



FORNITURA ENERGIA ELETTRICA PER IL PERIODO
01/01/2027 – 31/12/2027
PER LA SOCIETA' GEAL S.P.A.

<https://www.geal-lucca.it/>

CAPITOLATO FORNITURA ASTA



SALVATORE
PIPUS
06.10.2026
21:22:22
GMT+02:00

CARATTERISTICHE GENERALI DELLA GARA	3
1) <i>Oggetto della gara</i>	3
2) <i>Modalità di svolgimento della gara</i>	3
VICENDE DEL CONTRATTO	3
3) <i>Fatturazione e Pagamenti</i>	3
4) <i>Cessione dei crediti</i>	3
5) <i>Clausole dell'impresa</i>	3
6) <i>Durata del contratto</i>	4
7) <i>Garanzia</i>	4
CONDIZIONI PARTICOLARI DELLA FORNITURA	4
8) <i>Quantità e caratteristiche generali della fornitura</i>	4
9) <i>Corrispettivi e loro indicizzazione</i>	4
10) <i>Indice di aggiornamento prezzi</i>	4
11) <i>Aggiornamento corrispettivi</i>	5
12) <i>Inclusioni ed esclusioni</i>	5
13) <i>Servizi ausiliari alla fornitura di energia elettrica</i>	6
14) <i>Penali</i>	6
15) <i>Diritto di recesso</i>	6
16) <i>Cambio indice in corso di fornitura</i>	6
17) <i>Contributo per l'organizzazione tecnica e gestionale dell'asta</i>	7
18) <i>Aggiudicazione</i>	7
19) <i>Clausola di riservatezza</i>	7
ALLEGATI	7
20) <i>Allegati</i>	7

CARATTERISTICHE GENERALI DELLA GARA

1) *Oggetto della gara*

La presente gara ha per oggetto la “FORNITURA DI ENERGIA ELETTRICA per il periodo 01/01/2027 – 31/12/2027”, per le sedi ed i siti produttivi delle società **GEAL S.p.A.**

2) *Modalità di svolgimento della gara*

La gara avrà luogo mediante un'asta elettronica, con il criterio del prezzo più basso, mediante offerta a prezzo medio unitario espresso in €/MWh, il prezzo medio unitario (PMU) ai fini della gara elettronica sarà calcolato secondo la seguente formula:

$$PMU = 0,14 * \Omega \text{ PUNf} + 0,86 * \Omega \text{ PUNh}$$

dove:

- per $\Omega \text{ PUNh}$ si intende il corrispettivo di vendita unico applicato dal fornitore alle quotazioni orarie o quortarie espresse dalla borsa elettrica nel mercato del giorno prima (MGP) del Gestore dei mercati energetici (GME).
- per $\Omega \text{ PUNf}$ si intende il corrispettivo di vendita unico applicato dal fornitore alla media delle quotazioni orarie o quortarie espresse dalla borsa elettrica nel mercato del giorno prima (MGP) del Gestore dei mercati energetici (GME) secondo la suddivisione per fasce orarie F1, F2, F3, F0 previste dalla delibera ARERA 181/06 e s.m.i.).

La gara si svolgerà secondo le modalità indicate nel regolamento pubblicato su www.Buypro.it, il presente capitolato e i suoi allegati e il codice degli appalti pubblici e il disciplinare di gara.

L'importo a base di gara sarà indicato dal Cliente nell'area negoziazioni della piattaforma PAIPO di BuyPro entro il giorno di svolgimento della gara.

VICENDE DEL CONTRATTO

3) *Fatturazione e Pagamenti*

Fatturazione unica su base mensile, i pagamenti delle fatture verranno effettuati mediante bonifico a 30 gg data fattura fine mese.

4) *Cessione dei crediti*

La cessione dei crediti derivanti dal contratto è ammessa nei limiti di legge.

5) *Clausole dell'impresa*

Non saranno ritenute operanti eventuali condizioni generali di vendita del Fornitore o qualunque clausola apposta dal Fornitore stesso sulle sue fatture, note, corrispondenza, o altro, che dovranno ritenersi come non scritte se in contrasto con il presente capitolato.

6) Durata del contratto

Il contratto avrà decorrenza e durata per il periodo indicato all'articolo 1 del presente capitolato senza tacito rinnovo.

Il Fornitore aggiudicatario dovrà garantire la corretta decorrenza della fornitura, pena la compensazione economica del danno subito a seguito di attivazione in tempi successivi alla data di decorrenza.

7) Garanzia

Il Cliente non rilascerà alcuna garanzia.

CONDIZIONI PARTICOLARI DELLA FORNITURA

8) Quantità e caratteristiche generali della fornitura

La fornitura di energia elettrica dovrà riguardare le utenze definite nell'*Allegato A (Anagrafica+sedi EE GEAL)*, ove sono riportati anche i dati identificativi dei punti di prelievo.

La fornitura di energia elettrica dovrà essere effettuata dall'eventuale aggiudicatario sugli effettivi consumi di energia elettrica. Il punto di consegna e i quantitativi di consumo mensili di energia elettrica presunti sono riportati nell'*Allegato A (Anagrafica+sedi EE GEAL)*.

Il quantitativo annuo stimato della fornitura di energia elettrica per il periodo considerato è pari a 11.631,683.

Nella prima fase di gara saranno ammesse a partecipare anche offerte aventi un prezzo superiore alla base asta componente Energia, pari ad uno spread di 7 €/MWh **comprensivo di GO**. Qualora a seguito dall'esito dell'asta elettronica dovesse riscontrarsi un prezzo pari o superiore a quello previsto come massimale di gara componente Energia, la S.A. si riserverà di procedere all'aggiudicazione della fornitura.

Resta inteso, come più sotto esplicitato (art. 14 Penali) che i consumi dichiarati non rappresentano alcun vincolo per il Cliente.

9) Corrispettivi e loro indicizzazione

I corrispettivi dell'energia elettrica saranno indicizzati al PUN (prezzo unico nazionale) come indicato agli Artt. 10 "Indice di aggiornamento prezzi" e 11 "Aggiornamento corrispettivi".

Per PUNh si intende il prezzo orario o quattorario delle quotazioni espresse dalla borsa elettrica nel mercato del giorno prima (MGP) del Gestore dei mercati energetici (GME) + Ω h PUN di aggiudicazione.

Per i contatori per cui non sono presenti letture orarie o quattorarie si applicherà il Ω f PUN di aggiudicazione al prezzo medio per fascia, dove per fasce si intendono le fasce F1, F2, F3, F0 previste dalla delibera ARERA 181/06 e s.m.i.

Ai fini dell'asta tutti i prezzi dovranno essere espressi in €/MWh.

10) Indice di aggiornamento prezzi

Il prezzo dell'energia elettrica proposto dovrà essere indicizzato all'indice PUN index GME come descritto al punto 9.

11) Aggiornamento corrispettivi

Il prezzo dell'energia elettrica verrà aggiornato mensilmente sulla base delle variazioni dei valori del PUN Index GME secondo la seguente formula:

- prezzo PUN orario (quartorario) + Ωh
- prezzo PUN fascia + Ωf (valido anche per i consumi residuali in F0)

12) Inclusioni ed esclusioni

- oneri per attività di connessione previsti dal distributore.

I prezzi dell'energia elettrica proposti dovranno includere: oneri di commercializzazione, oneri di sbilanciamento (art. 22 del TIDE), non arbitraggio (art. 24 del TIDE), oneri per l'assegnazione dei diritti di utilizzo della capacità di trasporto e congestione delle reti (previste dal TIDE), eventuali costi derivanti dal sistema europeo di scambio delle quote di emissione di CO₂ (EU ETS) ai sensi della Direttiva 2003/87/CE e successive modifiche; oneri legati all'assistenza per le attività di connessione da parte della società di vendita, **annullamento GO**.

Non si intendono compresi nei corrispettivi indicati nel modulo di offerta, e pertanto saranno fatturati dal fornitore:

- oneri di trasmissione, distribuzione e misura, come definiti dalla normativa ARERA;
 - perdite standard di rete, come definite dalla normativa ARERA;
 - oneri di dispacciamento per le forniture di mercato libero (escluso sbilanciamento) come definiti dalla normativa ARERA, ed in particolare:
- a) Corrispettivo uplift a copertura dei costi per l'approvvigionamento dei servizi ancillari nazionali globali (art. 3 - 24.3 del TIDE)
 - b) Corrispettivo P_q^{uess} a copertura dei costi degli impianti essenziali per la sicurezza del sistema (art. 3 - 24.4 del TIDE)
 - c) Corrispettivo P_y^{fte} a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di Terna ai fini del dispacciamento (art. 3 - 24.5 del TIDE)
 - d) Corrispettivo P_q^{modrid} a copertura dei costi per la remunerazione del servizio di modulazione straordinaria e del servizio di riduzione dei prelievi (art. 3 - 24.6 del TIDE)
 - e) Corrispettivo P_q^{wind} a copertura dei costi per la mancata produzione eolica (articolo 3 - 24.7 del TIDE)
 - f) Corrispettivo P^{other} a copertura delle ulteriori partite economiche relative al servizio di dispacciamento di cui all'articolo 3 – 24.8.1 del TIDE
 - g) corrispettivi per l'aggregazione delle misure (Art.15.2 Del.107/09 - TIS - ARERA e s.m.i.);
 - h) corrispettivo di reintegrazione oneri salvaguardia (Art. 25 bis Del.107/09 - TIS - ARERA e s.m.i.);

- i) corrispettivo mercato capacità, l'applicazione in fattura dovrà essere in conformità alla Delibera ARERA ARG/elt 98/11, successivamente modificata e integrata dalla Delibera 365/2019/R/eel e s.m.i.. In caso di contatori con rilevazione oraria, differenziato per ore di picco e ore di fuori picco, come definite da Terna; in caso di rilevazione non oraria tale corrispettivo verrà invece valorizzato in base a quanto previsto per il mercato salvaguardia;
- imposte erariali gravanti sui consumi di energia elettrica, nonché l'IVA, salvo esclusioni di legge;
 - oneri di sistema posti espressamente a carico dei Clienti del mercato libero e fatte salve eventuali agevolazioni per i settori energivori (Componenti ASOS, ARIM, UC3 e UC6), come definiti dalla normativa ARERA;
 - oneri per attività di connessione previsti dal distributore;
 - tutte le componenti "passanti", relative al mercato libero, poste espressamente a carico del Cliente da parte di ARERA.

13) Servizi ausiliari alla fornitura di energia elettrica

Il fornitore dovrà inoltre assicurare i seguenti ulteriori servizi:

- indicazione di un referente aziendale;
- invio fatture in formato elettronico agli indirizzi di posta elettronica indicati nell'*Allegato A (Anagrafica+sedi EE GEAL foglio Anagrafica sedi)*;
- visualizzazione su web delle fatture;
- dettaglio dei costi ovvero di tutte le componenti costituenti il prezzo mensile su tracciato del Fornitore, fatta salva la verifica della completezza dei dati del tracciato, in alternativa secondo tracciato record fornito dalla Committente, su file .xls (Allegato B tracciato record); detto file dovrà essere scaricabile dall'area riservata del Fornitore e/o inviato a mezzo mail a cadenza mensile contestualmente all'emissione delle fatture riferite allo specifico mese.

14) Penali

Non sarà accettata nessuna penale (a titolo di esempio non esaustivo, penali su quantità minime e massime prelevate mensili o annuali, penali per sbilanciamento, ecc.).

15) Diritto di recesso

Non previsto.

16) Cambio indice in corso di fornitura

Nel modulo di conferma dei prezzi offerti dovrà essere prevista una modalità per fissare i prezzi in corso di fornitura con evidenza degli spread da applicare alle quotazioni dei mercati forward.

17) Contributo per l'organizzazione tecnica e gestionale dell'asta

Nel formulare il proprio miglior prezzo il Fornitore dovrà tener conto di un contributo per l'organizzazione tecnica e gestionale dell'asta pari a 0,5 €/MWh che dovrà essere riconosciuto, dal Fornitore aggiudicatario, a Buy Pro s.r.l. in relazione ai consumi effettivi del Cliente e comunque in misura non superiore al consumo annuo stimato. La fatturazione di tale corrispettivo avverrà su base trimestrale e a tal proposito il Fornitore si impegna a fornire a Buy Pro s.r.l. un resoconto dei consumi fatturati al Cliente per tutto il periodo di fornitura.

18) Aggiudicazione

L'aggiudicazione seppur non ancora efficace dell'asta avverrà entro le ore 17.00 del giorno di espletamento della gara.

L'aggiudicatario riceverà, entro i termini di legge, notizia dall'aggiudicazione definitiva dell'asta.

I Fornitori si impegnano a garantire le quotazioni espresse durante la fase d'asta fino alla data dell'eventuale aggiudicazione che avverrà per il tramite della stipula della bozza di contratto allegata.

19) Clausola di riservatezza

Le Parti si impegnano reciprocamente al puntuale rispetto delle norme e degli obblighi di riservatezza e di sicurezza dei rispettivi dati personali, dei quali verranno a conoscenza nello svolgimento delle prestazioni oggetto del presente contratto, imposti dal Regolamento Europeo 2016/679.

ALLEGATI

20) Allegati

Allegato A Anagrafica+sedi EE GEAL

Schema di contratto

Modello offerta economica



SCHEMA DI RIEPILOGO DELLE PRINCIPALI CARATTERISTICHE DELL'ASTA

Buyer	G.E.A.L. S.P.A. GETIONE ESERCIZIO ACQUEDOTTI LUCCHESI	
Fornitura	Energia elettrica MWh	11.632
Periodo	01/01/2027	31/12/2027
Tipologia fasce	Del. 181/06	
Modalità pagamento	BON	
Dilazione pagamento	30 GGFMDf	
Cessione dei crediti	LIMITI DI LEGGE	
Garanzie	NO	
Indice	PUNh	PUNf
Corrispettivi inclusi	Oneri di sbilanciamento	
	GO	
	Oneri ETS	
	Certificati verdi	
	Oneri di interconnessione	
	Oneri di congestione delle reti	
	Import	
	Oneri commercializzazione	
	Cip 6	
Corrispettivi esclusi	Oneri di trasporto	
	Oneri di distribuzione	
	Perdite di rete	
	Oneri di dispacciamento	
	Imposte erariali, salvo esclusioni	
	Iva, salvo esclusioni	
	Oneri di sistema	
Penali	NO	
Rinuncia al recesso	SI	
Servizi ausiliari	Possibilità cambio indice	SI
	Visualizzazione fatture on line	
	Invio fatture in formato elettronico	
	Dettaglio delle tariffe di fornitura	
	Referente aziendale diretto	

NB: si precisa che la tabella recepisce solo alcune delle informazioni fondamentali del capitolato