



Consorzio per lo Sviluppo delle Aree Geotermiche

DETERMINA DIRIGENZIALE

Det. Dirigenziale n. 54/DSL/2024

Data: 15/03/2024

CIG: B0D7AB5EB2

OGGETTO: *Fornitura di energia elettrica in alta e media tensione, in regime di salvaguardia*

PREMESSO che Co.Svi.G. (Consorzio per lo Sviluppo delle Aree Geotermiche) è una società consortile a responsabilità limitata (S.c.r.l.), costituita da enti pubblici che ne detengono interamente il capitale, di cui è possibile visionare la tipologia, i settori e le sedi di attività collegandosi al seguente link www.cosvig.it.

CONSIDERATA la necessità di Co.Svi.G. di disporre di energia elettrica per l'anno 2024, in Alta e Media tensione, presso Sesta Lab.

VISTO quanto previsto dall'art. 17, comma 1 del D.lgs. 36/2023 e ss.mm.ii., ovvero che prima dell'avvio delle procedure di affidamento dei contratti pubblici, le Amministrazioni aggiudicatrici determinano di contrarre.

RESO NOTO che, in data 18/07/2003 si è costituita la società consortile, che raggruppa enti pubblici della Toscana, denominata "Società Consortile Energia Toscana S.C.A.R.L.", più brevemente C.E.T. S.C.R.L. (o CET), il cui statuto, all'art. 2, prevede: *"La Società è una centrale di committenza, ai sensi della normativa sugli appalti pubblici. Ai sensi della normativa regionale in vigore (art. 42bis della L.R. 38/2007) la Società opera quale soggetto avvalso di Regione Toscana-Soggetto Aggregatore regionale per lo svolgimento delle procedure di gara relative alle forniture di energia elettrica, gas naturale e combustibili per riscaldamento e per gli interventi di efficientamento energetico"* per gli enti pubblici della Toscana.

PRESO ATTO che Co.Svi.G. è socio di C.E.T. – SOCIETÀ CONSORTILE ENERGIA TOSCANA S.C.A.R.L.

CONSIDERATA la necessità di Co.Svi.G. di disporre di energia elettrica in alta e media tensione per Sesta Lab.

VISTO che:

- In data 20 luglio 2023 è stata aggiudicata la *Gara europea a procedura aperta per la conclusione di un accordo quadro con un solo operatore economico per la fornitura di energia elettrica per l'anno 2024 svolta con modalità telematica*, avvalendosi della centrale di committenza C.E.T. – Società Consortile Energia Toscana s.c.a.r.l., ai sensi del comma 2 del suddetto articolo 42 bis".
- Ai sensi del comma 2, dell'art. 42 bis della L.R. 38/2007, la procedura in oggetto è stata espletata da C.E.T. – Società Consortile Energia Toscana s.c.a.r.l., il quale ha operato in nome e per conto del Soggetto aggregatore regionale in virtù del rapporto di avvalimento



Consorzio per lo Sviluppo delle Aree Geotermiche

quale articolazione funzionale dello stesso Soggetto, ai sensi della deliberazione di Giunta Regionale n. 1480 del 02.12.2019.

- Per effetto di quanto sopra esposto, in data 19 novembre 2023, Regione Toscana Soggetto Aggregatore ha sottoscritto l'Accordo Quadro con gli aggiudicatari per i Lotto 2 "Altri usi in Bassa tensione" e 3 "Illuminazione Pubblica in Media e Bassa Tensione" mentre è in corso di stipula L'Accordo Quadro relativo al Lotto 1 "Altri usi in Alta e Media tensione".
- A seguito della stipula dei suddetti accordo quadro, sarà necessario anche per i soci del C.E.T. – SOCIETÀ CONSORTILE ENERGIA TOSCANA S.C.A.R.L. aderire agli accordi quadro attraverso il Negozio Elettronico della Giunta Regionale presente sul Sistema Telematico Acquisti Regionale della Toscana (START).

RITENUTO necessario e vantaggioso, in qualità di soci del CET, aderire alla suddetta convenzione attraverso il Negozio Elettronico della Giunta Regionale presente sul Sistema Telematico Acquisti Regionale della Toscana (START)", al fine di raggiungere gli scopi prefissati, consentendo al tempo stesso un notevole risparmio di tempo e risorse impiegate per l'affidamento dei servizi, nel rispetto dei principi di efficacia ed economicità.

RESO NOTO che il lotto messo a gara da CET SCRL (Altri usi in Alta e Media tensione) è stato aggiudicato all'operatore economico EDISON ENERGIA S.P.A., con sede legale in Milano (MI) C.F. 08526440154.

PRESO ATTO che I corrispettivi dovuti da parte dei Soggetti Aderenti ai Fornitori aggiudicatari, al netto delle perdite di rete, per la fornitura di energia elettrica oggetto dell'Accordo Quadro, saranno calcolati applicando ai consumi effettivi dei Punti di Prelievo, la somma, differenziata per lotto e per fascia oraria, fra:

- lo spread offerto dall'aggiudicatario sul lotto in esame, espresso in Euro/MWh con 3 cifre decimali e distinto per fascia F0, F1, F2 e F3.
- la media aritmetica mensile di fascia oraria del PUN, espressa in €/MWh con 2 cifre decimali.
- Gli spread offerti saranno fissi ed invariabili per tutta la durata contrattuale (1 gennaio 2024 - 31 dicembre 2024) e saranno pari 5,870 €/MWh.
- Il PUN medio aritmetico mensile di ciascuna fascia oraria varierà mensilmente come pubblicato dal GME (formulazione a Prezzo Variabile).
- Oltre alle tariffe relative alla sola fornitura, saranno addebitati all'utente finale, in maniera del tutto passante, gli ulteriori oneri relativi a:
 - le perdite di rete, calcolate sulla base dei coefficienti convenzionali di perdita stabiliti dall'ARERA nel TIS (vedasi all'art. 2, lettera gg del Capitolato) e valorizzate al prezzo di fornitura;
 - i corrispettivi relativi al dispacciamento per punti di prelievo, secondo quanto vigente sul mercato libero in base alla Del. 111/06 dell'ARERA e s.m.i (ad eccezione degli oneri di cui agli articoli 40, 41 e 43 dell'All. A della medesima delibera, da intendersi già ricompresi nel prezzo di fornitura);
 - gli oneri relativi al servizio di trasmissione, distribuzione e di misura secondo quanto stabilito dal TIT e dal TIME;
 - gli oneri di sistema (a titolo esemplificativo, componenti tariffarie ASOS e ARIM) e le due ulteriori componenti perequative UC3 e UC6 vigenti sul solo mercato libero,



Consorzio per lo Sviluppo delle Aree Geotermiche

come stabilite trimestralmente dell'Autorità di Regolazione per l'Energia, Reti e Ambiente;

- o le imposte previste dalla normativa vigente.

ATTESO che:

- Si è provveduto ad effettuare una stima annuale e per la suddetta fornitura si stimano i quantitativi riportati nella tabella seguente:

SEDE	POT. IMPEGNATA (KW)	POT. DISPONIBILE (KW)	Tipologia Tensione	Quantitativo Stimato (kWh)
SESTA LAB	30.000	30.000	ALTA E MEDIA	6760000

- Per quanto suddetto si stima una spesa totale pari ad € 1.437.172,54, oltre IVA se dovuta per legge.
- Gli atti relativi a quanto in oggetto sono tecnicamente idonei per cui si certifica la congruità tecnica e la regolarità generale della procedura.

RESO NOTO che, in relazione all'affidamento suddetto, la qualifica di Responsabile Unico del Progetto, ai sensi dell'art. 15 del D.lgs. 36/2023 e ss.mm.ii. per Co.Svi.G. è assunta dal sottoscritto Dirigente Giulio Grassi.

PRESO ATTO che, in relazione all'affidamento suddetto, la qualifica di Responsabile Unico del Progetto, ai sensi dell'art. 15 del D.lgs. 36/2023 e ss.mm.ii. per CET è assunta dall'Ing. Luca Perni, Direttore della Società Consortile Energia Toscana.

DATO ATTO che con determina dell'Amministratore Unico n. 10 del 08/11/2023 Co.Svi.G. ha aderito alla Convenzione di CET – SOCIETÀ CONSORTILE ENERGIA TOSCANA S.C.A.R.L. per la fornitura di energia elettrica in alta e media tensione per l'anno 2024 (CIG master 9889628B31, CIG derivato A0287C81B8), affidando le prestazioni suddette all'operatore economico EDISON ENERGIA S.P.A. con sede legale in Milano (MI) C.F. 08526440154, per un importo totale presunto pari ad € 1.437.172,54, oltre IVA se dovuta per legge.

PRESO ATTO che in data 18/01/2024, con lettera a mezzo pec (ns. prot. n. 134), l'operatore economico A2A ENERGIA S.P.A., con sede legale in Miliano (MI) e C.F. 12883420155, ha comunicato che, a seguito della procedura concorsuale pubblica di cui alla Legge 3 agosto 2007, n. 125/07, è stata individuata quale esercente il servizio di salvaguardia per la fornitura di energia elettrica nei territori di Marche, Toscana, Sardegna per il periodo 01 gennaio 2023 / 31 dicembre 2024.

PRECISATO che l'attivazione del servizio, ai sensi della legge 3 agosto 2007, n. 125/07, non prevede la sottoscrizione di un contratto.

EVIDENZIATO infatti che la suddetta legge ha istituito il servizio di salvaguardia allo scopo di garantire la continuità della fornitura dell'energia elettrica ai clienti di cui all'art. 47.2 dell'allegato A della delibera 208/2022/R/eel – "Testo integrato delle disposizioni dell'Autorità per l'erogazione dei servizi di vendita dell'energia elettrica di maggior tutela e salvaguardia (TIV)" che, per qualsiasi motivo, sono rimasti senza fornitore.



Consorzio per lo Sviluppo delle Aree Geotermiche

PRESO ATTO che vi sono stati dei ritardi nell'attivazione della nuova fornitura a seguito di adesione alla Convenzione di cui alla determina dell'Amministratore Unico di Co.Svi.G. n. 10 del 08/11/2023.

ACCERTATA la regolarità e conformità di quanto emerso.

STIMATO che per la fornitura di energia elettrica in alta e media tensione, in regime di salvaguardia è necessario un fabbisogno massimo stimato di € 60.000,00, oltre IVA se dovuta per legge.

RESO NOTO che, in relazione alla procedura in oggetto, la qualifica di Responsabile Unico del Progetto, ai sensi dell'art. 15 del D.lgs. 36/2023 e ss.mm.ii. per Co.Svi.G. è assunta dal sottoscritto Dirigente Giulio Grassi.

DATO ATTO che, ai sensi dell'art. 3, comma 5, della L. 136 del 13/08/2010 "*Tracciabilità dei flussi finanziari*", nonché della Delibera ANAC n. 556 del 31/05/2017 con la quale è stata modificata la Determinazione n. 4 del 7 luglio 2011 recante "*Linee guida sulla tracciabilità dei flussi finanziari ai sensi dell'articolo 3 della legge 13 agosto 2010, n. 136*", per la suddetta prestazione è stato assegnato il Codice CIG di cui all'oggetto.

VISTA la conferma da parte del Dirigente di riferimento che la spesa sarà contemplata nella previsione del bilancio di spesa 2024.

ESPRESSO sul presente provvedimento parere favorevole in merito alla regolarità tecnica del suo contenuto e alla correttezza dell'azione amministrativa condotta.

VISTI:

- La Legge 241/1990;
- Il D.L. n. 36 del 31/03/2023, Codice dei contratti pubblici in attuazione dell'articolo 1 della legge 21 giugno 2022, n. 78, recante delega al Governo in materia di contratti pubblici.

Il Sottoscritto Giulio Grassi, in qualità di R.U.P. e Dirigente Responsabile delegato con Determina dell'Amministratore Unico n. 01/AU/2023 del 11/08/2023,

DETERMINA

- Di dare atto che le premesse costituiscono parte integrante e sostanziale del dispositivo del presente provvedimento.
- Di affidare la fornitura di energia elettrica in alta e media tensione, in regime di salvaguardia all'operatore economico A2A ENERGIA S.P.A., con sede legale in Milano (MI) e C.F. 12883420155, per un importo massimo stimato di € 60.000,00, oltre IVA se dovuta per legge.
- Di dare atto che l'attivazione del servizio, ai sensi della legge 3 agosto 2007, n. 125/07, non prevede la sottoscrizione di un contratto.
- Di nominare l'Ing. Giulio Grassi, Direttore di Sesta Lab, Responsabile Unico del Progetto, ai sensi dell'art. 15 del D.lgs. 36/2023 e ss.mm.ii.



Consorzio per lo Sviluppo delle Aree Geotermiche

- Di procedere alla pubblicazione della presente, ai sensi dell'art. 20, comma 1, del D.lgs. 36/2023 e ss.mm.ii.

Firma del Dirigente Responsabile
(Giulio Grassi)

*Il presente documento è firmato digitalmente ai sensi del
D.lgs. 82/2005 ss.mm.ii. e norme collegate*