



FORNITURA ENERGIA ELETTRICA PER IL PERIODO
01/01/2023 – 31/12/2023
PER LA SOCIETA' UMBRA ACQUE S.P.A. E S.I.I. S.C.P.A.

<http://www.umbraacque.com/>

<http://www.siiato2.it/>

CAPITOLATO FORNITURA ASTA

| | |
|---|---|
| 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> | 5 |
| 14) <i>Penali</i> | 5 |
| 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> | 6 |
| 18) <i>Aggiudicazione</i> | 6 |
| 19) <i>Clausola di riservatezza</i> | 6 |
| ALLEGATI | 6 |
| 20) <i>Allegati</i> | 6 |

CARATTERISTICHE GENERALI DELLA GARA

1) Oggetto della gara

La presente gara ha per oggetto la “FORNITURA DI ENERGIA ELETTRICA per il periodo 01/01/2023 – 31/12/2023”, per le sedi ed i siti produttivi delle società **Umbra Acque S.p.A. e S.I.I. S.C.P.A.** di seguito Cliente.

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:

$$PMU = 0,22 * \Omega \text{ PUNf} + 0,78 * \Omega \text{ PUNh}$$

dove:

- per $\Omega \text{ PUNh}$ si intende il corrispettivo di vendita unico applicato dal fornitore alle quotazioni orarie 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 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 UMBRA+SII)*, 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 UMBRA+SII)*.

Il quantitativo annuo stimato della fornitura di energia elettrica per il periodo considerato è pari a 143667,072 (143.523,261 MWh per i consumi in fascia e 143,811 MWh in F0).

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 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 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 come descritto al punto 9.

11) Aggiornamento corrispettivi

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

- prezzo PUN orario + Ωh
- prezzo PUN fascia + Ωf

12) Inclusioni ed esclusioni

I prezzi dell'energia elettrica proposti dovranno includere:

oneri commercializzazione, oneri di sbilanciamento (art. 40 del. 111/06 ARERA), non arbitraggio (art. 41 del. 111/06 ARERA) , oneri per l'assegnazione del diritto di utilizzo della capacità di trasporto (art. 43 del. 111/06 ARERA); CO2, Certificati Verdi, oneri di interconnessione e di congestione delle reti, import, CIP 6, oneri legati all'assistenza per le attività di connessione da parte della società di vendita.

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

- oneri di trasporto e distribuzione;
- perdite di rete;
- oneri di dispacciamento (escluso sbilanciamento);
- imposte erariali gravanti sui consumi di energia elettrica, nonché l'IVA, salvo esclusioni di legge;
- oneri di sistema posti espressamente a carico del Cliente del mercato libero (Componenti Asos, Arim e UC) al netto di eventuali agevolazioni riservate ai consumatori energivori;
- tutte le componenti "passanti", relative al mercato libero, poste espressamente a carico del cliente da parte dell'Autorità di Regolazione per Energia, Reti e Ambiente;
- oneri per attività di connessione previsti dal distributore.

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 UMBRA+SII foglio Anagrafica sedi)*;
- visualizzazione su web delle fatture;
- dettaglio dei costi ovvero di tutte le componenti costituenti il prezzo mensile su tracciato del Fornitore, fatto 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

Il Fornitore si rende disponibile, in corso di fornitura, a fornire quotazioni di fixing del prezzo dell'energia con modalità da concordare con il Cliente.

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 0,25 €/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 provvisoria dell'asta avverrà entro le ore 17.00 del giorno di espletamento della gara elettronica.

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 UMBRA+SII

Allegato B Tracciato record

Allegato C Bozza schema di contratto



SCHEMA DI RIEPILOGO DELLE PRINCIPALI CARATTERISTICHE DELL'ASTA

| | | |
|-----------------------|--|------------|
| Buyer | UMBRA ACQUE S.P.A. + S.I.I. | |
| Fornitura | Energia elettrica MWh | 143.667 |
| Periodo | 01/01/2023 | 31/12/2023 |
| Tipologia fasce | Del. 181/06 | |
| Modalità pagamento | BON | |
| Dilazione pagamento | 30 GGDDFM | |
| Cessione dei crediti | LIMITI DI LEGGE | |
| Garanzie | NO | |
| Indice | PUN/FIXING | |
| Corrispettivi inclusi | Oneri di sbilanciamento | |
| | Oneri CO2 | |
| | Certificati verdi | |
| | Oneri di interconnessione | |
| | Oneri di congestione delle reti | |
| | Import | |
| | Oneri assistenza pratiche di connessione | |
| | 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 previsti dal distributore per le attività di connessione | |
| | 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