



*Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica*

DIREZIONE GENERALE INCENTIVI ENERGIA

---

IL DIRETTORE GENERALE

Alla Corte dei conti  
Ufficio di Controllo sugli Atti del Ministero  
delle infrastrutture e della mobilità sostenibili e  
del Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica  
[controllo.legittimita.infrastrutture.ricezioneatti@corteconticert.it](mailto:controllo.legittimita.infrastrutture.ricezioneatti@corteconticert.it)

e,p.c.: All'Ufficio Centrale di Bilancio  
presso MASE  
[rqs.ucb-ambiente.gedoc@pec.mef.gov.it](mailto:rqs.ucb-ambiente.gedoc@pec.mef.gov.it)

All'Ufficio di Gabinetto del Ministro

Al Capo Dipartimento Energia

Al Direttore Generale  
Gestione finanziaria, monitoraggio,  
rendicontazione e controllo - MASE  
Dott. Giorgio Centurelli  
[centurelli.giorgio@mase.gov.it](mailto:centurelli.giorgio@mase.gov.it)

Al Direttore Generale  
Coordinamento, gestione  
progetti e supporto tecnico – MASE  
Dott.ssa Maria Benedetta Francesconi  
[francesconi.mariabenedetta@mase.gov.it](mailto:francesconi.mariabenedetta@mase.gov.it)

**Oggetto: PNRR - M2C2 I 2.1 "Rafforzamento Smart Grid" - Decreto Direttoriale n. 426 del 23 dicembre 2022 di approvazione della graduatoria di cui all'Avviso n. 119 del 20 giugno 2022. Riscontro osservazioni trasmesse con nota (CC 9317/2023 – SILEA n. 118512)**

Con la presente si forniscono i chiarimenti richiesti con la nota in oggetto, acquisita agli atti del MASE in data 05.04.2023 prot. n. 0053687.

Con riferimento al punto a) si rappresenta che il DM n. 146 del 6 aprile 2022 è stato registrato da codesta Corte dei conti il 30 maggio 2022, registrazione n. 1726 e che la pubblicazione sul sito istituzionale del MASE è avvenuta il 15 giugno 2022, entrando, pertanto, in vigore il 16 giugno 2022 - giorno successivo alla pubblicazione ai sensi di quanto previsto dal Decreto medesimo.

Conseguentemente l'Avviso pubblico n. 119 è stato emanato entro i termini previsti dal comma 4 dell'articolo unico del sopra citato DM, in quanto pubblicato sul sito istituzionale del MASE in data 20 giugno 2022, *ossia entro quindici giorni dall'entrata in vigore del DM n. 146 del 6 aprile 2022.*

**Con riferimento al punto b)** si evidenzia quanto segue.

E' necessario premettere che la ripartizione delle risorse finanziarie tra le due finalità, *hosting capacity* e elettrificazione dei consumi è stata determinata, così come specificato nel DM 146 (ultimi due capoversi dei visti <sup>1</sup>) e nell'Avviso pubblico 119 (art. 3 comma 2<sup>2</sup>), in considerazione dei costi stimati in sede di definizione dell'Investimento 2.1 M2C2 del PNRR per l'incremento di 1 MW di *hosting capacity* (250.000 euro/MW) nonché del target da raggiungere al 2026 pari a 4.000 MW (4.000 per 250.000 = 1.000.000.000 euro ). Determinati gli importi come sopra riportato, al fine di garantire il raggiungimento dei target previsti dall'investimento 2.1., l'art. 3 comma 3 dell'Avviso 119, ha previsto che per la realizzazione degli interventi finalizzati all'incremento di *hosting capacity* un costo massimo di 250.000 euro/MW e per gli interventi di elettrificazione dei consumi un costo massimo di 1.740 euro/abitante.

Al fine di esaminare il Decreto direttoriale in argomento è necessario inoltre considerare che:

- per consentire una maggiore efficienza economica degli interventi, l'Avviso 119 all'articolo 3 comma 4 ha introdotto la possibilità di presentare progetti integrati che perseguono entrambe le finalità – incremento di *hosting capacity* ed elettrificazione dei consumi - (delle 27 proposte progettuali presentate, 25 riguardano progetti integrati e due riguardano progetti che perseguono esclusivamente una delle due finalità)
- per i progetti integrati, il punteggio totale attribuito dalla Commissione di valutazione al singolo progetto, coerentemente con i criteri stabiliti all'art. 9 dell'Avviso, deriva dalla somma dei punteggi riferiti agli interventi rivolti all'incremento della *hosting capacity* e agli interventi relativi alla elettrificazione dei consumi.

Il decreto è stato emanato dalla scrivente Direzione Generale a seguito della ricezione della proposta di graduatoria da parte della Commissione di valutazione e tenendo conto: della riserva del 45% destinata ad interventi localizzati nelle regioni del mezzogiorno (art. 3 comma 1 dell'Avviso); dei punteggi attribuiti dalla

---

<sup>1</sup> **CONSIDERATO** che le strutture competenti del Ministero della transizione ecologica, in sede di istruttoria per la definizione dell'Investimento 2.1, della Missione 2, Componente 2, del PNRR, con particolare riguardo all'analisi economico-finanziaria, ha stimato il costo relativo all'incremento di 1 MW di *hosting capacity* nell'importo massimo di 250 mila euro, nonché tenuto conto che il target in termini di incremento di *hosting capacity* è pari a 4.000 MW;

**RITENUTO**, al fine di assicurare il conseguimento dei target intermedi e finali dell'investimento 2.1, della missione 2, componente 2, del PNRR, in termini di incremento di *hosting capacity* e di elettrificazione dei consumi, di adottare il presente decreto, per ripartire le risorse disponibili su ciascuna delle due linee di intervento previste dall'investimento medesimo e disciplinare i criteri generali per la concessione dei benefici;

<sup>2</sup> Come determinato con decreto del Ministro della Transizione Ecologica del 6 aprile 2022 n. 146, in considerazione dei costi stimati nella predisposizione della scheda di Missione M2 Componente C2 Investimento 2.1 "Rafforzamento smart grid" del PNRR e dei target da raggiungere in termini di Hosting Capacity e elettrificazione dei consumi, la dotazione complessiva del presente avviso è così ripartita: euro 1.000.000.000,00 per gli interventi finalizzati all'incremento di Hosting Capacity e euro 2.610.000.000,00 per gli interventi di elettrificazione dei consumi

Commissione di valutazione come specificato al precedente paragrafo; dei target intermedi e finali previsti per l'investimento dal PNRR.

La riallocazione delle risorse si è resa necessaria in quanto per l'assenza di progetti utilmente collocati in graduatoria esclusivamente finalizzati alla elettrificazione dei consumi, il rispetto puntuale della ripartizione finanziaria avrebbe comportato l'esclusione degli interventi destinati all'incremento della *hosting capacity*, per cinque progetti integrati.

Tale rimodulazione avrebbe alterato la natura dei progetti stessi che prevedono interventi strettamente coerenti e collegati tra di loro e finalizzati al perseguimento di entrambi gli obiettivi e valutati, peraltro, dalla commissione nel loro complesso.

L'eventuale rimodulazione avrebbe, inoltre, portato a 1.002,68 MW l'incremento della *hosting capacity* raggiungibile al 2024, riducendo di conseguenza il margine rispetto al target intermedio fissato dal PNRR in 1.000 MW. Con i progetti ammessi a finanziamento, l'incremento della *hosting capacity* prevista a dicembre 2024 è pari 1.119,20 MW e tale da garantire il pieno raggiungimento del target.

In considerazione di quanto sopra riportato, visto che la natura integrata dei progetti e che l'utilizzo efficiente delle risorse consentiva di superare in modo significativo il target fissato per entrambe le finalità, la scrivente Direzione ha adottato il provvedimento il 23 dicembre 2022 rispettando, peraltro, la tempistica stringente per il raggiungimento della milestone fissata dal PNRR al 31 dicembre 2022.

Con riferimento al punto c) si allegano i documenti richiesti e si evidenzia quanto segue.

Con riferimento al coinvolgimento di RSE si fa presente che detto Ente annovera, tra le sue risorse professionali, esperti qualificati con competenze specifiche e distintive in materia di *smart grid*.

Per ogni ulteriore approfondimento in merito a pubblicazioni, articoli e altro materiale tecnico e scientifico pubblicato da RSE S.p.A. si rinvia al seguente link <https://www.rse-web.it/pubblicazioni/>.

In conclusione, l'utilizzo del plurale nel contesto dell'avviso pubblico costituisce semplicemente un ambito generico di riferimento al fine di individuare, al suo interno, gli esperti con maggiori skill tecnici e scientifici in materia potenziamento delle reti di distribuzione dell'energia elettrica.

Allegati:

1. Nota MASE del 04.10.2022 prot. n. 121353;
2. Nota RSE del 10.10.2022 prot. n. 22010610 (prot MASE n. 00125178 del 10.10.2022);
3. e-mail del 24.10.2022 dell' [REDACTED] RSE) inerente all'impossibilità di partecipare alla commissione di valutazione
4. Nota RSE del 26.10.2022 prot. 22011250 (prot MASE n. 0133428 del 27.10.2022);
5. Dichiarazione Cicoletti Giulio acquisita in data 07.11.2022 con il prot. n.138428;
6. Dichiarazione D'Innocenzo Wolfgang Vittorio acquisita in data 14.11.2022 con il prot. n. 141420;
7. Dichiarazione Guido Di Napoli acquisita in data 14.11.2022 con il prot. n. 141406;

8. Dichiarazione Diana Moneta acquisita agli atti in data 20.10.2022 con il prot. n. 130257;
9. Dichiarazione Marco Rossi acquisita agli atti in data 03.11.2022 con il prot. n. 136469.
10. curriculum vitae Diana Moneta
11. curriculum vitae Marco Rossi

**Con riferimento al punto d)** si rappresenta che l'operato della Direzione è aderente alle disposizioni dell'articolo 10 comma 9 dell'Avviso che prevedono che la Direzione Generale Incentivi Energia procede alla formulazione dell'elenco delle proposte ammesse sulla base della proposta di graduatoria predisposta dalla Commissione di Valutazione secondo i criteri e i punteggi dettagliati all'art. 9 del medesimo Avviso.

la Direzione Generale Incentivi Energia, ricevuta la proposta di graduatoria presentata dal Presidente della Commissione, ha proceduto, secondo quanto già specificato al precedente punto b) alla formulazione dell'elenco dei progetti ammissibili e finanziabili e all'elenco dei progetti ammissibili ma non finanziabili per insufficienza delle risorse messe a bando, e ad emanare il Decreto n. 426 del 23 dicembre 2022.

Come richiesto si allegano:

12. lettera della DGIE del 15 novembre 2022 prot. 142246 di trasmissione al Presidente e ai componenti della Commissione dell'elenco delle domande pervenute all'indirizzo PEC: smartgrid@pec.mite.gov.it.
13. Verbale n. 1 della Commissione di valutazione - seduta del 17 novembre 2022
14. Verbale n. 2 della Commissione di valutazione - seduta del 25 novembre 2022
15. Verbale n. 3 della Commissione di valutazione - seduta del 2 dicembre 2022
  - 15.1. Allegato al verbale n. 3 scheda richiesta integrazioni
  - 15.2. Richiesta della Commissione acquisizione di ulteriore documentazione, per il tramite della Direzione Incentivi Energia, necessaria alla valutazione della domanda di finanziamento presentata da ACEAApSAMga S.p.A. - progetto SG ACE 024
  - 15.3. Richiesta della Commissione acquisizione di ulteriore documentazione, per il tramite della Direzione Incentivi Energia, necessaria alla valutazione della domanda di finanziamento presentata da AMET S.p.A. progetto SG AMET 07
  - 15.4. Richiesta della Commissione acquisizione di ulteriore documentazione, per il tramite della Direzione Incentivi Energia, necessaria alla valutazione della domanda di finanziamento presentata da ARETI S.p.A. progetto SG ARE 023
  - 15.5. Richiesta della Commissione acquisizione di ulteriore documentazione, per il tramite della Direzione Incentivi Energia, necessaria alla valutazione della domanda di finanziamento presentata dal Comune di Castiglione progetto SG CAS 026
  - 15.6. Richiesta della Commissione acquisizione di ulteriore documentazione, per il tramite della Direzione Incentivi Energia, necessaria alla valutazione della domanda di finanziamento presentata da DEVAL S.p.A. progetto SG DEV 020
  - 15.7. Richiesta della Commissione acquisizione di ulteriore documentazione, per il tramite della Direzione Incentivi Energia, necessaria alla valutazione delle domande di finanziamento

presentata da e-distribuzione S.p.A. progetti: SG EDI 01, SG EDI 02, SG EDI 03, SG EDI 04, SG EDI 05, SG EDI 06, SG EDI 07, SG EDI 08, SG EDI 09, SG EDI 11, SG EDI 12 SG EDI 13, SG EDI 14, SG EDI 15, SG EDI 16, SG EDI 17, SG EDI 18

- 15.8. Richiesta della Commissione acquisizione di ulteriore documentazione, per il tramite della Direzione Incentivi Energia, necessaria alla valutazione della domanda di finanziamento presentata da Edyna S.r.l. progetto SG EDY 10;
  - 15.9. Richiesta della Commissione acquisizione di ulteriore documentazione, per il tramite della Direzione Incentivi Energia, necessaria alla valutazione della domanda di finanziamento presentata da INRETE Distribuzione Energia S.p.A. progetto SG INR 021
  - 15.10. Richiesta della Commissione acquisizione di ulteriore documentazione, per il tramite della Direzione Incentivi Energia, necessaria alla valutazione della domanda di finanziamento presentata da Società Nolana per Imprese Elettriche SNIE S.p.A. progetto SG SNI 025
  - 15.11. Richiesta della Commissione acquisizione di ulteriore documentazione, per il tramite della Direzione Incentivi Energia, necessaria alla valutazione delle domande di finanziamento presentata da UNARETI S.p.A. progetti SG UNA 019 – SG UNA 022
  - 15.12. Richiesta della Commissione di verifica per il tramite della Direzione Generale Incentivi Energia alla Direzione Generale Infrastrutture e Sicurezza di possesso del requisito dei soggetti proponenti di cui all'art. 4 dell'Avviso
16. Nota della DGIE del 6 dicembre 2022 prot. 153343 di richiesta alla ACEAApSAmga S.p.A. - delle integrazioni inerenti al progetto SG ACE 024, ai sensi dell'Avviso pubblico del 20 giugno 2022 n. 119.
  17. Nota della DGIE del 6 dicembre 2022 prot. 153347 di richiesta alla AMET S.p.A. delle integrazioni inerenti al progetto SG AMET 07 ai sensi dell'Avviso pubblico del 20 giugno 2022 n. 119.
  18. Nota della DGIE del 6 dicembre 2022 prot. 153350 di richiesta a ARETI S.p.A. delle integrazione inerenti il progetto SG ARE 023 ai sensi dell'Avviso pubblico del 20 giugno 2022 n. 119.
  19. Nota della DGIE del 6 dicembre 2022 prot. 153354 di richiesta al Comune di Castiglione di Sicilia delle integrazioni inerenti al progetto SG CAS 026 ai sensi dell'Avviso pubblico del 20 giugno 2022 n. 119.
  20. Nota della DGIE del 6 dicembre 2022 prot. 153357 di richiesta alla DEVAL S.p.A. dell'integrazione ai sensi dell'Avviso pubblico del 20 giugno 2022 n. 119 inerenti al progetto SG DEV 020.
  21. Nota della DGIE del 6 dicembre 2022 prot. 153361 di richiesta a e-distribuzioni S.p.A. delle integrazione ai sensi dell'Avviso pubblico del 20 giugno 2022 n. 119 inerenti i progetti: SG EDI 01, SG EDI 02, SG EDI 03, SG EDI 04, SG EDI 05, SG EDI 06, SG EDI 07, SG EDI 08, SG EDI 09, SG EDI 11, SG EDI 12 SG EDI 13, SG EDI 14, SG EDI 15, SG EDI 16, SG EDI 17, SG EDI 18.
  22. Nota della DGIE del 6 dicembre 2022 prot. 153364 di richiesta al Edyna S.r.l. delle integrazione ai sensi dell'Avviso pubblico del 20 giugno 2022 n. 119 inerenti il progetto SG EDY 10
  23. Nota della DGIE del 6 dicembre 2022 prot. 153366 di richiesta a INRETI Distribuzione Energia S.p.A. delle integrazioni ai sensi dell'Avviso pubblico del 20 giugno 2022 n. 119 inerenti al progetto SG INR 021.
  24. Nota della DGIE del 6 dicembre 2022 prot. 153368 di richiesta alla SNIE S.p.A. dell'integrazione ai sensi dell'Avviso pubblico del 20 giugno 2022 n. 119 inerenti al progetto SG SNI 025.

25. Nota della DGIE del 6 dicembre 2022 prot. 153370 di richiesta a UNARETI S.p.A. delle integrazione ai sensi dell'Avviso pubblico del 20 giugno 2022 n. 119 inerenti il progetto SG UNA 019.
26. Nota della DGIE del 6 dicembre 2022 prot. 153373 di richiesta a UNARETI S.p.A. delle integrazione ai sensi dell'Avviso pubblico del 20 giugno 2022 n. 119 inerenti il progetto SG UNA 022.
27. Nota della DGIE del 18 novembre 2022 prot. 144568 alla DGIS per la verifica del possesso del requisito di cui all'articolo 4 dell'Avviso pubblico n. 119 del 20.06.2022
28. Verbale n. 4 della Commissione di Valutazione - seduta del 14 dicembre 2022.
29. Nota della DGIE del 19 dicembre 2022 prot. 159871 di trasmissione delle integrazioni trasmesse dai beneficiari.
  - 29.1. Integrazioni trasmesse da ACEAApSAMga S.p.A. con nota acquisita dalla DGIE in data 15 dicembre 2022 prot. 157719
  - 29.2. Integrazioni trasmesse da AMET S.p.A. con nota acquisita dalla DGIE in data 15 dicembre 2022 prot. 158214
  - 29.3. Integrazioni trasmesse da ARETI S.p.A. nota acquisita dalla DGIE in data 7 dicembre 2022 prot. 154795
  - 29.4. Integrazioni trasmesse da DEVAL S.p.A. nota acquisita dalla DGIE in data 7 dicembre 2022 prot. 154686
  - 29.5. Integrazioni trasmesse da Comune di Castiglione nota acquisita dalla DGIE in data 15 dicembre 2022 prot. 157754
  - 29.6. Integrazioni trasmesse da e- distribuzione S.p.A. nota acquisita dalla DGIE in data 14 dicembre 2022 prot. 156908
  - 29.7. Integrazioni trasmesse da Edyna S.r.l. nota acquisita dalla DGIE in data 15 dicembre 2022 prot. 157719
  - 29.8. Integrazioni trasmesse da INRETE Distribuzione Energia S.p.A. nota acquisita dalla DGIE in data 15 dicembre 2022 prot. 157800
  - 29.9. Integrazioni trasmesse da SNIE S.p.A. nota acquisita dalla DGIE in data 16 dicembre 2022 prot. 158774
  - 29.10. Integrazioni trasmesse da UNARETI – progetto SG UNA 019 nota acquisita dalla DGIE in data 16 dicembre 2022 prot. 159226
  - 29.11. Integrazioni trasmesse da UNARETI – progetto SG UNA 20 nota acquisita dalla DGIE in data 19 dicembre 2022 prot. 159228
30. Nota della DGIS di verifica del requisito di cui all'art. 4 dell'Avviso Pubblico acquisita dalla DGIE il 22 dicembre 2022 prot. 162292

31. Verbale n. 5 della Commissione di Valutazione - seduta del 20 dicembre 2022.
32. e-mail del Presidente della Commissione di valutazione di trasmissione della proposta di graduatoria acquisita dalla DGIE il 22 dicembre 2022 prot. n. 0161834
33. Domande di finanziamento pervenute.

In ultimo si evidenzia, come riscontrabile dagli allegati sopra indicati, che l'iter procedimentale della fase istruttoria ha previsto il coinvolgimento della Direzione generale, per il cui tramite sono state trasmesse le richieste di chiarimenti/integrazioni ai sensi dell'articolo 10, comma 5 dell'Avviso.

**Con riferimento al punto e)** si precisa che la verifica del rispetto del divieto di "doppio finanziamento", di cui alla lettera c) dell'articolo 5 dell'avviso n. 119, è stata preliminarmente condotta dalla Direzione generale Gestione finanziaria, monitoraggio, rendicontazione e controllo dell'Unità di missione per il PNRR. Si allegano a tale proposito

34. nota della Direzione Generale Incentivi Energia trasmessa in data 22 dicembre 2022 prot. 162072 alla Direzione generale *Gestione finanziaria, monitoraggio, rendicontazione e controllo* dell'Unità di missione per il PNRR
35. nota di riscontro della Direzione generale *Gestione finanziaria, monitoraggio, rendicontazione e controllo* dell'Unità di missione per il PNRR acquisita agli atti della Direzione il 22 dicembre 2022 prot 162582
36. nota di richiesta di informazioni aggiuntive sul progetto *Rafforzamento Smart Grid Calabria* (Codice progetto SG-EDI-002 - CUP F58B22001190006) inoltrata dalla direzione Generale *Gestione finanziaria, monitoraggio, rendicontazione e controllo* dell'Unità di missione per il PNRR acquisita agli atti della Direzione il 29 dicembre 2022 prot 1624859
37. nota della Direzione Generale Incentivi Energia del 13 gennaio 2023 prot. 442 di inoltro delle informazioni aggiuntive richieste e relativo allegato (37.1)
38. nota di riscontro alle informazioni aggiuntive della Direzione generale *Gestione finanziaria, monitoraggio, rendicontazione e controllo* dell'Unità di missione per il PNRR acquisita agli atti della Direzione il 16 febbraio 2023 prot 22634

Si specifica inoltre che, in aggiunta alle dichiarazioni rese dai beneficiari ai sensi degli artt. 46 e 47 del DPR n. 445/2000 acquisite in fase di presentazione della domanda di finanziamento, e alle verifiche preliminari sopra riportate, al fine di garantire il rispetto del divieto di doppio finanziamento l'Avviso pubblico all'art. 13 dispone che nelle rendicontazioni intermedie e a saldo siano presenti, tra gli altri, i documenti giustificativi di spesa annullati in modo indelebile dalla dicitura "Finanziato dalla dall'Unione europea – *NextGenerationEU* - PNRR, M2C2.2.1. "Ammesso per l'intero importo (o per l'importo di euro .....)"

Per quanto attiene il rispetto del principio di non arrecare danno significativo all'ambiente si evidenzia che l'obiettivo dell'investimento 2.1. "rafforzamento delle smart grid" rientrando nel regime 1 (cfr. Guida Operativa scheda 30 – allegato 39) contribuisce sostanzialmente alla mitigazione dei cambiamenti climatici, pertanto l'investimento è considerato conforme al principio del DNSH e la verifica ex ante è eseguita con

riferimento al sistema elettrico che ospita le infrastrutture o le apparecchiature di trasmissione e distribuzione dell'energia.

Restando a disposizione per eventuali ulteriori chiarimenti, si porgono cordiali saluti.

Allegati:

La documentazione sarà caricata sul sistema SILEA.

**Il Direttore Generale**

Ing. Mauro Mallone

(documento informatico firmato digitalmente  
ai sensi dell'art. 24 D.Lgs. 82/2005 e ss.mm.ii)



MAURO MALLONE  
Ministero della Transizione  
Ecologica  
Direttore Generale  
27.04.2023 13:52:39  
GMT+01:00