Bando di gara per la fornitura di energia elettrica per l'anno 2013
alla Società Consortile Energia Toscana

CAPITOLATO SPECIALE DI GARA

1. OGGETTO DELLA GARA

Fornitura annua di circa 524 GWh, suddivisi in 3 lotti **indipendenti** ("A-Altri usi Media Tensione", "B-Altri usi Bassa Tensione" e "C-Illuminazione Pubblica"), con possibilità di estensione ai nuovi punti di prelievo afferenti alla Società Consortile Energia Toscana nel corso dell'anno 2013, somministrati da un venditore (nel seguito denominato Offerente) ai siti utilizzatori afferenti alla **Società Consortile Energia Toscana** (nel seguito denominata Cliente) con sede in **Piazza dell'Indipendenza 16 - 50129 FIRENZE**, a fronte di contratti bilaterali stipulati sul libero mercato ai sensi e per gli effetti del decreto legislativo 16 marzo 1999 n. 79 e successive modificazioni, della durata di mesi 12 (dodici) e con decorrenza 1/1/2013.

2. IMPORTO MESSO A GARA

L'importo complessivo massimo dell'appalto[1] è pari a € 41.603.062,98 al netto dell'I.V.A. e delle perdite di rete (di cui € 26.024.672,77 Lotto "A", € 8.133.929,17 Lotto "B" e € 7.444.461,04 Lotto "C"). Non sussistono costi relativi alla sicurezza.

3. INFORMAZIONI GENERALI SUL CLIENTE

Alla data di pubblicazione del presente bando, la Società Consortile Energia Toscana riunisce 44 Soci diretti e 44 indiretti (le cui quote di capitale sono possedute da ANCI Toscana o UNCEM Toscana):

- 11 ASL: Arezzo, Empoli, Firenze, Grosseto, Livorno, Lucca, Pisa, Pistoia, Siena, Versilia, Massa
- 3 Aziende Ospedaliere: Careggi, Meyer, Universitaria Pisana
- la Regione Toscana (uffici centrali e del Consiglio Regionale)
- 5 Province: Arezzo, Siena, Livorno, Pistoia e Firenze
- le Università di Siena, Firenze e Pisa, la Scuola Normale Superiore di Pisa e la Scuola Superiore di Studi Universitari e di Perfezionamento Sant'Anna di Pisa
- 8 Camere di Commercio: Arezzo, Firenze, Grosseto, Livorno, Lucca, Pisa, Pistoia, Siena
- UnionCamere Toscana
- Unione dei Comuni della Valdichiana Senese
- ANCI Toscana e UNCEM Toscana
- 55 Comuni, fra cui: Firenze, Empoli, Viareggio, Quarrata, Cavriglia, Piombino, Bagno a Ripoli, Castelnuovo di Val di Cecina, Vinci, Certaldo, Loro-Ciuffenna, Pomarance, Borgo San Lorenzo, Sorano, Poggibonsi, Londa, Castiglion Fiorentino, Montecatini Val di Cecina, Greve in Chianti, Fabbriche di Vallico, Fucecchio, Cavriglia, Tavarnelle Val di Pesa, Lamporecchio, Montepulciano, Torrita di Siena, Lastra a Signa, Scandicci
- 3 Comunità Montane: Cetona, Montagna Fiorentina, Lunigiana
- l'Azienda Regionale per la Protezione dell'Ambiente della Toscana
- il consorzio di Bonifica Area Fiorentina e quello Auser Bientina
- ESTAV Sud-Est
- ASP Firenze Montedomini e ASP Città di Siena

[1] Stimato in base al corrispettivo PE di cui all'art.7 del TIV pubblicato dall'Autorità per l'energia elettrica e il gas, aggiornato al trimestre luglio-settembre 2012 (Del. 269/2012/R/eel AEEG) e opportunamente depurato delle perdite di rete.

- Acquatempra
- Cosvig
- CASA S.p.A
- Progetto Carrara
- ASM Prato

E' previsto, nel corso della fornitura, l'ingresso di altre Pubbliche Amministrazioni aventi punti di prelievo in Toscana.

4. DESCRIZIONE DELLA FORNITURA

II prelievo dell'energia avverrà in luoghi di consumo elencati, **per quanto noto al momento della pubblicazione del presente bando**, nell'Allegato al presente capitolato speciale di gara. Il distributore locale è sempre ENEL Distribuzione. Tutte le utenze hanno carattere di **non interrompibilità** della fornitura.

Lotto "A-Altri usi Media tensione"

L'energia annua assorbita dalle utenze del lotto A è così stimata **e considerata <u>ai fini della valutazione economica dell'offerta</u>**:

- 275 utenze allacciate in Media Tensione, tutte multiorarie (storico ultimi 12 mesi, fasce AEEG):
  F1 132.232.236 kWh, F2 74.898.053 kWh, F3 117.525.336 kWh, TOT = 324.655.625 kWh.

I dati di dettaglio indicati nell'allegato a questo capitolato speciale vanno intesi come puro ordine di grandezza da impiegare ai fini della preparazione delle offerte. Previsioni vincolanti per la firma dei contratti di fornitura, dispacciamento e trasporto saranno fornite al vincitore della gara in tempo utile per espletare le formalità del caso.
In ogni caso, come specificato nel Disciplinare, il CET si impegna a fornire al vincitore ogni dettaglio in suo possesso circa i profili storici di assorbimento orario (solo MT).
La ripartizione convenzionale di cui sopra sarà utilizzata anche per valutare l'onere presunto di fornitura associato alla Convenzione Consip (vedasi la sezione "Aggiudicazione" del Disciplinare di gara).

Lotto "B-Altri usi Bassa tensione"

L'energia annua assorbita dalle utenze del lotto B è così **stimata <u>ai fini della valutazione economica dell'offerta</u>**:

- 4934 utenze allacciate in Bassa Tensione, per un volume totale di 100.175.547 kWh (storico), così ripartiti **ai fini della valutazione dell'offerta**:
  - 1.372.405 kWh: quantitativo monorario (F0)
  - 47.803.771 kWh: quantitativo multiorario fascia F1 AEEG
  - 21.337.392 kWh: quantitativo multiorario fascia F2 AEEG
  - 29.661.979 kWh: quantitativo multiorario fascia F3 AEEG

I dati di dettaglio indicati nell'allegato a questo capitolato speciale vanno intesi come puro ordine di grandezza da impiegare ai fini della preparazione delle offerte. Previsioni vincolanti per la firma dei contratti di fornitura, dispacciamento e trasporto saranno fornite al vincitore della gara in tempo utile per espletare le formalità del caso.

In ogni caso, come specificato nel Disciplinare, il CET si impegna a fornire al vincitore ogni dettaglio in suo possesso circa i volumi mensili (monorari o, ove presente un idoneo sistema di misura, ripartiti secondo le fasce orarie AEEG,) delle utenze.
La ripartizione convenzionale di cui sopra sarà utilizzata anche per valutare l'onere presunto di fornitura associato alla Convenzione Consip (vedasi la sezione "Aggiudicazione" del Disciplinare di gara).

Lotto "C-Illuminazione Pubblica"

L'energia annua assorbita dalle utenze del lotto C è così **stimata <u>ai fini della valutazione economica dell'offerta</u>**:

- 5231 utenze allacciate in Bassa Tensione, per un volume totale di 98.878.541 kWh (storico), così ripartiti **ai fini della valutazione dell'offerta**:
    - 1.552.393 kWh: quantitativo monorario (F0)
    - 3.955.142 kWh: quantitativo multiorario fascia F1 AEEG
    - 28.328.702 kWh: quantitativo multiorario fascia F2 AEEG
    - 65.042.304 kWh: quantitativo multiorario fascia F3 AEEG

I dati di dettaglio indicati nell'allegato a questo capitolato speciale vanno intesi come puro ordine di grandezza da impiegare ai fini della preparazione delle offerte. Previsioni vincolanti per la firma dei contratti di fornitura, dispacciamento e trasporto saranno fornite al vincitore della gara in tempo utile per espletare le formalità del caso.
In ogni caso, come specificato nel Disciplinare, il CET si impegna a fornire al vincitore ogni dettaglio in suo possesso circa i volumi mensili (monorari o, ove presente un idoneo sistema di misura, ripartiti secondo le fasce orarie AEEG,) delle utenze.
La ripartizione convenzionale di cui sopra sarà utilizzata anche per valutare l'onere presunto di fornitura associato alla Convenzione Consip (vedasi la sezione "Aggiudicazione" del Disciplinare di gara).

<u>Come specificato in dettaglio nel Disciplinare di gara, l'aggiudicazione di ogni lotto è del tutto indipendente da quella degli altri.</u>

5. TEMPISTICHE SPECIFICHE DI INIZIO FORNITURA DELLE UTENZE DELL'UNIVERSITA' DI FIRENZE E DELL'ASM PRATO.

In deroga a quanto indicato ai punti l, 2 e 4 del presente Capitolato, i volumi energetici afferenti all'Università di Firenze e all'ASM di Prato saranno effettivamente conferiti tramite CET agli aggiudicatari a partire dal 1° gennaio 2013, solo a patto che i prezzi ottenuti mediante la presente procedura di gara risultino migliorativi rispetto a quelli praticati ai suddetti Enti dagli attuali fornitori e pari a:

F0 = 83,12 €/MWh
F1 = 93,76 €/MWh
F2 = 88,57 €/MWh
F3 = 70,85 €/MWh

I prezzi si intendono riferiti al mese di settemre 2012 e si aggiornano automaticamente sulla base delle variazioni riportate mensilmente dall'indice[2] I_M, secondo la formula: $P_{mese}=P_{settembre12}$ + (I_{Mmese}-$I_{Msettembre\ 12}$), dove I_M è espresso in €/MWh.

Nel caso in cui i prezzi CET non risultino migliorativi, i volumi suddetti (circa 40 GWh fra i vari lotti) saranno comunque in fornitura con gli aggiudicatari a partire dal 1° luglio 2013.
Il risultato di tale confronto verrà comunicato agli aggiudicatari entro la data del 25 novembre 2012.
Gli offerenti dichiarano espressamente di non vincolare i prezzi offerti all'esito di tale confronto e si impegnano in ogni caso a fornire le utenze dell'Università di Firenze e dell'ASM di Prato a partire dalla data (1/1/13 o 1/7/13) che sarà indicata dal CET entro il 25/11/12.

6. STIPULA DEL CONTRATTO E DURATA.

La stipula del contratto avverrà nelle forme previste dall'art. 11, comma 13, del d.lgs. 163/2006. Il contratto ha decorrenza **dalle ore 00.00 del 01/01/2013 fino alle ore 24.00 del 31/12/2013**.
Tutti gli offerenti, vincitori e non, rimangono vincolati alla propria offerta almeno fino al 16/1/2013, mentre il cliente resta impegnato dal momento dell'aggiudicazione.
La fornitura non potrà essere automaticamente rinnovata alla sua scadenza.

7. ESTENSIONE DEL CONTRATTO AD ALTRI PUNTI DI PRELIEVO

Il vincitore della gara si impegna a praticare prezzi, condizioni e patti non peggiorativi (rispetto a quelli contenuti nella propria offerta) a tutte le Amministrazioni che aderiranno alla Società Consortile nel corso del 2013, nonché ad eventuali nuovi punti di prelievo indicati dagli attuali Soci.

8. OBBLIGHI DELL'APPALTATORE RELATIVI ALLA TRACCIABILITÀ DEI FLUSSI FINANZIARI

L' Appaltatore assume tutti gli obblighi di tracciabilità dei flussi finanziari di cui all'articolo 3 della legge 13 agosto 2010, n. 136 e s.m.i. impegnandosi a dare immediata comunicazione alla stazione appaltante e alla prefettura-ufficio territoriale del Governo della provincia competente della notizia dell'inadempimento della propria controparte (subappaltatore/subcontraente) agli obblighi di tracciabilità finanziaria.

9. PENALI

1. Per il mancato invio[3] dei documenti di reportistica mensile di cui alla pag.8 del disciplinare, che si protragga per oltre 10 (dieci) giorni lavorativi rispetto ai termini di consegna previsti, il Fornitore sarà tenuto a corrispondere al CET una penale pari a Euro 1.000,00= (mille/00), fatto salvo il risarcimento del maggior danno.
2. Per la mancata attivazione del servizio di trasmissione del flusso dei dati di fatturazione (secondo il formato CSV allegato al presente bando), nel caso in cui tale servizio sia stato richiesto espressamente da un Socio del CET, il fornitore sarà tenuto a corrispondere a tale Socio una penale di € 1.500 per ogni ciclo di fatturazione. A parziale deroga da quanto scritto sopra, il Fornitore non sarà soggetto a penali nel caso in cui sia stato espressamente autorizzato in via eccezionale a non eseguire la trasmissione del flusso dei dati di fatturazione dal Socio e dal CET.

[2] I_M è l'indice che compare nella formula del Consip Power Index™ , rintracciabile nel Capitolato Tecnico della Convenzione Consip Energia Elettrica n.10 (All. 3, art 8.12).
[3] Che non sia imputabile al CET, a causa di forza maggiore o a caso fortuito.

3. L’applicazione delle penali di cui al comma precedente non estingue l’obbligo del Fornitore di far pervenire per tutti i cicli di fatturazione la trasmissione del flusso dei dati di fatturazione in modalità elettronica, quando richiesto.

10. FORO COMPETENTE IN FASE DI FORNITURA

Per qualsiasi controversia inerente il contratto che si originerà dalla presente procedura aperta, resta intesa tra le parti la competenza del Foro di Firenze, con espressa rinuncia di qualsiasi altro Foro.

11. ONERI TRIBUTARI E SPESE CONTRATTUALI

I corrispettivi del contratto che si originerà dalla presente procedura aperta sono soggetti alle disposizioni del DPR 633/1972 per quanto concerne l’IVA, al DPR 131/1986 per quanto concerne l’eventuale imposta di registro e al DPR 642/1972 per l’imposta di bollo. L’Iva sarà a carico del cliente; l’imposta di bollo ed ogni altra spesa connessa al contratto saranno a carico del contraente.
Il contratto sarà registrato in caso d’uso ai sensi del DPR 131/1986 e le spese di registrazione saranno a carico della parte che richiede la registrazione del contratto.

12. ALLEGATI AL PRESENTE CAPITOLATO SPECIALE E RIFERIMENTI TECNICI

L’elenco dei soci, la lista dei punti di consegna e le tabelle di previsione dei prelievi dei lotti “A” e “B”, per quanto stimabili al momento della pubblicazione del presente bando, costituiscono l’Allegato al presente capitolato speciale e sono reperibili sul sito internet www.consorzioenergiatoscana.it alla sezione “Bandi\Bandi in corso”.

Per ogni ulteriore dettaglio di natura tecnica, è possibile rivolgersi all’ing. Davide Poli, presso il Dipartimento DIESTEC dell’Università di Pisa, Largo Lazzarino 1 – 56122 Pisa, tel. +39 050 2217351, davide.poli@dsea.unipi.it , oppure all’ing. Luca Perni, presso il CET, tel.+39 334 6523153, luca.perni@consorzioenergiatoscana.it.

13. MODALITA’ DI SVOLGIMENTO DELLA GARA

I criteri di valutazione delle offerte e di aggiudicazione della gara sono indicati nel Disciplinare.

14. NORME DI RINVIO

Per quanto non espressamente previsto dal capitolato speciale d'appalto, si fa riferimento al D.lgs. 163/2006, alla L.R. 38/2007, alla normativa generale del settore elettrico, nonché alle disposizioni emanate dall'Autorità per l'energia elettrica e il gas.

Società C.E.T.
Per il Consiglio di Amministrazione,
il Presidente dott.Marco Gomboli

La sottoscrizione del presente Capitolato Speciale vale anche come <u>accettazione completa del Disciplinare di gara</u>.

Il sottoscritto _____, nella sua qualità di _____ _____ dell'impresa-società _____ con sede in _____ via _____ dichiara sotto la propria responsabilità di aver preso visione e di accettare integralmente senza alcuna riserva il presente Capitolato Speciale di gara e il Disciplinare di Gara a cui fa riferimento.

(firma del legale rappresentante)