

ATAP SPA

PRIMO GRUPPO DI RISPOSTE AI QUESITI RELATIVI ALLA PROCEDURA DI GARA PER LA FORNITURA DI GAS NATURALE LIQUEFATTO (LNG) PER AUTOTRAZIONE. CIG 9727166750

QUESITO NR. 1

Con riferimento a quanto indicato al punto 1 del disciplinare di gara / capitolato d'oneri si chiede conferma circa il fatto che la norma UNI ivi indicata, ossia "UNI EN 16723-3:2017", contenga un refuso.

RISPOSTA

Si conferma che il riferimento corretto alla norma UNI EN relativa ai requisiti dei prodotti "gas naturale e biometano liquefatti per l'utilizzo nei trasporti" sia il seguente "UNI EN 16723-2:2017".

QUESITO NR. 2

Con riferimento a quanto indicato al punto 1 del disciplinare di gara / capitolato d'oneri, ultimo capoverso, si chiede di confermare che il fornitore non debba assumersi alcuna responsabilità dovuta al mancato o non corretto funzionamento dei sistemi di rilevazione da remoto dei dati del serbatoio, in quanto non ha in carico la fornitura e la gestione di tali sistemi. In tale evenienza si chiede che ATAP invii al fornitore le informazioni necessarie alla pianificazione delle consegne del LNG.

RISPOSTA

A seguito di attenta analisi del testo del disciplinare di gara si conferma che, in caso di mancato o non corretto funzionamento dei sistemi di rilevazione da remoto dei dati del serbatoio, il fornitore non assumerà alcuna responsabilità essendo compito di ATAP inviare al fornitore le informazioni necessarie alla pianificazione delle consegne del LNG.

La suindicata interpretazione sarà riportata nella versione definitiva del testo contrattuale che sarà sottoscritto con l'impresa affidataria.

QUESITO NR. 3

Con riferimento a quanto indicato al punto 2 del disciplinare di gara / capitolato d'oneri, si chiede di confermare:

- che il valore complessivo dell'appalto, indicato pari ad € 908.271,68 SIVA, sia riferito al valore dell'appalto per la durata di 24 mesi, di cui 12 mesi da considerarsi come eventuale proroga;
- se la cauzione provvisoria del 2% sia da calcolarsi sull'importo di € 908.271,68;
- se l'accettazione da parte dell'OE della proroga dell'affidamento per altri 12 mesi, eventualmente richiesta da ATAP, sia obbligatoria.

RISPOSTA

Con riferimento a quanto richiesto nei 3 alinea su riportati si conferma che:

- il valore complessivo dell'appalto, pari ad € 908.271,68 SIVA, è riferito alla durata di 24 mesi, di cui 12 mesi da considerarsi come eventuale proroga;
- l'importo della cauzione provvisoria deve essere calcolato a partire dal valore complessivo dell'appalto stimato pari a € 908.271,68;
- l'accettazione da parte dell'impresa affidataria dell'eventuale proroga disposta da ATAP è obbligatoria, fatti salvi ovviamente gli strumenti di tutela previsti dall'ordinamento vigente, quali quelli individuati dall'art. 106 del D.Lgs. 50/2016 o la possibilità di invocare una risoluzione del contratto per eccessiva onerosità sopravvenuta ai sensi dell'art. 1467 del codice civile.

QUESITO NR. 4

Con riferimento a quanto indicato al punto 10 del disciplinare di gara / capitolato d'oneri si chiede conferma circa la validità della formula ivi riportata per la determinazione del valore di ogni singola consegna di prodotto o se viceversa la stessa debba intendersi rettificata prevedendo, in luogo del valore fisso 65,70, un valore variabile dipendente dal parametro PCS_i (individuato come *Potere Calorifico Superiore reale riferito alla singola consegna e riportato sul Certificato di carico consegnato al termine di ogni consegna*) secondo la seguente espressione “ $€/kg = (€/MWh * 1.000) / PCS_i$ ”

RISPOSTA

Si conferma che la formula riportata si riferisce al valore standard utilizzato per il calcolo del valore complessivo dell'appalto e pertanto la formula da impiegarsi per ogni singola fornitura dovrà fare riferimento al PCS_i relativo alla specifica fornitura. In considerazione di quanto sopra la formula di riferimento è:

$$P_i = \frac{(PEG + K + FB + A)}{CT} * (Q_i)$$

Dove:

P_i = prezzo relativo alla singola consegna iesima;

PEG = valore medio mensile dell'indice PEG_{m-1} (Point d'échange gaz) relativo al LNG espresso in €/MWh riferito al mese delle consegne, come pubblicato mensilmente sul sito di EEX.com e riferito alla media aritmetica delle quotazioni “Front Month” del mese precedente al mese di prelievo.

K = spread omnicomprensivo, quotato nella presente offerta, relativo alla consegna di LNG.

FB = Fondo bombole, attualmente pari a 0,062 €/Sm³=(0,062 x 1,4 (densità)) x 1.000 : 15,20 = 5,71 €/MWh.

A = Accise attualmente pari a 0,00331 €/Sm³ = (0,00331 x 1,4 (densità)) x 1.000 : 15,20 = 0,30 €/MWh

Q_i = quantitativo, espresso in Kg, oggetto della singola consegna *i*-esima di LNG. I documenti di trasporto rilasciati all'atto delle singole consegne dovranno riportare sia il quantitativo consegnato in unità di peso che il corrispondente valore di MWh consegnati.

$CT = (\text{€/MWh} * 1.000) / PCS_i$, coefficiente di trasformazione da €/MWh a €/kg che assume valore di 65,70 per un PCS pari a 15,20.

La suindicata interpretazione sarà riportata nella versione definitiva del testo contrattuale che sarà sottoscritto con l'impresa affidataria.

Biella, 12 aprile 2023.

Il Direttore Generale
Sergio Bertella
Firmato in originale