Determinazione n. 29_2025_TERIN-ICER

Autorizzazione a contrarre mediante affidamento diretto per l'assegnazione dell'appalto relativo a servizio di consulenza tecnica per la definizione delle risorse energetiche per il PED di Imola, ai sensi dell'articolo 50 comma 1 lettera b) del Decreto legislativo 31 marzo 2023, n. 36 e s.m.i.

IL RESPONSABILE DELLA DIVISIONE

Visti:

- l'art. 37 della legge 23 luglio 2009, n. 99, come novellato dalla legge 28 dicembre 2015, n. 221, che istituisce l'Agenzia nazionale per le nuove tecnologie, l'energia e lo sviluppo economico sostenibile (ENEA), nonché l'art. 2, comma 6, del D.L. 1° marzo 2021, n. 22, convertito, con modificazioni, in Legge 22 aprile 2021, n. 55, che pone l'ENEA sotto la vigilanza del Ministero della Transizione Ecologica oggi Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica ai sensi dell'art. 4 del D.L. 11 novembre 2022, n. 173, convertito, con modificazioni, in Legge 16 dicembre 2022, n. 204;
- il Decreto Legislativo 25 novembre 2016, n. 218 concernente la "Semplificazione delle attività degli enti pubblici di ricerca ai sensi dell'articolo 13 della legge 7 agosto 2015, n. 124";
- lo Statuto dell'ENEA, approvato con Delibera n. 5/2017/CA e successive modifiche intervenute con Delibera n. 30/2019/CA, con Delibera n. 60/2021/CA nonché, da ultimo, con Delibera n. 44/2022/CA, pubblicato sui siti istituzionali del Ministero della Transizione Ecologica e dell'ENEA;
- la Disposizione n. 75/2023/PRES del 24 febbraio 2023 di attribuzione dell'incarico di Direttore Generale dell'ENEA all'Ing. Giorgio Graditi a decorrere dal 1° marzo 2023;

- la Delibera n. 46/2020/CA del 9 luglio del Consiglio di Amministrazione con la quale sono state apportate minimali e formali modifiche dei principali compiti e funzioni del Dipartimento Tecnologie Energetiche (DTE) rinominandolo Dipartimento Tecnologie Energetiche e Fonti Rinnovabili (TERIN);
- la Circolare n. 345/PER del 10 luglio 2020 con la quale è stato reso pubblico quanto previsto dalla Disposizione n. 233/2020/PRES del 9 luglio 2020, che ha autorizzato interventi organizzativi nell'ambito del Dipartimento TERIN, già Dipartimento DTE;
- la Circolare n. 356/PER del 29 luglio 2020 con la quale è stato reso pubblico quanto previsto dalla Disposizione n. 269/2020/PRES del 28 luglio 2020, che, tra le altre cose, ha dato operatività al Dipartimento TERIN a partire dal 1° agosto 2020;
- la Determinazione n. 146/2023/DIRGEN del 21/06/2023, con la quale, tra l'altro, è stata approvata la programmazione degli interventi organizzativi e sono stati prorogati gli incarichi di responsabilità nell'ambito della Struttura organizzativa dell'ENEA a decorrere dal 1° luglio e fino al 31 dicembre 2023;
- la Circolare n. 633/PER del 31/07/2023 con la quale è stato reso pubblico quanto previsto dalla Delibera n. 51/2023/CA del 28/07/2023 che, tra le altre cose, sono stati modificati il ruolo ed i principali compiti e funzioni del Dipartimento Tecnologie Energetiche e Fonti Rinnovabili;
- la Circolare n. 645/PER del 2 ottobre 2023 con la quale è stato reso pubblico quanto previsto dalla Determinazione n. 278/2023/DIRGEN del 29 settembre 2023 che, fra le altre cose, ha provveduto ad attribuire all'Ing. Giulia Monteleone l'incarico di Direttrice del Dipartimento Tecnologie Energetiche e Fonti Rinnovabili (TERIN) a decorrere dal 2 ottobre 2023;
- la Circolare n. 720/PER del 29 febbraio 2024 con la quale è stato reso pubblico quanto previsto dalla Determinazione n. 70/2024/DIRGEN del 29 febbraio 2024 che ha provveduto, nell'ambito del Dipartimento Tecnologie Energetiche e Fonti Rinnovabili (TERIN), a nominare i/le Responsabili delle Sezioni/Servizi/Laboratori e dato avvio alla struttura organizzativa a decorrere dal 1° marzo 2024;
- il Regolamento di Organizzazione adottato con Delibera n. 29/2023/CA del 12 aprile 2023;
- il Regolamento di Amministrazione Contabilità e Finanza 2024 adottato con Delibera n. 27/2024/CA del 30/05/2024 e successiva Delibera n. 44/2024/CA del 30/10/2024;
- il Sistema di Deleghe approvato con Determinazione n. 511/2024/DIRGEN del 23/12/2024;

Premesso che

- l'ENEA è un Ente di diritto pubblico finalizzato alla ricerca e all'innovazione tecnologica, nonché alla prestazione di servizi avanzati alle imprese, alla pubblica amministrazione e ai cittadini nei settori dell'energia, dell'ambiente e dello sviluppo economico sostenibile;

- l'ENEA, tramite il Dipartimento Tecnologie Energetiche e Fonti Rinnovabili (TERIN) opera nel settore energetico con particolare riferimento alle fonti e ai vettori di energia rinnovabili (fotovoltaico ad alta efficienza, solare termico e termodinamico con sistemi innovativi di accumulo energetico, agrivoltaico, biomasse), al trasporto, stoccaggio e distribuzione dell'energia (Smart Grid, reti energetiche integrate, power to gas/liquid, accumulo elettrochimico e termico), agli usi finali dell'energia e all'ottimizzazione dei consumi (Comunità Energetiche Rinnovabili - CER, smart industry, smart cities, smart communities, mobilità sostenibile e trasporto innovativo, celle a combustibile, pompe di calore, cicli termici avanzati, e settore aerospaziale con particolare attenzione allo scambio termico e allo sviluppo di sistemi ottici), alle tecnologie abilitanti e per la transizione digitale (Cloud Computing, Big Data, Blockchain, IoT, AI, HPC, realtà aumentata, machine learning, automazione e robotica, etc.) nei cui ambiti è punto di riferimento nazionale ed europeo nella ricerca applicata; dispone di strumentazione di eccellenza e di una consolidata esperienza e capacità di innovazione tecnologica;

Considerato che:

- L'appalto è costituito da un unico lotto poiché trattasi di servizio di consulenza tecnica specifica.
- La consulenza tecnica si colloca nelle attività previste dal PTR 2025-2027 dell'Accordo di Programma RdS, nel Progetto "Tecnologie per la penetrazione efficiente del vettore elettrico negli usi finali, WP1 "Comunità energetiche sostenibili", in particolare si riferisce alla Linea di Attività, Linea di Attività 1.20. In particolare, riguarda lo sviluppo di una metodologia di analisi per la redazione di uno studio di fattibilità tecnica volto all'implementazione di un PED in un comune pilota. L'attività comprende la ricostruzione dello scenario energetico attuale del contesto selezionato e la definizione dell'ambito spaziale del caso studio. Il risultato atteso è un approccio metodologico integrato, base per l'analisi e la valutazione di soluzioni energetiche sostenibili in contesti urbani, coerente con gli obiettivi della transizione ecologica. L'acquisto in oggetto è stato previsto nel Progetto approvato sia per quanto riguarda l'importo della spesa che, per quanto riguarda i tempi di esecuzione dell'appalto rispetto al Progetto.

- Tipologia commessa di spesa

  La spesa in oggetto trova copertura sulla commessa contabile H40B

  Tipologia commessa: programmatica

  Il CUP assegnato è il I53C24003350001

- Il servizio oggetto dell'acquisto consiste in un'attività di consulenza finalizzata alla definizione dello scenario energetico e alla perimetrazione del caso studio, passaggi

fondamentali per lo sviluppo di una metodologia di analisi propedeutica alla redazione di uno studio di fattibilità tecnica per l'implementazione di un Positive Energy District (PED). L'intervento comprende:

- la raccolta e l'analisi dei dati energetici disponibili a livello comunale, i consumi elettrici e termici, la produzione da fonti rinnovabili, la presenza di reti esistenti e altre infrastrutture energetiche (i dati termici saranno raccolti e elaborati da terzi);
- la valutazione dello scenario energetico attuale, considerando i principali settori (residenziale, terziario, industriale, mobilità) in accordo con i dati raccolti;
- la definizione di quadro chiaro e aggiornato delle dinamiche energetiche del territorio;
- la quantificazione della domanda energetica (elettrica e termica) degli edifici da includere nell'area del PED;
- la valutazione del potenziale di produzione locale da fonti rinnovabili, sia a scala urbana sia nell'ambito specifico dell'area del caso studio

Ulteriori dettagli sono disponibili nell'Allegato Tecnico.

- Procedura di affidamento:

  Affidamento diretto ai sensi dell'articolo 50 comma 1 lettera b) del Decreto legislativo 31 marzo 2023, n. 36 e s.m.i.

- Il servizio in oggetto non è presente nell'ambito di Convenzioni CONSIP attive, non può essere acquisito tramite portale MePA, ma sarà acquisito attraverso la piattaforma di negoziazione ENEA UBUY svolgendo apposita trattativa diretta con l'Operatore Economico proposto.

- Operatore economico proposto: AESS – AGENZIA PER L'ENERGIA E LO SVILUPPO SOSTENIBILE, via E. Caruso 3, 41122 Modena, cf./p.i. 02574910366. L'operatore proposto rappresenta un centro di competenza riconosciuto a livello nazionale e internazionale nell'ambito della transizione energetica urbana, con un consolidato know-how nell'elaborazione di studi di fattibilità tecnica, piani d'azione per l'energia sostenibile, modellazioni energetiche su scala urbana e distrettuale, nonché nella progettazione integrata di soluzioni innovative per l'efficientamento energetico e la decarbonizzazione del costruito. Inoltre, l'Agenzia ha già partecipato attivamente a numerosi progetti europei e nazionali dedicati ai PED e alla rigenerazione urbana a basse emissioni, collaborando con amministrazioni pubbliche, università e operatori di settore, garantendo un approccio interdisciplinare e operativo fortemente orientato alla realizzazione concreta degli interventi. Tali caratteristiche rendono AESS il partner idoneo per supportare le attività previste.

- Avendo verificato il possesso di documentate esperienze pregresse idonee all'esecuzione delle prestazioni contrattuali nonché il rispetto del principio di rotazione, ex art. 49, comma 2 del D.lgs. n. 36/2023 e s.m.i., con riferimento all'oggetto della presente procedura.

  Requisiti di partecipazione alla procedura:
  Possono partecipare alla presente procedura gli Operatori Economici che soddisfano i seguenti requisiti generali.
  I soggetti indicati all'art. 65 e seguenti del Titolo II del Decreto legislativo 31 marzo 2023, n. 36 e s.m.i., per i quali non sussistano cause di esclusione di cui agli art. 94 e seguenti del Capo II del Decreto legislativo 31 marzo 2023, n. 36 e s.m.i..
  Sono comunque esclusi gli operatori economici che abbiano affidato incarichi in violazione dell'art. 53, comma 16-ter, del d.lgs. del 2001 n. 165.
  La mancata accettazione delle clausole contenute nel Patto di integrità tra l'ENEA e gli operatori economici costituisce causa di esclusione dalla gara, ai sensi dell'art. 1, comma 17 della l. 190/2012.

- Non è ammesso alcun subappalto in quanto le competenze tecniche richieste si basano su esperienze specifiche legate ai Positive Energy District in possesso del predetto operatore.

- Garanzie richieste
  - Garanzia definitiva: nel contratto non deve essere prevista la garanzia definitiva perché l'operatore economico è di natura pubblica, ed è noto ed affidabile.
  - Garanzia su anticipazione (articolo 125 comma 1 D.Lgs n. 36 e s.m.i.): nel contratto deve essere prevista una garanzia sull'importo dell'anticipazione che è determinata nella misura del 20% dell'importo contrattuale.

- Assicurazione Responsabilità Civile: nel contratto non deve essere prevista la polizza di Responsabilità Civile perché l'oggetto dell'appalto non presenta problematiche di sicurezza.

- Garanzia sulla rata di saldo (articolo 117 comma 9 D.Lgs n. 36 e s.m.i.): nel contratto deve essere prevista la Garanzia sulla rata di saldo in misura corrispondente alle modalità di pagamento.

- Importo stimato della procedura: 20.300€ IVA esclusa
- L'importo stimato della procedura è determinato secondo il seguente quadro economico:

Cod.	Descrizione	S/N	Aliquota	Valore	Importi in Euro
A	Importo soggetto a ribasso				20.300,00
B	Importo per oneri relativi alla sicurezza non soggetti a ribasso				
C	Importo per costi di manodopera non soggetti a ribasso				
D	Importo complessivo (A+B+C)				20.300,00
E	Importo per l'opzione di proroga	N			0,00
F	Importo massimo del quinto d'obbligo, in caso di variazioni in aumento	N			0,00
G	Importo delle ulteriori opzioni, ove quantificabili				0,00
H	Premio di accelerazione	N			0,00
I	Valore globale stimato (D+E+F+G+H)				20.300,00
L	IVA da calcolare sull'importo I		22,00%	100,00%	4.466,00
M	Incentivi per funzioni tecniche	N			0,00
N	Oneri per casse professionali		4,00%		0,00
O	Contributo ANAC a carico della Stazione appaltante				0,00
P	Importo massimo della spesa (I+L+M+N+O)				24.766,00

- Il servizio da sviluppare richiederebbe l'acquisizione di conoscenze tecniche specialistiche non attualmente disponibili nei laboratori impegnati nella ricerca. L'acquisizione delle conoscenze e il successivo sviluppo dell'applicazione richiederebbe l'impiego di 2 ricercatori di III livello a tempo pieno per circa 140 ore ciascuno. La stima dei costi è determinata in base alla tariffa del costo del personale con analoga professionalità dell'ENEA secondo quando previsto dalla Circolare n. 8/2024/ABF del 05/08/24, pari a 74,88 €/ora per il personale L3. L'importo presunto risulta essere 2x140x74,88€ = 20.966,40 €. Tale importo è da ritenersi congruo per il conseguimento di un'adeguata qualità dei risultati previsti e relativi tempi di esecuzione delle attività.
- Il bene/servizio/lavoro in oggetto NON È incluso fra le categorie soggette all'osservanza dei Criteri Ambientali Minimi adottati dal MiTE
- Il bene da acquisire non presenta alcuna problematica di sicurezza.
- L'acquisto in oggetto non presenta profili da attenzionare ai fini del rispetto della normativa sulla privacy.
- Penali e premi

  Ai sensi dell'art 126 comma 1 del D.Lgs. n. 36/2023 e s.m.i., si applicherà una penale dello 0,5 ‰ (0,5 per mille) dell'importo contrattuale per ogni giorno di ritardo rispetto ai termini indicati.

  Le penali sono comminabili fino ad un massimo del 10% dell'importo contrattuale, salvo ulteriori azioni che l'ENEA potrà intraprendere a tutela dei propri interessi, per eventuali danni arrecati.

Visti:

- la relazione da parte del Responsabile di Struttura (**Allegato 1**) nella quale
  - si propone di nominare Gilda Massa quale Responsabile Unico del Progetto in

possesso dei requisiti di professionalità necessari previsti dall'allegato I.2 del D.lgs. n. 36/2023 e s.m.i. nel rispetto del principio di rotazione in conformità a quanto previsto dal Piano Integrato di Attività e Organizzazione (PIAO) - sezione "Rischi Corruttivi e Trasparenza" dell'ENEA tenendo conto delle specifiche competenze e delle esperienze acquisite in materia che l'affidamento de quo richiede;

  - si propone di nominare quale DL/DEC Paola Clerici Maestosi
  - si propone di nominare quale Responsabile di Procedimento per la fase di Affidamento Daniele Remoli
  - si propone di nominare quale punto istruttore Ambra Romanelli
  - si propone di procedere all'affidamento diretto ai sensi dell'articolo 50 comma 1 lettera b) del Decreto legislativo 31 marzo 2023, n. 36 e s.m.i.
  - si presenta il quadro economico relativo all'appalto in oggetto;

- l'Allegato Tecnico riportante i beni/servizi/lavori da acquisire (**Allegato 2**);
- la "Dichiarazione sostitutiva di assenza di situazioni di conflitti di interessi, anche potenziali, nelle procedure di affidamento di contratti pubblici", rilasciata ai sensi dell'Art. 16 comma 4 del Decreto legislativo 31 marzo 2023, n. 36 e s.m.i. da parte delle figure sopra proposte (**Allegato 3, 4 e 5**);

Preso atto che per i servizi/forniture/lavori in oggetto non è attiva alcuna Convenzione CONSIP;

Considerato che premesse ed allegati fanno parte integrante della presente Determina

DETERMINA

a) di autorizzare, ai sensi dell'art. 50 comma 1 lettera b) del Decreto legislativo 31 marzo 2023, n. 36 e s.m.i., l'espletamento di una procedura di affidamento diretto per l'appalto relativo servizio di consulenza tecnica per la definizione delle risorse energetiche per il PED di Imola con l'Impresa AESS – AGENZIA PER L'ENERGIA E LO SVILUPPO SOSTENIBILE Codice Fiscale/P.IVA 02574910366 con sede legale in via E. Caruso 3, 41122 Modena per un importo massimo di € 20.300,00, oltre l'IVA;

b) di approvare il Quadro Economico riportato al punto 18. della Relazione (**Allegato 1**);

c) di nominare quale Responsabile Unico del Progetto Gilda Massa, ai sensi dell'art. 15 del Decreto legislativo 31 marzo 2023, n. 36 e s.m.i., avendone verificato il possesso delle competenze richieste con riferimento al procedimento in oggetto, l'assenza di situazioni di conflitto di interesse ed il rispetto del principio di rotazione, il quale provvederà, fra le altre cose, anche alla verifica dei requisiti tramite FVOE;

d) di nominare quale Direttore del Lavori / Direttore per l'Esecuzione del Contratto Paola Clerici Maestosi avendone verificato il possesso delle competenze richieste con riferimento al procedimento in oggetto nonché l'assenza di situazioni di conflitto di interesse;

e) di nominare quale Responsabile di Procedimento per la fase di Affidamento Daniele Remoli , sensi dell'art. 15, comma 4, del d.lgs. n. 36/2023 e s.m.i., avendone verificato il possesso delle competenze richieste con riferimento al procedimento in oggetto nonché l'assenza di situazioni di conflitto di interesse;

f) di nominare come punto istruttore Ambra Romanelli.

La spesa, per un importo massimo di € 24.766,00 (comprensivo di IVA ed eventuali incentivi, oneri ed opzioni), il cui esatto ammontare sarà definito in sede di affidamento della procedura, troverà copertura, nell'ambito degli stanziamenti della commessa H40B sulla seguente voce di bilancio: U103021100905, in termini di competenza e di cassa Bilancio di previsione 2025.

Firmato digitalmente da: Stefano Pizzuti
Organizzazione: ENEA/01320740580
Data: 03/07/2025 13:31:55