



Il Ministero delle imprese e del Made in Italy

DIPARTIMENTO PER LE POLITICHE PER LE IMPRESE

DIREZIONE GENERALE PER GLI INCENTIVI ALLE IMPRESE

VISTO l'articolo 1, comma 478, della legge 30 dicembre 2021, n. 234, recante “*Bilancio Di Previsione dello Stato per l'anno finanziario 2022 e Bilancio Pluriennale per il triennio 2022-2024*”, che ha istituito, nello stato di previsione del Ministero dello sviluppo economico, il Fondo per il sostegno alla transizione industriale (nel seguito *Fondo*) con una dotazione di 150 milioni di euro a decorrere dal 2022, allo scopo di favorire l'adeguamento del sistema produttivo nazionale alle politiche europee in materia di lotta ai cambiamenti climatici;

CONSIDERATO che il medesimo comma prevede che, a valere sulle risorse del *Fondo*, possono essere concesse agevolazioni alle imprese, con particolare riguardo a quelle che operano in settori ad alta intensità energetica, per la realizzazione di investimenti per l'efficientamento energetico e per il riutilizzo per impieghi produttivi di materie prime e di materie riciclate;

CONSIDERATO, altresì, che il successivo comma 479 demanda a un decreto del Ministro dello sviluppo economico, da adottarsi di concerto con il Ministro dell'economia e delle finanze e con il Ministro della transizione ecologica, l'adozione delle disposizioni attuative del comma 478;

VISTO il decreto del Ministro dello sviluppo economico, di concerto con il Ministro dell'economia e delle finanze e con il Ministro della transizione ecologica, 21 ottobre 2022, pubblicato nella *Gazzetta Ufficiale* della Repubblica italiana 21 dicembre 2022, n. 297, adottato in attuazione del precitato comma 479 e recante criteri, modalità e condizioni per l'accesso al *Fondo*;

VISTO l'articolo 2 del decreto-legge 11 novembre 2022, n. 173, convertito, con modificazioni, dalla legge di conversione 16 dicembre 2022, n. 204, recante “*Disposizioni urgenti in materia di riordino delle attribuzioni dei Ministeri*”, pubblicato nella *Gazzetta Ufficiale* della Repubblica italiana dell'11 novembre 2022, n. 264, che prevede che il Ministero dello sviluppo economico assume la denominazione di Ministero delle imprese e del made in Italy;

VISTO il decreto del Presidente del Consiglio dei Ministri 30 ottobre 2023, n. 174, concernente il Regolamento di organizzazione del Ministero delle imprese e del made in Italy, pubblicato nella *Gazzetta Ufficiale* n. 281 – Serie Generale – del 1° dicembre 2023;

VISTA la nomina del dott. Giuseppe Bronzino a Direttore Generale della Direzione Generale per gli Incentivi alle Imprese del Ministero delle imprese e del made in Italy - Dipartimento per le politiche per le imprese - avvenuta con D.P.C.M. del 29 dicembre 2023, registrato alla Corte dei Conti il 30 gennaio 2024 al n. 200;

VISTO il regolamento (UE) n. 651/2014 della Commissione, del 17 giugno 2014, pubblicato nella *Gazzetta Ufficiale* dell'Unione europea L 187 del 26 giugno 2014, 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 (TFUE) e successive modifiche e integrazioni;

VISTO il regolamento (UE) 2023/1315 della Commissione, del 23 giugno 2023, pubblicato nella *Gazzetta Ufficiale* dell'Unione europea L 167 del 30 giugno 2023, recante modifica del regolamento (UE) n. 651/2014 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;

VISTA la comunicazione della Commissione europea 2023/C 101/03, concernente il *Quadro temporaneo di crisi e transizione per misure di aiuto di Stato a sostegno dell'economia a seguito dell'aggressione della Russia contro l'Ucraina*, pubblicata nella *Gazzetta Ufficiale* dell'Unione europea C 101/03 del 17 marzo 2023 e successive modificazioni e integrazioni;

VISTA la Comunicazione della Commissione europea C (2023) 1711 *final* del 9 marzo 2023, concernente il *Quadro temporaneo di crisi e transizione per misure di aiuto di Stato a sostegno dell'economia a seguito dell'aggressione della Russia contro l'Ucraina*, applicabile a decorrere dal 9 marzo 2023 che prevede, tra l'altro, una categoria di aiuti (sezione 2.6) volta a sostenere la decarbonizzazione dei processi di produzione industriale attraverso l'elettificazione e/o l'uso di idrogeno rinnovabile e di idrogeno elettrolitico che soddisfa determinate condizioni e di misure di efficienza energetica;

VISTA la decisione della Commissione europea C(2024) 5008 *final* del 12 luglio 2024 con la quale è stato approvato il regime di aiuti “2.6 TCTF: Aid scheme to support decarbonisation and energy efficiency in industrial production processes - RRF” (SA.1094393 (2024/N) – Italy) applicabile anche al *Fondo*;

VISTO il regolamento (UE) 2020/2094 del Consiglio del 14 dicembre 2020 che istituisce uno strumento dell'Unione europea per la ripresa, a sostegno alla 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 e successive modifiche e integrazioni;

VISTO il decreto-legge 31 maggio 2021, n. 77, convertito in legge 29 luglio 2021, n. 108, recante “*Governance del Piano nazionale di ripresa e resilienza e prime misure di rafforzamento delle strutture amministrative e di accelerazione e snellimento delle procedure*”;

VISTO in particolare, l'articolo 2, comma 6-*bis*, del predetto decreto-legge che stabilisce che “*le amministrazioni di cui al comma 1 dell'articolo 8 assicurano che, in sede di definizione delle procedure di attuazione degli interventi del PNRR, almeno il 40 per cento delle risorse allocabili territorialmente, anche attraverso bandi, indipendentemente dalla fonte finanziaria di provenienza, sia destinato alle regioni del Mezzogiorno, salve le specifiche allocazioni territoriali già previste nel PNRR*”;

VISTO il decreto-legge 9 giugno 2021, n. 80, convertito in 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";

VISTO il decreto del Presidente del Consiglio dei ministri 9 luglio 2021, recante l'individuazione delle amministrazioni centrali titolari di interventi di cui all'articolo 8, comma 1 del citato decreto-legge 31 maggio 2021, n. 77;

VISTO il Piano Nazionale di Ripresa e Resilienza (di seguito, *PNRR*) presentato alla Commissione in data 30 giugno 2021 e approvato con Decisione del Consiglio ECOFIN del 13 luglio 2021, come modificato con Decisione del Consiglio ECOFIN dell'8 dicembre 2023, con Decisione del Consiglio ECOFIN del 14 maggio 2024 e, da ultimo, con Decisione del Consiglio ECOFIN del 12 novembre 2024;

VISTO, in particolare, nell'ambito della Missione 1 "*Digitalizzazione, innovazione, competitività e cultura*", Componente 2 "*Digitalizzazione, innovazione e competitività nel sistema produttivo*", l'Investimento 7 "*Sostegno al sistema di produzione per la transizione ecologica, le tecnologie a zero emissioni nette e la competitività e la resilienza delle catene di approvvigionamento strategiche*", avente una dotazione finanziaria complessiva di 2,5 miliardi di euro ed articolato in due sottoinvestimenti;

CONSIDERATO che il sottoinvestimento 1 della predetta misura M1C2 – Investimento 7, è volto ad incentivare gli investimenti privati e migliorare l'accesso ai finanziamenti nei settori dell'efficienza energetica, della produzione rinnovabile per l'autoconsumo e della trasformazione sostenibile del processo produttivo, favorendo:

- la transizione ecologica del sistema di produzione nazionale a vari livelli, sostenendo gli investimenti per il rafforzamento delle catene di produzione dei dispositivi utili per la transizione ecologica (quali batterie, pannelli solari, turbine eoliche, pompe di calore, elettrolizzatori e dispositivi di cattura e stoccaggio del carbonio);
- l'efficienza energetica dei processi di produzione, anche attraverso la produzione per l'autoconsumo di energia elettrica da fonti rinnovabili, ad esclusione della biomassa;
- la sostenibilità dei processi produttivi, anche ai fini dell'economia circolare e di un uso più efficiente delle risorse;

CONSIDERATO che è prevista l'attuazione del predetto sottoinvestimento, relativamente alle finalità connesse l'efficienza energetica dei processi di produzione, e alla sostenibilità dei medesimi, anche ai fini dell'economia circolare e di un uso più efficiente delle risorse, anche attraverso la disciplina attuativa del *Fondo*;

VISTI gli obblighi di assicurare il conseguimento di target e milestone e degli obiettivi finanziari stabiliti nel *PNRR* con riferimento alla Missione 1 – Componente 2 – Investimento 7, M1C2-32 in scadenza al T2/2026;

VISTO il decreto del Ministro dell'economia e delle finanze del 6 agosto 2021 e successive modificazioni e integrazioni pubblicato nella *Gazzetta Ufficiale* della Repubblica italiana del 24

settembre 2021, n. 229, relativo all'assegnazione delle risorse del *PNRR* in favore di ciascuna Amministrazione titolare degli interventi, e alla definizione dei traguardi e degli obiettivi che concorrono alla presentazione delle richieste di rimborso semestrale alla Commissione europea;

VISTA la Risoluzione del Comitato delle Regioni, (2014/C 174/01) - Carta della governance multilivello in Europa;

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

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;

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;

VISTO il regolamento (UE) 2018/1046 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, la decisione n. 541/2014/UE e abroga il regolamento (UE, Euratom) n. 966/2012;

VISTO l'articolo 1, comma 1042, della legge 30 dicembre 2020, n. 178, ai sensi del quale 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, secondo periodo della legge 30 dicembre 2020, n. 178, 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 (di seguito *MEF-RGS*) sviluppa e rende disponibile un apposito sistema informatico;

VISTO l'articolo 1, comma 1044, della legge 30 dicembre 2020, n. 178 ai sensi del quale con decreto del Presidente del Consiglio dei ministri, su proposta del Ministro dell'economia e delle finanze, da adottare entro sessanta giorni dalla data di entrata in vigore della medesima legge, sono definite 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;

VISTO il decreto del Presidente del Consiglio dei ministri 15 settembre 2021, adottato ai sensi dell'articolo 1, comma 1044, della legge 30 dicembre 2020, n. 178, al fine di definire le modalità, le tempistiche e gli strumenti per la rilevazione dei dati di attuazione finanziaria, fisica e procedurale relativa a ciascun progetto finanziato nell'ambito del *PNRR*, nonché dei milestone e target degli investimenti e delle riforme e di tutti gli ulteriori elementi informativi previsti nel Piano necessari per la rendicontazione alla Commissione europea;

VISTO il regolamento delegato (UE) 2021/2106 della Commissione 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 decreto del Ministro dell'economia e delle finanze 11 ottobre 2021, pubblicato nella *Gazzetta Ufficiale* della Repubblica italiana del 23 novembre 2021, n. 279, recante “*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 regolamento (UE) 2020/852 e successive modificazioni e integrazioni 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, l'articolo 17, che definisce gli obiettivi ambientali, tra cui il principio di non arrecare un danno significativo (“*Do no significant harm*”, nel seguito *DNSH*);

VISTA la comunicazione della Commissione europea C(2021) 1054 final, del 12 febbraio 2021, recante “*Orientamenti tecnici sull'applicazione del principio DNSH a norma del regolamento sul dispositivo per la ripresa e la resilienza*” e successive modificazioni e integrazioni;

VISTO il Regolamento delegato (UE) n. 2021/2139 e successive modificazioni e integrazioni della Commissione del 4 giugno 2021 che integra il Regolamento (UE) 2020/852 del Parlamento europeo e del Consiglio fissando i criteri di vaglio tecnico che consentono di determinare a quali condizioni si possa considerare che un'attività economica contribuisce in modo sostanziale alla mitigazione dei cambiamenti climatici o all'adattamento ai cambiamenti climatici e se non arreca un danno significativo a nessun altro obiettivo ambientale;

VISTI i principi trasversali previsti dal *PNRR*, quali, tra l'altro, il principio del contributo all'obiettivo climatico e digitale (c.d. *tagging*), il principio di parità di genere e l'obbligo di protezione e valorizzazione dei giovani ed il superamento del divario territoriale;

VISTO l'accordo, denominato *Operational Arrangement* (Ref.Ares (2021)7947180-22/12/2021) siglato dalla Commissione Europea e lo Stato italiano il 22 dicembre 2021;

VISTO il Sistema di Gestione e Controllo *PNRR* del Ministero delle imprese e del made in Italy, approvato da ultimo con decreto del direttore generale dell'Unità di Missione in data 29 novembre 2023;

VISTO il decreto-legge 10 settembre 2021, n. 121, convertito, con modificazioni, dalla Legge 9 novembre 2021, n. 156, recante “*Disposizioni urgenti in materia di investimenti e sicurezza delle infrastrutture, dei trasporti e della circolazione stradale, per la funzionalità del Ministero delle infrastrutture e della mobilità sostenibili, del Consiglio superiore dei lavori pubblici e dell’Agenzia nazionale per la sicurezza delle infrastrutture stradali e autostradali*” e, in particolare, l’articolo 10, che contiene disposizioni sulle procedure di attuazione del PNRR;

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 l’attuazione del Piano nazionale di ripresa e resilienza*”;

VISTO il decreto-legge 24 febbraio 2023, n. 13, recante “*Disposizioni urgenti per l’attuazione del Piano nazionale di ripresa e resilienza (PNRR) e del Piano nazionale degli investimenti complementari al PNRR (PNC), nonché per l’attuazione delle politiche di coesione e della politica agricola comune*”, pubblicato nella *Gazzetta Ufficiale* della Repubblica italiana del 24 febbraio 2023, n. 47, convertito con modificazioni dalla L. 21 aprile 2023, n. 41;

VISTO il decreto-legge 2 marzo 2024, n. 19, convertito, con modificazioni, dalla legge 29 aprile 2024, n. 56, recante “*Ulteriori disposizioni urgenti per l’attuazione del Piano nazionale di ripresa e resilienza (PNRR)*”, pubblicato nella *Gazzetta Ufficiale* della Repubblica italiana del 2 marzo 2024, n. 52;

VISTO il punto 7 del su richiamato decreto del Ministro dell’economia e delle finanze 6 agosto 2021, che prevede che “*Le singole Amministrazioni inviano, attraverso le specifiche funzionalità del sistema informatico di cui all’articolo 1, comma 1043, della legge 30 dicembre 2020, n. 178 e secondo le indicazioni del Ministero dell’economia e delle finanze – Dipartimento Ragioneria generale dello Stato, i dati relativi allo stato di attuazione delle riforme e degli investimenti ed il raggiungimento dei connessi traguardi ed obiettivi al fine della presentazione, alle scadenze previste, delle richieste di pagamento alla Commissione europea ai sensi dell’articolo 22 del regolamento (UE) 2021/241 del Parlamento Europeo e del Consiglio del 12 febbraio 2021, tenuto conto anche di quanto concordato con la Commissione Europea*”;

VISTO il decreto interministeriale recante l’istituzione e l’organizzazione interna dell’Unità di missione per il PNRR del Ministero delle Imprese e del Made in Italy, ai sensi dell’articolo 8, comma 1, del decreto-legge 21 maggio 2021, n. 77, convertito dalla legge 29 luglio 2021, n. 108, registrato dalla Corte dei conti in data 29 dicembre 2021 al n. 1096;

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 Codice unico di progetto (CUP) nelle fatture elettroniche ricevute;

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

VISTO il decreto della Presidenza del Consiglio dei ministri del 9 febbraio 2022, pubblicato nella *Gazzetta Ufficiale* della Repubblica italiana del 29 marzo 2022, n. 74, recante “*Direttiva alle amministrazioni titolari di progetti, riforme e misure in materia di disabilità*”;

VISTA la circolare *MEF-RGS* 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 *MEF-RGS* 29 ottobre 2021, n. 25, avente ad oggetto “*Piano Nazionale di Ripresa e Resilienza (PNRR) – Rilevazione periodica avvisi, bandi e altre procedure di attivazione degli investimenti*”;

VISTA la circolare del *MEF-RGS* 14 dicembre 2021, n. 31, avente ad oggetto “*Rendicontazione PNRR al 31.12.2021 - Trasmissione dichiarazione di gestione e check-list relativa a milestone e target*”;

VISTA la circolare *MEF-RGS* 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 *MEF-RGS* del 31 dicembre 2021, n. 33, recante “*Piano Nazionale di Ripresa e Resilienza (PNRR) – 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 *MEF-RGS* 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 *MEF-RGS* 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 *MEF-RGS* 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 *MEF-RGS* 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 *MEF-RGS* del 21 giugno 2022 n. 27 recante “*Piano Nazionale di Ripresa e Resilienza (PNRR) – Monitoraggio delle misure PNRR*”;



VISTA la circolare *MEF-RGS* 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 *MEF-RGS* del 26 luglio 2022 n. 29 recante “*Circolare delle procedure finanziarie PNRR*”;

VISTA la circolare *MEF-RGS* dell'11 agosto 2022 n. 30, recante “*Procedure di controllo e rendicontazione delle misure PNRR*”;

VISTA la circolare *MEF-RGS* 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 *MEF-RGS* 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 *MEF-RGS* 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 *MEF-RGS* del 13 marzo 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 *MEF-RGS* del 22 marzo 2023, n. 11, recante “*Registro Integrato dei Controlli PNRR – Sezione controlli milestone e target*”;

VISTA la circolare *MEF-RGS* 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 *MEF-RGS* 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 *MEF-RGS* del 9 maggio 2023, n. 20, recante “*Monitoraggio degli interventi della politica regionale unitaria 2021 – 2027. Trasmissione Protocollo Unico di Colloquio*”;

VISTE le circolari direttoriali della Direzione generale per gli incentivi alle imprese del Ministero delle imprese e del made in Italy n. 267782 del 12 luglio 2023 e n. 11162 del 10 giugno 2024, recanti “*Decreto-legge 24 febbraio 2023, n. 13 – Indicazioni operative sul Codice unico di progetto (CUP)*”;

VISTA la circolare *MEF-RGS* 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 *MEF-RGS* dell’8 agosto 2023, n. 26, recante “*Piano Nazionale di Ripresa e Resilienza (PNRR) – Rendicontazione Milestone/Target (M&T) connessi alla quarta “Richiesta di pagamento” alla C.E.*”;

VISTA la circolare *MEF-RGS* 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 *MEF-RGS* del 1° dicembre 2023, n. 32, recante “*Piano Nazionale di Ripresa e Resilienza (PNRR) - Rendicontazione Milestone/Target (M&T) connessi alla quinta “Richiesta di pagamento” alla C.E.*”;

VISTA la circolare *MEF-RGS* del 7 dicembre 2023, n. 33, recante “*Interventi PNRR gestiti sul modulo finanziario del sistema ReGiS. Operazioni contabili esercizio finanziario 2023*”;

VISTA la circolare *MEF-RGS* del 22 dicembre 2023, n. 35, recante “*Strategia generale antifrode per l’attuazione del Piano Nazionale di Ripresa e Resilienza – versione 2.0*”;

VISTA la circolare *MEF-RGS* del 18 gennaio 2024, n. 2, recante “*Monitoraggio delle misure del Piano Nazionale di Ripresa e Resilienza (PNRR) e della Politica di coesione per il periodo di programmazione 2021-2027. Protocollo Unico di Colloquio, versione 2.0*”;

VISTA la circolare *MEF-RGS* del 28 marzo 2024, n. 13, 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 delle Appendici tematiche: La prevenzione e il controllo del conflitto di interessi ex art. 22 Reg. (UE) 2021/241; La duplicazione dei finanziamenti ex art. 22 par. 2 lett. c) Reg. (UE) 2021/241*”;

VISTA la circolare *MEF-RGS* del 13 maggio 2024, n. 21, recante “*Indicazioni operative per l’attivazione delle anticipazioni di cui all’art. 11 del decreto-legge 2 marzo 2024, n. 19, convertito, con modificazioni, dalla legge 29 aprile 2024, n. 56*”;

VISTA la circolare *MEF-RGS* del 14 maggio 2024, n. 22, recante “*Aggiornamento Guida Operativa per il rispetto del principio di non arrecare danno significativo all’ambiente (c.d. DNSH)*”;

VISTA la circolare *MEF-RGS* del 17 maggio 2024, n.27, recante “*Monitoraggio delle misure del Piano nazionale di ripresa e resilienza (PNRR) e della Politica di Coesione per il periodo di programmazione 2021-2027. Protocollo Unico di Colloquio, versione 3.0 e PUC Applicativo versione 1.0*”;

VISTA la circolare *MEF-RGS* del 31 maggio 2024, n. 29, recante “*Piano Nazionale di Ripresa e Resilienza (PNRR) - Rendicontazione Milestone/Target (M&T) connessi alla sesta “Richiesta di pagamento” alla C.E.*”;

VISTA la circolare *MEF-RGS* del 15 luglio 2024, n. 33, recante “*Aggiornamento Linee guida metodologiche per la rendicontazione degli indicatori comuni per il Piano nazionale di ripresa e resilienza*”;

VISTO l’articolo 52 della legge 24 dicembre 2012, n. 234, che ha istituito il Registro nazionale degli aiuti di Stato;

VISTO il decreto del Ministro dello sviluppo economico, di concerto con il Ministro dell’economia e delle finanze e con il Ministro delle politiche agricole alimentari e forestali, 31 maggio 2017, n. 115, recante “*Regolamento recante la disciplina per il funzionamento del Registro nazionale degli aiuti di Stato, ai sensi dell’articolo 52, comma 6, della legge 24 dicembre 2012, n. 234 e successive modifiche e integrazioni*”;

VISTO l’articolo 2, comma 2, del decreto del Ministro dell’economia e delle finanze e del Ministro dello sviluppo economico 20 febbraio 2014, n. 57, in materia di *rating* di legalità delle imprese;

VISTA la legge 5 novembre 2021, n. 162 e, in particolare, l’articolo 4, che inserisce nel decreto legislativo 11 aprile 2006, n. 198, “*Codice delle pari opportunità tra uomo e donna, a norma dell’articolo 6 della legge 28 novembre 2005, n. 246*”, l’articolo 46-bis, recante “*Certificazione della parità di genere*”;

VISTO, altresì, l’articolo 5, comma 3, della citata legge n. 162 del 2021, ai sensi del quale alle aziende private che, alla data del 31 dicembre dell’anno precedente a quello di riferimento, siano in possesso della certificazione della parità di genere di cui all’articolo 46-bis del codice delle pari opportunità tra uomo e donna di cui al decreto legislativo 11 aprile 2006, n. 198, è riconosciuto un punteggio premiale per la valutazione, da parte di autorità titolari di fondi europei, nazionali e regionali, di proposte progettuali ai fini della concessione di aiuti di Stato a cofinanziamento degli investimenti sostenuti;

VISTO il decreto del Presidente del Consiglio dei Ministri – Dipartimento per le pari opportunità 29 aprile 2022, recante “*Parametri per il conseguimento della certificazione della parità di genere alle imprese e coinvolgimento delle rappresentanze sindacali aziendali e delle consigliere e consiglieri territoriali e regionali di parità*”, adottato in attuazione dell’articolo 1, comma 147, della legge 30 dicembre 2021, n. 234, recante “*Bilancio di previsione dello Stato per l’anno finanziario 2022 e bilancio pluriennale per il triennio 2022-2024*”;

VISTA la circolare del Direttore Generale della Direzione Generale per gli Incentivi alle Imprese del Ministero delle imprese e del made in Italy, 18 ottobre 2024, n. 42944, avente ad oggetto “*Contratti di sviluppo - Precisazioni in merito all’applicazione della disciplina ambientale recata dal Regolamento GBER*”;



VISTA la legge 7 agosto 1990, n. 241, recante “*Nuove norme in materia di procedimento amministrativo e di diritto di accesso ai documenti amministrativi*”;

VISTO il decreto legislativo 8 giugno 2001, n. 231, recante “*Disciplina della responsabilità amministrativa delle persone giuridiche, delle società e delle associazioni anche prive di personalità giuridica, a norma dell’articolo 11 della legge 29 settembre 2000, n. 300*” e successive modifiche e integrazioni;

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 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 del medesimo articolo, che costituiscono elemento essenziale dell’atto stesso;

VISTI gli articoli 1, comma 1, 5-*bis*, comma 1, e 6 del decreto legislativo 7 marzo 2005, n. 82, recante il “*Codice dell’amministrazione digitale*”;

VISTO l’articolo 19, comma 5, del decreto-legge 1° luglio 2009, n. 78, convertito, con modificazioni, dalla legge 3 agosto 2009, n.102;

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 successive modifiche e integrazioni;

VISTO l’articolo 1, comma 1, lettera *a*), del decreto legislativo 29 dicembre 2011, n. 229;

VISTO il decreto legislativo 14 marzo 2013, n. 33, recante il “*Riordino della disciplina riguardante il diritto di accesso civico e gli obblighi di pubblicità, trasparenza e diffusione di informazioni da parte delle pubbliche amministrazioni*” e, in particolare, l’articolo 26, relativo agli obblighi di pubblicazione degli atti di concessione di sovvenzioni, contributi, sussidi e attribuzione di vantaggi economici a persone fisiche ed enti pubblici e privati e l’articolo 27, relativo agli obblighi di pubblicazione dell’elenco dei soggetti beneficiari;

VISTO il regolamento (UE) 2016/679 del Parlamento europeo e del Consiglio, del 27 aprile 2016 relativo alla protezione delle persone fisiche con riguardo al trattamento dei dati personali, nonché alla libera circolazione di tali dati e che abroga la direttiva 95/46/CE (regolamento generale sulla protezione dei dati);

VISTO l’articolo 1, commi 125 e seguenti, della legge 4 agosto 2017, n. 124, recante la “*Legge annuale per il mercato e la concorrenza*”;

VISTO il decreto-legge 12 luglio 2018, n. 87, recante “*Disposizioni urgenti per la dignità dei lavoratori e delle imprese*”, convertito in legge, con modificazioni, dall’articolo 1, comma 1, della legge 9 agosto 2018, n. 96;

VISTO il decreto legislativo 31 marzo 1998, n. 123, recante “*Disposizioni per la*



razionalizzazione degli interventi di sostegno pubblico alle imprese, a norma dell'articolo 4, comma 4, lettera c), della legge 15 marzo 1997, n. 59”;

VISTA la legge 27 ottobre 2023, n. 160, recante “*Delega al Governo in materia di revisione del sistema degli incentivi alle imprese e disposizioni di semplificazione delle relative procedure nonché in materia di termini di delega per la semplificazione dei controlli sulle attività economiche*”, che all'articolo 8, comma 2, prevede che, a decorrere dalla data di entrata in vigore della stessa legge, il Registro nazionale per gli aiuti di Stato assolve, per gli aiuti individuali soggetti a registrazione da parte dell'amministrazione concedente, all'onere pubblicitario e di trasparenza a carico delle pubbliche amministrazioni previsto in relazione alla concessione e all'erogazione di agevolazioni, di cui agli articoli 26 e 27 del decreto legislativo 14 marzo 2013, n. 33 e, al comma 3, che la pubblicità legale degli interventi di incentivazione è assicurata dalla pubblicazione nei siti internet istituzionali delle amministrazioni competenti e dalla pubblicazione delle informazioni rilevanti nella piattaforma telematica “Incentivi.gov.it” e che la pubblicazione nella *Gazzetta Ufficiale* della Repubblica italiana è limitata ad avvisi sintetici (comunicati) sui provvedimenti adottati per la disciplina e l'accesso agli interventi, nonché sulle relative modificazioni;

CONSIDERATO che per l'attuazione del sottoinvestimento 1 relativamente alle finalità connesse all'efficienza energetica dei processi di produzione e alla sostenibilità dei medesimi, anche ai fini dell'economia circolare e di un uso più efficiente delle risorse, sono disponibili risorse per 750 milioni di euro;

CONSIDERATA la necessità di dare attuazione, mediante il *Fondo*, al richiamato sottoinvestimento 1 nell'ambito della misura M1C2 - investimento 7, del *PNRR*, attraverso l'utilizzo di risorse, in sede di prima applicazione, pari ad euro 400.000.000,00 (*quattrocentomilioni/00*);

CONSIDERATO che l'articolo 10 del richiamato decreto del Ministro dello sviluppo economico, di concerto con il Ministro dell'economia e delle finanze e con il Ministro della transizione ecologica, 21 ottobre 2022, attuativo del *Fondo*, prevede:

- al comma 1, che le agevolazioni sono concesse sulla base di una procedura valutativa con procedimento a sportello, ferma restando la possibilità di adottare, in funzione dell'eventuale raggiungimento di particolari obiettivi ambientali, una procedura valutativa a graduatoria secondo quanto stabilito dall'articolo 5 del decreto legislativo n.123/1998;
- al comma 2, che con successivo provvedimento del Ministero dello sviluppo economico sono definiti i termini per la presentazione delle domande di agevolazione e sono fornite le necessarie specificazioni per la corretta attuazione dell'intervento, ivi compresa l'individuazione delle tipologie di aiuto applicabili in funzione degli obiettivi ambientali perseguiti, l'eventuale misura dell'efficientamento da perseguire a seguito della realizzazione degli investimenti, nonché la natura e le caratteristiche dei documenti necessari ai fini dell'accesso alle agevolazioni;

RITENUTO opportuno, al fine di selezionare i programmi di investimento in grado di fornire un contributo maggiore al raggiungimento degli obiettivi di transizione propri del *Fondo* e del

sottoinvestimento 1 della predetta misura M1C2 del *PNRR*, definire una procedura valutativa a graduatoria, in conformità con quanto previsto dall'articolo 10, comma 1, del predetto decreto 21 ottobre 2022,

DECRETA

TITOLO I

DISPOSIZIONI COMUNI

Art. 1.

(Definizioni)

1. Ai fini del presente decreto, sono adottate le seguenti definizioni:

a) “*cambiamento fondamentale*”: cambiamento fondamentale del processo produttivo complessivo dell'unità produttiva oggetto dell'investimento, attraverso l'implementazione di soluzioni e tecnologie atte a consentire una maggiore efficienza energetica ovvero attraverso il riciclo e il riuso di materiali produttivi, di materie prime e riciclate;

b) “*Carta degli aiuti a finalità regionale*”: la Carta degli aiuti di Stato a finalità regionale approvata in applicazione dell'articolo 107, paragrafo 3, lettere a) e c), del Trattato sul funzionamento dell'Unione europea e successive modificazioni e integrazioni, applicabile;

c) “*certificazione della parità di genere*”: la certificazione istituita dall'articolo 4 della legge 5 novembre 2021, n. 162, i cui parametri sono individuati dal decreto del Ministro per le pari opportunità e la famiglia 29 aprile 2022;

d) “*decreto*”: il decreto del Ministro dello sviluppo economico, di concerto con il Ministro dell'economia e delle finanze e con il Ministro della transizione ecologica, 21 ottobre 2022, pubblicato nella *Gazzetta Ufficiale* della Repubblica italiana 21 dicembre 2022, n. 297, adottato in attuazione del precitato comma 479 e recante criteri, modalità e condizioni per l'accesso al *Fondo*;

e) “*DNSH*”: il principio di non arrecare un danno significativo (“*Do no significant harm*”) di cui al regolamento (UE) 2020/852 e successive modificazioni e integrazioni del Parlamento europeo e del Consiglio, del 18 giugno 2020;

f) “*efficienza energetica*”: la quantità di energia risparmiata determinata mediante una misurazione e/o una stima del consumo prima e dopo l'attuazione dell'intervento, assicurando nel contempo la normalizzazione delle condizioni esterne che influiscono sul consumo energetico;

- g) “*fonti rinnovabili*”: le fonti rinnovabili non fossili, vale a dire la fonte eolica, solare (solare termica e fotovoltaica) geotermica, ambientale, marina, idraulica, biomasse, gas di discarica, gas residuati dai processi di depurazione e biogas;
- h) “*Fondo*”: il Fondo per il sostegno alla transizione industriale, istituito dall’articolo 1, comma 478, della legge 30 dicembre 2021, n. 234;
- i) “*formazione del personale*”: azioni finalizzate a promuovere la formazione e l’aggiornamento professionale dei lavoratori;
- j) “*idrogeno rinnovabile*”: l’idrogeno prodotto da energia rinnovabile conformemente alle metodologie stabilite per i carburanti rinnovabili liquidi e gassosi per autotrazione di origine non biologica nella direttiva (UE) 2018/2001;
- k) “*imprese energivore*”: le imprese inserite, alla data di presentazione della domanda di accesso al *Fondo*, nell’elenco tenuto dalla Cassa per i Servizi Energetici e Ambientali (CSEA) relativo alle imprese a forte consumo di energia ai sensi dell’articolo 19, comma 2, della legge 20 novembre 2017, n. 167;
- l) “*materie prime critiche*”: le materie di cui all’allegato n. 1 della Comunicazione della Commissione al Parlamento europeo, al Consiglio, al Comitato economico e sociale europeo e al Comitato delle regioni COM (2020) 474 *final* del 3 settembre 2020, avente ad oggetto “*Resilienza delle materie prime critiche: tracciare un percorso verso una maggiore sicurezza e sostenibilità*”;
- m) “*Ministero*”: il Ministero delle imprese e del made in Italy;
- n) “*OLAF*”: l’Ufficio europeo per la lotta antifrode;
- o) “*piattaforma informatica*”: il sistema telematico per la presentazione delle domande di accesso alle agevolazioni, disponibile nell’apposita sezione “*Fondo per il sostegno alla transizione industriale*” del sito web del *Soggetto gestore* (www.invitalia.it);
- p) “*PMI*”: le imprese di micro, piccola e media dimensione, come definite dalla Raccomandazione della Commissione europea 2003/361/CE del 6 maggio 2003, dal decreto del Ministro dello sviluppo economico 18 aprile 2005, pubblicato nella *Gazzetta Ufficiale* n. 238 del 12 ottobre 2005, recante “*Adeguamento alla disciplina comunitaria dei criteri di individuazione di piccole e medie imprese*”, nonché dall’allegato I del *Regolamento GBER*;
- q) “*PNRR*”: il Piano Nazionale di Ripresa e Resilienza presentato alla Commissione in data 30 giugno 2021 e approvato con Decisione del Consiglio ECOFIN del 13 luglio 2021, come modificato con Decisione del Consiglio ECOFIN dell’8 dicembre 2023 e con Decisione del Consiglio ECOFIN del 14 maggio 2024;
- r) “*Quadro temporaneo*”: comunicazione della Commissione europea 2023/C 101/03, concernente il Quadro temporaneo di crisi e transizione per misure di aiuto di Stato a sostegno dell’economia a seguito dell’aggressione della Russia contro l’Ucraina, pubblicata nella *Gazzetta Ufficiale* dell’Unione europea C 101/03 del 17 marzo 2023 e successive modificazioni e integrazioni;

- s) “*Regolamento GBER*”: il regolamento (UE) n. 651/2014 della Commissione, del 17 giugno 2014, pubblicato nella *Gazzetta Ufficiale* dell’Unione europea L 187 del 26 giugno 2014, e successive modifiche, 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 successive modificazioni e integrazioni;
- t) “*relazione tecnica*”: lo studio o documento di cui all’articolo 6, comma 2, del *decreto*, avente le caratteristiche di cui all’articolo 5 del presente decreto;
- u) “*Soggetto beneficiario*”: impresa beneficiaria degli incentivi di cui al presente decreto e responsabile dell’avvio, dell’attuazione e della funzionalità della progettualità ammessa a finanziamento;
- v) “*Soggetto gestore*”: l’Agenzia nazionale per l’attrazione degli investimenti e lo sviluppo d’impresa S.p.A. – Invitalia;
- w) “*TFUE*”: il Trattato sul funzionamento dell’Unione europea, già Trattato che istituisce la Comunità europea;
- x) “*unità produttiva*”: la struttura produttiva, ubicata in Italia, dotata di autonomia tecnica, organizzativa, gestionale e funzionale, eventualmente articolata su più sedi o impianti, anche fisicamente separati, purché prossimi, ma funzionalmente collegati;
- y) “*zone a*”: le zone assistite che soddisfano le condizioni di cui all’articolo 107, comma 3, lettera a), del Trattato sul funzionamento dell’Unione europea, come individuate dalla *Carta degli aiuti a finalità regionale*;
- z) “*zone c*”: le zone assistite che soddisfano le condizioni di cui all’articolo 107, comma 3, lettera c), del Trattato sul funzionamento dell’Unione europea, come individuate dalla *Carta degli aiuti a finalità regionale*.

Art. 2.

(Ambito di applicazione, modalità attuative e dotazione finanziaria)

1. Al fine di favorire la realizzazione della misura M1C2 - investimento 7, sottoinvestimento 1 del *PNRR* attraverso la disciplina attuativa del Fondo per il sostegno alla transizione industriale di cui al *decreto*, il presente provvedimento fornisce, ai sensi dell’articolo 10, comma 2, del medesimo *decreto*, le necessarie specificazioni per la corretta attuazione dell’intervento in funzione degli obiettivi ambientali da esso perseguiti e in coerenza con le previsioni del richiamato sottoinvestimento 1, nonché con la normativa unionale in materia di aiuti di Stato di volta in volta applicabile. Il presente decreto definisce, altresì, le modalità di selezione dei progetti da sostenere con il contributo previsto dalla misura M1C2 - investimento 7, sottoinvestimento 1 del *PNRR*.

2. Ai fini di cui al comma 1, il presente provvedimento definisce le modalità attuative di uno sportello agevolativo operante, secondo quanto previsto dall’articolo 10, comma 1, del *decreto*,

attraverso una procedura valutativa a graduatoria atta a determinare l'ordine di ammissione alle valutazioni istruttorie delle domande presentate.

3. All'attuazione dello sportello di cui al comma 2 sono destinate risorse, al lordo dei compensi spettanti al *Soggetto gestore*, per un importo complessivo di 400.000.000,00 (*quattrocentomilioni/00*) di euro. Le predette risorse attingono ai fondi disponibili nell'ambito della Missione 1, Componente 2, Investimento 7 “*Sostegno al sistema di produzione per la transizione ecologica, le tecnologie a zero emissioni nette e la competitività e la resilienza delle catene di approvvigionamento strategiche*”, del PNRR finanziato dall'Unione europea – “Next Generation EU” e, in particolare, del sottoinvestimento 1 nella parte in cui lo stesso è volto a incentivare gli investimenti privati e a migliorare l'accesso ai finanziamenti nei settori dell'efficienza energetica, della produzione rinnovabile per l'autoconsumo e della trasformazione sostenibile del processo produttivo.

4. In attuazione della previsione recata dall'articolo 2, comma 6-*bis*, del decreto-legge n. 77/2021 e successive modificazioni e integrazioni, un importo pari ad almeno il 40% (*quaranta per cento*) delle risorse di cui al comma 3 è destinato al finanziamento di progetti da realizzare nelle Regioni Abruzzo, Basilicata, Calabria, Campania, Molise, Puglia, Sardegna e Sicilia.

5. Nell'ambito di operatività delineato dal presente decreto, e tenuto conto delle finalità connesse alle risorse utilizzate, una quota pari al 50% (*cinquanta per cento*) delle risorse di cui al comma 3 è riservata alle *imprese energivore*.

Art. 3.

(Programmi ammissibili)

1. Ai fini dell'accesso allo sportello disciplinato dal presente provvedimento, i programmi di investimento proposti dai soggetti di cui all'articolo 5 del *decreto* devono essere volti a perseguire, attraverso interventi sul processo produttivo già esistente nell'*unità produttiva* oggetto di intervento:

- a) una maggiore *efficienza energetica* nell'esecuzione dell'attività d'impresa. Le caratteristiche di detti programmi e le relative agevolazioni concedibili sono definiti nell'ambito del Titolo II del presente decreto; e/o
- b) un uso efficiente delle risorse, attraverso una riduzione dell'utilizzo delle stesse anche tramite il riuso, il riciclo o il recupero di materie prime e/o l'uso di materie prime riciclate. Le caratteristiche di detti programmi e le relative agevolazioni concedibili sono definiti nell'ambito del Titolo III del presente decreto.

2. I programmi di investimento di cui al comma 1 devono riguardare una sola *unità produttiva* dell'impresa proponente. Nella predetta *unità produttiva* deve essere svolta, così come comunicato con modello AA7/AA9 all'Agenzia delle entrate ai sensi dell'articolo 35 del decreto del Presidente della Repubblica 26 ottobre 1972, n. 633 o unitamente al modello Comunica in Camera di commercio, un'attività rientrante nel settore manifatturiero di cui alla sezione C della classificazione delle attività economiche ATECO 2007.



3. I programmi di investimento e le relative spese devono essere strettamente diretti al raggiungimento delle finalità ambientali di cui al comma 1 e non devono determinare un aumento della capacità produttiva dell'*unità produttiva* oggetto di intervento, fatti salvi aumenti contenuti di capacità derivanti da esigenze tecniche e, comunque, di dimensione non superiore al 20% (*venti per cento*) rispetto alla situazione precedente. Per gli aiuti concessi a valere sul *Quadro temporaneo*, gli aumenti devono essere di dimensione non superiore al 2% (*due per cento*) rispetto alla situazione precedente. Per le *imprese energivore* il programma di investimento deve prevedere la realizzazione di interventi ulteriori rispetto a quelli che l'impresa realizza in adempimento degli obblighi di cui all'articolo 8, comma 3, del decreto legislativo n. 102/2014.

4. I programmi di investimento di cui al comma 1 possono essere accompagnati da progetti per la *formazione del personale*, nel rispetto delle previsioni in proposito previste dal *decreto* e dall'articolo 31 del *Regolamento GBER*. Ai fini dell'ammissibilità, gli ambiti formativi previsti dal progetto devono risultare strettamente connessi all'utilizzo delle tecnologie delle quali è prevista l'implementazione e devono prevedere spese di importo non superiore al 10% (*dieci per cento*) di quelle complessivamente previste per la realizzazione dei programmi di investimento di cui al comma 1.

5. Ai fini dell'ammissibilità, i programmi di investimento e gli eventuali progetti di *formazione del personale* devono:

- a) rispettare, nel loro complesso, i requisiti di cui all'articolo 6, comma 7, del *decreto*;
- b) rispettare il divieto di doppio finanziamento ai sensi dell'articolo 9 del Regolamento (UE) 2021/241 e successive modificazioni e integrazioni;
- c) nel rispetto di quanto previsto dal richiamato Regolamento (UE) 2021/241 del Parlamento europeo e del Consiglio del 12 febbraio 2021 e successive modificazioni e integrazioni, non arrecare un danno significativo agli obiettivi ambientali ai sensi dell'articolo 17 del Regolamento (UE) 2020/852 (*DNSH*) e successive modificazioni e integrazioni e devono risultare conformi alla normativa ambientale nazionale e unionale applicabile nonché a quanto prescritto dalla circolare MEF-RGS del 14 maggio 2024, n. 22, e alle relative schede tecniche applicabili.

6. Ai fini del rispetto del *DNSH*, non sono in ogni caso ammissibili:

- a) attività e attivi connessi ai combustibili fossili, compreso l'uso a valle, ad eccezione di attivi e attività nella produzione di energia elettrica e/o di calore a partire dal gas naturale, come pure nelle relative infrastrutture di trasmissione e distribuzione, che sono conformi alle condizioni di cui all'allegato III degli orientamenti tecnici sull'applicazione del *DNSH* (2021/C58/01);
- b) attività e attivi nell'ambito del sistema di scambio di quote di emissione dell'UE (ETS) che generano emissioni di gas a effetto serra previste che non sono inferiori ai pertinenti parametri di riferimento, ad eccezione di attività e attivi per i quali l'uso di combustibili fossili è temporaneo e tecnicamente inevitabile per una transizione tempestiva verso il funzionamento senza combustibili fossili. Se l'attività che beneficia del sostegno genera emissioni di gas a effetto serra previste che non sono significativamente inferiori ai pertinenti parametri di



riferimento, è necessario che il beneficiario fornisca adeguate motivazioni; i parametri di riferimento per l'assegnazione gratuita di quote per le attività che rientrano nell'ambito di applicazione del sistema di scambio di quote di emissioni sono stabiliti nel regolamento di esecuzione (UE) 2021/447 della Commissione;

- c) attività e attivi connessi alle discariche di rifiuti, agli inceneritori e agli impianti di trattamento meccanico biologico. L'esclusione non si applica alle azioni previste negli impianti adibiti esclusivamente al trattamento di rifiuti pericolosi non riciclabili né agli impianti esistenti quando tali azioni sono intese ad aumentare l'efficienza energetica, catturare i gas di scarico per lo stoccaggio o l'utilizzo, o recuperare i materiali da residui di combustione, purché tali azioni nell'ambito della presente misura non determinino un aumento della capacità di trattamento dei rifiuti dell'impianto o un'estensione della sua durata di vita; sono fornite prove a livello di impianto. L'esclusione non si applica alle azioni previste negli impianti di trattamento meccanico biologico esistenti quando tali azioni sono intese ad aumentare l'efficienza energetica o migliorare le operazioni di riciclaggio dei rifiuti differenziati al fine di convertirle nel compostaggio e nella digestione anaerobica di rifiuti organici, purché tali azioni nell'ambito della presente misura non determinino un aumento della capacità di trattamento dei rifiuti dell'impianto o un'estensione della sua durata di vita; sono fornite prove a livello di impianto.

Art. 4.

(Termini e modalità di presentazione delle domande)

1. La domanda di agevolazioni deve essere presentata esclusivamente in via elettronica, utilizzando la *piattaforma informatica* messa a disposizione nella competente sezione del sito internet del *Soggetto gestore* (www.invitalia.it), a partire dalle **ore 12.00 del giorno 5 febbraio 2025 e fino alle ore 12.00 del giorno 8 aprile 2025**. Il *Soggetto gestore* provvede, con congruo anticipo rispetto alla predetta data di apertura dello sportello, a rendere disponibile nel proprio sito internet lo schema in base al quale deve essere redatta la domanda e la documentazione da allegare alla stessa.

2. L'accesso alla *piattaforma informatica*:

- a) prevede l'identificazione e l'autenticazione dell'impresa richiedente tramite SPID, Carta nazionale dei servizi o Carta di Identità Elettronica;
- b) è riservato al rappresentante legale dell'impresa richiedente, ovvero al soggetto delegato cui è conferito il potere di rappresentanza per la compilazione, la sottoscrizione digitale e la presentazione della domanda tramite la citata *piattaforma informatica*.

3. La domanda di agevolazione, redatta in lingua italiana, deve essere formulata secondo le modalità e gli schemi resi disponibili nel sito del *Soggetto gestore* indicato al comma 1 e deve essere firmata digitalmente. La presentazione della domanda con modalità diverse da quelle indicate, nonché

la mancata compilazione o trasmissione della documentazione richiesta, comporta l'improcedibilità della stessa.

4. La domanda di agevolazione deve contenere, tra l'altro:
 - a) i dati anagrafici dell'impresa richiedente, del soggetto firmatario, del referente, del/dei titolare/i effettivo/i;
 - b) l'indicazione delle finalità perseguite con il programma di investimento, tra quelle individuate all'articolo 3, comma 1, la tipologia di intervento realizzata tra quelle indicate all'articolo 6, comma 1, lettere a), b) e c), del *decreto*, e i dati principali del programma di investimento proposto e dell'eventuale progetto di *formazione del personale*;
 - c) le spese oggetto della complessiva iniziativa, con l'indicazione degli importi corrispondenti a ciascuna delle voci di spesa ammissibili, articolate in funzione delle diverse finalità previste dal presente decreto; le spese esposte per la realizzazione dei programmi di investimento di cui all'articolo 3, comma 1, dovranno in ogni caso coincidere con gli importi quantificati nell'ambito della *relazione tecnica*;
 - d) gli elementi utili alla determinazione dei punteggi per la formazione della graduatoria di cui all'articolo 6, che dovranno in ogni caso coincidere con quelli indicati nell'ambito della *relazione tecnica*;
 - e) le agevolazioni richieste.
5. Alla domanda di agevolazione deve essere allegata, altresì, la seguente documentazione:
 - a) *relazione tecnica* di cui all'articolo 5 del presente decreto;
 - b) relazione contenente le informazioni economico finanziarie relative all'impresa proponente e al progetto d'investimento proposto, a firma del rappresentante legale della medesima impresa;
 - c) *DSAN* in merito ai requisiti di ammissibilità e agli impegni dell'impresa richiedente rispetto ai dati esposti e agli obblighi previsti dal *decreto*, nonché dal presente provvedimento;
 - d) *DSAN* relativa alla determinazione della dimensione di impresa;
 - e) qualora l'ammontare delle agevolazioni richieste sia di importo superiore a 150.000,00 (*centocinquantomila/00*) euro, *DSAN* in merito ai dati necessari per la richiesta delle informazioni antimafia per i soggetti sottoposti alla verifica di cui all'articolo 85 del decreto legislativo 6 settembre 2011, n. 159;
 - f) *DSAN* in ottemperanza alle disposizioni in materia di antiriciclaggio di cui al decreto legislativo 21 novembre 2007, n. 231 ed alle successive disposizioni attuative;
 - g) per le *imprese energivore*, diagnosi energetica in corso di validità prevista dall'articolo 8, comma 3, del decreto legislativo n. 102/2014, eseguita in conformità con le pertinenti previsioni di cui al medesimo decreto legislativo. Unitamente alla diagnosi energetica, le



predette imprese devono fornire apposita *DSAN* attestante la regolarità rispetto agli adempimenti previsti dalla medesima disposizione e la tipologia di interventi messi in atto;

- h) dichiarazioni in merito all'eventuale possesso del *rating* di legalità e della *certificazione della parità di genere*;
- i) copia della *certificazione della parità di genere* eventualmente posseduta;
- l) copia delle certificazioni di cui all'articolo 6, comma 4, lettera b), eventualmente possedute alla data di presentazione della domanda;
- m) un questionario, da compilare a fini statistici, volto a monitorare l'impatto delle politiche su ambiente, clima, inclusione, *mainstreaming* di genere ed *empowerment* femminile;
- n) l'ulteriore eventuale documentazione indicata dal *Soggetto gestore* nel sito internet di cui al comma 1.

6. Ai fini del completamento della compilazione della domanda di agevolazione, è richiesto il possesso di una casella di posta elettronica certificata (PEC) attiva.

7. Nell'ambito dello sportello di cui al presente articolo ogni impresa può presentare, con riferimento alla singola *unità produttiva*, una sola domanda di agevolazione; è ammessa la presentazione da parte della singola impresa di più domande di agevolazione purché riferite a diverse *unità produttive* e a condizione che gli investimenti richiesti alle agevolazioni nell'ambito della singola domanda rispettino i requisiti dimensionali previsti dall'articolo 6 del *decreto*.

8. Per ciascuna delle domande presentate, il *Soggetto gestore* richiede il rispettivo Codice unico di progetto (CUP) di cui all'articolo 11 della legge 16 gennaio 2003, n. 3, e lo comunica alla PEC di cui al comma 6. Il predetto CUP, è rilasciato all'accettazione della domanda, e deve essere riportato, ai fini dell'ammissibilità della spesa secondo le modalità riportate agli articoli 11 e 14 del presente decreto.

Art. 5.

(Relazione tecnica)

1. La *relazione tecnica* deve attestare la riconducibilità delle misure di efficienza energetica e di uso efficiente delle risorse, incluse nel programma di investimento oggetto della domanda di agevolazione, a quanto previsto rispettivamente dai Titoli II e III del presente decreto.

2. Ai fini di cui al comma 1 la *relazione tecnica* deve:

- a) descrivere l'*unità produttiva* oggetto del programma di investimento specificandone la localizzazione e il contesto urbanistico e territoriale mediante l'individuazione dei vincoli che eventualmente gravano sul sito, la consistenza aziendale e i processi produttivi coinvolti nell'intervento;
- b) descrivere le caratteristiche del progetto di investimento indicando:

antecedenti alla presentazione della domanda rispetto alla stima degli stessi consumi a seguito della realizzazione dell'intervento, assicurando nel contempo la normalizzazione delle condizioni esterne che influiscono sul consumo energetico;

- b) l'eventuale quantità di energia da destinare all'autoconsumo prodotta da impianti di cogenerazione o di produzione di energia da *fonti rinnovabili o idrogeno rinnovabile* oggetto del programma di investimenti;
- c) il livello di circolarità nell'utilizzo delle risorse nell'unità produttiva interessata dal programma di investimento confrontando le prestazioni della predetta intera *unità produttiva* calcolate sulla base di una misurazione o di una stima dei consumi relativi ai 12 mesi antecedenti alla presentazione della domanda, rispetto alla stima degli stessi consumi a seguito della realizzazione dell'intervento, assicurando nel contempo la normalizzazione delle condizioni esterne che influiscono sul consumo energetico.

Art. 6.

(Formazione della graduatoria per l'ammissione alle attività istruttorie)

1. Il *Soggetto gestore*, decorso il termine finale per la presentazione delle domande di agevolazione di cui all'articolo 4, comma 1, procede a formare, sulla base dei punteggi attribuiti ai singoli programmi di investimento, una graduatoria funzionale a determinare l'ordine per l'avvio delle attività istruttorie di competenza.

2. Il punteggio attribuibile a ciascun programma di investimento è determinato sulla base dei risultati ottenuti a seguito della realizzazione del programma di investimenti in uno o più dei seguenti ambiti ambientali:

- a) risparmio energetico;
- b) produzione di energia da *fonti rinnovabili* o da cogenerazione o di *idrogeno rinnovabile*, per autoconsumo;
- c) risparmio della risorsa idrica;
- d) risparmio di materie prime e semilavorati;
- e) riduzione dei rifiuti conferiti in discarica.

3. Ai fini dell'attribuzione del punteggio, i risultati ottenuti a seguito della realizzazione degli investimenti, come individuati nella *relazione tecnica*, sono valorizzati mediante l'utilizzo delle formule di calcolo indicate nell'**allegato n. 1** al presente decreto in relazione a ciascuno degli ambiti ambientali di cui al comma 2.

4. Al punteggio di cui al comma 3 sono applicate le seguenti maggiorazioni:

- a) 15% (*quindici percento*) nel caso in cui il programma di investimento consenta un risparmio nell'utilizzo di *materie prime critiche* pari o superiore al 5% (*cinque percento*). A tal fine, il

calcolo del risparmio deve essere valutato con le medesime modalità di normalizzazione di cui all'**allegato 1**;

- b) 5% (*cinque per cento*) nel caso in cui il soggetto proponente, alla data di presentazione della domanda, sia in possesso di almeno una delle seguenti certificazioni: EMAS, ISO 140001, ISO 50001, ISO 14006, Ecolabel;
- c) 3% (*tre per cento*) nel caso in cui il soggetto proponente, alla data di presentazione della domanda, risulti iscritto nell'elenco di cui all'articolo 8 della delibera AGCM n. 24075 del 12 novembre 2012 - Regolamento attuativo in materia di *rating di legalità* - e successive modificazioni e integrazioni;
- d) 2% (*due per cento*) nel caso in cui il soggetto proponente, alla data del 31 dicembre dell'anno precedente a quello di presentazione della domanda, risulti in possesso della *certificazione della parità di genere*.

5. In caso di parità di punteggio, è data preferenza alla domanda di agevolazione che prevede la minore richiesta di contributo.

6. La graduatoria di cui al presente articolo sono pubblicate, entro 30 giorni dal termine finale per la presentazione delle domande di agevolazione, nella competente sezione dei siti internet del *Soggetto gestore* (www.invitalia.it) e del *Ministero* (www.mimit.gov.it).

Art. 7.

(Istruttoria delle domande, concessione ed erogazione delle agevolazioni)

1. Il *Soggetto gestore*, a seguito della pubblicazione della graduatoria di cui all'articolo 6, avvia le verifiche istruttorie di competenza sulla base dell'ordine assunto dalle domande di agevolazione nella predetta graduatoria, nei limiti delle risorse finanziarie disponibili e tenuto conto delle riserve di cui all'articolo 2, commi 5 e 6 del presente decreto. Qualora i fabbisogni connessi alle domande di agevolazione presentate dalle *imprese energivore* non esauriscano le risorse ad esse riservate, il *Soggetto gestore* procede all'istruttoria delle domande di agevolazione presentate dalle imprese non energivore, nel rispetto dell'ordine previsto dalla graduatoria.

2. Le verifiche istruttorie di competenza del *Soggetto gestore* sono regolate dall'articolo 10, comma 6, del *decreto*. In tale fase il *Soggetto gestore* determina i costi agevolabili sulla base di quanto previsto ai Titoli II e III del presente decreto in funzione della tipologia di aiuto applicabile e di quanto previsto dall'articolo 7 del *decreto*, anche in riferimento agli eventuali progetti per la *formazione del personale*.

3. Il *Soggetto gestore*, unitamente alle verifiche di cui al comma 2 verifica la sussistenza delle ulteriori condizioni previste per il sostegno finanziario del *PNRR* accertando, in particolare:

- a) il rispetto del divieto di doppio finanziamento ai sensi dell'articolo 9 del regolamento (UE) 2021/241;



- b) il rispetto del *DNSH* e degli orientamenti tecnici della Commissione europea di cui alla comunicazione 2021/C 58/01 e successive modificazioni e integrazioni sull'applicazione del medesimo principio, secondo le indicazioni operative elaborate in sede europea e nazionale;
- c) la titolarità effettiva del destinatario dei fondi, ai sensi 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.

4. L'accertamento da parte del *Soggetto gestore* di variazioni incidenti sugli elementi utili per la formazione del punteggio che determinano una variazione in diminuzione del punteggio medesimo comporta la ricollocazione dell'iniziativa in graduatoria e la prosecuzione delle attività istruttorie solo verificata la sussistenza di una adeguata copertura finanziaria delle agevolazioni spettanti con le risorse a disposizione. Di tale circostanza il *Soggetto gestore* provvede a dare adeguata e tempestiva informazione all'impresa interessata.

5. Per le agevolazioni richieste ai sensi del *Quadro Temporaneo*, qualora nell'ambito dell'attività istruttoria venga riscontrata la mancata sussistenza delle condizioni di ammissibilità per il predetto regime, il *Soggetto gestore* può valutare la compatibilità del programma di investimento con i regimi di aiuto applicabili, ai sensi del presente decreto, nell'ambito del *Regolamento GBER*.

6. Per le domande di agevolazione per le quali l'attività istruttoria si conclude con esito positivo, il *Soggetto gestore*, entro il termine massimo di 90 (*novanta*) giorni dalla data di pubblicazione delle graduatorie di cui all'articolo 6, e fatto salvo quanto previsto all'articolo 10, comma 8, del *decreto*, delibera la concessione delle agevolazioni, dandone comunicazione al *Soggetto beneficiario*.

7. Qualora a seguito delle verifiche istruttorie di cui al comma 1 dovessero determinarsi economie di spesa conseguenti a rideterminazioni dei contributi concedibili ovvero ad esiti negativi delle attività di verifica, il *Soggetto gestore* procede ad avviare tempestivamente ulteriori istruttorie, nel rispetto dell'ordine definito dalla graduatoria. In tale circostanza, il termine di cui al comma 6 decorre dalla predetta data di avvio dell'istruttoria.

8. Le erogazioni delle agevolazioni concesse sono effettuate dal *Soggetto gestore* con le modalità previste dall'articolo 11 del *decreto*. Ai fini dell'erogazione dell'ultima quota a saldo il *Soggetto gestore*, in applicazione di quanto previsto al comma 6 del predetto articolo 11, verifica, anche attraverso sopralluogo presso l'*unità produttiva* oggetto dell'investimento, l'effettiva realizzazione del programma di investimento e il conseguimento, sulla base delle caratteristiche degli investimenti realizzati e della loro conformità con quanto previsti in sede di ammissione, degli obiettivi ambientali posti a base della concessione delle agevolazioni. In tale fase il *Soggetto gestore* procede, sulla base degli elementi rilevati, a rideterminare i valori utili ai fini della determinazione del punteggio attribuito ai fini della formazione della graduatoria. Qualora, a seguito delle dette verifiche, venga rilevato uno scostamento in diminuzione del predetto punteggio si applica quanto previsto all'articolo 9.

Art. 8.

(Ulteriori obblighi dei beneficiari)

1. I *Soggetti beneficiari* in considerazione dell'apporto, quale fonte di finanziamento del presente sportello agevolativo, delle risorse del *PNRR*, oltre agli adempimenti di cui all'articolo 13 del *decreto*, si impegnano al rispetto degli ulteriori pertinenti obblighi, derivanti dalla normativa europea e nazionale di riferimento. Ai predetti fini, i *Soggetti beneficiari* sono tenuti al rispetto di specifici impegni, assicurando, tra l'altro:

- a) la comunicazione dei dati relativi al titolare effettivo del destinatario dei fondi, ai sensi dell'articolo 3, punto 6, della direttiva (UE) 2015/849 del Parlamento europeo e del Consiglio;
- b) il rispetto degli obblighi di tracciabilità dei pagamenti previsti dalla legge 13 agosto 2010, n. 136;
- c) il rispetto del *DNSH*;
- d) che la realizzazione del progetto avvenga nel rispetto delle ulteriori norme europee e nazionali applicabili, ivi incluse quelle in materia di trasparenza, non discriminazione e promozione dei giovani, nonché in via generale nel rispetto delle disposizioni o le istruzioni eventualmente applicabili previste per l'utilizzo delle risorse del *PNRR*;
- e) il rispetto alla previsione all'articolo 53, comma 16-ter, del d.lgs. 165/2001 (*pantouflage*);
- f) l'assenza di doppio finanziamento ai sensi dell'art. 9 del Regolamento (UE) 2021/241;
- g) di fornire espressa autorizzazione alla Commissione europea, all'*OLAF*, alla Corte dei conti e, se del caso, all'*EPPO* a esercitare i diritti di cui all'articolo 129, paragrafo 1, del Regolamento (UE, Euratom) 2018/1046 del Parlamento europeo e del Consiglio del 18 luglio 2018;
- h) il rispetto degli obblighi in materia di comunicazione e informazione previsti dall'articolo 34 del regolamento (UE) 2021/241;
- i) il rispetto degli obblighi di conservazione della documentazione progettuale, anche ai sensi di quanto previsto dall'articolo 9, comma 4, del decreto-legge 31 maggio 2021, n. 77.

2. I *Soggetti beneficiari* sono altresì tenute a fornire, in sede di presentazione della domanda, unitamente alla descrizione del progetto, elementi utili a consentire la verifica del contributo del programma di investimento agli obiettivi in materia di cambiamenti climatici, nonché una giustificazione del campo di intervento selezionato per il progetto medesimo.

Art. 9.

(Revoca delle agevolazioni)

1. Ferme restando le cause di revoca disciplinate all'articolo 14 del *decreto*, le agevolazioni sono revocate in tutto o in parte qualora:



- a) venga accertato il mancato rispetto del *DNSH* e, ove applicabili, dei principi trasversali previsti dal *PNRR*, quali, tra gli altri, il principio del contributo all'obiettivo climatico (c.d. *tagging*), il principio di parità di genere e l'obbligo di protezione e valorizzazione dei giovani;
- b) sia riscontrato il superamento dei limiti di cumulo delle agevolazioni di cui all'articolo 9 del *decreto*, ovvero la violazione del divieto di doppio finanziamento;
- c) in sede di rideterminazione del punteggio attribuito ai fini della formazione della graduatoria ai sensi dell'articolo 7, comma 8, il *Soggetto gestore* accerti una variazione in diminuzione superiore al 20% (*venti per cento*). La revoca sarà:
 - i. totale qualora la variazione sia uguale o superiore al 50% (*cinquanta per cento*);
 - ii. parziale e commisurata alla variazione rilevata, per variazioni inferiori al 50% (*cinquanta per cento*).

2. Qualora le agevolazioni siano state concesse ai sensi del *Quadro Temporaneo* le agevolazioni sono altresì revocate totalmente, in caso di mancato rispetto dei termini di cui all'articolo 10, comma 5, lettera c).

TITOLO II

INVESTIMENTI VOLTI A PERSEGUIRE UNA MAGGIORE EFFICIENZA ENERGETICA

Art. 10

(Programmi di investimento ammissibili)

1. Le agevolazioni di cui al presente titolo possono essere concesse a fronte di investimenti finalizzati all'introduzione, nell'ambito dell'*unità produttiva* oggetto di intervento:

- a) di misure tese al miglioramento dell'efficienza energetica che comportino un risparmio energetico nell'esecuzione dell'attività d'impresa, nel rispetto dei limiti e delle condizioni previste dagli articoli 38 e 38bis del *Regolamento GBER*;
- b) di un *cambiamento fondamentale* del processo di produzione attivo nell'unità produttiva oggetto di intervento, volto a conseguire un risparmio energetico nell'esecuzione dell'attività d'impresa, nel rispetto dei limiti e delle condizioni previste dagli articoli 14 e 17 del *Regolamento GBER*.

2. Ai fini di cui al comma 1, il risparmio energetico è pari alla quantità di energia risparmiata, espressa in tonnellate equivalenti di petrolio (TEP), determinata mediante una misurazione e/o una stima del consumo nei dodici mesi antecedenti alla presentazione della domanda e una stima dopo l'attuazione delle misure di miglioramento dell'efficienza energetica oggetto del programma di investimenti, assicurando nel contempo la normalizzazione delle condizioni esterne che influiscono sul consumo energetico.



3. I programmi di investimento non devono prevedere interventi obbligatori da attuare in ottemperanza a disposizioni normative nazionali o per conformarsi a norme dell'Unione europea adottate e in vigore. Le agevolazioni di cui al presente titolo possono tuttavia essere concesse per programmi di investimento realizzati per conformarsi a norme dell'Unione europea adottate ma non ancora in vigore, a condizione che l'investimento sia attuato e completato almeno 18 mesi prima dell'entrata in vigore della norma in questione.

4. Ai fini dell'accesso alle agevolazioni di cui al presente titolo, i programmi di investimento di cui al comma 1, lettera *b*), qualora attuati nel rispetto delle condizioni previste dall'articolo 14 del *Regolamento GBER*:

- a*) devono prevedere interventi incidenti sostanzialmente sul processo produttivo attuato nell'*unità produttiva*, non potendo ad esempio, essere limitati alla mera sostituzione di un macchinario o all'introduzione di una componente specifica nel processo produttivo;
- b*) non devono riguardare il settore siderurgico, della lignite e del carbone;
- c*) devono prevedere, qualora realizzati da imprese di grandi dimensioni, costi ammissibili che devono superare l'ammortamento degli attivi relativi all'attività da modernizzare durante i tre esercizi finanziari precedenti;
- d*) devono prevedere l'apporto da parte del *Soggetto beneficiario* di un contributo finanziario pari almeno al 25 % (*venticinque per cento*) dei costi ammissibili, o attraverso risorse proprie o mediante finanziamento esterno, in una forma priva di qualsiasi sostegno pubblico;
- e*) devono essere proposti da un soggetto che non ha effettuato nei due anni precedenti la domanda di aiuto una delocalizzazione verso lo stabilimento in cui deve svolgersi l'investimento per il quale è richiesto l'aiuto e che si impegna a non farlo nei due anni successivi al completamento dell'investimento medesimo.

5. In alternativa a quanto previsto al comma 1, su richiesta delle imprese, le agevolazioni di cui al presente titolo possono essere concesse, per la realizzazione di investimenti finalizzati alla riduzione sostanziale del consumo di energia nelle attività e nei processi industriali, nel rispetto dei limiti e delle condizioni previste della Sezione 2.6 del *Quadro temporaneo* e del regime SA.109439 approvato dalla Commissione europea in data 12 luglio 2024. Ai predetti fini i programmi di investimento:

- a*) devono conseguire una riduzione di consumo di energia pari ad almeno il 20% (*venti per cento*) in relazione alle attività sovvenzionate misurata con riferimento ai consumi energetici verificatisi nei cinque anni precedenti la domanda di agevolazione (media annua del consumo);
- b*) per quanto riguarda gli investimenti relativi alle attività che rientrano nel sistema di scambio di quote di emissione (ETS), devono consentire di realizzare una riduzione delle emissioni di gas a effetto serra dell'impianto del *Soggetto beneficiario* che permette di scendere al di sotto dei pertinenti parametri di riferimento per l'assegnazione gratuita di quote di cui al regolamento di esecuzione (UE) 2021/447 della Commissione;



- c) devono essere ultimati entro 36 mesi dalla data di concessione delle agevolazioni; entro il predetto termine dovrà intervenire anche l'entrata in funzione e la piena operatività degli investimenti oggetto dei programmi di sviluppo agevolati;
- d) non devono avere ad oggetto interventi necessari per garantire la mera conformità con le norme dell'Unione in vigore;
- e) non devono essere volti alla realizzazione di nuovi impianti di produzione che siano destinati a beni non precedentemente prodotti dai *Soggetti beneficiari*.

6. Ai fini determinazione della percentuale di riduzione del consumo energetico di cui al comma 5, lettera a) si deve tenere conto:

- a) dei soli consumi derivanti direttamente dall'investimento sovvenzionato;
- b) fatti salvi gli aumenti della capacità produttiva di cui all'articolo 3, comma 3, della medesima tipologia di produzione e dell'equivalenza della produzione;
- c) del livello di consumo energetico previsto a seguito dell'intervento e di quello medio registrato nei cinque anni precedenti la domanda di agevolazione.

7. I programmi di investimento di cui al comma 1, anche qualora sostenuti nell'ambito del *Quadro temporaneo* di cui al comma 5, possono altresì prevedere nel rispetto dei limiti e delle condizioni previste dall'articolo 41 del *Regolamento GBER* e per un importo non superiore al 40% (*quaranta per cento*) del complessivo programma di investimento ammissibile ai sensi del presente Titolo, interventi volti alla realizzazione di:

- a) impianti per la produzione di energia elettrica da *fonti rinnovabili* destinata all'autoconsumo, anche a distanza ai sensi dell'articolo 30, comma 1, lettera a), numero 2), del decreto legislativo 8 novembre 2021, n. 199;
- b) impianti per la produzione di *idrogeno rinnovabile* per autoconsumo;
- c) impianti di cogenerazione ad alto rendimento per la produzione simultanea, nell'ambito di un unico processo, di energia termica e di energia elettrica o meccanica destinata all'autoconsumo, solo qualora alimentati da energia da *fonti rinnovabili*;
- d) impianti per lo stoccaggio di energia, connessi agli impianti di cui alle lettere che precedono. Detti impianti possono essere agevolati solo nella misura in cui relativi a progetti combinati di fonti rinnovabili e di stoccaggio in cui entrambi gli elementi sono componenti di un unico investimento o in cui lo stoccaggio è collegato a un impianto di produzione di energia rinnovabile già esistente. La componente di stoccaggio deve assorbire almeno il 75% dell'energia da un impianto di generazione di energia rinnovabile direttamente collegato, su base annua.

Art. 11

(Spese ammissibili)

1. Le spese ammissibili sono quelle definite dall'articolo 7 del *decreto*, nella misura in cui le stesse risultino strettamente necessarie al raggiungimento degli obiettivi ambientali previsti. I costi non direttamente collegati al raggiungimento di un livello più elevato di efficienza energetica non sono pertanto ammissibili.

2. Le spese connesse al conseguimento di un livello più elevato di efficienza energetica degli edifici di cui all'articolo 38bis del *Regolamento GBER* sono agevolabili unicamente qualora riferite ad edifici inseriti in siti destinati ad attività industriali ed artigianali e assimilabili, secondo la classificazione di cui all'articolo 3, comma 1, punto E.8 del DPR 26 agosto 1993, n. 412, recante "Regolamento recante norme per la progettazione, l'installazione, l'esercizio e la manutenzione degli impianti termici degli edifici ai fini del contenimento dei consumi di energia, in attuazione dell'art. 4, comma 4, della legge 9 gennaio 1991, n. 10". In ogni caso, le spese di cui al presente comma non possono rappresentare più del 40% (*quaranta per cento*) delle complessive spese previste per i programmi relativi all'efficientamento energetico di cui all'articolo 38 del *Regolamento GBER* ovvero, qualora ne sia stata richiesta l'applicazione da parte dell'impresa, di cui alla Sezione 2.6 del *Quadro temporaneo*. Sono considerati agevolabili, nel rispetto di quanto previsto dall'articolo 38bis del *Regolamento GBER*, i costi complessivi dell'investimento, con esclusione di quelli non direttamente connessi al conseguimento di un livello più elevato di efficienza energetica dell'edificio. Sono in ogni caso escluse le spese relative all'installazione di apparecchiature che generano energia o che utilizzano energia, qualora alimentate da combustibili fossili energetiche alimentate a combustibili fossili, compreso il gas naturale.

3. Per i programmi di investimento di cui all'articolo 10, comma 1, lettera *a*), rientranti nell'ambito di applicazione dell'articolo 38 del *Regolamento GBER*, ai fini dell'agevolabilità delle spese devono essere considerati costi agevolabili esclusivamente i costi supplementari necessari per raggiungere un livello più elevato di efficienza energetica, determinati confrontando i costi del programma di investimento con quelli relativi ad uno scenario controfattuale che tenga conto degli investimenti che verrebbero effettuati in assenza di aiuto. Detti investimenti devono avere una capacità di produzione e una durata di vita comparabili e devono essere conformi alle norme dell'Unione già in vigore. Il controfattuale deve essere credibile alla luce dei requisiti legali, delle condizioni di mercato e degli incentivi generati dal sistema ETS dell'Unione europea. Sono escluse dall'ambito di applicazione dell'articolo 38 del *Regolamento GBER* le spese relative all'installazione di attrezzature e apparecchiature che generano energia o che utilizzano energia, qualora alimentate da combustibili fossili, compreso il gas naturale.

4. Ai fini di cui al comma 3, primo capoverso:

- a)* se lo scenario controfattuale consiste nella realizzazione di un investimento meno efficiente dal punto di vista energetico che corrisponde alle normali pratiche commerciali nel settore o per l'attività interessata, i costi ammissibili consistono nella differenza tra i costi dell'investimento



per il quale sono richieste le agevolazioni e i costi dell'investimento meno efficiente dal punto di vista energetico;

- b) se lo scenario controfattuale consiste nella realizzazione dello stesso investimento in un momento successivo, i costi ammissibili consistono nella differenza tra i costi dell'investimento per il quale sono richieste le agevolazioni e il Valore Attuale Netto dei costi dell'investimento successivo, attualizzato al momento in cui sarebbe stato realizzato l'investimento sovvenzionato. Ai fini della predetta attualizzazione, il tasso da utilizzare è quello fissato dalla Commissione europea applicabile al momento della presentazione della domanda e reperibile all'indirizzo: <https://competition-policy.ec.europa.eu/state-aid/legislation/reference-discount-rates-and-recovery-interest-rates/reference-and-discount-rates>, e maggiorato di 100 punti base;
- c) se lo scenario controfattuale consiste nel mantenere in funzione gli impianti e le attrezzature esistenti, i costi ammissibili consistono nella differenza tra i costi dell'investimento per il quale sono richieste le agevolazioni e il Valore Attuale Netto dell'investimento per la manutenzione, la riparazione e l'ammodernamento dell'impianto e delle attrezzature esistenti, attualizzato, utilizzando il tasso di cui alla precedente lettera b), al momento in cui l'investimento sovvenzionato verrebbe realizzato;
- d) se l'investimento consiste in un investimento chiaramente identificabile volto esclusivamente a migliorare l'efficienza energetica, per il quale non esiste un investimento controfattuale meno efficiente dal punto di vista energetico, i costi ammissibili sono i costi totali dell'investimento.

5. In alternativa a quanto previsto ai commi 3 e 4, per i programmi di investimento rientranti nell'ambito di applicazione dell'articolo 38 del *Regolamento GBER*, i costi agevolabili possono coincidere con i costi totali dell'investimento, a fronte dell'applicazione delle intensità di aiuto ridotte di cui all'articolo 12.

6. Qualora l'impresa abbia fatto richiesta di applicazione delle disposizioni di cui al *Quadro Temporaneo* ai sensi dell'articolo 10, comma 5, sono considerati costi agevolabili i costi totali delle attrezzature, dei macchinari o degli impianti necessari per realizzare i programmi volti a conseguire l'efficientamento energetico.

7. Per i programmi di investimento di cui all'articolo 10, comma 1, lettera b), ai fini dell'agevolabilità delle spese sono considerati costi agevolabili i costi totali dell'investimento.

8. Ai fini dell'ammissibilità alle agevolazioni, ogni documentazione di spesa oggetto del programma di investimento deve riportare il CUP nell'apposito campo, tenuto conto delle disposizioni di cui all'articolo 5, commi 6 e 7, del decreto-legge 24 febbraio 2023, n. 13, convertito, con modificazioni dalla legge 21 aprile 2023, n. 41 e la dicitura "Agevolazioni FTI – art. 1, co. 478 e 479, della legge 234/2021 – Progetto ID CUP". Con riferimento ai titoli di spesa in formato elettronico, la predetta dicitura può essere apposta nell'oggetto o nel campo note.

Art. 12

(Agevolazioni concedibili)

1. Con riferimento agli investimenti relativi all'introduzione di misure tese al miglioramento dell'efficienza energetica di cui all'articolo 10, comma 1, lettera *a*), le agevolazioni sono concesse, nella forma del contributo a fondo perduto, nei limiti delle intensità previste dall'articolo 38 del *Regolamento GBER*, pari al:

- a*) 30% (*trenta per cento*) delle spese ammissibili, qualora determinate con la metodologia di cui all'articolo 11, comma 3, maggiorata di 20 punti percentuali per le piccole imprese, 10 punti percentuali per le medie imprese, 15 punti percentuali per investimenti effettuati nelle *zone a* e 5 punti percentuali per investimenti effettuati nelle *zone c*;
- b*) 15% (*quindici per cento*) delle spese ammissibili, qualora determinate con la metodologia di cui all'articolo 11, comma 5, maggiorata di 10 punti percentuali per le piccole imprese, 5 punti percentuali per le medie imprese, 7,5 punti percentuali per investimenti effettuati nelle *zone a* e 2,5 punti percentuali per investimenti effettuati nelle *zone c*.

2. Gli interventi direttamente connessi al conseguimento di un livello più elevato di efficienza energetica degli edifici adibiti ad attività produttiva oggetto dell'investimento sono agevolati, altresì, nella forma del contributo a fondo perduto, nei limiti delle intensità previste dall'articolo 38*bis* del *Regolamento GBER*, pari al il 30 % (*trenta per cento*) delle spese ammissibili. Qualora l'investimento consista nell'installazione o nella sostituzione di un solo tipo di elemento edilizio quale definito all'articolo 2, paragrafo 9, della direttiva 2010/31/UE, l'intensità di aiuto non può superare il 25 % (*venticinque per cento*) delle spese ammissibili. La predetta intensità di aiuto può essere maggiorata di 20 punti percentuali per le piccole imprese, 10 punti percentuali per le medie imprese, 15 punti percentuali per investimenti effettuati nelle *zone a* e 5 punti percentuali per investimenti effettuati nelle *zone c*. L'intensità dell'aiuto può essere aumentata di ulteriori 15 punti percentuali qualora l'investimento determini un miglioramento della prestazione energetica dell'edificio misurata in energia primaria di almeno il 40 % (*quaranta per cento*) rispetto alla situazione precedente all'investimento.

3. Con riferimento agli investimenti relativi al *cambiamento fondamentale* del processo produttivo di cui all'articolo 10, comma 1, lettera *b*), le agevolazioni sono concesse, nella forma del contributo a fondo perduto, nei limiti delle seguenti intensità:

- a*) per gli investimenti realizzati da imprese di tutte le dimensioni nelle *zone a*, nei limiti delle intensità previste in funzione dell'ubicazione del programma e della dimensione del *Soggetto beneficiario* dalla *Carta degli aiuti a finalità regionale*;
- b*) per gli investimenti realizzati da *PMI* nelle *zone c*, nei limiti delle intensità previste in funzione dell'ubicazione del programma e della dimensione del *Soggetto beneficiario* dalla *Carta degli aiuti a finalità regionale*;



c) per gli investimenti realizzati da *PMI* nelle aree del territorio nazionale diverse da quelle di cui alle precedenti lettere *a* e *b*, nei limiti delle intensità previste in funzione della dimensione del *Soggetto beneficiario* dall'articolo 17 del *Regolamento GBER*. Per le *PMI* è fatta in ogni caso salva la possibilità di richiedere l'applicazione delle disposizioni previste dal predetto articolo 17 del *Regolamento GBER* anche a fronte della realizzazione degli investimenti nelle zone di cui alle precedenti lettere *a*) e *b*).

4. Per gli investimenti per i quali è stata richiesta l'applicazione delle disposizioni di cui al *Quadro Temporaneo* ai sensi dell'articolo 10, comma 5, le agevolazioni sono concesse, nella forma del contributo a fondo perduto, nel limite del 30% (*trenta per cento*) dei costi agevolabili.

5. Con riferimento agli investimenti relativi alla produzione e allo stoccaggio di energia, di cui all'articolo 10, comma 7, le agevolazioni sono concesse, nella forma del contributo a fondo perduto, nei limiti delle intensità previste dall'articolo 41 del *Regolamento GBER*, pari al:

- a) 45% (*quarantacinque per cento*) delle spese ammissibili per gli investimenti diretti alla produzione di energia da *fonti rinnovabili* o di *idrogeno rinnovabile* o alla cogenerazione ad alto rendimento da *fonti energetiche rinnovabili*, maggiorata di 20 punti percentuali per le piccole imprese, 10 punti percentuali per le medie imprese;
- b) 30% (*trenta per cento*) delle spese ammissibili per gli investimenti diretti alla realizzazione di impianti di stoccaggio e per quelli destinati alla cogenerazione diversa da quella di cui alla lettera *a*), maggiorata di 20 punti percentuali per le piccole imprese e di 10 punti percentuali per le medie imprese.

TITOLO III

INVESTIMENTI DESTINATI A PERSEGUIRE UN USO EFFICIENTE DELLE RISORSE

Art. 13

(*Programmi di investimento ammissibili*)

1. Le agevolazioni di cui al presente titolo possono essere concesse a fronte della realizzazione, nell'ambito dell'*unità produttiva* oggetto di intervento, di investimenti volti a perseguire uno o più dei seguenti obiettivi:

- a) riduzione della quantità di acqua impiegata nel processo produttivo;
- b) riduzione della quantità di materie prime e semilavorati impiegati nel processo produttivo, ad eccezione dell'energia;
- c) riduzione dei rifiuti conferiti in discarica.



2. Ai fini di cui al comma 1, i programmi di investimento possono essere volti all'introduzione di misure volte a perseguire:

- a) un uso efficiente delle risorse e/o la circolarità del processo produttivo, nel rispetto dei limiti e delle condizioni previste dall'articolo 47 del *Regolamento GBER*; o
- b) un *cambiamento fondamentale* del processo di produzione attivo nell'*unità produttiva* oggetto di intervento, volto a perseguire un uso efficiente delle risorse e/o la circolarità del processo produttivo, nel rispetto dei limiti e delle condizioni previste dagli articoli 14 e 17 del *Regolamento GBER*. Ai fini dell'applicazione dei predetti articoli, i programmi devono prevedere interventi incidenti sostanzialmente sul processo produttivo attuato nell'unità produttiva, non potendo ad esempio, essere limitati alla mera sostituzione di un macchinario o all'introduzione di una componente specifica nel processo produttivo.

3. I programmi di investimento non devono prevedere interventi obbligatori da attuare in ottemperanza a disposizioni normative nazionali o per conformarsi a norme dell'Unione europea adottate e in vigore. Le agevolazioni di cui al presente titolo possono tuttavia essere concesse per programmi di investimento realizzati per conformarsi a norme dell'Unione europea adottate ma non ancora in vigore, a condizione che l'investimento sia attuato e completato almeno 18 mesi prima dell'entrata in vigore della norma in questione.

4. I programmi di investimento realizzati ai sensi del comma 2, lettera a), non devono riguardare lo smaltimento dei rifiuti e le operazioni di recupero dei rifiuti per la produzione di energia, non devono incentivare la produzione di rifiuti o l'aumento dell'uso di risorse, e devono essere volti a soddisfare almeno una delle seguenti finalità:

- a) migliorare l'efficienza nell'uso delle risorse attraverso uno o entrambi dei seguenti obiettivi:
 - i. riduzione netta delle risorse consumate per la produzione di una determinata quantità di prodotto rispetto a un processo di produzione preesistente utilizzato dal *Soggetto beneficiario* o a progetti o attività alternative. Le risorse consumate comprendono tutte le risorse materiali consumate, ad eccezione dell'energia, e la riduzione è determinata misurando o stimando il consumo prima e dopo l'attuazione dell'intervento, tenendo conto di eventuali aggiustamenti per le condizioni esterne che possono incidere sul consumo di risorse;
 - ii. sostituzione di materie prime o *feedstock* primari con materie prime o *feedstock* secondari (riutilizzati o recuperati, compresi quelli riciclati);
- b) migliorare la prevenzione e la riduzione della produzione di rifiuti, la preparazione per il riutilizzo, la decontaminazione e il riciclaggio dei rifiuti generati dal *Soggetto beneficiario* o investimenti per la preparazione per il riutilizzo, la decontaminazione e il riciclaggio dei rifiuti generati da terzi e che altrimenti sarebbero inutilizzati, smaltiti o trattati in base a un'operazione di trattamento che si colloca più in basso nell'ordine di priorità della gerarchia dei rifiuti di cui all'articolo 4, punto 1, della direttiva 2008/98/CE o in modo meno efficiente sotto il profilo delle risorse, o che porterebbe a una qualità inferiore dei risultati del riciclaggio;

- c) migliorare la raccolta, la selezione, la decontaminazione, il pretrattamento e il trattamento di altri prodotti, materiali o sostanze generati dal *Soggetto beneficiario* o da terzi e che altrimenti resterebbero inutilizzati o utilizzati in modo meno efficiente dal punto di vista delle risorse.

5. Ai fini dell'applicazione delle disposizioni previste dall'articolo 47 del *Regolamento GBER*, il progetto deve riguardare l'implementazione di tecnologie che non costituiscono una pratica commerciale consolidata redditizia a livello dell'Unione europea. A tal fine l'impresa proponente è tenuta a fornire, in sede di presentazione della domanda, dettagliati elementi concernenti la tecnologia applicata e i suoi elementi di novità rispetto alla diffusione a livello unionale, anche attraverso la presentazioni di brevetti, studi di settore o ricerche interne, e la sua redditività con riferimento ai tempi di ritorno degli investimenti proposti in assenza di aiuto, che dovranno risultare superiori a quelli previsti per investimenti di natura ordinaria.

6. Ai programmi di investimento realizzati ai sensi del comma 2, lettera *b*), si applicano le disposizioni di cui all'articolo 10, comma 4, del presente decreto.

Art. 14.

(Spese ammissibili)

1. Le spese ammissibili sono quelle definite dall'articolo 7 del *decreto*, nella misura in cui le stesse risultino strettamente necessarie al raggiungimento degli obiettivi ambientali previsti. I costi non direttamente collegati al raggiungimento dei predetti obiettivi non sono pertanto ammissibili.

2. Per i programmi di investimento di cui all'articolo 13, comma 2, lettera *a*), ai fini dell'agevolabilità delle spese devono essere considerati costi agevolabili esclusivamente i costi supplementari necessari per raggiungere l'obiettivo ambientale previsto, determinati confrontando i costi del programma di investimento con quelli di uno scenario controfattuale che tenga conto degli investimenti che verrebbero effettuati in assenza di aiuto e consistente:

- a) in un investimento comparabile che sarebbe credibilmente realizzato in un processo produttivo nuovo o preesistente senza aiuti e che non raggiunge lo stesso livello di efficienza delle risorse;
- b) in un investimento che preveda un trattamento dei rifiuti in base a un'operazione di trattamento che si colloca più in basso nell'ordine di priorità della gerarchia dei rifiuti di cui all'articolo 4, punto 1, della direttiva 2008/98/CE o nel trattare i rifiuti, altri prodotti, materiali o sostanze in modo meno efficiente sotto il profilo delle risorse;
- c) in un investimento comparabile in un processo di produzione convenzionale che utilizza materie prime o *feedstock* primari, se il prodotto secondario ottenuto (riutilizzato o recuperato) è tecnicamente ed economicamente sostituibile con il prodotto primario.

3. Nei casi di cui al comma 2, lettere *a*) e *c*), lo scenario controfattuale corrisponde a un investimento con capacità di produzione e durata di vita comparabili, conforme alle norme dell'Unione



già in vigore. Lo scenario controfattuale deve essere credibile alla luce dei requisiti legali, delle condizioni di mercato e degli incentivi.

4. Se l'investimento consiste nell'installazione di un componente aggiuntivo a un impianto già esistente, per il quale non esiste un equivalente meno rispettoso dell'ambiente, o se può essere dimostrato che in assenza di aiuti non verrebbe effettuato alcun investimento, i costi ammissibili sono i costi totali dell'investimento.

5. Per i programmi di investimento di cui all'articolo 13, comma 2, lettera *b*), ai fini dell'agevolabilità delle spese sono considerati costi ammissibili i costi totali dell'investimento.

6. Ai fini dell'ammissibilità alle agevolazioni, ogni documentazione di spesa oggetto del programma di investimento deve riportare il CUP nell'apposito campo, tenuto conto delle disposizioni di cui all'articolo 5, commi 6 e 7, del decreto-legge 24 febbraio 2023, n. 13, convertito, con modificazioni dalla legge 21 aprile 2023, n. 41 e la dicitura "Agevolazioni FTI – art. 1, co. 478 e 479, della legge 234/2021 – Progetto ID CUP". Con riferimento ai titoli di spesa in formato elettronico, la predetta dicitura può essere apposta nell'oggetto o nel campo note.

Art. 15

(Agevolazioni concedibili)

1. Con riferimento agli investimenti relativi all'introduzione di misure tese all'uso efficiente delle risorse e/o la circolarità del processo produttivo di cui all'articolo 13, comma 2, lettera *a*), le agevolazioni sono concesse, nella forma del contributo a fondo perduto, nei limiti delle intensità previste dall'articolo 47 del *Regolamento GBER*, pari al 40% (*quaranta per cento*) dei costi agevolabili. La predetta intensità può essere aumentata:

- a*) di 20 punti percentuali per gli aiuti concessi alle piccole imprese e di 10 punti percentuali per gli aiuti concessi alle medie imprese;
- b*) di 15 punti percentuali per investimenti effettuati nelle *zone a* e di 5 punti percentuali per investimenti effettuati nelle *zone c*.

2. Con riferimento agli investimenti relativi al *cambiamento fondamentale* del processo produttivo di cui all'articolo 13, comma 2, lettera *b*), le agevolazioni sono concesse, nella forma del contributo a fondo perduto, nei limiti delle intensità indicate all'articolo 12, comma 3, del presente decreto.

TITOLO IV

DISPOSIZIONI FINALI

Art. 16

(Disposizioni finali)

1. Per tutto quanto non espressamente disciplinato dal presente decreto, si rinvia a quanto disposto dal *decreto*. Ulteriori specificazioni potranno essere fornite dal *Soggetto gestore* con la documentazione di cui all'articolo 4 del presente decreto.

2. Ai sensi dell'articolo 7 della legge 11 novembre 2011, n. 180, nell'**allegato n. 2** al presente decreto è riportato l'elenco degli oneri informativi per le imprese previsti dal *decreto* e dal presente provvedimento.

3. In attuazione del regolamento (UE) 2016/679 del Parlamento e del Consiglio relativo alla protezione delle persone fisiche con riguardo al trattamento dei dati personali, nonché alla libera circolazione di tali dati e che abroga la direttiva 95/46/CE (regolamento generale sulla protezione dei dati o "GDPR") e nel rispetto del decreto legislativo n. 196 del 2003 e successive modificazioni e integrazioni, i soggetti che richiedono le agevolazioni ai sensi del presente decreto sono tenuti, in fase di compilazione della domanda e dei relativi allegati, a prendere visione dell'informativa sul trattamento dei dati personali pubblicata nell'apposita sezione del sito internet del *Soggetto gestore* e del *Ministero*.

4. Ai sensi dell'articolo 18-ter del decreto-legge 30 aprile 2019, n. 34, convertito, con modificazioni, dalla legge 28 giugno 2019, n. 58, sulla piattaforma telematica «Incentivi.gov.it» sono pubblicate le informazioni relative alle misure agevolative disciplinate dal presente decreto.

5. Gli allegati n. 1 e 2 costituiscono parte integrante del presente decreto.

II DIRETTORE GENERALE
(Giuseppe Bronzino)

Sistema di calcolo del punteggio

Ai fini della formazione della graduatoria, il punteggio è determinato mediante la seguente espressione di calcolo:

$$P = P_{RE} + P_{AP} + P_{RA} + P_{RR} + P_{RM} \quad (a)$$

Dove:

- P è il punteggio attribuibile a ciascun programma di investimento, pari al più a 120 punti;
- P_{RE} è il contributo al punteggio che tiene conto della variazione dei consumi di energia dell'intera unità produttiva, tra ante e post realizzazione del programma di investimento. Assume un valore compreso tra 0 e 40 punti;
- P_{AP} è il contributo al punteggio che tiene conto della variazione della quota di energia elettrica autoprodotta da fonti energetiche rinnovabili e autoconsumata all'interno dell'unità produttiva, tra ante e post realizzazione del programma di investimento. Assume un valore compreso tra 0 e 20 punti;
- P_{RA} è il contributo al punteggio che tiene conto della variazione dei consumi della risorsa idrica relativi all'intera unità produttiva, tra ante e post realizzazione del programma di investimento. Assume un valore compreso tra 0 e 20 punti;
- P_{RR} è il contributo al punteggio che tiene conto della variazione dell'entità dei rifiuti prodotti dall'intera unità produttiva e conferiti in discarica, tra ante e post realizzazione del programma di investimento. Assume un valore compreso tra 0 e 20 punti;
- P_{RM} è il contributo al punteggio che tiene conto della variazione della quantità di materia prima e/o semilavorati impiegati dall'intera unità produttiva, tra ante e post realizzazione del programma di investimento. Assume un valore compreso tra 0 e 20 punti.

Assegnazione dei punteggi

Risparmio energetico

Per la determinazione di P_{RE} vale la seguente espressione di calcolo:

$$P_{RE} = P_{RE_ass} + P_{RE_rel} \quad (b1)$$

A P_{RE_ass} e P_{RE_rel} sono rispettivamente attribuiti i punti indicati in Tabella 1 e in Tabella 2, in funzione dei seguenti indicatori:

- risparmio di energia primaria RE , espresso in *tep*, determinato mediante l'espressione di calcolo (c1);

- risparmio di energia primaria in relazione al consumo energetico *ex ante* %_{RE}, determinato mediante l'espressione di calcolo (c2).

$$RE = \text{Consumo energetico } ex_ante \text{ normalizzato (tep)} - \text{Consumo energetico } _post \text{ (tep)} \quad (c1)$$

$$\%_{RE} = \frac{RE}{\text{Consumo energetico } ex_ante \text{ normalizzato (tep)}} \quad (c2)$$

Dove:

$$\begin{aligned} & \text{Consumo energetico } ex_ante \text{ normalizzato (tep)} \\ &= \text{Consumo energetico } ex_ante \text{ (tep)} \cdot \left(\frac{PROD_{EX_POST} \text{ (t)}}{PROD_{EX_ANTE} \text{ (t)}} \right) \end{aligned}$$

PROD_{EX_POST}: quantità di output prodotto attesa nella situazione *ex-post* (tonnellate)

PROD_{EX_ANTE}: quantità di output prodotto nella situazione *ex-ante* (tonnellate)

Il consumo energetico *ex-ante* e il consumo energetico *ex-post* si riferiscono al totale su base annua dell'intera unità produttiva e non solo ai processi, o alle porzioni di processo, interessati dal programma di investimento; includono tutti i vettori energetici utilizzati nell'unità produttiva (energia elettrica, gas naturale, gasolio, altri combustibili fossili, etc.), a prescindere dall'attività che li richiede; comprendono anche l'energia elettrica eventualmente autoprodotta e autoconsumata in sito.

La produzione *ex-ante* (PROD_{EX_ANTE}) ed il consumo energetico *ex-ante* si riferiscono alla produzione reale dei 12 mesi precedenti la presentazione della domanda.

(tep)	P_{RE_ass}
$RE \leq 0$	0
$0 < RE \leq 25$	2
$25 < RE \leq 80$	4
$80 < RE \leq 110$	6
$110 < RE \leq 150$	8
$150 < RE \leq 250$	10
$250 < RE \leq 500$	12
$500 < RE \leq 700$	14
$700 < RE \leq 1.000$	16
$1.000 < RE \leq 2.000$	18
$RE > 2.000$	20

Tabella 1

(---)	P_{RE_rel}
$\%_{RE} \leq 0\%$	0
$0\% < \%_{RE} \leq 2\%$	2
$2\% < \%_{RE} \leq 4\%$	4
$4\% < \%_{RE} \leq 6\%$	6
$6\% < \%_{RE} \leq 9\%$	8
$9\% < \%_{RE} \leq 15\%$	10
$15\% < \%_{RE} \leq 20\%$	12
$20\% < \%_{RE} \leq 30\%$	14
$30\% < \%_{RE} \leq 35\%$	16
$35\% < \%_{RE} \leq 55\%$	18
$\%_{RE} > 55\%$	20

Tabella 2

Autoproduzione

Per la determinazione di P_{AP} vale la seguente espressione di calcolo:

$$P_{AP} = P_{AP_{ass}} + P_{AP_{rel}} \quad (b2)$$

A $P_{AP_{ass}}$ e $P_{AP_{rel}}$ sono attribuiti i punti rispettivamente indicati in Tabella 3 e in Tabella 4, in funzione dei seguenti indicatori:

- incremento della quota di energia elettrica autoprodotta da fonti energetiche rinnovabili e autoconsumata AP , espresso in tep , determinato mediante l'espressione di calcolo (c3);
- incremento della quota di energia elettrica autoprodotta da fonti energetiche rinnovabili e autoconsumata in relazione al consumo energetico di *ex ante* $\%_{AP}$, determinato mediante l'espressione di calcolo (c4).

$$AP = \text{Energia elettrica autoprodotta post (tep)} - \text{Energia elettrica autoprodotta ante (tep)} \quad (c3)$$

$$\%_{AP} = \frac{AP}{\text{Consumo energetico ex_ante normalizzato (tep)}} \quad (c4)$$

Dove:

$$\begin{aligned} & \text{Consumo energetico ex_ante normalizzato (tep)} \\ &= \text{Consumo energetico ex_ante (tep)} \cdot \left(\frac{PROD_{EX_POST} (t)}{PROD_{EX_ANTE} (t)} \right) \end{aligned}$$

$PROD_{EX_POST}$: quantità di output prodotto attesa nella situazione *ex-post* (tonnellate)

$PROD_{EX_ANTE}$: quantità di output prodotto nella situazione *ex-ante* (tonnellate)

L'energia elettrica autoprodotta *ex-ante* e l'energia elettrica autoprodotta *ex-post* si riferiscono al totale su base annua dell'energia elettrica generata da tutti gli impianti alimentati da fonti energetiche rinnovabili presenti all'interno dell'unità produttiva, anche in assetto cogenerativo, quindi sia preesistenti che da installarsi nell'ambito del programma di investimento (questi ultimi, per il post) destinati all'autoconsumo. Con energia elettrica destinata all'autoconsumo si intende la quota di energia elettrica consumata su base annua dall'unità produttiva.

Ai soli fini della presente sezione concorre fittiziamente alla definizione del valore di energia elettrica autoprodotta, sia ante che post intervento, anche l'idrogeno rinnovabile prodotto in sito, che sia esso utilizzato esternamente all'unità produttiva o utilizzato internamente alla stessa, anche sotto forma di energia termica. In tal caso il contributo energetico dell'idrogeno verde autoprodotta è determinato moltiplicando le quantità prodotte per il potere calorifico inferiore dell'idrogeno stesso posto pari a 0,00287 tep/kg.

La produzione *ex-ante* ($PROD_{EX_ANTE}$) ed il consumo energetico *ex-ante* si riferiscono alla produzione reale dei 12 mesi precedenti la presentazione della domanda. Per la determinazione del consumo energetico *ex-ante*, si veda quanto precisato per le espressioni (c1) e (c2).

(tep)	P_{AP_ass}
$AP \leq 0$	0
$0 < AP \leq 40$	1
$40 < AP \leq 75$	2
$75 < AP \leq 130$	3
$130 < AP \leq 190$	4
$190 < AP \leq 220$	5
$220 < AP \leq 300$	6
$300 < AP \leq 400$	7
$400 < AP \leq 600$	8
$600 < AP \leq 1.400$	9
$AP > 1.400$	10

Tabella 3

(---)	P_{AP_rel}
$\%_{AP} \leq 0\%$	0
$0\% < \%_{AP} \leq 1\%$	1
$1\% < \%_{AP} \leq 2,5\%$	2
$2,5\% < \%_{AP} \leq 4\%$	3
$4\% < \%_{AP} \leq 6\%$	4
$6\% < \%_{AP} \leq 10\%$	5
$10\% < \%_{AP} \leq 15\%$	6
$15\% < \%_{AP} \leq 20\%$	7
$20\% < \%_{AP} \leq 30\%$	8
$30\% < \%_{AP} \leq 60\%$	9
$\%_{AP} > 60\%$	10

Tabella 4

Risorsa acqua

Per la determinazione di P_{RA} vale la seguente espressione di calcolo:

$$P_{RA} = P_{RA_ass} + P_{RA_rel} \quad (b3)$$

A P_{RA_ass} e P_{RA_rel} sono rispettivamente attribuiti i punti indicati in Tabella 5 e in Tabella 6, in funzione dei seguenti indicatori:

- risparmio di risorsa idrica **RA**, espresso in *tonnellate*, determinato mediante l'espressione di calcolo (c5);
- risparmio di risorsa idrica in relazione al consumo di acqua di *ex ante* $\%_{RA}$, determinato mediante l'espressione di calcolo (c6).

$$RA = \text{Consumo acqua ex_ante normalizzato (t)} - \text{Consumo acqua ex_post (t)} \quad (c5)$$

$$\%_{RA} = \frac{RA}{\text{Consumo acqua ex_ante normalizzato (t)}} \quad (c6)$$

Dove:

$$\begin{aligned}
 &\text{Consumo acqua ex_ante normalizzato (t)} \\
 &= \text{Consumo acqua ex_ante (t)} \cdot \left(\frac{PROD_{EX_POST} (t)}{PROD_{EX_ANTE} (t)} \right)
 \end{aligned}$$

$PROD_{EX_POST}$: quantità di output prodotto attesa nella situazione *ex-post* (tonnellate)

PROD_{EX_ANTE}: quantità di output prodotto nella situazione *ex-ante* (tonnellate)

Il consumo di acqua *ex-ante* e il consumo di acqua *ex-post* si riferiscono al totale su base annua dell'intera unità produttiva e non solo ai processi, o alle porzioni di processo, interessati dal programma di investimento.

La produzione *ex-ante* (PROD_{EX_ANTE}) ed il consumo acqua *ex-ante* si riferiscono alla produzione reale dei 12 mesi precedenti la presentazione della domanda.

(t)	$P_{RA_{ass}}$
$RA \leq 0$	0
$0 < RA \leq 35$	1
$35 < RA \leq 100$	2
$100 < RA \leq 500$	3
$500 < RA \leq 2.000$	4
$2.000 < RA \leq 20.000$	5
$20.000 < RA \leq 35.000$	6
$35.000 < RA \leq 50.000$	7
$50.000 < RA \leq 75.000$	8
$75.000 < RA \leq 150.000$	9
$RA > 150.000$	10

Tabella 5

(---)	$P_{RA_{rel}}$
$\%_{RA} \leq 0\%$	0
$0\% < \%_{RA} \leq 5\%$	1
$5\% < \%_{RA} \leq 10\%$	2
$10\% < \%_{RA} \leq 15\%$	3
$15\% < \%_{RA} \leq 20\%$	4
$20\% < \%_{RA} \leq 30\%$	5
$30\% < \%_{RA} \leq 40\%$	6
$40\% < \%_{RA} \leq 50\%$	7
$50\% < \%_{RA} \leq 60\%$	8
$60\% < \%_{RA} \leq 70\%$	9
$\%_{RA} > 70\%$	10

Tabella 6

Rifiuti

Per la determinazione di P_{RR} vale la seguente espressione di calcolo:

$$P_{RR} = P_{RR_{ass}} + P_{RR_{rel}} \quad (b4)$$

A $P_{RR_{ass}}$ e $P_{RR_{rel}}$ sono rispettivamente attribuiti i punti indicati in Tabella 7 e in Tabella 8, in funzione dei seguenti indicatori:

- riduzione dei rifiuti conferiti in discarica **RR**, espressa in *tonnellate*, determinata mediante l'espressione di calcolo (c7);
- riduzione dei rifiuti conferiti in discarica in relazione ai rifiuti conferiti in discarica in *ex ante* $\%_{RR}$, determinata mediante l'espressione di calcolo (c8).

$$RR = \text{Rifiuti in discarica ex_ante normalizzato (t)} - \text{Rifiuti in discarica ex_post (t)} \quad (c7)$$

$$\%_{RR} = \frac{RR}{\text{Rifiuti in discarica ex_ante normalizzato (t)}} \quad (c8)$$

Dove:

Rifiuti in discarica *ex_ante* normalizzato (t)

$$= \text{Rifiuti in discarica } ex_ante (t) \cdot \left(\frac{PROD_{EX_POST} (t)}{PROD_{EX_ANTE} (t)} \right)$$

PROD_{EX_POST}: quantità di output prodotto attesa nella situazione *ex-post* (tonnellate)

PROD_{EX_ANTE}: quantità di output prodotto nella situazione *ex-ante* (tonnellate)

I rifiuti in discarica *ex-ante* e i rifiuti in discarica *ex-post* si riferiscono al totale su base annua dell'intera unità produttiva e non solo ai processi, o alle porzioni di processo, interessati dal programma di investimento. Le quantità di rifiuti da considerare nel calcolo sono solo quelle effettivamente destinate allo smaltimento in discarica e non destinate ad altri tipi di smaltimento né tantomeno al recupero, anche se quest'ultimo avverrà al di fuori dell'unità produttiva.

La produzione *ex-ante* (PROD_{EX_ANTE}) e i rifiuti in discarica *ex-ante* si riferiscono alla produzione reale dei 12 mesi precedenti la presentazione della domanda.

(t)	P_{RR_ass}
$RR \leq 0$	0
$0 < RR \leq 10$	1
$10 < RR \leq 20$	2
$20 < RR \leq 30$	3
$30 < RR \leq 90$	4
$90 < RR \leq 250$	5
$250 < RR \leq 350$	6
$350 < RR \leq 700$	7
$700 < RR \leq 1.500$	8
$1.500 < RR \leq 30.000$	9
$RR > 30.000$	10

Tabella 7

(---)	P_{RR_rel}
$\%_{RR} \leq 0\%$	0
$0\% < \%_{RR} \leq 5\%$	1
$5\% < \%_{RR} \leq 10\%$	2
$10\% < \%_{RR} \leq 15\%$	3
$15\% < \%_{RR} \leq 20\%$	4
$20\% < \%_{RR} \leq 30\%$	5
$30\% < \%_{RR} \leq 40\%$	6
$40\% < \%_{RR} \leq 50\%$	7
$50\% < \%_{RR} \leq 60\%$	8
$60\% < \%_{RR} \leq 70\%$	9
$\%_{RR} > 70\%$	10

Tabella 8

Materie prime

Per la determinazione di P_{RM} vale la seguente espressione di calcolo:

$$P_{RM} = P_{RM_ass} + P_{RM_rel} \quad (b5)$$

A P_{RM_ass} e P_{RM_rel} sono rispettivamente attribuiti i punti indicati in Tabella 9 e in Tabella 10, in funzione dei seguenti indicatori:

- risparmio di materia prima **RM**, espresso in *tonnellate*, determinato mediante l'espressione di calcolo (c9);

- risparmio di materia prima in relazione al consumo di materia prima di *ex ante* $\%_{RM}$, determinato mediante l'espressione di calcolo (c10).

$$RM = \text{Consumo materia prima ex_ante normalizzato (t)} - \text{Consumo materia prima ex_post (t)} \quad (c9)$$

$$\%_{RM} = \frac{RM}{\text{Consumo materia prima ex_ante normalizzato (t)}} \quad (c10)$$

Dove:

$$\begin{aligned} & \text{Consumo materia prima ex_ante normalizzato (t)} \\ &= \text{Consumo materia prima ex_ante (t)} \cdot \left(\frac{PROD_{EX_POST} (t)}{PROD_{EX_ANTE} (t)} \right) \end{aligned}$$

PROD_{EX_POST}: quantità di output prodotto attesa nella situazione *ex-post* (tonnellate)

PROD_{EX_ANTE}: quantità di output prodotto nella situazione *ex-ante* (tonnellate)

Il consumo di materia prima *ex-ante* e il consumo di materia prima *ex-post* si riferiscono al totale su base annua della quantità di materia prima vergine e/o semilavorati impiegata nell'intera unità produttiva e non solo ai processi, o alle porzioni di processo, interessati dal programma di investimento.

La produzione *ex-ante* (PROD_{EX_ANTE}) e il consumo di materia prima *ex-ante* si riferiscono alla produzione reale dei 12 mesi precedenti la presentazione della domanda.

(t)	$P_{RM_{ass}}$
$RM \leq 0$	0
$0 < RM \leq 15$	1
$15 < RM \leq 35$	2
$35 < RM \leq 200$	3
$200 < RM \leq 500$	4
$500 < RM \leq 1.500$	5
$1.500 < RM \leq 3.000$	6
$3.000 < RM \leq 5.000$	7
$5.000 < RM \leq 8.000$	8
$8.000 < RM \leq 30.000$	9
$RM > 30.000$	10

Tabella 9

(---)	$P_{RM_{rel}}$
$\%_{RM} \leq 0\%$	0
$0\% < \%_{RM} \leq 2\%$	1
$2\% < \%_{RM} \leq 4\%$	2
$4\% < \%_{RM} \leq 6\%$	3
$6\% < \%_{RM} \leq 9\%$	4
$9\% < \%_{RM} \leq 15\%$	5
$15\% < \%_{RM} \leq 25\%$	6
$25\% < \%_{RM} \leq 30\%$	7
$30\% < \%_{RM} \leq 50\%$	8
$50\% < \%_{RM} \leq 60\%$	9
$\%_{RM} > 60\%$	10

Tabella 10

Note di calcolo degli indicatori

Tutti i dati utilizzati nelle espressioni da (c1) a (c10) sono numeri interi, arrotondati con criterio commerciale rispetto al dato originario.

Gli indicatori **RE**, %**RE**, **AP**, %**AP**, **RA**, %**RA**, **RR**, %**RR**, **RM**, %**RM** possono assumere sia valori negativi che positivi. A tal proposito, si precisa che i dati utilizzati nelle espressioni da (c1) a (c10) contengono anche gli effetti ambientali negativi connessi alla realizzazione degli interventi, che devono essere considerati nella quantificazione degli obiettivi ambientali conseguibili a seguito della realizzazione del programma di investimento.

Tabella di conversione in TEP dei vettori energetici

Fonte o vettore energetico	Quantità da convertire	Unità	Fattore di conversione in tep	Quantità convertita in tep
Gasolio	1,0	t	1,02	1,020
	1,0	litri	0,00086	0,001
Olio combustibile	1,0	t	0,98	0,980
Gas di petrolio liquefatti (GPL) <i>stato liquido</i>	1,0	t	1,10	1,100
Gas di petrolio liquefatti (GPL) <i>stato liquido</i>	1,0	litri	0,000616	0,001
Gas di petrolio liquefatti (GPL) <i>stato gassoso</i>	1,0	Sm³	0,00253	0,003
Gas di petrolio liquefatti (GPL) <i>stato gassoso</i>	1,0	Nm³	0,00267	0,003
Benzine autotrazione	1,0	t	1,02	1,020
	1,0	litri	0,000765	0,001
Oli vegetali	1,0	t	0,88	0,880
	1,0	litri	0,00079	0,001
Pellet	1,0	t	0,40	0,400
Legna macinata fresca (cippato)	1,0	t	0,20	0,200
Gas naturale	1,0	Sm³	0,000836	0,001
	1,0	Nm³	0,000882	0,001
Gas Naturale Liquefatto (GNL)	1,0	t	1,08	1,080
Biogas	1,0	Sm³	0,00052	0,001
	1,0	Nm³	0,00055	0,001
Elettricità approvvigionata dalla rete elettrica	1,0	MWh	0,187	0,187
Elettricità prodotta in loco da idraulico, eolico e fotovoltaico	1,0	MWh	0,187	0,187
Calore consumato da fluido termovettore acquistato	1,0	MWh	0,103	0,103
	1,0	GJ	0,029	0,029



ONERI INFORMATIVI

ONERI INTRODOTTI *

1) Domanda di agevolazione			
Riferimento normativo interno	Articolo 10 del DM 21 ottobre 2021 e articolo 4 del presente decreto		
Comunicazione o dichiarazione	Domanda	Documentazione da conservare	Altro
	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>

Ai fini dell'accesso alle agevolazioni, l'impresa proponente è tenuta a presentare al *Soggetto gestore*, apposita domanda, aventi i contenuti generali di cui all'articolo 4, del presente decreto, da articolare secondo gli schemi resi disponibili sul sito internet del *Soggetto gestore* (www.invitalia.it). La domanda deve essere presentata esclusivamente in via elettronica utilizzando la *piattaforma informatica* messa a disposizione nella competente sezione del predetto sito internet e deve essere corredata dalla documentazione prevista dall'articolo 4, comma 5, del presente decreto e dell'ulteriore eventuale documentazione indicata dal *Soggetto gestore* nel sopra menzionato sito internet.

2) Garantire il funzionamento della PEC			
Riferimento normativo interno	Articolo 4, comma 6, del presente decreto		
Comunicazione o dichiarazione	Domanda	Documentazione da conservare	Altro
	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>

Ai fini del completamento della compilazione della domanda di agevolazione, è richiesto il possesso di una casella di posta elettronica certificata (PEC) attiva.

* Trattandosi di un nuovo intervento non si tratta tecnicamente di "oneri introdotti", bensì degli oneri informativi normalmente previsti per l'accesso ad agevolazioni in favore delle imprese.



3) Integrazioni e chiarimenti

Riferimento normativo interno	Articolo 10, comma 8 del DM 21 ottobre 2021		
Comunicazione o dichiarazione	Domanda	Documentazione da conservare	Altro
<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>

Qualora, nel corso di svolgimento dell'attività istruttoria delle domande di agevolazione, risulti necessario acquisire ulteriori informazioni, dati o documenti rispetto a quelli presentati dall'impresa proponente ovvero precisazioni e chiarimenti in merito alla documentazione già prodotta, il *Soggetto gestore* può richiederli all'impresa mediante una comunicazione scritta, assegnando un termine non prorogabile per la loro presentazione non superiore a 20 giorni. Nel caso in cui la documentazione richiesta non sia presentata entro i termini assegnati, la domanda di agevolazione decade.

4) Richiesta di erogazione

Riferimento normativo interno	Articolo 11 del DM 21 ottobre 2021 e articolo 7, comma 8 del presente decreto		
Comunicazione o dichiarazione	Domanda	Documentazione da conservare	Altro
<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>

Le agevolazioni sono erogate dal *Soggetto gestore*, a seguito della richiesta da parte del *Soggetto beneficiario*, in non più di quattro soluzioni, più l'ultima a saldo, in relazione a stati di avanzamento lavori del progetto per un importo almeno pari al 20% (*venti per cento*) dei costi ammessi. L'erogazione dell'ultima soluzione in relazione all'ultimo SAL, che deve essere trasmesso dal *Soggetto beneficiario* entro 60 (*sessanta*) giorni dall'ultimazione del progetto, è effettuata a seguito di un accertamento presso l'*unità produttiva* oggetto dell'investimento finalizzato ad accertare la realizzazione dell'investimento nonché l'effettivo conseguimento, sulla base delle caratteristiche degli investimenti realizzati e della loro conformità con quanto previsti in sede di ammissione, degli obiettivi ambientali posti a base della concessione delle agevolazioni.

È prevista la possibilità per il *Soggetto beneficiario* di richiedere al *Soggetto gestore*, previa presentazione di fideiussione o polizza fideiussoria a prima richiesta, l'erogazione della prima quota di agevolazione, non superiore al 30% (*trenta per cento*) dell'importo complessivo delle agevolazioni concesse, a titolo di anticipazione, con modalità da definire con successivo provvedimento.

Ai fini dell'erogazioni per stati di avanzamento lavori, il *Soggetto beneficiario* deve presentare idonea documentazione, relativa alle spese e ai costi effettivamente sostenuti nel periodo rendicontato, consistente in fatture quietanzate o in documenti contabili di valore probatorio equivalente. I pagamenti dei titoli di spesa devono essere effettuati con modalità che consentano la



loro piena tracciabilità e la loro riconducibilità alla fattura o al documento contabile di valore probatorio equivalente a cui si riferiscono.

5) Adempimenti in materia di CUP

Riferimento normativo interno	Articolo 11, comma 8 e articolo 14, comma 6 del presente decreto		
Comunicazione o dichiarazione	Domanda	Documentazione da conservare	Altro
	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>

Ai fini dell'ammissibilità alle agevolazioni, il *Soggetto beneficiario* deve riportare su ogni documentazione di spesa oggetto del programma di investimento il CUP nell'apposito campo, tenuto conto delle disposizioni di cui all'articolo 5, commi 6 e 7, del decreto-legge 24 febbraio 2023, n. 13, convertito, con modificazioni dalla legge 21 aprile 2023, n. 41 e la dicitura "Agevolazioni FTI – art. 1, co. 478 e 479, della legge 234/2021 – Progetto ID CUP". Con riferimento ai titoli di spesa in formato elettronico, la predetta dicitura può essere apposta nell'oggetto o nel campo note.

6) Comunicazione di eventuali variazioni dei soggetti sottoposti a verifica antimafia

Riferimento normativo interno	Articolo 13, comma 1, lettera d) del DM 21 ottobre 2021		
Comunicazione o dichiarazione	Domanda	Documentazione da conservare	Altro
	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>

Il *Soggetto beneficiario* è tenuta a comunicare eventuali variazioni degli assetti societari e gestionali ai fini degli adempimenti relativi ai soggetti sottoposti a verifica antimafia, ai sensi dell'articolo 85 del decreto legislativo 6 settembre 2011, n.159 e successive modifiche e integrazioni, intervenute nel periodo di realizzazione del programma di investimento.

7) Comunicazione delle variazioni soggettive e oggettive

Riferimento normativo interno	Articolo 12 del DM 21 ottobre 2021		
Comunicazione o dichiarazione	Domanda	Documentazione da conservare	Altro
	<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>

Il *Soggetto beneficiario* è tenuto a comunicare preventivamente al *Soggetto gestore* eventuali variazioni relative a operazioni societarie, nonché quelle afferenti al programma agevolato, con adeguata motivazione. Il *Soggetto gestore*, con apposita istruttoria tecnica, verifica la permanenza



dei requisiti e delle condizioni di ammissibilità del programma di sviluppo e dei singoli progetti che lo compongono e ne dà comunicazione al *Soggetto beneficiario*.

8) Conservazione dei documenti giustificativi relativi alle spese rendicontate

Riferimento normativo interno	Articolo 13, comma 1, lettera <i>a)</i> del DM 21 ottobre 2021		
Comunicazione o dichiarazione	Domanda	Documentazione da conservare	Altro
<input checked="" type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>

I *Soggetti beneficiari* sono tenuti a tenere a disposizione tutti i documenti giustificativi, relativi alle spese rendicontate, nei 10 anni successivi al completamento del programma d'investimento.

9) Trasmissione di informazioni e dati

Riferimento normativo interno	Articolo 13, comma 1, lettera <i>c)</i> del DM 21 ottobre 2021		
Comunicazione o dichiarazione	Domanda	Documentazione da conservare	Altro
<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>

Il *Soggetto beneficiario* è tenuto a corrispondere a tutte le richieste di informazioni, dati e rapporti tecnici periodici disposte dal *Soggetto gestore* o dal *Ministero* allo scopo di effettuare il monitoraggio dei programmi agevolati.

10) Facilitazione dei controlli

Riferimento normativo interno	Articolo 13, comma 1, lettera <i>b)</i> del DM 21 ottobre 2021 e articolo 8, comma 1, lettera <i>g)</i> del presente decreto		
Comunicazione o dichiarazione	Domanda	Documentazione da conservare	Altro
<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input type="checkbox"/>	<input checked="" type="checkbox"/>



Il *Soggetto beneficiario* deve consentire e favorire, in ogni fase del procedimento, anche mediante sopralluoghi, lo svolgimento di tutti i controlli, ispezioni e monitoraggi disposti dal Soggetto gestore, dal Ministero, dalla Commissione europea e da altri organismi nazionali o dell'Unione europea competenti in materia, al fine di verificare lo stato di avanzamento dei programmi e le condizioni di mantenimento delle agevolazioni. Anche a tal fine, il *Soggetto beneficiario* deve di fornire espressa autorizzazione alla Commissione europea, all'OLAF, alla Corte dei conti e, se del caso, all'EPPO a esercitare i diritti di cui all'articolo 129, paragrafo 1, del Regolamento (UE, Euratom) 2018/1046 del Parlamento europeo e del Consiglio del 18 luglio 2018.