



FORNITURA ENERGIA ELETTRICA PER IL PERIODO
01/01/2022 – 31/12/2022

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

CARATTERISTICHE GENERALI DELLA GARA

1) *Oggetto della gara*

La presente gara ha per oggetto la “FORNITURA DI ENERGIA ELETTRICA per il periodo 01/01/2022 – 31/12/2022”, 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:

$$PMU = 0,50 * \Omega \text{ FIX} + 0,50 * \Omega \text{ PUNh}$$

Dove:

- per $\Omega \text{ FIX}$ si intendono i tre spread di fixing ($\Omega \text{ Fi}$) come indicati al successivo art 9, uno per ogni fascia oraria di consumo (F1, F2, F3), espressi in €/MWh e troncati alla seconda cifra decimale secondo la seguente formula:

$$\Omega \text{ FIX} = 0,3321 * \Omega \text{ F1} + 0,2471 * \Omega \text{ F2} + 0,4208 * \Omega \text{ F3}$$

- 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) troncato alla seconda cifra decimale.

Si precisa che in fase d'asta elettronica sarà sufficiente inserire i valori di $\Omega \text{ FIX}$ e $\Omega \text{ PUN}$ nei rispettivi campi e il sistema applicherà la relativa formula.

La gara si svolgerà secondo le modalità indicate nel regolamento pubblicato su www.Buypro.it, nel presente capitolato e nei suoi allegati.

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, previa autorizzazione da parte del Committente.

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 143.729,641 (143.585,810 MWh per i consumi in fascia e 143,831 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 fatturati a seconda del periodo secondo i seguenti criteri:

- Criterio PUN: quotazione orarie espresse dalla borsa elettrica nel mercato del giorno prima (MGP) del Gestore dei mercati energetici (GME) troncato alla seconda cifra decimale + Ω PUN di aggiudicazione (per i contatori per cui non sono presenti letture orarie si applicherà il Ω PUN di aggiudicazione + 0,5 €/MWh al prezzo medio per fascia, dove per fasce si intendono le fasce F1, F2, F3 previste dalla delibera ARERA 181/06 e s.m.i.).
- Criterio prezzo fisso: il prezzo fisso verrà applicato qualora il Cliente scelga di fissare il prezzo (fixing), tale scelta potrà avvenire anche in più tranches e in momenti diversi (operando su possibili scadenze mensili trimestrali o annuale, fino a coprire il 100% dell'effettivo consumo

totale annuo). La tariffa sarà espressa in forma F1, F2 e F3, dove F1, F2, F3 corrispondono alle fasce orarie previste dalla delibera ARERA 181/06 e s.m.i..

10) Indice di aggiornamento prezzi

- Criterio PUN: Il prezzo dell'energia elettrica proposto dovrà essere indicizzato all'indice PUN come descritto al punto 2.
- Criterio prezzo fisso: il Fornitore aggiudicatario si impegna ad inviare al Cliente, su richiesta, le informazioni necessarie a valutare l'opportunità economica di attuare il fixing dei prezzi per fascia, anche a partire dal primo mese di fornitura entrante, esercitando le opzioni di fixing. In tal caso, il prezzo fisso accettato dal Cliente sarà operativo a decorrere dal primo giorno del mese successivo alla conferma e rimarrà valido per la durata indicata in fase di conferma stessa del prezzo fisso. Il Cliente avrà facoltà di opzionare il prezzo per un periodo non inferiore al mese e non superiore all'anno, e comunque non oltre la scadenza naturale del contratto. Il Cliente avrà quindi la facoltà di fissare il prezzo ogni qualvolta lo riterrà opportuno nell'arco della durata del contratto.

11) Aggiornamento corrispettivi

- Criterio PUN: Il prezzo dell'energia elettrica verrà aggiornato mensilmente sulla base delle variazioni dei valori orari del PUN secondo le seguenti formule:

$$\text{Consumo orario} \times (\text{prezzo orario PUN} + \Omega)$$

$$\text{Consumo per fascia} \times (\text{prezzo PUN per fascia} + \Omega + 0,5)$$

- Criterio prezzo fisso: i prezzi unitari offerti dal Fornitore, ovvero gli spread Ω_{Fi} applicati su ciascuna fascia oraria (o per quarter e fascia), così come risultanti alla fine della gara, saranno ritenuti validi per l'intera durata contrattuale nel corso del periodo 1 gennaio 2022 – 31 dicembre 2022. Il Cliente potrà bloccare uno o più riferimenti di prezzo all'ingrosso dei prodotti month, quarter e calendar relativi alle scadenze in corso d'anno, mediante opzioni di Portfolio Management.

Nello specifico, le opzioni di Portfolio Management prevedono che il Fornitore si impegnerà ad offrire, su richiesta del Cliente (in una finestra temporale dalle 11.00 alle 14.30 di ogni giorno lavorativo), quotazioni di fixing del prodotto richiesto (month, quarter e calendar) sulla base delle quotazioni giornaliere disponibili del Baseload Settlement Price rilevate sull'Italian Futures | EEX Power Derivatives dell'European Energy Exchange AG (EEX) disponibili sul sito web :

<https://www.eex.com/>

Verificata l'effettiva liquidità della piattaforma di scambio, invierà al Committente la quotazione di offerta, alla quale saranno applicati gli spread per fascia fissati in fase di gara.

Il committente potrà esercitare l'opzione di fixing su base mensile, trimestrale o annuale, entro il quindicesimo giorno precedente la consegna fisica del periodo oggetto del fixing.

Il Cliente avrà la facoltà di accettare i prezzi proposti entro un'ora dalla quotazione ("Opzione di fixing"), tali prezzi, se accettati, resteranno fissi per l'intero periodo di riferimento.

I prezzi saranno formulati secondo la seguente regola:

$$PF1 = (IT \text{ Bsl}d_last_price_eex) + \Omega F1 \text{ €/MWh}$$

PF2 = (IT Bslld _last_price_eex) + Ω F2 €/MWh

PF3 = (IT Bslld _last_price_eex) + Ω F3 €/MWh

dove :

PF1 = prezzo fisso applicato ai consumi in fascia F1 per il periodo relativo al prodotto fissato;

PF2 = prezzo fisso applicato ai consumi in fascia F2 per il periodo relativo al prodotto fissato;

PF3 = prezzo fisso applicato ai consumi in fascia F3 per il periodo relativo al prodotto fissato;

IT Bslld _last_price_eex = prezzo baseload dell'energia elettrica del mercato italiano riferito al prodotto month, quarter o calendar rilevabile in tempo reale sulla piattaforma pubblica EEX ;

Ω Fi €/MWh = spread per fascia da sommare alla quotazione IT Bslld Future_eex.

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 dei 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;
- portfolio management;
- dettaglio dei costi ovvero di tutte le componenti costituenti il prezzo mensile secondo lo schema previsto nell'*allegato B (Tracciato record)*.

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

Previsto in caso di esercizio dell'opzione di fixing.

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	143.730
Periodo	01/01/2022	31/12/2022
Tipologia fasce	Del. 181/06	
Modalità pagamento	BON	
Dilazione pagamento	30 GGDFFM	
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	
	Portfolio management	
	Referente aziendale diretto	

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