



AGENZIA NAZIONALE PER LE NUOVE TECNOLOGIE,
L'ENERGIA E LO SVILUPPO ECONOMICO SOSTENIBILE

Dipartimento Tecnologie Energetiche e Fonti Rinnovabili
Il Direttore *"ad interim"*

Determinazione n. 86/2023/TERIN

Autorizzazione a contrarre per l'appalto dei lavori relativi alla "Fornitura e posa in opera di attrezzature per la realizzazione delle infrastrutture elettriche e di comunicazione del dimostratore sperimentale di Smart Energy Microgrid - Progetto Mission Innovation", ai sensi dell'art. 60 del D. Lgs. 50/2016 e s.m.i.

IL DIRETTORE a.i.

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 del Ministro dello Sviluppo Economico di concerto con il Ministro dell'Ambiente e della tutela del Territorio e del Mare del 21 settembre 2020, registrato alla Corte dei Conti il 12 novembre 2020, con il quale è stato nominato il Consiglio di Amministrazione dell'Agenzia ENEA composto dal prof. Federico Testa, in qualità di Presidente, dal Dr. Tullio Berlinghi e dal Dr. Giovanni Giuliano, in qualità di Consiglieri;
- il Decreto del Ministro della Transizione Ecologica del 27 luglio 2021, notificato all'ENEA il 29 luglio 2021 con cui l'ingegnere Gilberto Dialuce è stato nominato presidente dell'Agenzia ENEA, a decorrere dalla data del citato Decreto, in sostituzione del dimissionario presidente prof. Federico Testa;
- il Decreto del Ministro della Transizione Ecologica n. 10 del 13 gennaio 2022, registrato presso gli organi di controllo il 18.01.2022 con comunicazione inviata all'ENEA il 2.2.2022, con cui vengono nominati due componenti del Consiglio di Amministrazione dell'Agenzia ENEA, ad integrazione della composizione attuale dello stesso, nelle persone del professor Raffaele Bifulco e della professoressa Caterina Petrillo;

Dipartimento Tecnologie Energetiche
e Fonti Rinnovabili

Centro Ricerche Casaccia
Via Anguillarese 301
00123 Santa Maria di Galeria (Roma)

Tel. +39-06-30484119
Pec: enea@cert.enea.it
giorgio.graditi@enea.it



AGENZIA NAZIONALE PER LE NUOVE TECNOLOGIE,
L'ENERGIA E LO SVILUPPO ECONOMICO SOSTENIBILE



- il Decreto del Ministro della Transizione Ecologica del 7 settembre 2022 con cui l'ingegnere Gilberto Dialuce è stato nominato Presidente dell'Agenzia ENEA a decorrere dalla data del citato Decreto e fino alla scadenza del Consiglio di Amministrazione in carica;
- 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'Agenzia;
- la Circolare interna n. 3/AMC del 6 Ottobre 2015 con la quale è stato reso operativo il nuovo sistema di deleghe, approvato con Disposizione Commissariale n. 459 (2015) COMM del 05 Ottobre 2015;
- la Circolare interna n. 294/UCP del 26 Giugno 2015 con la quale è stato reso noto il nuovo sistema di efficientamento organizzativo per la funzionalità dell'Agenzia;
- la Circolare n. 4/2017/AMC del 2 agosto 2017, con la quale è stato pubblicizzato il Regolamento Amministrazione, finanza e contabilità dell'ENEA, approvato dal Consiglio d'Amministrazione con Delibera n. 61/2017/CA del 14 luglio 2017, in attuazione dell'articolo 37 della legge 23 luglio 2009, n. 99, come modificato dall'articolo 4 della legge 28 dicembre 2015, n. 221;
- la Disposizione n. 53/2020/PRES del 18 febbraio 2020, con la quale il Presidente dell'ENEA ha provveduto, con decorrenza 1° luglio 2020, a nominare l'Ing. Giorgio Graditi Direttore del Dipartimento Tecnologie Energetiche (DTE);
- la Disposizione n. 269/2020/PRES del 28 luglio 2020 con la quale viene dato avvio alla rimodulazione organizzativa del Dipartimento Tecnologie Energetiche che, fra le altre cose, cambia denominazione in Dipartimento Tecnologie Energetiche e Fonti Rinnovabili (TERIN);
- la Circolare n. 597/PER del 28/2/2023 con la quale viene reso noto il conferimento, con Disposizione n. 75/2023/PRES del 24/2/2023, all'Ing. Giorgio Graditi dell'incarico di Direttore Generale dell'ENEA a decorrere dal 1/3/2023;
- la Circolare n. 599/PER del 1/3/2023 con la quale si rende noto che, con Determinazione n. 2/2023/DIRGEN del 1° marzo 2023, il Direttore Generale, a decorrere dal 1° marzo 2023 e fino all'adozione di nuove Determinazioni, ha provveduto a cessare dall'incarico di Direttore del Dipartimento Tecnologie Energetiche e Fonti Rinnovabili (TERIN); contestualmente l'Ing. Graditi, in qualità di Direttore Generale dell'ENEA, assume l'incarico ad interim del Dipartimento sopra citato;

Dipartimento Tecnologie Energetiche
e Fonti Rinnovabili

Centro Ricerche Casaccia
Via Anguillarese 301
00123 Santa Maria di Galeria (Roma)

Tel. +39-06-30484119
Pec: enea@cert.enea.it
giorgio.graditi@enea.it



AGENZIA NAZIONALE PER LE NUOVE TECNOLOGIE,
L'ENERGIA E LO SVILUPPO ECONOMICO SOSTENIBILE



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;

Considerato che:

- Il Laboratorio Smart Grid e Reti Energetiche (TERIN-STSN-SGRE) è coinvolto, nell'ambito del progetto Mission Innovation, nella realizzazione di un dimostratore sperimentale di Smart Energy Microgrid (SEM), una rete energetica integrata – di taglia microrete – in cui sperimentare la gestione coordinata e centralizzata del vettore energetico per il soddisfacimento di fabbisogni elettrici e termici, proponendo soluzioni di ottimizzazione energetica del sistema. In accordo con la natura multienergetica e multivettore dei sistemi energetici integrati, il dimostratore sperimentale sarà costituito dall'integrazione di reti termiche ed elettriche monitorate e supervisionate per mezzo di sensoristica e sistemi di misura avanzati e con scambio dati abilitato attraverso la rete di comunicazione. La realizzazione del suddetto dimostratore, quindi, richiede interventi di adeguamento e potenziamento delle reti e sottoreti elettriche preesistenti e la realizzazione ed integrazione di nuove infrastrutture. Più nello specifico, la realizzazione del dimostratore e della relativa infrastruttura elettrica e di comunicazione è descritta nella documentazione allegata alla presente.

La procedura si inserisce nell'ambito delle attività delle seguenti Linee di Attività (LA):

- LA 2.1: “Potenziamento dell'area Generazione Distribuita per l'interconnessione alle infrastrutture della Smart Energy Microgrid”;
 - LA 2.2: Realizzazione interventi di ottimizzazione delle reti energetiche e nanogrid preesistenti per l'integrazione nella Smart Energy Microgrid;
 - LA 3.4: Sviluppo e realizzazione della rete di monitoraggio, diagnosi e controllo della Smart Energy Microgrid.
- La spesa in oggetto relativa alle linee di attività WP2 LA 2.1 e WP2 LA 2.2 trova copertura sulla commessa contabile H122.
 - La spesa in oggetto relativa alle linee di attività WP3 LA 3.4 trova copertura sulla commessa contabile H123.
 - Tipologia commesse: programmatiche con CUP: I62C21000380001.
 - L'intervento è stato inserito nel piano triennale dei lavori 2023-2025 con il CUI L01320740580202300023.

Dipartimento Tecnologie Energetiche
e Fonti Rinnovabili

Centro Ricerche Casaccia
Via Anguillarese 301
00123 Santa Maria di Galeria (Roma)

Tel. +39-06-30484119
Pec: enea@cert.enea.it
giorgio.graditi@enea.it



AGENZIA NAZIONALE PER LE NUOVE TECNOLOGIE,
L'ENERGIA E LO SVILUPPO ECONOMICO SOSTENIBILE



- Oggetto del presente appalto è la realizzazione della infrastruttura elettrica, della relativa rete di trasmissione dati e degli impianti di generazione distribuita e accumulo, nonché delle stazioni di ricarica che costituiscono parte integrante dell'infrastruttura sperimentale della SEM da realizzare nel C.R. ENEA di Portici. Più nello specifico, l'oggetto dell'appalto è la realizzazione di:
 - rete elettrica di distribuzione della SEM;
 - rete di trasmissione dati della SEM;
 - impianti di generazione distribuita e stazioni di ricarica connessi alla SEM:
 - n. 4 pensiline fotovoltaiche a copertura degli stalli per posti auto del parcheggio P1 ognuna con area coperta avente proiezione al suolo pari a circa 142 mq e avente potenza nominale di circa 30kW_p (pensiline tipo P1);
 - n. 1 pensilina fotovoltaica a copertura degli stalli per posti auto del parcheggio P2 nella zona Sud-Est dell'area pertinenziale del Centro con area coperta avente proiezione al suolo pari a circa 302 mq e potenza nominale di circa 64 kW_p (pensilina tipo P2);
 - n. 1 impianto costituito da n° 3 inseguitori fotovoltaici mono-assiali da installare nella zona Sud dell'area di pertinenza del Centro con potenza nominale di circa 10 kW_p;
 - n. 4 generatori micro-eolici da installare sul tetto dell'edificio 2 del Centro, ciascuno con una potenza nominale di circa 1,8 kW;
 - n. 4 Sistemi di accumulo asserviti alla pensilina tipo P2;
 - n. 9 inverter fotovoltaici trifase da integrare con le pensiline tipo P1;
 - n. 5 inverter fotovoltaici ibridi trifase da integrare con la pensilina tipo P2;
 - n. 1 inverter fotovoltaico trifase da integrare con gli inseguitori mono-assiali;
 - n. 2 data-logger da integrare con le pensiline tipo P1 e tipo P2;
 - n. 2 stazioni di ricarica per veicoli elettrici, ciascuna dotata di due prese di ricarica da 11kW.
- in relazione ai suddetti impianti, la presente procedura prevede l'esecuzione delle seguenti macro-attività:
 - **LA 2.1 potenziamento dell'area generazione distribuita per l'interconnessione alle infrastrutture della Smart Energy Microgrid:**
 - 1.1 fornitura e posa in opera della componentistica degli impianti fotovoltaici e stazioni di ricarica;



AGENZIA NAZIONALE PER LE NUOVE TECNOLOGIE,
L'ENERGIA E LO SVILUPPO ECONOMICO SOSTENIBILE



- 1.2 montaggio e posa in opera dei tracker monoassiali fotovoltaici;
- 1.3 fornitura e posa in opera delle strutture di supporto metalliche costituenti le pensiline;
- 1.4 fornitura e posa in opera dei micro generatori eolici.
- **LA 2.2 realizzazione interventi di ottimizzazione delle reti energetiche e nanogrid preesistenti per l'integrazione nella Smart Energy Microgrid:**
 - 2.1 fornitura, posa in opera e cablaggio della infrastruttura elettrica.
- **LA 3.4 sviluppo e realizzazione della rete di monitoraggio, diagnosi e controllo della Smart Energy Microgrid**
 - 3.1 fornitura, posa in opera e cablaggio della infrastruttura di trasmissione dati;
 - 3.2 spese tecniche (analisi di laboratorio, oneri di discarica);
 - 3.3 progettazione esecutiva e redazione della documentazione tecnica delle infrastrutture da realizzare nell'ambito della gara.
- **Rilascio delle certificazioni previste dalle leggi vigenti e delle prassi tecniche previste per le tipologie di opere previste dal bando di gara:**
 - le attività oggetto della procedura sono descritte nel Progetto definitivo;
 - l'elemento tecnologico e innovativo del dimostratore sperimentale di Smart Energy Microgrid - progetto Mission Innovation è nettamente prevalente rispetto alla dimensione dei lavori. La complessità e delicatezza della progettazione esecutiva deve obbligatoriamente utilizzare conoscenze specifiche nel dimensionamento, nell'ingegnerizzazione e nella realizzazione dei componenti. La natura prototipale dell'impianto sperimentale rende necessario l'affidamento congiunto di progettazione esecutiva e dell'esecuzione dei lavori al fine di attendere le specifiche imposte nella progettazione definitiva elaborata da ENEA, così come previsto dall'art. 59 1-bis e 1-ter del Codice degli Appalti che prevede l'affidamento congiunto di "progettazione esecutiva" ed esecuzione dei lavori nelle casistiche in cui rientra l'appalto descritto;
 - la procedura di affidamento proposta è una procedura aperta, ai sensi dell'art. 60 del D. Lgs. 50/2016 e s.m.i., che sarà svolta attraverso la piattaforma di negoziazione ENEA UBUY, da aggiudicare, ai sensi dell'art. 36 comma 9-bis del D. Lgs. n. 50/2016 e s.m.i., secondo il criterio dell'offerta economicamente più vantaggiosa, assegnando 70 punti alla parte tecnica e 30 punti alla parte economica, saranno escluse dalla procedura le offerte per le quali la valutazione della parte tecnica abbia dato come risultato un punteggio inferiore a 25;
 - per la partecipazione alla procedura in oggetto gli operatori economici dovranno essere in possesso dei seguenti requisiti di ordine generale:

Dipartimento Tecnologie Energetiche
e Fonti Rinnovabili

Centro Ricerche Casaccia
Via Anguillarese 301
00123 Santa Maria di Galeria (Roma)

Tel. +39-06-30484119
Pec: enea@cert.enea.it
giorgio.graditi@enea.it



AGENZIA NAZIONALE PER LE NUOVE TECNOLOGIE,
L'ENERGIA E LO SVILUPPO ECONOMICO SOSTENIBILE



- non trovarsi in alcuna delle condizioni ostative di cui all'art. 80 del D. Lgs. 50/2016;
 - iscrizione alla C.C.I.A.A. per attività coerenti con quelle oggetto dell'appalto;
 - possesso della qualificazione SOA Categoria OG9 Impianti per la produzione di energia elettrica. (Tipo impianti fotovoltaici e pale eoliche), classifica III o superiore.
- per quanto riguarda il subappalto, considerata la natura prototipale dell'opera da realizzare e le lavorazioni oggetto del contratto di appalto da eseguire a cura dell'aggiudicatario, in ragione delle specifiche caratteristiche dell'appalto, e tenuto conto delle prestazioni richieste dall'opera finita, solo le seguenti lavorazioni sono subappaltabili:
- fornitura e posa in opera delle strutture di supporto metalliche costituenti le pensiline;
 - spese tecniche (analisi di laboratorio, oneri di discarica);
 - fornitura, posa in opera e cablaggio della infrastruttura di trasmissione dati;
 - progettazione esecutiva e redazione della documentazione tecnica.

Conseguentemente la quota subappaltabile è pari a circa il 33%.

- L'importo stimato della procedura è di € 771.260,90 + IVA (€ 940.938,30 IVA inclusa) di cui € 20.039,53 + IVA (€ 24.448,23 IVA inclusa non soggetti a ribasso) a cui si aggiungono l'importo di € 15.425,22 per gli incentivi per le funzioni tecniche ai sensi dell'art. 113 del D.lgs. 50/2016 s.m.i., il contributo previdenziale (4%) su progettazione esecutiva pari € 1.029,60 + IVA, nonché le spese di pubblicità stimate in € 5.000,00, come riepilogato nel seguente quadro economico:

QUADRO ECONOMICO - COMMESSA H122			
Descrizione	Imponibile (€)	IVA (€)	Totale (Imponibile + IVA) - €
Fornitura e posa in opera della componentistica degli impianti fotovoltaici e stazioni di ricarica	248.309,41	54.628,07	302.937,48
Fornitura e posa in opera delle strutture di supporto metalliche costituenti le pensiline	176.272,85	38.780,03	215.052,88
Fornitura e posa in opera dei micro-generatori eolici	16.000,08	3.520,02	19.520,10
Montaggio e posa in opera dei tracker mono assiali fotovoltaici.	1.830,21	402,65	2.232,86
Fornitura, posa in opera e cablaggio della infrastruttura elettrica	235.843,89	51.885,66	287.729,55
Costi sicurezza diretti non soggetti a ribasso	15.423,49	3.393,17	18.816,66
TOTALE LAVORI E SPESE TECNICHE H122	693.679,93	152.609,58	846.289,51

Dipartimento Tecnologie Energetiche
e Fonti Rinnovabili

Centro Ricerche Casaccia
Via Anguillarese 301
00123 Santa Maria di Galeria (Roma)

Tel. +39-06-30484119
Pec: enea@cert.enea.it
giorgio.graditi@enea.it



AGENZIA NAZIONALE PER LE NUOVE TECNOLOGIE,
L'ENERGIA E LO SVILUPPO ECONOMICO SOSTENIBILE



QUADRO ECONOMICO - COMMESSA H123			
Descrizione	Imponibile (€)	IVA (€)	Totale (Imponibile + IVA) - €
Fornitura, posa in opera e cablaggio della infrastruttura di trasmissione dati	43.170,88	9.497,59	52.668,47
Spese tecniche (analisi di laboratorio, oneri di discarica)	4.054,05	891,891	4.945,94
Progettazione esecutiva e redazione della documentazione tecnica.	25.740,00	5.662,80	31.402,80
Costi sicurezza diretti non soggetti a ribasso	4.616,04	1.015,53	5.631,57
TOTALE LAVORI E SPESE TECNICHE H123	77.580,97	17.067,81	94.648,79

Oneri			
Contributo previdenziale (4%) su progettazione esecutiva	1.029,60	226,512	1.256,11
Spese pubblicità	3.900,00	1.100,00	5.000,00
Incentivi per le funzioni tecniche 2% del Totale parziale (art. 113 del D.lgs. 50/2016 s.m.i.)	15.425,22		15.425,22
TOTALI ONERI	20.354,82	1.326,51	21.681,33

TOTALE H123	97.935,79	18.394,33	116.330,12
--------------------	------------------	------------------	-------------------

TOTALE GARA			
TOTALE H122 + H123	791.615,72	171.003,91	962.619,63

Nel suddetto quadro economico l'aliquota IVA è stata calcolata al 22%, tuttavia trattandosi di impianti per la produzione di energia rinnovabile sono in corso verifiche fiscali per l'applicazione dell'aliquota IVA del 10%.

- L'importo stimato è ritenuto congruo in seguito a computo metrico eseguito sui seguenti elementi obiettivi di riscontro:
 - la quantificazione dei prezzi è stata effettuata considerando il "Prezzario della Regione Campania 2022", ove disponibile la relativa voce di costo, e l'analisi dei nuovi prezzi, ove non disponibile la voce. Per la determinazione del "nuovo prezzo" è stata condotta una ricerca di mercato che ha portato al reperimento di almeno 3 listini o preventivi per lo specifico

Dipartimento Tecnologie Energetiche
e Fonti Rinnovabili

Centro Ricerche Casaccia
Via Anguillarese 301
00123 Santa Maria di Galeria (Roma)

Tel. +39-06-30484119
Pec: enea@cert.enea.it
giorgio.graditi@enea.it



AGENZIA NAZIONALE PER LE NUOVE TECNOLOGIE,
L'ENERGIA E LO SVILUPPO ECONOMICO SOSTENIBILE



bene/servizio. Il nuovo prezzo è stato, quindi, valutato come valore medio dei tre prezzi così ottenuti;

- la quantificazione del numero di giorni uomo necessari per installazione e lavori, non disponibili nel Prezziario (nuovi prezzi), è stata determinata eseguendo un'analisi basata sulla similitudine con prodotti analoghi del prezziario;
- la determinazione dei costi di progettazione e della redazione della documentazione di progetto esecutivo si è fatto riferimento alle procedure di affidamento di contratti pubblici dei servizi relativi all'architettura ed all'ingegneria, ai sensi del Decreto Legislativo del 18 aprile 2016, n. 50 (Codice degli appalti), e del relativo regolamento del Decreto del Ministero di Giustizia del 17 giugno 2016;
- i costi della sicurezza sono stati determinati mediante la redazione di un computo metrico considerando il "Prezzario della Regione Campania 2022", ove disponibile la relativa voce di costo, e l'analisi dei nuovi prezzi, ove non disponibile la voce. Per la determinazione del "nuovo prezzo" è stata condotta una ricerca di mercato che ha portato al reperimento di almeno 3 listini o preventivi per lo specifico bene/servizio. Il nuovo prezzo è stato, quindi, valutato come valore medio dei tre prezzi così ottenuti;
- nel computo metrico gli oneri di sicurezza (oneri indiretti) sono stati esplicitati con un valore finale al fine di agevolare il processo di analisi di congruità delle offerte economiche che saranno presentate;
- l'importo della manodopera è stato calcolato in maniera conforme ai costi riportati nelle tabelle Ministero del Lavoro (art. 95, c. 10 e art. 23, c. 16 del d.lgs. 50/2016), ed è stato valutato in € 69.011,36.

Visti:

- la relazione (**Allegato 1**) sottoscritta dal Responsabile di Struttura, Ing. Walter Gaggioli, e dal Responsabile del Progetto SMART GRID del Programma Mission Innovation, Ing. Maria Valenti, nella quale si propone, in relazione all'appalto in oggetto:
 - o di confermare, come da programmazione approvata, l'Ing. Carmine Cancro quale Responsabile Unico di Procedimento, in possesso dei requisiti di cui all'art. 31 del D.Lgs 50/2016 e s.m.i. 1, comma 2, lett. b) della Legge 11 settembre 2020, n. 120 e s.m.i. da ultimo come da Legge 108/2021 del 29/7/2021;
 - o di nominare l'Ing. Angelo Merola quale Direttore Lavori, in possesso dei requisiti previsti dalla legge;

Dipartimento Tecnologie Energetiche
e Fonti Rinnovabili

Centro Ricerche Casaccia
Via Anguillarese 301
00123 Santa Maria di Galeria (Roma)

Tel. +39-06-30484119
Pec: enea@cert.enea.it
giorgio.graditi@enea.it



AGENZIA NAZIONALE PER LE NUOVE TECNOLOGIE,
L'ENERGIA E LO SVILUPPO ECONOMICO SOSTENIBILE



- di procedere mediante una procedura aperta ai sensi dell'art. 60 del D. Lgs. 50/2016 e s.m.i. da aggiudicare all'offerta economicamente più vantaggiosa;
- di applicare i criteri di assegnazione del punteggio tecnico nella stessa contenuti.
- 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. 42 del D.Lgs. 50/2016 e s.m.i., da parte del Responsabile Unico di Procedimento e dal Direttore Lavori proposto (**Allegato 2 e 3**);
- il "Progetto definitivo della infrastruttura elettrica e di generazione da fonti rinnovabili della Smart Energy Microgrid del Centro Ricerche ENEA di Portici" (**Allegato 4**);
- il Disciplinare di Gara (**Allegato 5**);
- lo schema del bando di gara da pubblicare sulla Gazzetta Ufficiale della Repubblica Italiana, (**Allegato 6**);
- lo schema del Bando di gara per estratto (**Allegato 7**);
- lo Schema di contratto (**Allegato 8**);
- il Capitolato Speciale di Appalto (**Allegato 9**);
- la proposta del RUP di assegnazione degli Incentivi per le funzioni tecniche da attribuire al personale ENEA in relazione all'appalto in oggetto (**Allegato 10**).

Considerato che premesse ed allegati fanno parte integrante della presente Determina;

DETERMINA

- a) di autorizzare l'espletamento di una procedura aperta ai sensi dell'art. 60 del D. Lgs. 50/2016 e s.m.i. per l'affidamento dell'appalto dei lavori relativi alla **"Fornitura e posa in opera di attrezzature per la realizzazione delle infrastrutture elettriche e di comunicazione del dimostratore sperimentale di Smart Energy Microgrid - progetto Mission Innovation"** per un importo massimo di € 771.260,90 oltre l'IVA;
- b) di aggiudicare la procedura ai sensi dell'art. 36 comma 9-bis del D. Lgs. n. 50/2016 e s.m.i. secondo il seguente criterio:

Dipartimento Tecnologie Energetiche
e Fonti Rinnovabili

Centro Ricerche Casaccia
Via Anguillarese 301
00123 Santa Maria di Galeria (Roma)

Tel. +39-06-30484119
Pec: enea@cert.enea.it
giorgio.graditi@enea.it



AGENZIA NAZIONALE PER LE NUOVE TECNOLOGIE,
L'ENERGIA E LO SVILUPPO ECONOMICO SOSTENIBILE



- ☐ minor prezzo
 - ☒ offerta economicamente più vantaggiosa (assegnando 70 punti alla parte tecnica e 30 punti alla parte economica. Saranno escluse dalla procedura le offerte per le quali la valutazione della parte tecnica abbia dato come risultato un punteggio inferiore a 25).
- c) di confermare quale Responsabile Unico del Procedimento, secondo quanto approvato nel Programma Triennale dei Lavori 2023-2025 di cui alla Determinazione n. 30/2023/DIRGEN del 3/4/2023, l'Ing. Carmine Cancro, ai sensi dell'art. 31 del D.Lgs. n. 50/2016 e s.m.i. avendone verificato il possesso delle competenze richieste con riferimento al procedimento in oggetto;
- d) di nominare quale Direttore dei Lavori l'Ing. Angelo Merola avendone verificato il possesso delle competenze richieste con riferimento al procedimento in oggetto;
- e) di nominare quale Punto Istruttore della procedura in oggetto, da svolgersi sul portale ENEA-UBUY, il Dr. Antonio Gargiulo avendone verificato il possesso delle competenze richieste con riferimento al procedimento in oggetto;
- f) di approvare i nominativi e la ripartizione degli Incentivi per le funzioni tecniche indicati nella proposta formulata dal RUP (**Allegato 10**) avendo verificata dell'assenza di situazioni di conflitto di interesse;
- g) di impegnare la somma di € 12.340,18 sulla VPC U.2.02.01.99.999.03 della commessa H123 (spese per affidamento di lavori, servizi, forniture, per spese correnti – incentivi tecnici) quale importo relativo agli Incentivi per le funzioni tecniche da corrispondere alle professionalità interessate, cifra comprensiva della quota oneri previdenziali;
- h) di impegnare la somma di € 3.085,04 sulla VPC U.2.02.01.99.999.04 della commessa H123 (spese per affidamento di lavori, servizi, forniture, per spese correnti – fondo innovazione) quale importo destinato alla integrazione del fondo per la innovazione.

La spesa complessiva, per un importo massimo di € 962.619,63 (comprensiva di IVA, incentivi, nonché degli altri costi legati all'appalto), troverà copertura, per € 846.289,51 sugli stanziamenti della commessa H122, per € 116.330,12 sugli stanziamenti della commessa H123, in termini di competenza e di cassa del Bilancio di previsione 2023.