

Gara a procedura aperta ai sensi dell'art. 60 D.lgs. n. 50/2016 s.m.i. per l'affidamento del servizio di gestione e manutenzione degli impianti di illuminazione e distribuzione dell'energia elettrica dei porti di Savona e Vado Ligure, comprensivo della fornitura di energia elettrica e altre prestazioni accessorie - CIG 879602771A

Chiarimento n.1

Buonasera, si inviano le seguenti richieste di chiarimenti:

1) Si richiede di specificare la tipologia e le caratteristiche dei 110 contatori da rilevare - come indicato nel par.10.a) del Capitolato Speciale - specificando in particolare se essi siano teleleggibili.

2) Si richiede di poter visionare i documenti relativi alle Convenzioni stipulate con il GSE per l'impianto fotovoltaico da 121 kW presente nell'area del Porto di Savona.

3) Con riferimento alle premesse del documento Relazione illustrativa, par.1.1, con nota avente prot. GSEWEB/P20190092064, il Gestore dei Servizi Energetici ha attestato che il Sistema Semplice di Produzione e Consumo è conforme alle indicazioni di cui alla normativa di riferimento e alle Regole Applicative e che, quindi, rientra nella categoria dei Sistemi di tipo SEU; inviata alla S.V. Port Service. - Si chiede copia di tale nota del Gestore dei Servizi Energetici. - si chiede se il Sistema sia già a tutti gli effetti qualificato come SSPC o se tale qualifica sia in qualche modo subordinata alla definizione degli accordi con il distributore locale - e-distribuzione - per gli 8 POD interni alla rete ma con accesso al mercato libero

4) Si richiede se è possibile avere lo storico dei consumi dei concessionari indicati in elenco al par.11.1.1 del Capitolato Speciale.

5) dal par.9.5.2 del CSA valle del POD IT001E04095483 si dirama la rete di distribuzione di proprietà di ASPMALO. La rete consente l'approvvigionamento di energia: i. ... ii. per le ulteriori 8 unità di consumo dotate di proprio POD che non rientrano nel novero delle attività portuali e che quindi possono accedere indipendentemente al mercato libero dell'energia. Relativamente a tali 8 POD, si richiede:



1. *di specificare se si tratti di POD fisici o virtuali*
2. *l'elenco dei titolari di tali POD o perlomeno la ragione sociale degli stessi*
3. *3.Lo storico dei consumi di un anno solare (se possibile orari o perlomeno i dati mensili suddivisi sulle tre fasce orarie)*
4. *4.se sarà in capo all'aggiudicatario la gestione dei rapporti e dell'accordo con il distributore locale, ancora in fase di definizione.*

6) dal 9.5 punto 3. del Capitolato Speciale: Il valore dell'impianto alla data della pubblicazione della presente procedura è pari ad Euro 85.161,91 sulla base del bilancio 2019: al momento della consegna del servizio, verrà fornito il valore residuo che non sarà comunque superiore al valore precedente. Il valore così definito su base annua sarà corrisposto annualmente dall'aggiudicatario alla Società SV Port Service per la durata contrattuale e comunque non oltre l'anno 2030. Al termine del contratto l'impianto tornerà nella disponibilità di ASPMALO o del soggetto dalla stessa individuato e null'altro sarà dovuto dall'aggiudicatario per l'eventuale valore residuo afferente al periodo successivo alla conclusione dell'affidamento. Si chiede conferma che:

- *il valore di euro 85.161,91 sia il valore totale residuo dell'impianto fotovoltaico e che una volta ridefinito tale valore alla data di consegna del servizio esso verrà suddiviso in rate annue con termine al 2030.*
- *Al termine dei 4 anni di gestione, l'aggiudicatario avrà corrisposto a SV Port Service solo 4 del totale delle rate annue e non l'intero valore residuo dell'impianto.*

Con riferimento ai quesiti posti si precisa che:

- 1. I contatori sono meccanici;**
- 2. Si allega documentazione alla presente documentazione relativa il convenzionamento con il GSE;**
- 3. Si conferma che il sistema, allo stato attuale, è stato qualificato come SSPC. Si rimanda altresì all'art. 9.5.4 del CS;**



- 4. Si tratta di dati di cui ASPMALO non dispone nella forma richiesta. L'appalto GEPS2021, tra il resto, ha lo scopo di costruire in modo ordinato tale banca dati con il livello di dettaglio richiesto dall'istante, ma oggi non disponibile;**
- 5. Con riferimento a quanto chiesto sub 5):**
- a. Si tratta di contatori fisici fiscali con proprio codice identificativo di e-distribuzione.**
- b. Si precisa che l'appaltatore aggiudicatario della procedura GEPS-2020 non intratterrà rapporti economici con gli intestatari di tali POD ma dovrà limitarsi alle attività richieste dal DL, pertanto non è chiara la finalità della domanda. Si precisa che si tratta dei prelievi afferenti alle seguenti ragioni sociali:**
- i. 136.282.549 - bar MEINERO Antonella**
 - ii. 135.620.327 - F.Ili Piana s.n.c.**
 - iii. 136.282.565 - C. U. Rebagliati**
 - iv. 101.813.584 - MUST s.p.a.**
 - v. 135.617.202 - Avvisatore Marittimo**
 - vi. 101.339.408 - Comune di Savona**
 - vii. 136.282.581 - Bar Osteria zona 12**
 - viii. 005.844.444 - Ufficio Piloti**
- c. Si veda la precedente risposta n.4**
- d. La convezione con il DL è già stata oggetto di istanza da parte di ASPMALO. Tale convezione verrà definita dal DL ai sensi dell'art. 31 dell'allegato A alla delibera ARERA 578/20136/R/eel e smi. Sarà onere dell'aggiudicatario dell'appalto GEPS-2021 prendere in carico le attività e le prescrizioni del DL, come descritto in sintesi nel CS.**
- 6. -Si conferma che il valore totale residuo dell'impianto fotovoltaico sarà suddiviso in rate annue. Tale valore sarà aggiornato alla data di consegna del**



Servizio. L'Operatore Economico corrisponderà n. 4 rate alla S.V. Port Service in funzione della prevista durata contrattuale (4 anni). In caso di attivazione dell'opzione di rinnovo per ulteriori 4 anni, l'Operatore Economico aggiudicatario corrisponderà ulteriori n. 4 rate.

Chiarimento n. 2

Un sistema di distribuzione di energia elettrica MT/BT genera perdite di trasformazione e di distribuzione. Queste non risultano essere state quantificate nella documentazione di gara. Le perdite rappresentano una percentuale del totale dell'energia distribuita all'interno del SSPC, percentuale che, ovviamente, non genera ricavi se non attribuita. Chiediamo quindi che il valore delle perdite sia quantificato, e attribuito in maniera univoca.

Si precisa che il capitolato speciale prevede la fornitura di energia elettrica per il solo punto di consegna collegato alla rete pubblica (quello in media tensione). Per tale fornitura verranno corrisposti i valori derivanti dalla procedura di affidamento anche alle perdite di rete definite sulla base della regolazione nazionale (si veda art. 11.1.1). Fa altresì parte del servizio oggetto di affidamento e compensato dal canone la distribuzione entro il SSPC, la cui gestione, se ottimizzata ed efficiente, può essere un fattore di contenimento delle perdite di rete. Gli offerenti, attraverso lo spread offerto anche in funzione del proprio progetto di gestione, potranno quindi trovare remunerazione per le perdite complessivamente intese.

Il RUP

Dott. Geol. Giuseppe Canepa

