- Ω_1 è lo spread offerto, espresso in €/cent/smc, per i PdR con consumi inferiori o uguali a 200.000 smc;
- α_1 è il peso dei PdR con consumi inferiori o uguali a 200.000 smc;
- Ω_2 è lo spread offerto, espresso in €/cent/smc, per per i PdR con consumi superiori a 200.000 smc;
- α_2 è il peso dei PdR con consumi superiori a 200.000 smc.

Le offerte economiche verranno inserite in una graduatoria stilata tenendo conto del parametro E. **Risulterà Aggiudicatario il Concorrente che presenterà il parametro E più basso, da calcolare alla luce della formula suesposta.**

La fornitura è stata scomposta in due categorie di utenza a seconda dell'ammontare dei consumi annui di ciascun PdR:

1. PdR con consumo annuo ≤ 200.000 smc;
2. PdR con consumo annuo > 200.000 smc.

CLUSTER	α_i	BASI D'ASTA
$PdR \leq 200.000$ smc	$\alpha_1 = 60,00\%$	10,00 €/cent/smc
$PdR > 200.000$ smc	$\alpha_2 = 40,00\%$	10,00 €/cent/smc

Tabella 4 – Basi d'asta e valore dei pesi α_i .

I prezzi offerti si riferiscono ad un metro cubo di gas naturale con un PCS di 38,10 MJ/smc e **non potranno essere superiori a 10 €/cent/smc. Sono consentiti spread negativi.**

La differenza tra il valore di Ω_i più basso e il valore Ω_i più alto, offerti da ciascun Concorrente, non deve essere superiore a 3 €/cent/smc. Qualora tale differenza dovesse essere superiore, fissato e ritenuto valido il valore Ω_i più basso, gli eventuali valori Ω_i fuori range saranno determinati sommando 3 €/cent/smc al valore Ω_i più basso.

Ad esempio se $\Omega_1 = 6,50$; $\Omega_2 = 3,10$, il valore di Ω_1 sarà ridotto a 6,10 ($3,10 + 3,00 = 6,10$) e il valore del parametro E, di seguito specificato, sarà pari a 4,60 ($E = 3,10 \cdot 0,50 + 6,10 \cdot 0,50 = 4,60$).

I prezzi offerti, da esprimersi in centesimi di euro per standard metro cubo (€/cent/smc), devono avere un numero di decimali pari a 2 (due); in caso di offerte con numeri decimali superiori a 2, verranno considerate esclusivamente le prime due cifre decimali senza effettuare alcuna approssimazione (ad es. 3,3899 sarà considerato 3,38).

Nel caso in cui nel valore in cifre figuri, dopo la virgola, il primo decimale pari a zero e il secondo superiore a zero (es. 3,03), nel valore in lettere il Concorrente, dopo la virgola, dovrà scrivere prima "zero" e poi l'altra cifra (es. tre virgola zero tre).

Il prezzo offerto deve essere indicato sia in cifre sia in lettere; in caso di discordanza fra il prezzo indicato in cifre e quello in lettere, sarà ritenuta valida l'offerta formulata in lettere.

Trattandosi di gara avente ad oggetto la fornitura senza posa in opera, ai sensi dell'art. 108 comma 9 del Codice, nell'offerta economica non dovranno essere indicati i costi della manodopera e gli oneri aziendali concernenti l'adempimento delle disposizioni in materia di salute e sicurezza sui luoghi di lavoro.

Importo contrattuale della Convenzione e dei singoli contratti di fornitura

Ai fini della determinazione dell'importo contrattuale della Convenzione o dei singoli contratti di fornitura il valore unitario del metro cubo, espresso in €/cent/smc, è così determinato:

$$\text{Valore unitario} = \text{PSV}_{\text{DA,ext}} + E + k$$

Dove:

- PSV_{DA,ext}** è il valore stimato del **PSV_{DA}** per il periodo di durata della Convenzione e dei contratti che si assume pari a 41 €/cent/smc;;
- E** è valore del parametro economico risultante dalla presente procedura (max 10 €/cent/smc);
- k** è la costante a copertura degli oneri di rete e delle accise fiscali che si assume pari
- a 38,69 €/cent/smc per la determinazione del valore della Convenzione;
 - a 36,25 €/cent/smc per la determinazione del valore del contratto di fornitura per il gas naturale impiegato presso le aziende ospedaliere;
 - a 42,00 €/cent/smc per le altre forniture.

6. CORRISPETTIVI DI FORNITURA

I prezzi di fornitura sono calcolati secondo quanto segue:

1. I corrispettivi dovuti al Fornitore dalle singole Amministrazioni Contraenti per le Forniture a Prezzo Variabile, oggetto di ciascun Ordinativo di Fornitura, saranno calcolati sulla base:
 - dell'elemento **PSV_{DA,m}** - di seguito descritto;
 - degli spread offerti **Ω_i** espressi in €/cent/smc e differenziati per Cluster di consumo:
 - I. PdR con consumo annuo ≤ 200.000 smc;
 - II. PdR con consumo annuo > 200.000 smc.
2. Sono a carico del Fornitore, intendendosi remunerati con il corrispettivo contrattuale, tutti gli oneri e i rischi relativi alla prestazione delle attività e dei servizi oggetto della Convenzione medesima, nonché ad ogni attività che si rendesse necessaria per l'attivazione e la prestazione degli stessi o, comunque, opportuna per un corretto e completo adempimento delle obbligazioni previste, ivi compresi quelli relativi ad eventuali spese di trasporto, di viaggio e di missione per il personale addetto all'esecuzione contrattuale.
3. Oltre ai corrispettivi di cui al precedente punto 1, sono totalmente a carico dell'Amministrazione:
 - a) il servizio di trasporto di cui alla deliberazione n. 139/2023/R/GAS (RTTG 2024-2027) e s.m.i.
 - b) il servizio di distribuzione ed i relativi eventuali oneri come previsti dalla normativa vigente;
 - c) le componenti tariffarie:
 - **S_D** di cui alla deliberazione n. 29/11 dell'ARERA e s.m.i..
 - d) i corrispettivi unitari variabili:
 - **CRV^{FG}** di cui alla deliberazione n. 139/2023/R/GAS (RTTG 2024-2027) e s.m.i.;

- CRV^I di cui alla deliberazione n. 139/2023/R/GAS (RTTG 2024-2027) e s.m.i.;
- CRV^{OS} di cui alla deliberazione n. 139/2023/R/GAS (RTTG 2024-2027) e s.m.i.;
- CRV^{BL} di cui alla deliberazione n. 139/2023/R/GAS (RTTG 2024-2027) e s.m.i.;
- CRVST di cui alla deliberazione n. 139/2023/R/GAS (RTTG 2024-2027) e s.m.i.;
- CRV^{CS} di cui alla deliberazione n. 139/2023/R/GAS (RTTG 2024-2027) e s.m.i..

e) per i PdC (c.d. *diretti*) le componenti tariffarie:

- GS_T, RE_T, di cui alla deliberazione n. 139/2023/R/GAS (RTTG 2024-2027) e s.m.i.;
- UG_{3T} di cui alla deliberazione n. 139/2023/R/GAS (RTTG 2024-2027) e s.m.i..

f) le imposte e le addizionali, previste dalla normativa vigente;

g) per la sola Categoria d'Uso Autotrazione, il contributo gestione fondo bombole metano (GFBM).
Si precisa che, ogni ulteriore onere stabilito dalle competenti autorità, di cui alle lettere a), b), c), d) ed e) riferite al solo mercato libero, che dovesse sopraggiungere dopo la pubblicazione della gara, sarà a carico dell'Amministrazione contraente.

4. I corrispettivi di cui al precedente punto 1 si intendono comprensivi di ogni altro onere o spesa non espressamente indicati ai punti 2 e 3.

Il corrispettivo unitario per le Forniture a Prezzo Variabile, di cui al precedente punto 1, espresso in €/cent/smc sarà mensilmente aggiornato come di seguito:

$$P_{i,m} = PSV_{DA,m} + \Omega_i$$

dove:

- $P_{i,m}$ è il prezzo del gas naturale, espresso in €/cent/smc, del mese m-esimo, differenziato per ciascuna combinazione i-esima di Cluster di consumo, calcolato alla quarta cifra decimale.
- $PSV_{DA,m}$, espresso in €/cent/smc e arrotondato alla quarta cifra decimale, è l'elemento a copertura dei costi di approvvigionamento del gas naturale nel mese m-esimo, *"pari alla media mensile del prezzo PSV, determinato come segue: i. se il giorno di riferimento (giorno G) è un giorno lavorativo, la media dei prezzi bid e offer "Day-Ahead", pubblicati da ICIS Heren nel report ESGM (European Spot Gas Markets) all'interno della sezione "PSV Price Assessment", nel giorno lavorativo antecedente il giorno di riferimento, espressi in €/MWh; ii. se il giorno di riferimento (giorno G) ricade in un fine settimana o in una festività, la media dei prezzi bid e offer "Weekend", pubblicati da ICIS Heren nel report ESGM (European Spot Gas Markets) all'interno della sezione "PSV Price Assessment", nel giorno lavorativo antecedente il giorno di riferimento, espressi in €/MWh; iii. i giorni lavorativi e le festività sono individuati in base alla metodologia di assessment di ICIS Heren."* così come disciplinato dalla Deliberazione ARERA 374/2022/R/GAS. Mensilmente il PSV_{DA} individuato come indicato sopra, sarà trasformato in €/cent/Smc applicando un PCS di 38,10 MJ/smc.
- Ω_i è lo spread, espresso in €/cent/smc, offerto dal Fornitore e differenziato per Cluster di consumo.

Il corrispettivo unitario sarà applicato ad ogni smc fatturato all'Amministrazione.

Nel caso di cessata pubblicazione dei citati parametri di riferimento saranno individuati di comune accordo tra Stazione appaltante ed il Fornitore criteri alternativi equivalenti.

Si precisa, inoltre, che 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: $38,10 \text{ MJ/Sm}^3 \times \text{PCS}$ comunicato dal trasportatore/distributore.

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

Non è prevista l'applicazione di ulteriori oneri all'Amministrazione, a qualsiasi titolo, nel caso di:

- a) consumi effettivi differenti da quelli stimati dall'Amministrazione nell'Ordinativo di Fornitura;
- b) supero della Capacità giornaliera contrattualmente impegnata.

7. 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.

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.