


**TRENTINO**

PROVINCIA AUTONOMA DI TRENTO

**Servizio Appalti**
**Ufficio Gare**

Via Dogana n. 8 – 38122 Trento

T +39 0461 496444

F +39 0461 496422

 pec [serv.appalti@pec.provincia.tn.it](mailto:serv.appalti@pec.provincia.tn.it)

 @ [serv.appalti@provincia.tn.it](mailto:serv.appalti@provincia.tn.it)

 web [www.appalti.provincia.tn.it](http://www.appalti.provincia.tn.it)
**APAC**

 AGENZIA PROVINCIALE PER  
GLI APPALTI E CONTRATTI

**NOTA DI CHIARIMENTO N. 2 E AVVISO DI RETTIFICA DEL DISCIPLINARE DI GARA**

 Trento, **27 SET. 2018**

 Prot. n. S171/2018/ **551212** /3.5/1448-18

Oggetto: **gara per la CONCLUSIONE DI UNA CONVENZIONE PER LA FORNITURA DI ENERGIA ELETTRICA E DEI SERVIZI CONNESSI IN FAVORE DEI SOGGETTI E DEGLI ENTI INDIVIDUATI ALL'ART. 39 BIS, COMMA 3, DELLA LEGGE PROVINCIALE 16 GIUGNO 2006, N. 3 E ALL'ART. 5 DELLA LEGGE PROVINCIALE 9 MARZO 2016, N. 2. E DELLA REGIONE AUTONOMA TRENTINO – ALTO ADIGE/SÜDTIROL PER LE SEDI DELLA STESSA IN PROVINCIA DI TRENTO. LOTTO UNICO.**

Con riferimento alla procedura in oggetto, si comunica che il competente Servizio Contratti e centrale acquisti (nota prot. n. 543382 dd. 24/09/2018) ha fornito le seguenti risposte in ordine ai quesiti sotto riportati al n. 3 e n. 4.

**Quesito n. 3:**

Dalla lettura del disciplinare di gara e del capitolato tecnico in termini di corrispettivi applicabili dal fornitore non risulta chiaro se è applicabile la Componente di Commercializzazione e Vendita (c.d. "PCV") prevista dalla tariffa di maggior tutela e usualmente applicata anche nell'ambito del mercato libero.

**Risposta:**

La Componente di Commercializzazione e Vendita (c.d. "PCV") prevista dalla tariffa di maggior tutela non è applicabile al mercato libero nell'ambito della presente convenzione.

**Quesito n. 4:**

Dalla lettura del disciplinare di gara sembra esserci un errore materiale all'art. 17 nel paragrafo che inizia con: "nella voce di costo offerte si intendono inclusi". I corrispettivi di cui al successivo punto 1 dovrebbero essere esclusi dai prezzi offerti inerenti le basi d'asta, e costituire componenti da addebitare al di fuori della componente materia prima.

**Risposta:**

Si conferma la presenza di un errore materiale. Va corretto come segue:

Nelle voci di costo offerte si intendono esclusi: punto 1

Nelle voci di costo offerte si intendono inclusi: punti 2,3,4,5,6,7

Alla luce dei chiarimenti sopra riportati, si rettifica il paragrafo 17 del disciplinare di gara come segue:

## 17. CONTENUTO DELLA BUSTA C – OFFERTA ECONOMICA

La busta “C – Offerta economica” contiene, **a pena di esclusione**, l’offerta economica, in bollo, predisposta mediante la compilazione integrale del modulo “**schema di offerta economica – all. D**” predisposto in formato Excel e allegato al presente disciplinare di gara. Si precisa che l’Amministrazione non è, in ogni caso, responsabile del non corretto utilizzo del foglio Excel.

La graduatoria verrà formata sulla base del ribasso complessivo offerto rispetto all’importo unitario a base di gara, valutata secondo la seguente formula:

**RIBASSO MEDIO (j) =**

$$0,004093 \times (\% \text{ ribasso MONORARIO}) + 0,272671 \times (\% \text{ ribasso F1}) + 0,170312 \times (\% \text{ ribasso F2}) + 0,259863 \times (\% \text{ ribasso F3}) + 0,002100 \times (\% \text{ ribasso MONORARIO (IP)}) + 0,020865 \times (\% \text{ ribasso F1 (IP)}) + 0,077889 \times (\% \text{ ribasso F2 (IP)}) + 0,192207 \times (\% \text{ ribasso F3 (IP)})$$

**Dove:**

- **Ribasso (j)** = Ribasso medio del “*jesimo*” concorrente,
- **% ribasso MONORARIO, Spread MONORARIO (IP)** = ribasso (in percentuale) offerto per utenze con misuratore monorario,
- **% ribasso  $F_i$  e % ribasso  $F_i$  (IP)** = ribasso (in percentuale) offerto per le diverse fasce ( $i$  = da 1 a 3),

### **Non saranno ammesse offerte incomplete o al rialzo.**

I prezzi offerti saranno al netto delle perdite, in bassa o media tensione, ai sensi della Delibera dell’Autorità per l’energia elettrica e il gas n. 5/04 (i prezzi non comprendono le perdite convenzionali di rete che andranno perciò aggiunte in fattura).

I prezzi di fornitura PMONORARIO, PF1, PF2 e PF3 saranno dati dal valore unitario a base d’asta di riferimento \* (1 – % ribasso MONORARIO, F1, F2, F3) per tutta la durata dei contratti.

Il valore di riferimento è il valore rilevato alla data del 22 agosto 2018 dal sito dell’European Energy Exchange per l’Italian Baseload Year Future (<https://www.eex.com/en/market-data/power/futures/italian-futures#!/2018/08/22>) ed è pari a 63,63 €/MWh,

Il prezzo di fornitura che verrà indicato in sede di sottoscrizione della convenzione sarà calcolato in funzione della percentuale di ribasso offerta in sede di gara, moltiplicando tale valore per il valore di riferimento posto a base di gara.

Si precisa che:

- il ribasso percentuale offerto dovrà essere specificato fino alla terza cifra decimale. Il calcolo per gli arrotondamenti sarà effettuato automaticamente nel modo seguente:

Esempio:

- o 1,2346 % viene arrotondato a 1,235 %;
- o 1,2345 % viene arrotondato a 1,235 %;
- o 1,2344 % viene arrotondato a 1,234 %.

Qualora il concorrente indichi un numero inferiore di decimali rispetto a quelli richiesti, la commissione di gara considererà i decimali mancanti pari a 0.

- il ribasso percentuale offerto dovrà essere indicato sia in cifre sia in lettere; in caso di discordanza fra il ribasso indicato in cifre e quello in lettere, prevarrà il ribasso indicato in lettere e il seggio di gara procederà a rideterminare d'ufficio il ribasso percentuale ponderato.

**Comporta l'esclusione automatica dell'offerta la mancata indicazione di uno o più ribassi percentuali offerti per ciascuna tipologia di tariffa, qualora non siano validamente espresso né in cifre né in lettere.**

Nelle voci di costo offerte si intendono inclusi:

- ~~1. gli oneri di dispacciamento del mercato libero, gli oneri di trasporto, le componenti A e UC del mercato libero, le imposte e l'IVA, e ogni altro onere o componente o elemento di prezzo, a qualunque titolo introdotto, anche attualmente non previsti e introdotti successivamente alla data di inizio della fornitura, purché espressamente riguardanti il mercato libero;~~
2. gli oneri su emissioni di CO2 come previsto dalla direttiva 2003/87/CE e successive modificazioni e/o integrazioni; nessun addebito sarà posto a carico delle Amministrazioni per questa voce;
3. gli oneri di scambio: lo scambio di energia, di cui al Titolo 2 dell'Allegato A della Delibera dell'Autorità n. 48/04 e successive modificazioni, compresa la trasmissione dei dati alle Autorità competenti, risulta a carico del Fornitore e pertanto non comporta costi od oneri per le Amministrazioni Contraenti;
4. gli oneri di sbilanciamento così come definito dall'art. 40 della Delibera dell'Autorità 111/06 e s.m.i., per il quale le Amministrazioni non sosterranno alcun costo aggiuntivo;
5. la componente tariffaria UC1 (perequazione dei costi di acquisto dell'energia del mercato vincolato), propria del mercato di maggior tutela, che, in nessun modo, dovrà essere fatturata;
6. gli oneri conseguenti all'applicazione del decreto legislativo 16 marzo 1999 n. 79 art. 11 così come modificato dal decreto legislativo 29 dicembre 2003 n. 387 art. 4 (cosiddetti oneri per Certificati Verdi);
7. il corrispettivo PPE (prezzo perequazione energia) previsto dal TIV - Testo integrato vendita Delibera dell'Autorità n. 156/07 e s.m.i., a copertura degli squilibri del sistema di perequazione dei costi di acquisto e dispacciamento dell'energia elettrica destinata al servizio di maggior tutela a partire dall'1 gennaio 2008.

L'offerta economica, **a pena di esclusione**, è sottoscritta con le modalità indicate per la sottoscrizione della domanda di cui al paragrafo 15.1.

Sono inammissibili le offerte economiche che superino l'importo a base d'asta.

Nella busta "OFFERTA ECONOMICA" potranno essere inserite le **eventuali giustificazioni dell'offerta**, al fine della valutazione dell'anomalia.

#### **Quesito n. 5:**

Ai fini di comprova dei requisiti relativi alla capacità tecnica e professionale (art. 7.3 del disciplinare) chiediamo se quale attestazione di aver fornito almeno 200 GWh/anno ai clienti finali valgano i bilanci dell'o.e. certificati da una società di revisione.

#### **Risposta:**

Ai fini di comprovare il possesso del requisito di capacità tecnica e professionale devono essere presentate, in originale o copia autentica, le certificazioni dei committenti pubblici e/o privati, da cui si evincano oggetto, importo/quantitativo in Gwh erogato e periodo di esecuzione.

#### **Quesito n. 6:**

La garanzia provvisoria prodotta mediante documento informatico firmato digitalmente, con quale modalità deve essere trasmessa?

#### **Risposta:**

Si richiamano le previsioni del paragrafo 10 del disciplinare di gara che sul punto prevede in particolare le seguenti modalità di presentazione:

- documento informatico, ai sensi dell'art. 1, lett. p) del d.lgs. 7 marzo 2005 n. 82 sottoscritto con firma digitale dal soggetto in possesso dei poteri necessari per impegnare il garante;
- copia informatica di documento analogico (scansione di documento cartaceo) secondo le modalità previste dall'art. 22, commi 1 e 2, del d.lgs. 82/2005. In tali ultimi casi la conformità del documento all'originale dovrà esser attestata dal pubblico ufficiale mediante apposizione di firma digitale (art. 22, comma 1, del d.lgs. 82/2005) ovvero da apposita dichiarazione di autenticità sottoscritta con firma digitale dal notaio o dal pubblico ufficiale (art. 22, comma 2 del d.lgs. 82/2005).

In entrambi i casi il documento informatico, in originale, dovrà essere inserito all'interno della busta A "Documentazione amministrativa" su adeguato supporto informatico.



IL DIRIGENTE  
dott. Paolo Fontana -

