

Il Ministro dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica

VISTO il regolamento (UE) 2020/2094 del Consiglio, del 14 dicembre 2020, che istituisce uno strumento dell'Unione europea a sostegno della ripresa dell'economia dopo la crisi COVID-19;

VISTO il regolamento (UE) 2021/241 del Parlamento europeo e del Consiglio, del 12 febbraio 2021, che istituisce il dispositivo per la ripresa e la resilienza;

VISTO il documento di lavoro dei servizi della Commissione europea, del 22 gennaio 2021, sugli orientamenti agli Stati membri per i piani per la ripresa e la resilienza (SWD (2021) 12 *final*);

VISTO il Piano di Ripresa e Resilienza (PNRR), la cui valutazione positiva è stata approvata con decisione del Consiglio ECOFIN del 13 luglio 2021 e notificata all'Italia dal Segretario generale del Consiglio con nota LT161/21, del 14 luglio 2021;

VISTA la decisione di esecuzione del Consiglio del 12 settembre 2023, che modifica la predetta decisione di esecuzione del 13 luglio 2021 relativa all'approvazione della valutazione del piano per la ripresa e la resilienza dell'Italia;

ATTESO che in data 24 novembre 2023 la Commissione europea, ad esito del processo di riprogrammazione del PNRR, ha adottato la proposta di decisione di esecuzione del Consiglio modificativa della suddetta decisione di esecuzione del 13 luglio relativa all'approvazione della valutazione del piano per la ripresa e la resilienza dell'Italia (COM/2023/765 *final*);

CONSIDERATO che la predetta proposta di decisione di esecuzione del Consiglio che modifica la decisione di esecuzione del 13 luglio, relativa all'approvazione della valutazione del piano per la ripresa e la resilienza dell'Italia, è stata adottata dal Consiglio ECOFIN nella seduta dell'8 dicembre 2023;

VISTO altresì l'allegato riveduto alla decisione di esecuzione del Consiglio del 13 luglio 2021, come da richiamate modifiche e proposte di modifica, in particolare, la Missione 2, Componente 2, Investimento 4.3 – “Sviluppo infrastrutture di ricarica elettrica”;

CONSIDERATA la necessità, nelle more della pubblicazione della decisione di esecuzione del Consiglio che modifica la decisione di esecuzione del 13 luglio 2021, relativa all'approvazione della valutazione del piano per la ripresa e la resilienza dell'Italia, di procedere con l'adozione di provvedimenti recanti i criteri e le modalità per la concessione dei benefici a fondo perduto previsti dalla Missione 2, Componente 2, Investimento 4.3 “Installazione di infrastrutture di ricarica elettrica”, anche al fine del rispetto del conseguimento dei riconnessi target e milestone;

VISTO il regolamento delegato (UE) 2021/2106 della Commissione europea del 28 settembre 2021 che integra il regolamento (UE) 2021/241 del Parlamento europeo e del Consiglio, che istituisce il dispositivo per la ripresa e la resilienza, stabilendo gli indicatori comuni e gli elementi dettagliati del quadro di valutazione della ripresa e della resilienza;

VISTO il regolamento (UE) 2021/1119 del Parlamento europeo e del Consiglio, del 30 giugno 2021, che istituisce il quadro per il conseguimento della neutralità climatica e che modifica il regolamento (CE) n. 401/2009 e il regolamento (UE) 2018/1999 (“Normativa europea sul clima”);

VISTA la direttiva 2018/2001/UE del Parlamento europeo e del Consiglio, dell’11 dicembre 2018, sulla promozione dell’uso dell’energia da fonti rinnovabili;

VISTA la direttiva 2019/944/UE del Parlamento europeo e del Consiglio, del 5 giugno 2019, relativa a norme comuni per il mercato interno dell’energia elettrica e che modifica la direttiva 2012/27/UE;

VISTI i contenuti definatori in materia di mobilità elettrica contenuti nel regolamento UE 2023/1804 del Parlamento europeo e del Consiglio del 13 settembre 2023 sulla realizzazione di un’infrastruttura per i combustibili alternativi, e che abroga la direttiva 2014/94/UE;

VISTA la legge 14 novembre 1995, n. 481, recante “Norme per la concorrenza e la regolazione dei servizi di pubblica utilità. Istituzione delle Autorità di regolazione dei servizi di pubblica utilità”;

VISTO il decreto legislativo 30 aprile 1992, n. 285, recante “Nuovo codice della strada” e, in particolare, gli articoli 2, comma 2, 3, comma 1, e 4, e ss.mm.ii.;

VISTO il decreto legislativo 31 marzo 2023, n. 36, recante “Codice dei contratti pubblici”;

VISTO il decreto legislativo 16 dicembre 2016, n. 257, recante “Disciplina di attuazione della direttiva 2014/94/UE del Parlamento europeo e del Consiglio, del 22 ottobre 2014, sulla realizzazione di una infrastruttura per i combustibili alternativi”;

VISTO il decreto-legge 16 luglio 2020, n. 76, convertito, con modificazioni, dalla legge 11 settembre 2020, n. 120, recante “Misure urgenti per la semplificazione e l’innovazione digitale” e, in particolare, l’articolo 57;

VISTO il decreto-legge 1° marzo 2021, n. 22, convertito, con modificazioni, dalla legge 22 aprile 2021, n. 55, recante “Disposizioni urgenti in materia di riordino delle attribuzioni dei Ministeri” e, in particolare, l’articolo 2, comma 1, che ha ridenominato il Ministero dell’ambiente e della tutela del territorio e del mare in Ministero della transizione ecologica, attribuendo a quest’ultimo, tra l’altro, le competenze in materia di approvazione della disciplina del mercato elettrico e del mercato del gas naturale, dei criteri per l’incentivazione dell’energia elettrica da fonte rinnovabile di cui al decreto legislativo 16 marzo 1999, n. 79, e di cui al decreto legislativo 3 marzo 2011, n. 2, di piani e misure in materia di combustibili alternativi e relative reti e strutture di distribuzione per la ricarica di veicoli elettrici, nonché ogni altra competenza già a qualunque titolo esercitata dal Ministero dello sviluppo economico fino alla data di entrata in vigore del decreto stesso in materia di competenza, di tutela dei consumatori utenti, in collaborazione con il Ministero dello sviluppo economico medesimo e di regolazione dei servizi di pubblica utilità nei settori energetici;

VISTO il decreto-legge 11 novembre 2022, n. 173, convertito, con modificazioni, dalla legge 16 dicembre 2022, n. 204, recante “Disposizioni urgenti in materia di riordino delle attribuzioni dei Ministeri”, e, in particolare, l’articolo 4, comma 1, che ridenomina il “Ministero della transizione ecologica” in “Ministero dell’ambiente e della sicurezza energetica”;

VISTO il Piano nazionale integrato per l’energia e il clima 2030 (di seguito PNIEC), predisposto dall’Italia in attuazione del regolamento (UE) 2018/1999 del Parlamento europeo e del Consiglio dell’11 dicembre 2018, trasmesso alla Commissione europea il 31 dicembre 2019, con il quale sono individuati gli obiettivi al 2030 e le relative misure in materia di decarbonizzazione (comprese le fonti rinnovabili), efficienza energetica, sicurezza energetica, mercato interno dell’energia, ricerca, innovazione e competitività;

VISTA la proposta di aggiornamento del Piano Nazionale Integrato per l’Energia e il Clima (PNIEC) 2030 inviata dal Ministero alla Commissione europea il 30 giugno 2023;

VISTA la comunicazione della Commissione europea al Parlamento europeo, al Consiglio, al Comitato europeo per l’economia e la società e al Comitato delle regioni COM (2016) 501 *final* del 20 luglio 2016, recante “Una strategia europea per la mobilità a bassa emissione”;

VISTA la comunicazione COM (2020) 789 *final* del 9 dicembre 2020 della Commissione europea al Parlamento europeo, al Consiglio, al comitato economico e sociale europeo e al Comitato delle regioni COM (2020) 789 *final*, avente ad oggetto la “Strategia per una mobilità sostenibile e intelligente”;

VISTO il Piano nazionale infrastrutturale per la realizzazione di reti infrastrutturali per la ricarica dei veicoli alimentati ad energia elettrica (PNIRE), redatto e aggiornato ai sensi dell’articolo 17 *septies* del decreto-legge 22 giugno 2012, n. 83, convertito, con modificazioni, dalla legge 7 agosto 2012, n. 134;

VISTO il regolamento UE n. 2020/852 del Parlamento europeo e del Consiglio del 18 giugno 2020, relativo all’istituzione di un quadro che favorisce gli investimenti sostenibili e recante modifica del regolamento (UE) 2019/2088 e, in particolare, gli articoli 9 e 17 che definiscono gli obiettivi ambientali, tra cui il principio di non arrecare un danno significativo (DNSH, “*Do no significant harm*”);

VISTA la comunicazione della Commissione europea 2021/C 58/01, recante “Orientamenti tecnici sull’applicazione del principio “non arrecare un danno significativo” a norma del regolamento sul dispositivo per la ripresa e la resilienza”;

VISTI gli *Operational arrangements*, siglati dalla Commissione europea e dal Ministero dell’economia e delle finanze in data 22 dicembre 2021;

VISTO il regolamento (UE, Euratom) 2018/1046, del Parlamento europeo e del Consiglio del 18 luglio 2018, che stabilisce le regole finanziarie applicabili al bilancio generale dell’Unione, che modifica i regolamenti (UE) n. 1296/2013, n. 1301/2013, n. 1303/2013, n. 1304/2013, n. 1309/2013, n. 1316/2013, n. 223/2014, n. 283/2014 e la decisione n. 541/2014/UE e abroga il regolamento (UE, Euratom) n. 966/2012;

VISTA la direttiva (UE) 2015/849 del Parlamento europeo e del Consiglio, del 20 maggio 2015, relativa alla prevenzione dell'uso del sistema finanziario a fini di riciclaggio o finanziamento del terrorismo, che modifica il regolamento (UE) n. 648/2012 del Parlamento europeo e del Consiglio e che abroga la direttiva 2005/60/CE del Parlamento europeo e del Consiglio e la direttiva 2006/70/CE della Commissione europea;

VISTO l'articolo 22, paragrafo 2, lettera d), del citato regolamento (UE) 2021/241 del 12 febbraio 2021, che, in materia di tutela degli interessi finanziari dell'Unione, prevede l'obbligo in capo agli Stati membri beneficiari del dispositivo per la ripresa e la resilienza di raccogliere categorie standardizzate di dati, tra cui il/i nome/i, il/i cognome/i e la data di nascita del/dei titolare/i effettivo/i del destinatario dei fondi o appaltatore, ai sensi dell'articolo 3, punto 6, della direttiva (UE) 2015/849 del Parlamento europeo e del Consiglio;

ATTESO l'obbligo di adottare misure adeguate volte a rispettare il principio di sana gestione finanziaria secondo quanto disciplinato nel Regolamento finanziario (UE, Euratom) 2018/1046 e nell'articolo 22 del Regolamento (UE) 2021/241, in particolare in materia di prevenzione dei conflitti di interessi, delle frodi, comprese le frodi sospette, della corruzione e di recupero e restituzione dei fondi che sono stati indebitamente assegnati nonché di garantire l'assenza del c.d. doppio finanziamento ai sensi dell'art. 9 del Regolamento (UE) 2021/241;

VISTO il regolamento (CE, EURATOM) n. 2988/1995 del Consiglio, del 18 dicembre 1995, relativo alla tutela degli interessi finanziari delle Comunità;

VISTO il regolamento (CE, EURATOM) n. 2185/1996 del Consiglio, dell'11 dicembre 1996 relativo ai controlli e alle verifiche sul posto effettuati dalla Commissione europea ai fini della tutela degli interessi finanziari delle Comunità europee contro le frodi e altre irregolarità;

VISTE le Linee guida per la Strategia di Audit 2014/2020 (EGESIF_14-0011-02);

VISTA la Nota EGESIF_14-0021-00 del 16 giugno 2014, "Valutazione dei rischi di frode e misure antifrode efficaci e proporzionate";

VISTA la risoluzione del Comitato delle regioni, (2014/C 174/01) – Carta della *governance* multilivello in Europa;

VISTO il Trattato sul funzionamento dell'Unione Europea (TFUE, 2007) — versione consolidata (GU 2016/C 202/1 del 07/06/2016, pag. 47-360);

VISTO il decreto del Ministro per le disabilità 9 febbraio 2022, recante "Direttiva alle amministrazioni titolari di progetti, riforme e misure del PNRR in materia di disabilità" pubblicato nella Gazzetta Ufficiale n.74 del 29 marzo 2022;

VISTO l'articolo 1, comma 1042, della legge 30 dicembre 2020, n. 178, recante "Bilancio di previsione dello Stato per l'anno finanziario 2021 e bilancio pluriennale per il triennio 2021-2023";

il quale prevede che con uno o più decreti del Ministro dell'economia e delle finanze, sono stabilite le procedure amministrativo-contabili per la gestione delle risorse di cui ai commi da 1037 a 1050, nonché le modalità di rendicontazione della gestione del Fondo di cui al comma 1037;

VISTO l'articolo 1, comma 1043, della predetta legge n. 178 del 2020, ai sensi del quale, al fine di supportare le attività di gestione, di monitoraggio, di rendicontazione e di controllo delle componenti del *Next Generation EU*, il Ministero dell'economia e delle finanze - Dipartimento della Ragioneria generale dello Stato sviluppa e rende disponibile un apposito sistema informatico;

VISTO il comma 1044 dello stesso articolo 1 della ridetta legge n. 178 del 2020, il quale prevede che, con decreto del Presidente del Consiglio dei ministri, su proposta del Ministro dell'economia e delle finanze, sono definite le modalità di rilevazione dei dati di attuazione finanziaria, fisica e procedurale relativi a ciascun progetto;

VISTO il decreto-legge 31 maggio 2021 n. 77, convertito, con modificazioni, dalla legge 29 luglio 2021, n. 108, e successive modifiche e integrazioni, recante “*Governance* del Piano nazionale di rilancio e resilienza e prime misure di rafforzamento delle strutture amministrative e di accelerazione e snellimento delle procedure”, in particolare:

- a) l'articolo 2, comma 6-*bis*, il quale stabilisce che le amministrazioni centrali titolari di interventi del PNRR assicurano che, in sede di definizione delle procedure di attuazione degli interventi del Piano, almeno il 40% delle risorse territorialmente allocabili, anche attraverso bandi, indipendentemente dalla fonte finanziaria di provenienza, sia destinato alle regioni del mezzogiorno, salve le specifiche allocazioni territoriali già previste nel PNRR;
- b) l'articolo 6, che ha istituito, presso il Dipartimento della ragioneria dello Stato del Ministero dell'economia e delle finanze un ufficio centrale di livello dirigenziale generale, denominato Ispettorato generale per il PNRR, con compiti di coordinamento operativo, monitoraggio, rendicontazione e controllo del PNRR;
- c) l'articolo 8, il quale stabilisce che ciascuna amministrazione centrale titolare di interventi previsti nel PNRR provvede al coordinamento delle relative attività di gestione, nonché al loro monitoraggio, rendicontazione e controllo;
- d) l'articolo 9, comma 2, in base al quale, al fine di assicurare l'efficace e tempestiva attuazione degli interventi del PNRR, le amministrazioni titolari degli interventi “possono avvalersi del supporto tecnico-operativo assicurato per il PNRR da società a prevalente partecipazione pubblica, rispettivamente, statale, regionale e locale, dagli enti del sistema camerale e da enti vigilati”;

VISTO il decreto legge del 24 febbraio 2023, n.13, convertito dalla legge 21 aprile 2023, n. 41, ed in particolare l'articolo 45-bis che prevede che “il Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica, per l'espletamento di attività ad alto contenuto specialistico afferenti alla gestione degli interventi della Missione 2 del PNRR, può avvalersi del Gestore dei servizi energetici S.p.A.

(GSE), mediante la sottoscrizione di appositi accordi, fermo restando il mantenimento, in capo al medesimo Ministero, di ogni responsabilità in merito all'attuazione degli interventi stessi nonché delle attività da svolgere ai sensi dell'articolo 8, comma 2, del decreto-legge 31 maggio 2021, n. 77, convertito, con modificazioni, dalla legge 29 luglio 2021, n. 108. Alle attività previste dal presente comma si provvede senza nuovi o maggiori oneri per la finanza pubblica”;

VISTO il decreto-legge 9 giugno 2021, n. 80, convertito, con modificazioni, dalla legge 6 agosto 2021, n. 113, recante “Misure urgenti per il rafforzamento della capacità amministrativa delle pubbliche amministrazioni funzionale all’attuazione del Piano nazionale di ripresa e resilienza (PNRR) e per l’efficienza della giustizia”;

VISTA la legge 16 gennaio 2003, n. 3, recante “Disposizioni ordinamentali in materia di pubblica amministrazione” e, in particolare, l’articolo 11, comma 2-*bis*, ai sensi del quale, con riferimento ai Codici unici di progetto (CUP) di cui al comma 1 del medesimo articolo, “Gli atti amministrativi anche di natura regolamentare adottati dalle Amministrazioni di cui all’articolo 1, comma 2, del decreto legislativo 30 marzo 2001, n. 165, che dispongono il finanziamento pubblico o autorizzano l’esecuzione di progetti di investimento pubblico, sono nulli in assenza dei corrispondenti codici di cui al comma 1 che costituiscono elemento essenziale dell’atto stesso”;

VISTO l’articolo 17-*sexies*, comma 1, del citato decreto-legge n. 80 del 2021, ai sensi del quale “per il Ministero della transizione ecologica l’unità di missione di cui all’articolo 8, comma 1, del decreto-legge 31 maggio 2021, n. 77, la cui durata è limitata fino al completamento del PNRR e comunque fino al 31 dicembre 2026, è articolata in una struttura di coordinamento ai sensi dell’articolo 5 del decreto legislativo 30 luglio 1999, n. 300, e in due uffici di livello dirigenziale generale, articolati fino a un massimo di sei uffici di livello dirigenziale non generale complessivi”;

VISTO il decreto del Presidente del Consiglio dei ministri 9 luglio 2021 recante l’individuazione delle amministrazioni centrali titolari di interventi previsti dal PNRR ai sensi dell’articolo 8, comma 1, del decreto-legge 31 maggio 2021, n. 77;

VISTO il decreto del Ministro dell’economia e delle finanze 6 agosto 2021, di assegnazione delle risorse finanziarie in favore di ciascuna Amministrazione titolare degli interventi previsti nel PNRR e ai corrispondenti *milestone* e *target* che, per la misura M2C2 Investimento 4.3 assegna al Ministero dell’ambiente e della sicurezza energetica l’importo complessivo di 741.320.000,00 euro;

VISTO il decreto legislativo 6 settembre 2011, n. 159 recante “Codice delle leggi antimafia e delle misure di prevenzione, nonché nuove disposizioni in materia di documentazione antimafia, a norma degli articoli 1 e 2 della legge 13 agosto 2010, n. 136” e ss.mm.ii.;

CONSIDERATI i principi trasversali per l’attuazione del PNRR, quali, tra l’altro, il principio del contributo all’obiettivo climatico e digitale (cosiddetto “*tagging*”), l’obbligo di protezione e valorizzazione dei giovani, del superamento dei divari territoriali e il principio di parità di genere

in relazione agli articoli 2, 3, paragrafo 3, del TUE, 8, 10, 19 e 157 del TFUE, e 21 e 23 della Carta dei diritti fondamentali dell'Unione europea;

VISTO il decreto del Presidente del Consiglio dei ministri 15 settembre 2021, che definisce le modalità di rilevazione dei dati di attuazione finanziaria, fisica e procedurale relativi a ciascun progetto, da rendere disponibili in formato elaborabile, con particolare riferimento ai costi programmati, agli obiettivi perseguiti, alla spesa sostenuta, alle ricadute sui territori che ne beneficiano, ai soggetti attuatori, ai tempi di realizzazione previsti ed effettivi, agli indicatori di realizzazione e di risultato, nonché a ogni altro elemento utile per l'analisi e la valutazione degli interventi;

VISTA la delibera del Comitato interministeriale per la programmazione economica (CIPE) 26 novembre 2020, n. 63, che introduce la normativa attuativa della riforma del CUP;

VISTO l'articolo 25, comma 2, del decreto-legge 24 aprile 2014, n. 66, convertito, con modificazioni, dalla legge 23 giugno 2014, n. 89 che, al fine di assicurare l'effettiva tracciabilità dei pagamenti da parte delle pubbliche amministrazioni prevede l'apposizione del codice identificativo di gara (CIG) e del (CUP) nelle fatture elettroniche ricevute;

VISTO il decreto del Ministro dell'economia e delle finanze 11 ottobre 2021, che disciplina le "Procedure relative alla gestione finanziaria delle risorse previste nell'ambito del PNRR di cui all'articolo 1, comma 1042, della legge 30 dicembre 2020, n. 178";

VISTO il decreto legislativo 8 novembre 2021, n. 199, recante "Attuazione della direttiva (UE) 2018/2001 del Parlamento europeo e del Consiglio, dell'11 dicembre 2018, sulla promozione dell'uso dell'energia da fonti rinnovabili" e, in particolare, l'articolo 14, comma 1, lettera g), secondo cui, in attuazione della misura Missione 2, Componente 2, Investimento 4.3 "Infrastrutture di ricarica elettrica" del PNRR, con decreto del Ministro dell'ambiente e della sicurezza energetica (già "Ministro della transizione ecologica") sono definiti criteri e modalità per la concessione di benefici a fondo perduto a favore di nuove infrastrutture di ricarica per veicoli elettrici *fast* e *ultrafast*, anche dotate di sistemi di accumulo integrati, ristrutturando la rete di distribuzione dei carburanti al fine di consentire al settore una rapida transizione verso una mobilità sostenibile, nonché misure di efficientamento amministrativo, garantendo il necessario coordinamento del quadro incentivante complessivo per lo sviluppo delle infrastrutture di ricarica dei veicoli elettrici;

RITENUTO di dover garantire una diffusione uniforme sul territorio nazionale delle infrastrutture di ricarica *fast* e *ultra-fast*, al fine di favorire la diffusione della mobilità elettrica, con particolare riguardo alla lunga percorrenza, e che tale finalità possa esser perseguita attraverso la predisposizione di lotti e perimetri amministrativi che consentano di individuare una complessiva distribuzione uniforme, che tenga anche conto delle esigenze in termini di volume di traffico;

CONSIDERATO che nell'ambito della Missione 2 (Rivoluzione verde e Transizione ecologica), Componente 2 (Energia rinnovabile, idrogeno, rete e mobilità sostenibile), Investimento 4.3

(Infrastrutture di ricarica elettrica) del PNRR, come da successive e richiamate modifiche, è prevista la realizzazione e l'entrata in funzione di:

- 1) almeno 7.500 punti pubblici di ricarica rapida per veicoli elettrici in strade extra-urbane da almeno 175 kW (nel seguito TIPO A o super veloci);
- 2) almeno 13.755 punti pubblici di ricarica rapida per veicoli elettrici in zone urbane da almeno 90 kW (nel seguito TIPO B o veloci);
- 3) 100 stazioni di ricarica pilota con natura sperimentale e stoccaggio di energia;

CONSIDERATO che la tipologia tecnologica oggetto di contributo comprende interventi diversi in termini di caratteristiche e modalità di funzionamento per i clienti finali, in quanto:

- a) le infrastrutture di ricarica super veloci hanno connessioni in media tensione e servono potenze elevate al fine di garantire ricariche in tempi brevi per itinerari di lunga percorrenza;
- b) le infrastrutture di ricarica veloci hanno connessioni in bassa tensione e hanno la finalità di garantire operazioni di ricarica comunque veloci, ma nell'ambito della mobilità cittadina e con potenze inferiori;
- c) le infrastrutture di ricarica pilota con impianti di stoccaggio hanno la funzione di sperimentare l'interazione ottimale con la rete elettrica. Dunque, al contrario delle precedenti, sono deputate anche alla sosta medio-lunga in grado di fornire servizi ancillari e di dispacciamento, quali ad esempio V1G e V2G, prevedendo fasi di carica e scarica delle batterie;

RITENUTO opportuno, in considerazione delle diverse peculiarità nelle funzioni, nelle caratteristiche tecnologiche e nei criteri di selezione, adottare un apposito decreto per ciascuno dei tipi di infrastruttura di ricarica sopra elencato;

RITENUTO di definire, con il presente decreto, i criteri e le modalità per la concessione dei benefici a fondo perduto previsti dalla Missione 2, Componente 2, Investimento 4.3 "Installazione di infrastrutture di ricarica elettrica" del PNRR per la realizzazione di infrastrutture di ricarica nei centri urbani, con le finalità di:

- potenziare il servizio nelle zone con maggior parco circolante;
- ottenere una copertura omogenea del territorio nazionale, regionale e provinciale;
- massimizzare il ricorso a stazioni di rifornimento di carburanti tradizionali e aree di sosta esistenti, al fine di evitare ulteriore sottrazione di suolo e ottimizzare l'utilizzo delle connessioni alla rete elettrica già presenti;

VISTO il regolamento (UE) 2023/1804 del Parlamento europeo e del Consiglio del 13 settembre 2023 sulla realizzazione di un'infrastruttura per i combustibili alternativi e che abroga la direttiva 2014/94/UE del Parlamento europeo e del Consiglio;

CONSIDERATA l'opportunità di definire criteri in linea con il regolamento (UE) 2023/1804 del Parlamento europeo e del Consiglio del 13 settembre 2023 sulla realizzazione di un'infrastruttura per i combustibili alternativi, il quale prevede l'obbligo per gli Stati membri di collocare punti di

ricarica accessibili al pubblico ad una distanza massima di 60 km in ogni direzione di marcia lungo la rete stradale centrale TEN-T;

RITENUTO di provvedere alle predette finalità definendo una ripartizione delle 13.755 stazioni di ricarica in ambiti provinciali o interprovinciali, con lotti corrispondenti a perimetri amministrativi pari a quelli delle Province, all'interno dei quali individuare una distribuzione che tenga conto principalmente del parco circolante affinata sulla base di ulteriori indicatori quali:

- a) la disponibilità di rimesse, parcheggi e *box* auto privati per nucleo familiare;
- b) la qualità dell'aria;
- c) la penetrazione attuale di auto elettriche;
- d) la vocazione turistica dei Comuni;

CONSIDERATO il supporto tecnico che la società Ricerca sul sistema energetico – RSE S.p.A., ha fornito al Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica nella stima dei costi delle infrastrutture pubbliche di ricarica dei veicoli elettrici, sulla base dei dati di costo attuale del mercato italiano e delle regole di connessione per le reti di bassa e media tensione in vigore in Italia;

RITENUTO opportuno considerare separatamente le voci di costo che compongono l'investimento, parametrando le spese di connessione e progettazione in funzione di quelle relative alle infrastrutture di ricarica;

RITENUTO congruo, sulla base delle risultanze dell'attività di supporto svolta da RSE S.p.A., stimare il valore unitario per le infrastrutture di ricarica di TIPO B pari a 50.000 euro;

CONSIDERATI gli esiti della consultazione pubblica delle parti interessate e degli *stakeholder* sulla Missione 2, Componente 2, Investimento 4.3 (Infrastrutture di ricarica elettrica), avviata il 20 maggio 2022 con comunicazione avvenuta tramite pubblicazione sul portale *web* del Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica e chiusasi il 6 giugno 2022;

VISTI, in particolare, gli obblighi, stabiliti con la decisione di esecuzione del 13 luglio 2021, relativa all'approvazione della valutazione del piano per la ripresa e la resilienza dell'Italia, come da successive e richiamate modifiche, di assicurare il conseguimento di *target* e *milestone* e degli obiettivi finanziari stabiliti nel PNRR e nello specifico:

- a) la *milestone* M2C2-27, in scadenza al T2 2023: notifica dell'aggiudicazione di tutti gli appalti pubblici per la costruzione di almeno 4 700 stazioni di ricarica in zone urbane (tutti i comuni). Il progetto può includere anche stazioni di ricarica pilota con stoccaggio di energia.;
- b) la *milestone* M2C2-28, in scadenza al T4 2024: aggiudicazione degli appalti per la costruzione di 7 500 punti pubblici di ricarica rapida in strade extraurbane e almeno 9 055 in zone urbane (tutti i comuni). Il progetto può includere anche stazioni di ricarica pilota con stoccaggio di energia;
- c) il *target* M2C2-29bis, in scadenza al T4 2025: entrata in funzione di almeno 4 700 punti pubblici di ricarica rapida per veicoli elettrici in zone urbane (tutti i comuni) da almeno 90 kW. Il progetto può includere anche stazioni di ricarica pilota con stoccaggio di energia;

- d) il *target* M2C2-30bis, in scadenza al T4 2025: entrata in funzione di almeno 13 755 punti pubblici di ricarica rapida per veicoli elettrici in zone urbane da almeno 90 kW. Il progetto può includere anche stazioni di ricarica pilota con stoccaggio di energia;

VISTO che, per raggiungere i predetti *milestone* e *target*, considerando i costi tipici rilevati e il contributo massimo ammissibile che deve tener conto della riduzione percentuale minima in fase di gara, è necessario prevedere uno stanziamento pari a 353.159.625 euro per la realizzazione solo delle infrastrutture di TIPO B, a valere sulle risorse di cui alla, Missione 2, Componente 2, Investimento 4.3 (“Infrastrutture di ricarica elettrica”) pari a 741.320.000 euro;

CONSIDERATO che saranno implementati ulteriori interventi normativi finalizzati al raggiungimento degli altri *milestone* e *target* previste nella Missione 2, Componente 2, Investimento 4.3;

CONSIDERATO inoltre, che per raggiungere le *milestone* intermedie e al contempo garantire una buona partecipazione alle procedure di gara nel tempo, anche alla luce del progressivo sviluppo della domanda di servizi di ricarica elettrica degli autoveicoli, è necessario ripartire le predette risorse destinate esclusivamente alle infrastrutture di TIPO B su due annualità secondo la seguente cadenza: 2023, 254.208.175 euro; 2024, 98.951.450 euro;

VISTO il decreto del Ministro della transizione ecologica, di concerto con il Ministro dell'economia e delle finanze 29 novembre 2021, n. 492, che ha istituito l'Unità di missione per il PNRR presso il Ministero della transizione ecologica, ai sensi dell'articolo 8 del citato decreto legge n. 77 del 2021 e dell'articolo 17-*sexies*, comma 1, del citato decreto-legge n. 80 del 2021;

VISTO il decreto-legge 6 novembre 2021, n. 152, convertito, con modificazioni, dalla legge 29 dicembre 2021, n. 233, recante “Disposizioni urgenti per l'attuazione del Piano nazionale di ripresa e resilienza (PNRR) e per la prevenzione delle infiltrazioni mafiose”;

VISTO il decreto-legge 30 aprile 2022, n. 36, convertito, con modificazioni, dalla legge 29 giugno 2022, n. 79, recante “Ulteriori misure urgenti per il Piano nazionale di ripresa e resilienza (PNRR)”;

VISTO il Decreto del Presidente della Repubblica 5 febbraio 2018, n. 22, recante “Regolamento recante i criteri sull'ammissibilità delle spese per i programmi cofinanziati dai Fondi strutturali di investimento europei (SIE) per il periodo di programmazione 2014/2020”;

VISTA la circolare del Dipartimento della ragioneria generale dello Stato del Ministero dell'economia e delle finanze del 14 ottobre 2021, n. 21, recante “Piano nazionale di ripresa e resilienza (PNRR) – Trasmissione delle Istruzioni Tecniche per la selezione dei progetti PNRR”;

VISTA la circolare del Dipartimento della ragioneria generale dello Stato del Ministero dell'economia e delle finanze del 29 ottobre 2021, n. 25, recante “Piano nazionale di ripresa e resilienza (PNRR) – Rilevazione periodica avvisi, bandi e altre procedure di attivazione degli investimenti”;

VISTA la circolare del Dipartimento della ragioneria generale dello Stato del Ministero dell'economia e delle finanze del 30 dicembre 2021, n. 32, recante “Piano nazionale di ripresa e resilienza – Guida operativa per il rispetto del principio di non arrecare danno significativo all'ambiente (DNSH)”;

VISTA la circolare del Dipartimento della ragioneria generale dello Stato – Ministero dell'economia e delle finanze del 31 dicembre 2021, n. 33, recante “Nota di chiarimento sulla Circolare del 14 ottobre 2021, n. 21 - Trasmissione delle istruzioni tecniche per la selezione dei progetti PNRR – Addizionalità, finanziamento complementare e obbligo di assenza del c.d. doppio finanziamento”;

VISTA la circolare del Dipartimento della ragioneria generale dello Stato del Ministero dell'economia e delle finanze del 18 gennaio 2022, n. 4, recante “Piano nazionale di ripresa e resilienza (PNRR) – articolo 1, comma 1, del decreto-legge n. 80 del 2021 - Indicazioni attuative”;

VISTA la circolare del Dipartimento della Ragioneria generale dello Stato del Ministero dell'economia e delle finanze del 24 gennaio 2022, n. 6, recante “Piano nazionale di ripresa e resilienza (PNRR) – Servizi di assistenza tecnica per le Amministrazioni titolari di interventi e soggetti attuatori del PNRR”;

VISTA la circolare del Dipartimento della ragioneria generale dello Stato del Ministero dell'economia e delle finanze del 10 febbraio 2022, n. 9, recante “Piano nazionale di ripresa e resilienza (PNRR) – Trasmissione delle Istruzioni tecniche per la redazione dei sistemi di gestione e controllo delle amministrazioni centrali titolari di interventi del PNRR”;

VISTA la circolare del Dipartimento della ragioneria generale dello Stato del Ministero dell'economia e delle finanze del 29 aprile 2022, n. 21, recante “Piano nazionale di ripresa e resilienza (PNRR) e Piano nazionale per gli investimenti complementari – Chiarimenti in relazione al riferimento alla disciplina nazionale in materia di contratti pubblici richiamata nei dispositivi attuativi relativi agli interventi PNRR e PNC”;

VISTA la circolare del Dipartimento della ragioneria generale dello Stato del Ministero dell'economia e delle finanze del 21 giugno 2022 n. 27, recante “Piano nazionale di ripresa e resilienza (PNRR)– Monitoraggio delle misure PNRR”;

VISTA la circolare del Dipartimento della ragioneria generale dello Stato del Ministero dell'economia e delle finanze del 4 luglio 2022 n. 28, recante “Controllo di regolarità amministrativa e contabile dei rendiconti di contabilità ordinaria e di contabilità speciale. Controllo di regolarità amministrativa e contabile sugli atti di gestione delle risorse del PNRR - prime indicazioni operative”;

VISTA la circolare del Dipartimento della ragioneria generale dello Stato del Ministero dell'economia e delle finanze del 26 luglio 2022, n. 29, recante “Modalità di erogazione delle risorse PNRR”;

VISTA la circolare del Dipartimento della ragioneria generale dello Stato del Ministero dell'economia e delle finanze del 11 agosto 2022, n. 30, recante “Procedure di controllo e rendicontazione delle misure PNRR”;

VISTA la circolare del Dipartimento della ragioneria generale dello Stato del Ministero dell'economia e delle finanze del 13 ottobre 2022, n. 33, recante “Aggiornamento Guida operativa per il rispetto del principio di non arrecare danno significativo all'ambiente (cd. DNSH)”;

VISTA la circolare del Dipartimento della ragioneria generale dello Stato del Ministero dell'economia e delle finanze del 17 ottobre 2022, n. 34, recante “Linee guida metodologiche per la rendicontazione degli indicatori comuni per il Piano nazionale di ripresa e resilienza”;

VISTA la circolare del Dipartimento della ragioneria generale dello Stato del Ministero dell'economia e delle finanze del 9 novembre 2022, n. 37, recante “Procedura *semplificata* di cui all'articolo 7 del DPCM 28 luglio 2022 e articolo 29 del decreto-legge n. 144 del 2022: rimodulazioni e verifiche in itinere ed ex post”;

VISTA la circolare del Dipartimento della ragioneria generale dello Stato del Ministero dell'economia e delle finanze del 2 gennaio 2023, n. 1, recante “Controllo preventivo di regolarità amministrativa e contabile di cui al decreto legislativo 30 giugno 2011, n. 123. Precisazioni relative anche al controllo degli atti di gestione delle risorse del Piano Nazionale di Ripresa e Resilienza”;

VISTA la circolare del Dipartimento della ragioneria generale dello Stato del Ministero dell'economia e delle finanze del 10/3/2023, n. 10, recante “Interventi PNRR. Ulteriori indicazioni operative per il controllo preventivo e il controllo dei rendiconti delle Contabilità Speciali PNRR aperte presso la Tesoreria dello Stato”;

VISTA la circolare del Dipartimento della ragioneria generale dello Stato del Ministero dell'economia e delle finanze del 22 marzo 2023, n. 11, recante “Registro integrato dei controlli PNRR- Sezione controlli milestone e target”;

VISTA la circolare del Dipartimento della ragioneria generale dello Stato del Ministero dell'economia e delle finanze del 14 aprile 2023, n. 16, recante “Integrazione delle Linee Guida per lo svolgimento delle attività di controllo e rendicontazione delle Misure PNRR di competenza delle Amministrazioni centrali e dei Soggetti Attuatori - Rilascio in esercizio sul sistema informativo ReGiS delle Attestazioni dei controlli svolti su procedure e spese e del collegamento alla banca dati ORBIS nonché alle piattaforme antifrode ARACHNE e PIAF-IT”;

VISTA la circolare del Dipartimento della ragioneria generale dello Stato del Ministero dell'economia e delle finanze del 27 aprile 2023, n. 19, recante “Utilizzo del sistema ReGiS per gli adempimenti PNRR e modalità di attivazione delle anticipazioni di cassa a valere sulle contabilità di tesoreria NGEU”;

VISTA la circolare del Dipartimento della ragioneria generale dello Stato del Ministero dell'economia e delle finanze del 24 luglio 2023, n. 25, recante “Linee guida operative relative alle modalità di attivazione delle anticipazioni di cassa a valere sulle contabilità di tesoreria NGEU”;

VISTA la circolare del Dipartimento della ragioneria generale dello Stato del Ministero dell'economia e delle finanze del 15 settembre 2023, n. 27, recante “Integrazione delle Linee Guida per lo svolgimento delle attività di controllo e rendicontazione delle Misure PNRR di competenza delle Amministrazioni centrali e dei Soggetti Attuatori. Adozione dell'Appendice tematica Rilevazione delle titolarità effettive ex art. 22 par. 2 lett. d) Reg. (UE) 2021/241 e comunicazione alla UIF di operazioni sospette da parte della Pubblica amministrazione ex art. 10, d.lgs. 231/2007”;

VISTA la circolare 22 dicembre 2023, n. 35, del Ministero dell'economia e delle finanze - Dipartimento della ragioneria generale dello Stato, recante “Strategia generale antifrode per l'attuazione del Piano Nazionale di Ripresa e Resilienza - versione 2.0”;

VISTE le Linee guida per i Soggetti attuatori allegate allo strumento denominato “Descrizione del sistema di gestione e controllo del Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica per l'attuazione delle misure PNRR di competenza”, adottato il 23 gennaio 2023 con decreto n. 16 del Capo Dipartimento dell'Unità di Missione per il PNRR presso il MASE;

VISTA la circolare del Dipartimento per l'unità di missione per il Piano nazionale di ripresa e resilienza del Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica prot. n. 62625 del 19 maggio 2022, recante “PNRR – Indicazioni e trasmissione format per l'attuazione delle misure”;

VISTA la circolare del Dipartimento per l'unità di missione per il Piano nazionale di ripresa e resilienza del Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica, prot. n. 62711 del 19 maggio 2022, recante “PNRR – Politica antifrode, conflitto di interessi e doppio finanziamento – Indicazioni nelle attività di selezione dei progetti”;

VISTA la circolare del Dipartimento per l'unità di missione per il Piano nazionale di ripresa e resilienza del Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica prot. n. 62671 del 19 maggio 2022, recante “PNRR – Procedura di verifica di coerenza programmatica, conformità al PNRR delle iniziative MiTE finanziate dal Piano”;

VISTO il regolamento (UE) n. 651/2014 della Commissione europea del 17 giugno 2014, come modificato dal regolamento (UE) 2023/1315 del 23 giugno 2023, che dichiara alcune categorie di aiuti compatibili con il mercato interno in applicazione degli articoli 107 e 108 del Trattato sul funzionamento dell'Unione Europea e in particolare:

- a) l'articolo 1, comma 1 lettera c) che prevede l'applicazione specifica del Regolamento per aiuti per la tutela dell'ambiente;
- b) l'articolo 4, rubricato “Soglie di notifica”;
- c) l'articolo 36-*bis*, rubricato “Aiuti agli investimenti per infrastrutture di ricarica o di rifornimento accessibili al pubblico per veicoli stradali a emissioni zero o a basse emissioni”;

CONSIDERATO che risultano rispettate le condizioni previste dal combinato disposto dei citati articoli 4 e 36-*bis* del regolamento (UE) n. 651/2014 come modificato dal regolamento (UE) 2023/1315 e, in particolare, verificato che:

- a) i costi ammissibili sono coerenti con quanto previsto all'articolo 36-*bis*, comma 3;
- b) è rispettato il limite di aiuto previsto ad uno stesso beneficiario di cui all'articolo 36-*bis*, comma 7;
- c) è rispettato il limite di 300 milioni di euro l'anno per segmento tecnologico, qui identificato con le infrastrutture nei centri urbani, e quello di 30 milioni di euro per impresa per progetto di cui all'articolo 4, comma 1, lettera s ter);
- d) gli aiuti sono concessi esclusivamente per la costruzione, l'installazione, l'ammodernamento o l'ampliamento di infrastrutture di ricarica o di rifornimento accessibili al pubblico che forniscono un accesso non discriminatorio agli utenti, anche in relazione alle tariffe, ai metodi di autenticazione e di pagamento e ad altri termini e condizioni d'uso (articolo 36-*bis*, comma 8);
- e) è necessario implementare una misura di aiuto a favore delle infrastrutture di ricarica poiché i veicoli stradali alimentati esclusivamente a energia elettrica oggi presenti in Italia rappresentano meno del 3% del numero complessivo di veicoli della stessa categoria immatricolati in Italia; a tal fine, le autovetture e i veicoli commerciali leggeri sono considerati come facenti parte della medesima categoria di veicoli (articolo 36-*bis*, comma 11);
- f) l'intensità di aiuto può raggiungere il 100 % dei costi ammissibili.

RITENUTO quindi, per il presente aiuto, di procedere con la comunicazione ai sensi del predetto regolamento (UE) n. 651/2014 come modificato dal regolamento (UE) 2023/1315;

VISTO il decreto del Ministro dell'ambiente e della sicurezza energetica n. 10 del 12 gennaio 2023 - Criteri e modalità per la concessione dei benefici per la realizzazione nei centri urbani di almeno 13.755 infrastrutture di ricarica veloci per veicoli elettrici;

VISTA la Convenzione stipulata con il GSE prot. n. 44 del 15 marzo 2023 e approvata con DD n. 255 di pari data, recante "Convenzione ex art. 9, comma 2, del decreto-legge 31 maggio 2021, n. 77 per il supporto tecnico-operativo per l'attuazione della Missione 2, Componente 2, Investimento 4.3 «Sviluppo di infrastrutture di ricarica elettrica» del Piano Nazionale di Ripresa e Resilienza (PNRR)" – CUP F56I23000000006, e ammessa alla registrazione della Corte dei conti il 08/05/2023 al n. 1645;

CONSIDERATO che la convenzione di cui alla linea precedente disciplina le attività connesse e correlate all'Investimento 4.3 "Sviluppo di infrastruttura di ricarica" del PNRR, il cui ambito di applicazione è oggetto del presente decreto;

RITENUTO che ai fini di assicurare l'accelerazione e lo snellimento delle procedure PNRR e l'efficace e tempestiva attuazione degli interventi del PNRR è necessario il rafforzamento delle strutture amministrative, nonché il rispetto dei principi di efficacia, efficienza ed economicità dell'azione amministrativa, garantendo al contempo il coordinamento del quadro incentivante complessivo per lo sviluppo delle infrastrutture di ricarica dei veicoli elettrici;

CONSIDERATO che l'ambito di applicazione del presente decreto coincide con l'oggetto della citata Convenzione stipulata tra il Ministero ed il soggetto gestore "Gestore dei Servizi Energetici S.p.A.", individuato con il decreto del Direttore della DGIE n. 333 del 10 maggio 2023, per l'attuazione dell'Investimento 4.3 "Sviluppo di infrastruttura di ricarica" del PNRR;

CONSIDERATO pertanto necessario che, al fine di garantire la continuità e coerenza all'azione amministrativa, nel rispetto delle scadenze per il raggiungimento dei rinnovati *milestone* e *target* fissati dal PNRR, è necessario che l'intero processo di attuazione del predetto Investimento venga gestito dal medesimo soggetto gestore;

CONSIDERATO che i compiti in capo al GSE, ed i costi da riconoscere a quest'ultimo, per lo svolgimento delle attività di supporto connesse all'attuazione dell'Investimento 4.3 della Missione 2 Componente 2 "Sviluppo di infrastrutture di ricarica elettrica" sono definiti nella Convenzione stipulata tra il Ministero ed il GSE;

VISTO il decreto del Direttore della DGIE n. 333 del 10 maggio 2023 contenente l'avviso pubblico per la presentazione di proposte progettuali finalizzate alla realizzazione di infrastrutture di ricarica elettrica nei centri urbani;

VISTO il decreto del Direttore della DGIE n. 416 del 30 giugno 2023 con il quale il Ministero ha reso pubblica la graduatoria definitiva dei progetti risultati idonei e ammessi al beneficio con l'individuazione, per ciascuno di essi, dell'importo aggiudicato;

RITENUTO di rendere nuovamente disponibili le risorse non assegnate tramite l'avviso pubblico di cui al decreto del Direttore della DGIE n. 333 del 10 maggio 2023 attraverso una nuova procedura competitiva;

RITENUTO di dover:

- sostituire integralmente il decreto del Ministro dell'ambiente e della sicurezza energetica n. 10 del 12 gennaio 2023, anche al fine di favorire il raggiungimento dei rinnovati *milestone* e dei *target* previsti dalla misura Missione 2, Componente 2, Investimento 4.3 "Infrastrutture di ricarica elettrica" del PNRR;
- mantenere l'efficacia del decreto del Ministro dell'ambiente e della sicurezza energetica n. 10 del 12 gennaio 2023 con riferimento ad ogni fine connesso dell'attuazione degli esiti delle procedure di selezione già avviate alla data di cui al successivo articolo 16, ivi compresi gli effetti della predetta convenzione stipulata tra il Ministero ed il GSE ai sensi dell'art. 4, comma 2, del citato decreto;

VISTA la nota prot. n. 0026695 del 12 febbraio 2024 della Direzione generale gestione finanziaria, monitoraggio, rendicontazione e controllo del Dipartimento dell'Unità di missione per il Piano nazionale di ripresa e resilienza del Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica, con la quale è stata espressa la positiva valutazione circa la coerenza programmatica e conformità normativa al PNRR e la conferma della relativa disponibilità finanziaria;

DECRETA

Articolo 1

(Definizioni)

1. Agli effetti del presente decreto si applicano, ove compatibili e non in contrasto, le definizioni di cui al decreto legislativo 16 dicembre 2016, n. 257, nonché le seguenti:
 - a) "*Ministero*": Ministero dell'ambiente e della sicurezza energetica;

- b) “*soggetto gestore*”: Gestore dei Servizi Energetici S.p.A. o GSE, soggetto incaricato delle attività di supporto tecnico-operativo per l’efficace e tempestiva attuazione della Missione 2, Componente 2, dell’Investimento 4.3, del PNRR;
- c) “*regolamento di esenzione*”: il regolamento (UE) n. 651/2014 della Commissione europea, come modificato dal regolamento (UE) 2023/1315, che dichiara alcune categorie di aiuti compatibili con il mercato interno in applicazione degli articoli 107 e 108 del Trattato sul funzionamento dell’Unione europea;
- d) “*ambito*”: l’ambito provinciale o interprovinciale di cui all’allegato 2;
- e) “*lotto*”: il perimetro amministrativo aggregato a livello provinciale di cui all’allegato 2;
- f) “*stazioni di rifornimento di carburanti tradizionali*”: le stazioni ove sono ubicati impianti di distribuzione di benzina, gasolio, GPL e metano non appartenenti alla rete autostradale, iscritti presso l’anagrafe degli impianti di cui all’articolo 1, comma 100, della legge 4 agosto 2017, n. 124;
- g) “*centri urbani*”: i centri abitati come definiti dall’articolo 3, comma 1, del decreto legislativo 30 aprile 1992, n. 285 e delimitati ai sensi dell’articolo 4 del medesimo decreto;
- h) “*strada urbana*”: strada interna ad un centro abitato, come definita dall’articolo 3, comma 1 del decreto legislativo 30 aprile 1992, n. 285;
- i) “*parcheggio esistente*”: l’area impermeabilizzata esistente alla data di entrata in vigore del presente decreto, dedicata alla sosta di autovetture e che risulta sempre aperta e accessibile al pubblico per la sosta;
- l) “*impresa*”: l’impresa di qualsiasi dimensione, operante in tutti i settori;
- m) “*RTP*”: il raggruppamento temporaneo di imprese;
- n) “*soggetto proponente*”: l’impresa o il raggruppamento temporaneo di imprese (RTI) costituito o costituendo, che presenta l’istanza per beneficiare dell’agevolazione di cui al presente decreto;
- o) “*soggetti beneficiari*” o “*soggetti attuatori*”: le imprese e gli RTI ammessi a beneficiare dell’agevolazione di cui al presente decreto e responsabili dell’avvio, dell’attuazione e della messa in funzione dei progetti oggetto dell’agevolazione medesima, nonché dell’espletamento delle attività di monitoraggio, rendicontazione e controllo degli avanzamenti fisici, finanziari e procedurali relativi ai medesimi progetti;
- p) “*stazione di ricarica o infrastruttura di ricarica*”: una singola installazione fisica per la ricarica dei veicoli elettrici posta in un luogo specifico, costituita da uno o più punti di ricarica;
- q) “*punto di ricarica*”: un’interfaccia per il trasferimento di energia elettrica a un veicolo elettrico che, sebbene possa disporre di uno o più connettori per permettere l’uso di diversi tipi di connettori, è in grado di ricaricare un solo veicolo elettrico alla volta;

- r) *“presa o connettore di ricarica”*: l'interfaccia fisica tra il punto di ricarica e il veicolo elettrico attraverso la quale avviene lo scambio di energia elettrica;
- s) *“gruppo di stazioni di ricarica”*: due o più stazioni di ricarica situate in un luogo specifico;
- t) *“data di avvio del progetto”*: per data di avvio del progetto ammesso a beneficiare dell'agevolazione di cui al presente decreto si intende la prima data in ordine cronologico, in ogni caso successiva alla data di presentazione dell'istanza di ammissione all'agevolazione, tra la data della prima fattura di acquisto di beni o servizi funzionali alla realizzazione del progetto e la data di inizio lavori di installazione delle stazioni di ricarica, attestata mediante dichiarazione asseverata resa da un tecnico abilitato, iscritto ai relativi ordini e collegi professionali, ed abilitato all'esercizio della professione relativa alla progettazione di edifici ed impianti, nell'ambito delle competenze ad esso attribuite dalla legislazione vigente;
- u) *“data di fine lavori”*: la data in cui è completata l'installazione, a regola d'arte, a seguito di collaudo, dell'infrastruttura di ricarica e delle relative interconnessioni elettriche;
- v) *“data di entrata in funzione”*: la data di avvio del servizio di ricarica al pubblico presso le stazioni oggetto di incentivazione.

Articolo 2

(Finalità dell'intervento)

1. Il presente decreto, ai sensi dell'articolo 14, comma 1, lettera g), del decreto legislativo 8 novembre 2021, n. 199, definisce i criteri e le modalità per la concessione dei benefici a fondo perduto previsti dalla Missione 2, Componente 2, Investimento 4.3, del PNRR, al fine di realizzare nei centri urbani di almeno 13.755 stazioni di ricarica veloci per veicoli elettrici.
2. Il presente decreto sostituisce integralmente il decreto del Ministro dell'ambiente e della sicurezza energetica n. 10 del 12 gennaio 2023, la cui efficacia permane ad ogni fine connesso all'attuazione degli esiti delle procedure di selezione già avviate alla data di cui al successivo articolo 16, ivi compresi gli effetti della Convenzione prot. n. 44 del 15 marzo 2023 stipulata tra il Ministero ed il GSE ai sensi dell'art. 4, comma 2, del citato decreto.

TITOLO I
RISORSE DISPONIBILI E REQUISITI GENERALI

Articolo 3
(Risorse finanziarie)

1. Le risorse finanziarie destinate alla copertura dei benefici di cui al presente decreto sono complessivamente pari a 353.159.625 euro, cui si provvede mediante l'utilizzo delle risorse della Missione 2, Componente 2, Investimento 4.3, del PNRR.
2. Le risorse finanziarie di cui al comma 1 sono ripartite annualmente come di seguito:
 - a) anno 2023: 254.208.175 euro;
 - b) anno 2024: 98.951.450 euro;

Articolo 4
(Soggetto gestore)

1. Per l'attuazione dell'Investimento di cui al presente decreto e la definizione di misure di efficientamento amministrativo ai sensi dell'articolo 14, comma 1, lettera g), secondo periodo, del decreto legislativo n. 199 del 2021, il Ministero si avvale, ai sensi dell'articolo 9, comma 2, del decreto-legge 31 maggio 2021, n. 77, convertito, con modificazioni, dalla legge 29 luglio 2021, n. 108, e ss.mm.ii. e ai sensi dell'articolo 45-bis del decreto-legge del 24 febbraio 2023 n.13, convertito, con modificazioni, dalla legge 21 aprile 2023, n. 41, e ss.mm.ii. del supporto tecnico-operativo di un soggetto gestore, individuato nel GSE tramite la Convenzione prot. n. 44 del 15 marzo 2023 sottoscritta con il Ministero ai sensi dell'articolo 9, comma 2 del decreto-legge n. 77 del 2021 e approvata con il decreto del Direttore DGIE n. 255.
2. La Convenzione di cui al comma 1 regola i rapporti intercorrenti tra il Ministero e il soggetto gestore, nonché gli impegni specifici di quest'ultimo in ordine all'esecuzione delle attività di supporto tecnico-operativo.

Articolo 5
(Capacità tecnica e professionale del soggetto proponente)

1. Al fine di garantire la necessaria esperienza e affidabilità per una corretta gestione e un ottimale funzionamento delle stazioni di ricarica nel tempo, accedono alle agevolazioni di cui al presente decreto le imprese o gli RTI costituiti o costituendi che, alla data di presentazione dell'istanza di ammissione al beneficio stesso, dimostrano di aver gestito stazioni di ricarica operative sul territorio dell'Unione europea, in un numero almeno pari al 5% del numero di stazioni di ricarica riferito all'ambito per il quale è proposta istanza al beneficio.

Articolo 6
(Requisiti dei progetti)

1. Sono ammissibili al beneficio di cui al presente decreto i progetti che:
- a) sono avviati successivamente alla data di presentazione dell'istanza di ammissione al beneficio di cui al presente decreto;
 - b) prevedono, per ciascun ambito per il quale è proposta istanza al beneficio, la realizzazione del numero minimo di stazioni di ricarica per ciascuno dei lotti appartenenti all'ambito, come indicato negli avvisi pubblici di cui al successivo articolo 15; tali avvisi potranno inoltre stabilire dei vincoli relativi al numero massimo di stazioni incentivabili all'interno di un gruppo di stazioni di ricarica;
 - c) qualora sia necessario procedere a una nuova connessione alla rete ovvero all'adeguamento di una connessione esistente, sono forniti del preventivo di connessione o di altra idonea documentazione relativa alla comunicazione formale con il gestore della rete di distribuzione avvenuta tramite la richiesta, da parte del soggetto proponente, di una determinata potenza in uno specifico luogo per l'installazione di una stazione di ricarica e l'attestazione, da parte del gestore della rete, della disponibilità della capacità della rete elettrica nell'area interessata dall'installazione della stazione di ricarica nonché l'indicazione dei potenziali costi di connessione alla rete elettrica;
 - d) qualora le stazioni di ricarica siano ubicate presso stazioni di rifornimento di carburanti tradizionali e l'istanza di ammissione al beneficio di cui al presente decreto sia presentata da un soggetto diverso dal gestore della stazione, sono corredati da un accordo con il soggetto che esercita diritti sull'area per l'installazione della stazione di ricarica, ovvero in grado di consentire l'installazione e la gestione delle stazioni di ricarica per almeno 5 anni, redatto secondo lo schema tipo definito ai sensi dell'articolo 15;
 - e) qualora le stazioni di ricarica siano ubicate presso aree private ad accesso pubblico, sono corredati da un accordo con il soggetto che esercita diritti sull'area per la realizzazione delle nuove stazioni, redatto secondo lo schema tipo definito ai sensi dell'articolo 15;
 - f) qualora le stazioni di ricarica siano installate su suolo pubblico, sono corredati di uno dei seguenti titoli che attestino la disponibilità del suolo pubblico:
 - I. titolo autorizzativo ai sensi del comma 14-bis dell'art. 57 del DL 76/2020;
 - II. titolo autorizzativo ottenuto a seguito di istanza presentata all'ente proprietario della strada ai sensi dell'art. 57 comma 8 del DL 76/2020;
 - III. titolo autorizzativo derivante dalla aggiudicazione di una procedura comparativa ad evidenza pubblica;
 - IV. aver sottoscritto un protocollo di intesa con il Comune, vigente alla data di presentazione dell'istanza di ammissione, in cui viene specificata l'ubicazione delle stazioni di ricarica;
 - V. aver ottenuto un decreto di occupazione del suolo pubblico da parte dell'ente competente;
 - VI. atti comprovanti l'ammissione all'iter di cui all'art. 57 comma 8 del DL 76/2020;

- g) rispettano il principio di “non arrecare danno significativo” (cd. “Do No Significant Harm” - DNSH) in linea con le pertinenti indicazioni operative contenute nella circolare del Dipartimento della ragioneria generale dello Stato del Ministero dell’economia e delle finanze del 13 ottobre 2022, n. 33, recante “Aggiornamento Guida operativa per il rispetto del principio di non arrecare danno significativo all’ambiente (cd. DNSH) ed eventuali successivi aggiornamenti”;
- h) rispettano il divieto di doppio finanziamento ai sensi dell’articolo 9 del Regolamento (UE) 2021/241;
- i) rispettano i requisiti tecnici individuati nell’allegato 1.

Articolo 7
(Spese ammissibili)

1. Sono ammissibili al beneficio di cui al presente decreto, le spese, al netto di IVA, per:
 - a) l’acquisto e la messa in opera di stazioni di ricarica da almeno 90 kW di potenza, ivi compresi gli impianti elettrici, le opere edili strettamente necessarie, gli impianti e i dispositivi per il monitoraggio. Per tale voce di costo si considera un costo specifico massimo ammissibile pari a 50.000 euro per stazione di ricarica;
 - b) i costi per la connessione alla rete elettrica come identificati dal preventivo per la connessione rilasciato dal gestore di rete, nel limite massimo del 20% del costo totale ammissibile per la fornitura e la messa in opera delle stazioni di ricarica, di cui alla lettera a);
 - c) le spese di progettazione, direzione lavori, sicurezza e collaudi e i costi sostenuti per ottenere le pertinenti autorizzazioni, nel limite massimo del 10% del costo totale ammissibile per la fornitura e messa in opera della stazione di ricarica di cui alla lettera a).
2. Ai fini dell’ammissibilità al beneficio di cui al presente decreto le spese devono essere conformi:
 - ai criteri sull’ammissibilità delle spese per i programmi cofinanziati dai Fondi strutturali di investimento europei (SIE) per il periodo di programmazione 2014/2020 di cui al regolamento adottato con il decreto del Presidente della Repubblica 5 febbraio 2018, n. 22;
 - alle norme applicabili con riferimento ai progetti finanziati a valere sulle risorse stanziato dal PNRR.
3. Non sono, in ogni caso, ammissibili al beneficio di cui al presente decreto:
 - a) i costi delle unità locali di produzione o stoccaggio di energia elettrica;
 - b) le spese relative all’acquisizione di terreni e altri beni immobili, nonché gli eventuali costi connessi a diritti reali e/o personali di godimento, quali, a mero titolo esemplificativo, l’affitto, la locazione e la servitù;
 - c) le spese per consulenze di qualsiasi genere;

- d) le spese per imposte, tasse e oneri di qualsiasi genere.
4. Qualora il soggetto beneficiario/attuatore realizzi progetti con un numero stazioni di ricarica superiore a quello complessivo indicato per ciascun ambito negli avvisi pubblici di cui al successivo articolo 15, il contributo è assegnato esclusivamente in riferimento al numero di stazioni di ricarica ivi indicate e in relazione a tali stazioni è richiesta la rendicontazione delle spese ammissibili.
 5. Nel caso in cui il soggetto beneficiario/attuatore realizzi, nell'ambito delle stazioni di ricarica ammesse a contributo di cui al presente decreto, un maggiore numero di punti di ricarica rispetto a quelli indicati negli avvisi pubblici di cui al successivo articolo 15, ovvero preveda l'implementazione dei punti di ricarica con dotazioni tecnologiche superiori ai requisiti minimi delle stazioni di ricarica, indicati nell'allegato 1, le relative spese, qualora rientranti fra quelle ammissibili, possono accedere al contributo, fermi restando i limiti massimi indicati al comma 1.
 6. Non sono in alcun caso ammesse le spese non conformi al principio di assenza del cd. "doppio finanziamento" di cui all'articolo 9 del regolamento (UE) 2021/241 e non conformi al principio di "non arrecare danno significativo" (cd. "Do No Significant Harm" - DNSH).

Articolo 8

(Contributo concedibile)

1. Le agevolazioni di cui al presente decreto sono concesse in forma di contributo a fondo perduto per un importo non superiore al 40% delle spese ammissibili di cui all'articolo 7, nei limiti delle risorse finanziarie disponibili per ciascuna annualità in relazione a ciascun ambito ed entro i massimali stabiliti dal regolamento di esenzione.
2. I soggetti beneficiari/attuatori non hanno individualmente accesso a un finanziamento di importo maggiore del 40% dello stanziamento complessivo di ciascun bando previsto per ciascuna delle annualità di cui all'articolo 3, comma 2, anche nel caso di partecipazione in RTI.
3. Le agevolazioni di cui al presente decreto non sono cumulabili con altri incentivi pubblici o regimi di sostegno comunque denominati, qualificabili come aiuti di Stato, destinati alla realizzazione delle medesime stazioni di ricarica oggetto di contribuzione ai sensi del presente decreto.

TITOLO II
PROCEDURE E CRITERI DI SELEZIONE

Articolo 9
(Procedure di selezione)

1. Le risorse di cui all'articolo 3 sono assegnate all'esito di procedure di selezione nel biennio 2023-2024 e sono ripartite per ambiti e lotti secondo quanto previsto nell'allegato 2 e negli avvisi pubblici di cui al successivo articolo 15.
2. Gli avvisi pubblici di cui al successivo articolo 15 prevedono procedure di selezione riferite a ciascun ambito o accorpamenti di due o più ambiti e stabiliscono il numero complessivo di stazioni previste per ciascun ambito e lotto, il numero minimo di stazioni di ricarica da realizzare in ciascun lotto e, conseguentemente, il numero massimo di soggetti beneficiari/attuatori per ciascun ambito, nonché le prescrizioni per il dimensionamento delle proposte progettuali.
3. Le procedure di selezione si svolgono in forma telematica nel rispetto dei principi di trasparenza, pubblicità, della più ampia partecipazione e della tutela della concorrenza, nonché secondo modalità non discriminatorie definite ai sensi dell'articolo 15.
4. I soggetti proponenti indicano nell'istanza di ammissione al beneficio di cui al presente decreto:
 - a) la riduzione percentuale del costo specifico massimo ammissibile di cui all'articolo 7, comma 1, che intendono richiedere, comunque non inferiore all' 1,25% e non superiore al 50%;
 - b) il numero di stazioni di ricarica che intendono realizzare, comunque non inferiore ai valori minimi indicati negli avvisi pubblici di cui al successivo articolo 15 con riferimento a ciascun ambito e lotto.
5. I soggetti proponenti presentano l'istanza di ammissione al beneficio di cui al presente decreto nei termini e secondo le modalità stabilite ai sensi dell'articolo 15.
6. Le risorse non assegnate a seguito di una procedura di selezione possono essere nuovamente messe a gara tramite successiva procedura di selezione nell'ambito dello stesso anno, o eventualmente riallocate dal Ministero, tramite provvedimento della Direzione Generale competente, nell'ambito dell'anno successivo, modificando lo stanziamento complessivo delle risorse di cui all'articolo 3, comma 2.

Articolo 10
(*Criteri di selezione*)

1. Entro il termine stabilito ai sensi dell'articolo 15, il soggetto gestore forma una graduatoria per ciascuna procedura di selezione, secondo i criteri di selezione di cui al comma 2. In caso di parità di punteggio, si applica il criterio cronologico della data di presentazione della domanda.
2. Il soggetto gestore, nei limiti delle risorse disponibili, forma la graduatoria per ciascuna procedura di selezione attribuendo un punteggio massimo di 100 punti a ciascun progetto, assegnato secondo i seguenti criteri:

a) fino a 70 punti sulla base dell'offerta di riduzione percentuale del contributo massimo concedibile per il progetto, da assegnare sulla base della seguente formula:

$$P_1 = 70 \cdot \frac{R_{off}}{R_{max}}$$

dove:

- 1) R_{off} : è la percentuale di riduzione del contributo concedibile offerta dal soggetto proponente;
- 2) R_{max} : è la percentuale di riduzione massima registrata nel bando relativo all'ambito di riferimento;

b) fino a 5 punti sulla base della diffusione a livello comunale, da assegnare secondo la seguente formula:

$$P_2 = 5 \cdot \frac{C_i}{C_{tot}}$$

dove:

- 1) C_i : è il numero di Comuni nei quali è prevista la realizzazione di almeno una stazione di ricarica;
- 2) C_{tot} è il numero di Comuni presenti nell'ambito in riferimento al quale è presentato il progetto;

c) fino a 5 punti sulla base della localizzazione dell'iniziativa, da assegnare secondo la seguente formula:

$$P_3 = 5 \cdot \frac{Src}{Stot} + 2,5 \cdot \frac{Spe}{Stot}$$

dove:

- 1) S_{pe} : è il numero di stazioni di ricarica previste presso parcheggi esistenti;
- 2) S_{rc} : è il numero di stazioni di ricarica previste presso stazioni di rifornimento di carburanti tradizionali;
- 3) S_{tot} : è il numero totale di stazioni di ricarica previste per ciascuna procedura di selezione degli ambiti per la quale è presentato il progetto.

Ai fini dell'attribuzione del punteggio P_3 , l'installazione di stazioni di ricarica presso un parcheggio esistente ubicato all'interno di una stazione di rifornimento concorre alla formazione del punteggio o come S_{rc} o come S_{pe} (*double counting* non ammesso);

d) fino a 20 punti sulla base del possesso del preventivo di connessione e del titolo autorizzativo per la realizzazione delle stazioni di ricarica su suolo pubblico:

$$P_4 = 20 \cdot \frac{S_{full}}{S_{tot}} + 10 \cdot \frac{S_{sp}}{S_{tot}}$$

dove:

- 1) S_{full} è il numero di stazioni di ricarica dotate di preventivo di connessione e di uno dei titoli abilitativi, di cui all'articolo 6, comma 1, lettera f) dal punto I al punto V;
- 2) S_{sp} è il numero di stazioni di ricarica dotate del solo titolo abilitativo alla realizzazione su suolo pubblico, di cui all'articolo 6, comma 1, lettera f) dal punto I al punto V;
- 3) S_{tot} : è il numero totale di stazioni di ricarica previste per ciascuna procedura di selezione degli ambiti per la quale è presentato il progetto.

3. Nel caso in cui le graduatorie non rispettino il limite di cui all'articolo 8, comma 2, il soggetto gestore comunica ai soggetti proponenti il superamento del limite ivi previsto, invitandoli ad indicare, entro i termini stabiliti dal provvedimento di cui all'articolo 15, le procedure di selezione degli ambiti di cui risulterebbero aggiudicatari e a cui intendono rinunciare ai fini del rispetto del predetto limite.
4. Entro i termini stabiliti ai sensi dell'articolo 15, il soggetto gestore invia la graduatoria definitiva dei soggetti beneficiari/attuatori per ciascuna procedura di selezione degli ambiti al Ministero il quale, entro trenta giorni, la approva e la pubblica sul proprio sito istituzionale.
5. Entro i termini stabiliti dal provvedimento di cui all'articolo 15, comunque successivi all'approvazione della graduatoria di cui al comma 4, il Ministero provvede in ordine alla concessione dei contributi e alla sottoscrizione dei relativi contratti con i soggetti beneficiari/attuatori.

TITOLO III
REALIZZAZIONE DEGLI INTERVENTI E ADEMPIMENTI A CARICO DEI
BENEFICIARI/SOGGETTI ATTUATORI

Articolo 11
(Entrata in funzione)

1. I soggetti beneficiari/attuatori garantiscono l'entrata in funzione delle stazioni di ricarica di cui risultano aggiudicatari per ciascuna procedura di selezione entro i termini stabiliti negli avvisi pubblici di cui all'articolo 15, al fine di favorire il conseguimento di milestone e target associati alla Missione 2, Componente 2, Investimento 4.3, del PNRR.

Articolo 12
(Erogazione del contributo)

1. Per i progetti ammessi al beneficio di cui al presente decreto, il Ministero procede all'erogazione delle agevolazioni a seguito della presentazione, da parte dei soggetti beneficiari/attuatori, della richiesta di erogazione, formulata utilizzando lo schema allegato al provvedimento di cui all'articolo 15. La richiesta deve contenere, altresì, la documentazione di dettaglio comprovante le spese sostenute e i *target* conseguiti, per la quota parte di competenza, secondo quanto stabilito dal provvedimento di cui all'articolo 15. Con medesimo provvedimento si stabiliscono le verifiche, di competenza del soggetto gestore, propedeutiche alle erogazioni di cui al presente comma.
2. Sono ammesse esclusivamente le spese interamente quietanziate entro il 31 dicembre 2025.
3. Il contributo viene trasferito secondo le modalità operative afferenti alla gestione delle risorse relative al PNRR giacenti nei conti correnti di tesoreria statale NGEU, in base a quanto disposto dalla circolare del Dipartimento della ragioneria generale dello Stato del Ministero dell'economia e delle finanze 26 luglio 2022, n. 29, recante "Circolare delle procedure finanziarie PNRR", nonché secondo le direttive della direzione generale gestione finanziaria, monitoraggio, rendicontazione e controllo del Dipartimento per l'Unità di Missione per il Piano nazionale di ripresa e resilienza del Ministero.

Articolo 13
(Ulteriori adempimenti a carico dei soggetti beneficiari/attuatori)

1. I soggetti beneficiari/attuatori, oltre al rispetto degli adempimenti previsti dagli articoli 5, 6, 7, 8, 9, 11 e 12 e dal provvedimento adottato ai sensi dell'articolo 15, sono tenuti a:
 - a) rispettare le disposizioni previste dalla normativa eurounitaria e nazionale, con particolare riferimento a quanto previsto dal regolamento (UE) 2021/241 e dal decreto-legge n. 77 del 2021;

- b) mantenere e garantire l'accesso del pubblico alla stazione di ricarica nei cinque anni successivi alla sua entrata in funzione, assicurando, per il medesimo periodo, anche il mantenimento di servizi di assistenza ai clienti sia telefonica che tramite strumenti informatici;
- c) riportare su tutte le stazioni di ricarica un logo ad alta visibilità che dia evidenza del contributo pubblico ricevuto, secondo modalità definite ai sensi dell'articolo 15;
- d) adottare una codificazione contabile adeguata e informatizzata per tutte le transazioni relative alla proposta progettuale per assicurare la tracciabilità dell'utilizzo delle risorse del PNRR;
- e) effettuare il “*controllo gestionale interno*”, che si sostanzia nelle verifiche di gestione che fanno parte del sistema di controllo interno previsto dalla normativa nazionale e comunitaria per le diverse tipologie di organizzazione o forme societarie;
- f) rispettare gli adempimenti connessi agli obblighi di rilevazione dei dati di monitoraggio relativi all'avanzamento procedurale, fisico e finanziario del progetto secondo quanto previsto dall'articolo 22, paragrafo 2, lettera d), del regolamento (UE) 2021/241, nonché gli obblighi di rendicontazione del conseguimento di *milestone* e *target* associati al progetto per la quota parte di competenza e di predisposizione della relativa documentazione giustificativa, assicurandone il tempestivo inserimento nell'apposita piattaforma informatica, nonché garantendone la correttezza, l'affidabilità e la congruenza con il tracciato informativo previsto per l'alimentazione del sistema informativo PNRR (ReGiS);
- g) trasmettere le informazioni richieste per l'operatività della Piattaforma unica nazionale (PUN), ai sensi del decreto di attuazione dell'articolo 45, comma 3, del decreto legislativo 8 novembre 2021, n. 199, nel caso di stazioni di ricarica con accesso pubblico;
- h) segnalare eventuali fattori che possano determinare ritardi che incidano in maniera considerevole sulla tempistica attuativa e di spesa definita nel cronoprogramma, relazionando all'Amministrazione centrale titolare di intervento, ovvero al soggetto gestore della misura;
- i) rispettare gli adempimenti in materia di trasparenza amministrativa ai sensi del decreto legislativo 25 maggio 2016, n. 97, e gli obblighi in materia di comunicazione e informazione previsti dall'articolo 34 del regolamento (UE) 2021/241, indicando nella documentazione progettuale che il progetto è finanziato nell'ambito del PNRR, con una esplicita dichiarazione di finanziamento che reciti “*Finanziato dall'Unione europea – Next Generation EU*” e valorizzando l'emblema dell'Unione europea;
- l) assicurare la conservazione della documentazione progettuale in fascicoli cartacei o informatici ai fini della completa tracciabilità delle operazioni nel rispetto di quanto previsto all'articolo 9, comma 4, del decreto-legge n. 77 del 2021. Tali fascicoli, nelle diverse fasi di controllo e verifica previste dal sistema di gestione e controllo del PNRR, sono messi prontamente a disposizione, su richiesta del Ministero, dell'Ispettorato

generale per il PNRR, dell'Organismo di *Audit*, della Commissione europea, dell'Ufficio europeo per la lotta antifrode (OLAF), della Corte dei Conti europea (ECA), della Procura europea (EPPO) e delle competenti Autorità giudiziarie nazionali e autorizzare la Commissione medesima, l'OLAF, la Corte dei conti e l'EPPO a esercitare i diritti di cui all'articolo 129, paragrafo 1, del regolamento finanziario (UE, Euratom, 2018/1046);

- m) rispettare l'obbligo di indicazione del CUP su tutti i documenti probatori delle spese effettivamente sostenute – o dei costi esposti maturati nel caso di ricorso alle opzioni semplificate in materia di costi – ed esposte a rendicontazione inerenti alla proposta progettuale ammessa all'agevolazione;
- n) comprovare che la realizzazione delle attività progettuali sia coerente con i principi e gli obblighi specifici del PNRR relativamente al principio “non arrecare un danno significativo” (DNSH) ai sensi dell'articolo 17 del regolamento (UE) 2020/852 e, ove applicabili, con i principi del *Tagging* clima e digitale, della parità di genere (*Gender Equality*) in relazione agli articoli 2, 3, paragrafo 3, del TUE, 8, 10, 19 e 157 del TFUE, e 21 e 23 della Carta dei diritti fondamentali dell'Unione europea, della protezione e valorizzazione dei giovani e del superamento dei divari territoriali;
- o) fornire il set minimo di informazioni per la verifica di quanto previsto dall'articolo 22, paragrafo 2, lettera d) del Regolamento (UE) 2021/241 del Parlamento Europeo e del Consiglio del 12 febbraio 2021;
- p) assicurare che l'emissione delle fatture avvenga in forma elettronica e, ove applicabile, secondo le modalità di attuazione dell'articolo 1, comma 629 della L. n. 190/2014, in materia di scissione dei pagamenti ai fini dell'IVA;
- q) rispettare, ove applicabile, la normativa nazionale e unionale in tema di appalti e aiuti di Stato;
- r) garantire una tempestiva e diretta informazione agli organi preposti, tenendo informato il Ministero e il soggetto gestore, sull'avvio e l'andamento di eventuali procedimenti giudiziari, in sede civile, penale o amministrativa che dovessero interessare le operazioni relative al progetto e comunicare le irregolarità, le frodi, i casi di corruzione e di conflitti di interessi riscontrati, nonché i casi di doppio finanziamento a seguito delle verifiche di competenza e adottare le misure necessarie, nel rispetto delle procedure adottate dalla stessa amministrazione, in linea con quanto indicato dall'articolo 22 del regolamento (UE) 2021/241;
- s) adottare misure adeguate volte a rispettare il principio di sana gestione finanziaria secondo quanto disciplinato dal regolamento finanziario (UE, Euratom) 2018/1046 e nell'articolo 22 del regolamento (UE) 2021/241, in particolare in materia di prevenzione dei conflitti di interessi, delle frodi, comprese le frodi sospette, della corruzione e di recupero e restituzione dei fondi che sono stati indebitamente assegnati, nonché di garantire il rispetto del divieto di doppio finanziamento ai sensi dell'articolo 9 del regolamento (UE) 2021/241;

- t) corrispondere, in qualsiasi fase del procedimento, a tutte le richieste di informazioni, dati e documenti formulate dal Ministero o dal soggetto gestore;
 - u) corrispondere a tutte le richieste di informazioni, dati e rapporti tecnici periodici formulate dal soggetto gestore in attuazione delle regole operative di cui al provvedimento adottato ai sensi dell'articolo 15, allo scopo di effettuare il monitoraggio e la valutazione degli effetti delle agevolazioni concesse;
 - v) consentire e favorire, in ogni fase del procedimento, lo svolgimento di tutti i controlli, ispezioni e monitoraggi disposti dal Ministero, anche effettuati dal soggetto gestore, facilitando altresì le verifiche dell'Ufficio competente per i controlli del Ministero medesimo, dell'Unità di *Audit*, della Commissione europea e di altri organismi autorizzati, che verranno effettuate anche attraverso controlli *in loco* presso i Soggetti responsabili dell'attuazione degli interventi;
 - w) rispettare ogni altra disposizione, principio, istruzione, linea guida, circolare, prevista per l'attuazione del *PNRR*, per quanto di competenza.
2. Gli adempimenti di cui al comma 1 del presente articolo sono espletati nel rispetto delle procedure e indicazioni operative contenute nelle Linee guida per i soggetti attuatori, in allegato al documento descrittivo del sistema di gestione e controllo per l'attuazione delle misure PNRR di competenza del Ministero, nonché di ulteriori istruzioni eventualmente rese disponibili dal Ministero stesso ovvero dal soggetto gestore.
3. I soggetti beneficiari/attuatori possono cedere, previa comunicazione al Ministero e al soggetto gestore, la titolarità delle stazioni di ricarica a terzi solo dopo la loro realizzazione e messa in funzione. La cessione è subordinata all'assunzione da parte dei nuovi titolari, mediante espressa previsione nel contratto di cessione, di ciascuno degli obblighi previsti in relazione ai soggetti beneficiari, anche nel rispetto dell'articolo 8, comma 2. Il Ministero, anche avvalendosi del soggetto gestore, verifica, a seguito della comunicazione della cessione, la sussistenza, in capo al cessionario, dei requisiti di cui al secondo periodo del presente comma, anche agli effetti di quanto disposto dall'articolo 14.

Articolo 14

(Revoca del contributo)

1. I contributi sono revocati dal Ministero se il soggetto beneficiario/attuatore:
- a) ha reso, nell'istanza di ammissione al beneficio di cui al presente decreto o in qualunque altra fase del procedimento, dichiarazioni mendaci ovvero ha esibito atti contenenti dati non rispondenti a verità;
 - b) non ha rispettato i termini di cui all'articolo 11.
2. I contributi sono altresì revocati, in tutto o in parte, nei casi individuati con il decreto di cui all'articolo 15.

3. Nel caso di cessione delle stazioni di ricarica a terzi di cui all'articolo 13, comma 3, il Ministero revoca il contributo:
 - a) se è mancata la comunicazione di cui all'articolo 13, comma 3;
 - b) se il cessionario ha reso dichiarazioni mendaci ovvero ha esibito atti contenenti dati non rispondenti a verità;
 - c) negli altri casi individuati dal decreto di cui all'articolo 15.
4. Il soggetto beneficiario/attuatore o il cessionario ai sensi dell'articolo 13, comma 3, è tenuto a restituire il contributo revocato entro sessanta giorni dalla comunicazione del provvedimento di revoca.
5. Il Ministero può effettuare, in qualunque fase del procedimento, anche delegando il soggetto gestore, ispezioni e controlli, volti alla verifica del rispetto delle disposizioni del presente decreto, sui soggetti beneficiari/attuatori, sugli eventuali cessionari e sui siti ove sono installate le stazioni di ricarica oggetto dei contributi.
6. Il Ministero procede al recupero degli importi eventualmente versati anche avvalendosi del soggetto gestore.

Articolo 15

(Disposizioni attuative)

1. Il Ministero, tramite provvedimento della Direzione Generale competente, approva gli avvisi pubblici, su proposta del GSE, per la presentazione di proposte progettuali finalizzate alla realizzazione di stazioni di ricarica elettrica nei centri urbani i quali definiscono, il numero minimo di stazioni di ricarica per ambito e per lotto anche in considerazione di quanto previsto all'art. 9, comma 2, i termini e le modalità di presentazione delle istanze di ammissione al beneficio, i requisiti dei soggetti beneficiari/attuatori, le modalità per la concessione e l'erogazione dei contributi, nonché gli ulteriori elementi utili a disciplinare l'attuazione dell'Investimento di cui al presente decreto, in conformità alle disposizioni in materia di PNRR e alle regole attuative del principio del "non arrecare un danno significativo" ed individuano i casi di revoca totale e parziale del contributo.

Articolo 16
(Entrata in vigore)

1. Il presente decreto, di cui gli allegati costituiscono parte integrante, entra in vigore il giorno successivo alla data della sua pubblicazione nella Gazzetta Ufficiale della Repubblica italiana.

Il presente decreto è trasmesso agli organi di controllo per la registrazione.

Gilberto Pichetto Fratin

Allegato 1: Requisiti specifici per l'accesso al contributo

Requisiti minimi

Elettrici

- Almeno due punti di ricarica provvisti almeno di connettore di tipo CCS Combo2 conformi allo standard IEC 62196
- Tensione di uscita che può variare almeno nel range: tra 150Vcc e 920Vcc
- Corrente di uscita: fino a 400 A per CCS e fino a 200 A per CHAdeMO (qualora presente);
- Ciascun connettore di ricarica deve essere in grado di erogare almeno 90 kW. In caso di utilizzo contemporaneo di più di un connettore di ricarica, la potenza complessiva da garantire in erogazione deve essere pari almeno a **90kW**.
- Efficienza energetica maggiore o uguale a: 94% a piena potenza
- Correzione attiva del power factor PFC: > 0.97
- Il CPO deve essere sempre in grado di modulare la potenza massima disponibile per tutta la stazione di ricarica in modo da poter rendere possibile l'aggregazione da parte di operatore remoto;

Ambientali

- Temperatura di utilizzo almeno tra: -25°C e +40°C
- Umidità relativa almeno nel range: tra 10% e 90%
- Grado di protezione maggiore o uguale a: IP54
- Rumorosità inferiore a: <65 dbA
- Protezione da atti vandalici maggiore o uguale a IK 10 (IK 08 ammessa per il solo schermo)
- Standard EMC: Class A (industriale)

Standards

- Protocollo DC: EN 61851-23/DIN 70121; ISO 15118 COMBO 2, opzionale CHAdeMO 1.0
- RFID: ISO/IEC 14443A/B, ISO/IEC 15693

Connettività

- Accesso alla rete dati: modem almeno CDMA modem e 10/100 base-t ethernet
- Protocollo di comunicazione con il CPO: OCPP 1.6 o superiore

Note:

Sono possibili ulteriori implementazioni in DC rispetto al numero minimo previsto da questa specifica; è possibile anche affiancare dei punti di ricarica in AC a patto che: a) non si superi il numero di una presa in AC ogni due prese in DC; b) le piazzuole di sosta per la ricarica servite con connettori in AC siano ben distinte e non possano interferire con quelle servite da connettori in DC.

Ulteriori requisiti

- Per stazioni di ricarica con più di un connettore di ricarica si deve prevedere un sistema di ripartizione della potenza disponibile che limita la potenza di ricarica delle autovetture quando la domanda complessiva di potenza si approssima alla potenza massima disponibile.
- I punti di ricarica devono essere accessibili liberamente al pubblico h. 24/24, 7 giorni su 7.

- Le stazioni di ricarica devono essere aperte e interoperabili in modo da garantire una similarità di ricarica con sistemi analoghi, facilitando gli utenti finali, garantire modalità di pagamento rapide e semplici, anche contestuali, senza necessità di contratti, secondo quanto prescritto dal regolamento AFIR
- Le stazioni di ricarica ed i relativi stalli di sosta devono avere conformazione adatta a garantire la fruibilità del servizio anche a persone disabili.
- Gli interventi devono essere conformi al principio di “*non arrecare danno significativo*” (cd. “*Do No Significant Harm*” - DNSH) in base alle pertinenti indicazioni operative contenute nelle schede tecniche associate all’investimento 4.3 e accluse alla circolare del Dipartimento della ragioneria generale dello Stato del Ministero dell’economia e delle finanze del 13 ottobre 2022, n. 33 e loro eventuali aggiornamenti.

Sarà inoltre necessario

- Attestare l’interoperabilità e la conformità dei punti di ricarica secondo i disposti del D.Lgs n. 257 del 16 dicembre 2016;
- Garantire l’interoperabilità con la PUN – Piattaforma Unica Nazionale per la ricarica dei veicoli elettrici.

Allegato 2: Ambiti di gara

Ambito	SdR per ambito		Contributo per ambito		Ripartizione SdR per Lotti provinciali		
	2023	2024	2023	2024	Provincia	2023	2024
Abruzzo 1	135	52	3.466.125,00 €	1.335.100,00 €	Chieti	76	30
					L'aquila	59	22
Abruzzo 2	148	56	3.799.900,00 €	1.437.800,00 €	Pescara	61	24
					Teramo	87	32
Basilicata	103	40	2.644.525,00 €	1.027.000,00 €	Matera	35	14
					Potenza	68	26
Calabria 1	124	50	3.183.700,00 €	1.283.750,00 €	Catanzaro	76	30
					Crotone	24	10
					Vibo Valentia	24	10
Calabria 2	148	56	3.799.900,00 €	1.437.800,00 €	Cosenza	148	56
Calabria 3	104	40	2.670.200,00 €	1.027.000,00 €	Reggio Calabria	104	40
Campania 1	141	56	3.620.175,00 €	1.437.800,00 €	Avellino	80	32
					Benevento	61	24
Campania 2	164	64	4.210.700,00 €	1.643.200,00 €	Caserta	164	64
Campania 3	204	78	5.237.700,00 €	2.002.650,00 €	Salerno	204	78
Campania 4	598	232	15.353.650,00 €	5.956.600,00 €	Napoli	598	232
Emilia-Romagna 1	200	76	5.135.000,00 €	1.951.300,00 €	Bologna	149	58
					Ferrara	51	18
Emilia-Romagna 2	164	62	4.210.700,00 €	1.591.850,00 €	Forli' Cesena	56	22
					Ravenna	60	22
					Rimini	48	18
Emilia-Romagna 3	177	70	4.544.475,00 €	1.797.250,00 €	Modena	104	40
					Reggio Emilia	73	30
Emilia-Romagna 4	111	44	2.849.925,00 €	1.129.700,00 €	Parma	71	28
					Piacenza	40	16

Friuli Venezia Giulia	192	72	4.929.600,00 €	1.848.600,00 €	Gorizia	23	8
					Pordenone	45	18
					Trieste	40	14
					Udine	84	32
Lazio 1	157	60	4.030.975,00 €	1.540.500,00 €	Frosinone	80	30
					Latina	77	30
Lazio 2	75	28	1.925.625,00 €	718.900,00 €	Rieti	24	10
					Viterbo	51	18
Lazio 3	792	304	20.334.600,00 €	7.805.200,00 €	Roma	792	304
Liguria	229	90	5.879.575,00 €	2.310.750,00 €	Genova	133	52
					Imperia	24	10
					La Spezia	35	12
					Savona	37	16
Lombardia 1	152	58	3.902.600,00 €	1.489.150,00 €	Bergamo	152	58
Lombardia 2	189	76	4.852.575,00 €	1.951.300,00 €	Brescia	189	76
Lombardia 3	170	68	4.364.750,00 €	1.745.900,00 €	Como	92	36
					Lecco	53	22
					Sondrio	25	10
Lombardia 4	101	38	2.593.175,00 €	975.650,00 €	Cremona	41	16
					Mantova	60	22
Lombardia 5	92	34	2.362.100,00 €	872.950,00 €	Lodi	31	10
Lombardia 6	455	176	11.682.125,00 €	4.518.800,00 €	Pavia	61	24
					Milano	455	176
Lombardia 7	120	46	3.081.000,00 €	1.181.050,00 €	Monza Brianza	120	46
Lombardia 8	132	50	3.389.100,00 €	1.283.750,00 €	Varese	132	50
Marche 1	116	44	2.978.300,00 €	1.129.700,00 €	Ancona	64	26
					Pesaro E Urbino	52	18
Marche 2	99	36	2.541.825,00 €	924.300,00 €	Ascoli Piceno	31	12
					Fermo	27	8
					Macerata	41	16
	40	20	1.027.000,00 €	513.500,00 €	Campobasso	30	12

Molise					Isernia	10	8
Piemonte 1	152	62	3.902.600,00 €	1.591.850,00 €	Alessandria	45	16
					Asti	27	14
					Cuneo	80	32
Piemonte 2	116	44	2.978.300,00 €	1.129.700,00 €	Biella	28	10
					Novara	49	20
					Verbano Cusio Ossola	19	6
					Vercelli	20	8
Piemonte 3	344	136	8.832.200,00 €	3.491.800,00 €	Torino	344	136
Puglia 1	223	88	5.725.525,00 €	2.259.400,00 €	Bari	223	88
Puglia 2	143	54	3.671.525,00 €	1.386.450,00 €	Barletta Andria Trani	55	20
					Foggia	88	34
Puglia 3	164	62	4.210.700,00 €	1.591.850,00 €	Brindisi	64	24
					Taranto	100	38
Puglia 4	151	58	3.876.925,00 €	1.489.150,00 €	Lecce	151	58
Sardegna 1	112	44	2.875.600,00 €	1.129.700,00 €	Cagliari	112	44
Sardegna 2	132	54	3.389.100,00 €	1.386.450,00 €	Nuoro	56	24
					Oristano	24	10
					Sud Sardegna	52	20
Sardegna 3	108	42	2.772.900,00 €	1.078.350,00 €	Sassari	108	42
Sicilia 1	208	84	5.340.400,00 €	2.156.700,00 €	Agrigento	84	34
					Caltanissetta	48	20
					Trapani	76	30
Sicilia 2	223	88	5.725.525,00 €	2.259.400,00 €	Catania	223	88
Sicilia 3	156	60	4.005.300,00 €	1.540.500,00 €	Enna	28	12
					Messina	128	48
Sicilia 4	276	108	7.086.300,00 €	2.772.900,00 €	Palermo	276	108
Sicilia 6	148	60	3.799.900,00 €	1.540.500,00 €	Ragusa	68	28
					Siracusa	80	32
	92	38	2.362.100,00 €	975.650,00 €	Arezzo	48	20

Toscana 1					Siena	44	18
Toscana 2	172	66	4.416.100,00 €	1.694.550,00 €	Firenze	172	66
Toscana 3	84	34	2.156.700,00 €	872.950,00 €	Grosseto	36	14
					Livorno	48	20
Toscana 4	159	64	4.082.325,00 €	1.643.200,00 €	Lucca	65	28
					Massa Carrara	31	12
					Pisa	63	24
Toscana 5	80	28	2.054.000,00 €	718.900,00 €	Pistoia	44	16
					Prato	36	12
Trentino Alto Adige	168	66	4.313.400,00 €	1.694.550,00 €	Bolzano	84	34
					Trento	84	32
Umbria	132	54	3.389.100,00 €	1.386.450,00 €	Perugia	101	42
					Terni	31	12
Aosta	20	8	513.500,00 €	205.400,00 €	Aosta	20	8
Veneto 1	155	62	3.979.625,00 €	1.591.850,00 €	Belluno	28	12
					Treviso	127	50
Veneto 2	132	52	3.389.100,00 €	1.335.100,00 €	Padova	132	52
Veneto 3	143	58	3.671.525,00 €	1.489.150,00 €	Venezia	108	44
					Rovigo	35	14
Veneto 4	141	54	3.620.175,00 €	1.386.450,00 €	Verona	141	54
Veneto 5	135	50	3.466.125,00 €	1.283.750,00 €	Vicenza	135	50
totale	9901	3854	254.208.175,00 €	98.951.450,00 €		9901	3854