Member of CISQ Federation
RINA
CERTIFIED MANAGEMENT SYSTEM
ISO 9001
TRASPORTO PUBBLICO LOCALE
cert. n° 31599/14/S
SERVIZIO IDRICO INTEGRATO
cert. n° 26037/12/S
SERVIZIO GESTIONE CALORE
cert. n° 18389/09/S
SERVIZIO
DISTRIBUZIONE GAS METANO
SERVIZIO
ILLUMINAZIONE PUBBLICA
FARMACIE COMUNALI

CAPITOLATO DESCRITTIVO E
PRESTAZIONALE DELLA FORNITURA

CARATTERISTICHE GENERALI DELLA GARA 2

1) Oggetto della gara 2

2) Modalità di svolgimento della gara telematica 2

VICENDE DEL CONTRATTO 2

3) Fatturazione e modalità di pagamento 2

4) Cessione dei crediti 3

5) Clausole della fornitura 3

6) Durata del contratto e subentro capacità e switching delle utenze 3

7) Garanzie a tutela delle parti 3

8) Pagamenti 3

9) Sospensione / Continuità del servizio 3

CONDIZIONI PARTICOLARI DELLA FORNITURA 4

10) Quantità e caratteristiche generali della fornitura 4

11) Corrispettivi e loro indicizzazione 4

12) Indice di aggiornamento prezzi (Criterio PSV) 4

13) Struttura dei costi: Inclusioni ed esclusioni 5

14) Servizi ausiliari e gestionali obbligatori 5

15) Penali e decurtazioni d'ufficio 6

16) Clausola di Revisione Prezzi e Recesso 6

17) Contributo di organizzazione tecnica BuyPro S.r.l. 6

18) Scheda di riepilogo n.01 7

19) ***Scheda di riepilogo n. 02*** 8

20) *Allegati* 9

rv

Atac Civitanova spa
Unipersonale
Società soggetta alla direzione e coordinamento del Comune di Civitanova Marche
R.E.A. MC 145324
Reg. Imprese MC
Cod. fisc. P.iva 01349510436
Cap. Soc. Euro 2.790.800,00 i.v.

Sede e amministrazione
Via del Casone, 30
62012 Civitanova Marche
tel. 0733 817408 fax 0733 817643
amministrazione@atac-civitanova.it
PEC:
atac.pec@pec.it

Area Tecnica
Via Zavatti, 4
62012 Civitanova Marche
tel. 0733 817137 fax 0733 779662
areatecnica@atac-civitanova.it
PEC:
atac.areatecnica@pec.it

Farmacie Comunali
Unità amministrativa:
Via Gobetti, 146/4D
62012 Civitanova Marche
tel. 0733 801076 fax 0733 897420
farmaciecomunali@atac-civitanova.it
PEC:
atac.farmaciecomunali@pec.it

CARATTERISTICHE GENERALI DELLA GARA

1) ***Oggetto della gara***

Il presente appalto ha per oggetto la "FORNITURA DI ENERGIA ELETTRICA E DEI SERVIZI ANNESSI AI PUNTI DI PRELIEVO (POD) INTESTATI AD ATAC CIVITANOVA S.P.A. UNIPERSONALE PER IL PERIODO 01/02/2027 – 31/01/2029" (24 MESI). Tutti i punti di riconsegna (POD) oggetto della fornitura sono attualmente serviti sul mercato libero.

2) ***Modalità di svolgimento della gara telematica***

La gara si svolgerà in modalità interamente digitale e mediante il meccanismo dell'Asta Elettronica ai sensi dell'art. 33 del D.Lgs. 36/2023, utilizzando il criterio di aggiudicazione del minor prezzo (art. 108, comma 3 del Codice) mediante offerta a prezzo medio unitario espresso in EUR/MWh, il prezzo medio unitario (PMU) ai fini della gara elettronica sarà calcolato secondo la seguente formula

$$PMU = 0{,}68 * \Omega\ PUNh + 0{,}32 * \Omega\ PUNf$$

Dove:

- per Ω PUNh si intende il corrispettivo di vendita unico applicato dal fornitore alle quotazioni quartorarie espresse dalla borsa elettrica nel mercato del giorno prima (MGP) del Gestore dei mercati energetici (GME).
- per Ω PUNf si intende il corrispettivo di vendita unico applicato dal fornitore alla media per fascia delle quotazioni quartorarie espresse dalla borsa elettrica nel mercato del giorno prima (MGP) del Gestore dei mercati energetici (GME).

Si precisa che in fase d'asta elettronica sarà sufficiente inserire i valori di Ω PUNh e Ω PUNf nei rispettivi campi e il sistema applicherà la relativa formula.

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

VICENDE DEL CONTRATTO

3) ***Fatturazione e modalità di pagamento***

La fatturazione sarà multipunto su base mensile, elaborata in stretta conformità allo schema di rendicontazione concordato nel documento "ATAC_EE_2026_02_AllegatoB_SchemaRendicontazione_Fatturazione".

L'emissione delle fatture elettroniche dovrà avvenire tra il giorno 1 e il termine del mese successivo a quello di competenza La fatturazione sarà multipunto su base mensile, elaborata in stretta conformità allo schema di rendicontazione concordato nel documento "ATAC_EE_2026_06_AllegatoB_SchemaRendicontazione_Fatturazione". L'emissione delle fatture elettroniche dovrà avvenire tra il giorno 1 e il termine del mese successivo a quello di competenza

I pagamenti saranno disposti a mezzo bonifico bancario a 30 giorni data fattura fine mese (DFFM), previa verifica del regolare assolvimento dei servizi ausiliari obbligatori di cui all'Art. 13 del presente Capitolato

4) Cessione dei crediti

La cessione dei crediti derivanti dal presente contratto è consentita esclusivamente nei limiti, con le forme e sotto i vincoli previsti dall'art. 120 del D.Lgs. 36/2023. Qualsiasi cessione non preventivamente notificata e autorizzata formalmente dalla Stazione Appaltante sarà considerata priva di efficacia nei confronti di ATAC.

5) Clausole della fornitura

Il contratto di fornitura sarà stipulato mediante scrittura privata. Trova applicazione il principio di prevalenza assoluta dei documenti di gara pubblici. Nel testo contrattuale dovrà essere inserita, a pena di nullità, la seguente dicitura:

PREVALENZA DELLE CLAUSOLE E CONDIZIONI

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 Descrittivo o con gli altri documenti della procedura di gara indetta da ATAC Civitanova S.p.A.

6) Durata del contratto e switching delle utenze

Il contratto ha una durata di 24 mesi naturali e consecutivi (dalle ore 00:00 del 01/02/2027 alle ore 24:00 del 31/01/2029) senza possibilità di tacito rinnovo. Il Fornitore aggiudicatario risponde direttamente della corretta e tempestiva attivazione del flusso di fornitura sulla rete alla data stabilita; in caso di ritardi o anomalie nello *switching* (cambio fornitore), l'aggiudicatario sarà obbligato a risarcire integralmente ATAC per il maggior danno economico o penale eventualmente subito.

7) Garanzie a tutela delle parti

La Stazione Appaltante ATAC Civitanova S.p.A., data la propria natura giuridica e l'esercizio di servizi pubblici, non rilascerà alcuna garanzia fideiussoria né depositi cauzionali a favore del fornitore.

L'operatore economico aggiudicatario è invece obbligato a presentare la garanzia definitiva per l'adempimento di tutte le prestazioni contrattuali ai sensi dell'art. 117 del D.Lgs. 36/2023, costituita in formato digitale secondo gli schemi tipo ministeriali vigenti.

8) Pagamenti

I pagamenti saranno effettuati mediante bonifico bancario a 30 GG DF, previa esecuzione anche dei servizi ausiliari, parte integrante del servizio erogato (fra i quali in particolare quelli di cui all'Art. 15 del presente capitolato).

Nel caso in cui si presentino ritardi nei pagamenti, si applicherà la vigente normativa in materia di lotta contro i ritardi di pagamento nelle transazioni commerciali di cui al D.Lgs. 9 ottobre 2002, n. 231 (attuativo della direttiva 2011/7/UE), integrato dal D.Lgs. 192/2012..

9) Sospensione / Continuità del servizio

Data la natura delle attività di utilità pubblica essenziali esercitate da ATAC Civitanova S.p.A. (gestione di servizi pubblici locali e sottoservizi per conto del Comune di Civitanova Marche), i punti di prelievo (POD) alimentano impianti di rete essenziali, uffici e infrastrutture pubbliche di sicurezza.

Ai sensi della regolazione di ARERA (Testo Integrato Morosità Elettrica - TIMOE), i POD in oggetto sono classificati come "utenze non disalimentabili" o "clienti insospendibili". È fatto assoluto divieto al fornitore di richiedere la sospensione o l'interruzione del flusso di energia elettrica, anche in caso di contestazioni amministrative o pendenze di pagamento, fermo restando il ricorso agli ordinari rimedi di legge..

CONDIZIONI PARTICOLARI DELLA FORNITURA

10) Quantità e caratteristiche generali della fornitura

La fornitura è stimata in un volume complessivo teorico di 12,250 GWh per il biennio di riferimento, distribuiti sui punti di prelievo dettagliati nell'Allegato A.

I volumi indicati non costituiscono un vincolo di prelievo minimo o massimo per il Cliente. La fatturazione avverrà esclusivamente sulla base dei consumi reali rilevati e trasmessi dal distributore locale tramite il Sistema Informativo Integrato (SII). Nessun indennizzo o penale sarà dovuto al fornitore in caso di riduzione dei consumi, chiusura, disattivazione o voltura a terzi dei POD aziendali. L'aggiudicatario dovrà accogliere le richieste di inclusione di nuovi POD o subentri applicando i medesimi patti, prezzi e Spread di aggiudicazione della presente gara.

11) Corrispettivi e loro indicizzazione

I corrispettivi dell'energia elettrica saranno fatturati a seconda del periodo secondo i seguenti criteri:

- Criterio PUNh: quotazione quartorarie espresse dalla borsa elettrica nel mercato del giorno prima (MGP) del Gestore dei mercati energetici (GME) + Ω PUNh di aggiudicazione.
- Criterio PUNf: media per fasce delle quotazioni quartorarie espresse dalla borsa elettrica nel mercato del giorno prima (MGP) del Gestore dei mercati energetici (GME) + Ω PUNf di aggiudicazione, dove per fasce si intendono le fasce F1, F2, F3 previste dalla delibera ARERA 181/06 e s.m.i.).

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

12) Indice di aggiornamento prezzi (Criterio PSV)

Criterio PUN: Il prezzo dell'energia elettrica proposto dovrà essere indicizzato all'indice PUN come descritto al punto 2 e 11 che precedono.

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

- Consumo orario x (prezzo orario PUNh + Ωh)
- Consumo fasce orarie x (prezzo fascia oraria PUN + Ωf).

13) Struttura dei costi: Inclusioni ed esclusioni

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 CO_2 (EU ETS) ai sensi della Direttiva 2003/87/CE e successive modifiche.

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 Pquess a copertura dei costi degli impianti essenziali per la sicurezza del sistema (art. 3 - 24.4 del TIDE)

c) Corrispettivo Pyfte a copertura dei costi riconosciuti per il funzionamento di TERNA ai fini del dispacciamento (art. 3 - 24.5 del TIDE)

d) Corrispettivo Pqmodrid 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 Pqwind a copertura dei ristori per la mancata produzione eolica (articolo 3 - 24.7 del TIDE)

f) Corrispettivo Pother 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;

- tutte le componenti "passanti", relative al mercato libero, poste espressamente a carico del Cliente da parte di ARERA.

14) Servizi ausiliari e gestionali obbligatori

L'operatore economico aggiudicatario deve garantire, come prestazione integrativa inclusa nel prezzo, i seguenti servizi ausiliari:

- Assegnazione di un referente aziendale con linea telefonica fissa diretta (senza risponditori automatici) e cellulare, reperibile nei giorni feriali per la risoluzione immediata delle problematiche contrattuali
- Invio mensile, in allegato alla fattura elettronica, di un file in formato Excel nativo compilato secondo le colonne e i tracciati richiesti nell'Allegato B (Schema di Rendicontazione) per agevolare il controllo dei consumi e delle singole voci di costo.
- Accesso gratuito a una piattaforma internet protetta per la consultazione delle fatture storiche, la visualizzazione dei profili di prelievo e il monitoraggio dei dati di consumo dei POD.
- Gestione a costo zero di tutte le pratiche commerciali di attivazione, voltura, subentro e disattivazione POD richieste da ATAC nel corso dei 24 mesi.

15) Penali e decurtazioni d'ufficio

In caso di ritardo superiore a 5 (cinque) giorni lavorativi nel riscontrare le richieste scritte inviate da ATAC o nell'elaborazione dei report mensili Excel, la Stazione Appaltante applicherà d'ufficio una penale pari allo 0,1% dell'importo contrattuale stimato. L'ammontare complessivo delle penali irrogate sarà trattenuto e compensato direttamente sui successivi pagamenti emessi a favore del fornitore. Non è ammessa l'applicazione di alcuna penale, onere o rivalsa economica da parte del fornitore nei confronti di ATAC per scostamenti di volume complessivo o sbilanciamenti di rete.

16) Clausola di Revisione Prezzi e Recesso

Ai sensi dell'art. 60 del D.Lgs. 36/2023, le parti danno atto che l'equilibrio contrattuale è garantito dall'oscillazione mensile legata all'indice PUN di cui all'Art. 11. Non è previsto il diritto di recesso anticipato per le parti, fatto salvo l'esercizio del potere di risoluzione per grave inadempimento contrattuale o la decadenza dai requisiti morali e tecnici ex art. 167 del Codice.

17) Contributo di organizzazione tecnica BuyPro S.r.l.

I concorrenti, nel formulare l'offerta di Spread in sede d'asta, devono considerare e includere nel prezzo un contributo per l'organizzazione tecnica e la gestione digitale della procedura d'asta pari a 0,5 EUR/MWh (equivalente a 0,0005 EUR/kWh). Tale corrispettivo dovrà essere corrisposto dal Fornitore aggiudicatario direttamente a BuyPro S.r.l. su base trimestrale, calcolato sui consumi effettivi fatturati ad ATAC e fino al limite massimo del volume stimato nel Capitolato.

18) Scheda di riepilogo n.01

Buyer	ATAC CIVITANOVA S.P.A. A SOCIO UNICO	
Fornitura	Energia elettrica MWh	12.250
Periodo	dal 01/02/2027	al 31/01/2029
Tipologia fasce	Del. 181/06	
Modalità pagamento	BON	
Dilazione pagamento	30GG DF	
Cessione dei crediti	LIMITI DI LEGGE	
Garanzie	NO	
Indice	PUNh/PUNf	
Corrispettivi inclusi	Oneri di sbilanciamento	
	Oneri CO_2	
	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	NESSUNA PENALE SUI CONSUMI	
Rinuncia al recesso	SI	
Servizi ausiliari	Possibilità cambio indice	SI
	Visualizzazione fatture on line	
	Invio fatture in formato elettronico	
	Portfolio Management	
	Dettaglio delle tariffe di fornitura	
	Referente aziendale diretto	
Condizioni particolari	Opzione energia elettrica 100% fonte rinnovabile garantita tramite GO	

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

19) ***Scheda di riepilogo n. 02***

Sede	1-38
Ragione_sociale	ATAC CIVITANOVA S.P.A. UNIPERSONALE
Codice_fiscale	01349510436
P.IVA	01349510436
Indirizzo_legale	VIA DEL CASONE, 30
Comune_legale	CIVITANOVA MARCHE
CAP_legale	62012
Provincia_legale	MC
Indirizzo_fatturazione	VIA DEL CASONE, 30
Comune_fatturazione	CIVITANOVA MARCHE
CAP_fatturazione	62012
Provincia_fatturazione	MC
Email_invio_fatturazione	amministrazione@atac-civitanova.it
Responsabile_amministrativo	Dott.ssa Silvia Pioppi
Indirizzo_e-mail	s.pioppi@atac-civitanova.it
Telefono	0733-817408
Rappresentante_legale	Dott. Massimo Belvederesi
Referente tecnico	Ing. Roberto Guarnieri
Email referente tecnico	r.guarnieri@atac-civitanova.it
Mail invio report	servizioelettrico@atac-civitanova.it

20) *Allegati*

- Allegato A - Anagrafica e sedi EE ATAC (File: ATAC_EE_2026_05_AllegatoA - Anagrafica e sedi)
- Allegato B - Schema di rendicontazione EE ATAC (File: ATAC_EE_2026_06_AllegatoB – SchemaRendicontazione_Fatturazione)

Il Responsabile Unico del Progetto (RUP)

Ing. Roberto Guarnieri

Documento informatico firmato digitalmente ai sensi del Testo Unico D.P.R. 28 dicembre 2000, n. 445 del D.Lg. vo 7 marzo 2005, n° 82 e norme collegate, il quale sostituisce il testo cartaceo e la firma autografa