



Comitato nazionale per la gestione della direttiva 2003/87/CE e per il supporto nella gestione delle attività di progetto del Protocollo di Kyoto

Deliberazione n. 78/2024

RILASCIO DELL'AUTORIZZAZIONE AD EMETTERE GAS A EFFETTO SERRA NUMERO 2512.

VISTA la direttiva 2003/87/CE del Parlamento europeo e del Consiglio del 13 ottobre 2003 “*che istituisce un sistema per lo scambio di quote di emissioni dei gas a effetto serra nell'Unione e che modifica la direttiva 96/61/CE del Consiglio*” come modificata dalla direttiva (UE) 2023/959;

VISTO il decreto legislativo 9 giugno 2020, n. 47, recante “*Attuazione della direttiva (UE) 2018/410 del parlamento europeo e del consiglio del 14 marzo 2018, che modifica la direttiva 2003/87/ce per sostenere una riduzione delle emissioni più efficace sotto il profilo dei costi e promuovere investimenti a favore di basse emissioni di carbonio, nonché adeguamento della normativa nazionale alle disposizioni del regolamento (UE) 2017/2392 relativo alle attività di trasporto aereo e della decisione (UE) 2015/1814 del parlamento europeo e del consiglio del 6 ottobre 2015 relativa all'istituzione e al funzionamento di una riserva stabilizzatrice del mercato*”, e in particolare gli articoli 15, 16, e 18 recanti la disciplina dell'autorizzazione ad emettere gas ad effetto serra;

VISTO, l'articolo 16, comma 2, del decreto legislativo 9 giugno 2020, n. 47 che stabilisce espressamente che “*Il gestore invia al Comitato la domanda di cui al comma 1 che dovrà contenere almeno: a) i dati anagrafici del gestore e dell'impianto; b) la descrizione dell'impianto e delle sue attività compresa la tecnologia utilizzata; c) la data prevista per l'avvio del funzionamento normale dell'impianto; d) le materie prime e secondarie il cui impiego è suscettibile di produrre emissioni elencate nell'allegato II; e) le fonti di emissioni di gas elencati nell'allegato II dell'impianto; f) il piano di monitoraggio di cui all'articolo 20; g) il piano della metodologia di monitoraggio di cui all'articolo 21; h) la documentazione attestante l'avvenuto pagamento dell'apposita tariffa; i) la geolocalizzazione dell'impianto; l) una sintesi non tecnica dei dati riportati nelle precedenti lettere*”;

VISTO il decreto n. 146 del 16 aprile 2024 del Ministro dell'Ambiente e della sicurezza energetica di nomina dei membri del Comitato ETS;

VISTO il decreto del 17 gennaio 2024 del Ministero dell’Ambiente e della sicurezza energetica recante “Modalità di funzionamento del comitato ETS e della segreteria tecnica”;

VISTO il decreto 6 dicembre 2021 recante “*Regime tariffario in EU ETS (European Emissions Trading System)*”, che disciplina i costi delle attività svolte a favore dei gestori o degli operatori aerei come disposto dall’articolo 46, comma 2 del decreto legislativo 9 giugno 2020, n. 47;

VISTO l’articolo 4, comma 8, decreto legislativo 9 giugno 2020, n. 47 che individua il Portale ETS quale strumento utilizzato dal Ministero e dal Comitato per lo svolgimento delle rispettive attività ai fini dell’interlocuzione con i destinatari della disciplina di cui al decreto legislativo 9 giugno 2020, n. 47, consultabile all’indirizzo <https://www.ets.minambiente.it/>;

VISTA la domanda di nuova autorizzazione ad emettere gas a effetto serra trasmessa tramite il Portale ETS dal gestore Duferco Sviluppo S.P.A. in data 1 marzo 2023 (ed integrata in data 17 aprile 2023) ai sensi e per gli effetti di cui al citato articolo 16 del decreto legislativo 9 giugno 2020, n. 47;

VISTA la deliberazione del Comitato n. 106/2023, del 11 maggio 2023, con la quale, in esito al procedimento istruttorio, è stata rilasciata l’autorizzazione n. 2500 riferita all’impianto del gestore Duferco Sviluppo S.P.A.;

VISTO il Decreto dell’Assessorato Territorio e Ambiente della Regione Siciliana n°273/GAB del 29 novembre 2022, con il quale è stata rilasciata l’Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA) per l’esercizio dell’installazione IPPC “Impianto peaker per il bilanciamento rete elettrica”, sito nel Comune di Pace del Mela (ME), di proprietà della Duferco Sviluppo S.p.A.;

VISTA la sentenza del Tribunale Amministrativo Regionale per la Sicilia, n. 00107/2023 REG.RIC, del 21 giugno 2023, con la quale è stato annullato il Decreto dell’Assessorato Territorio e Ambiente della Regione Siciliana n°273/GAB di rilascio dell’AIA;

VISTA l’istanza presentata dal gestore in data 14 dicembre 2023, identificata con ID univoco REV-0000031023 attribuito dal portale ETS, in cui si comunica la cessazione definitiva dell’attività dell’impianto;

VISTA la deliberazione del Comitato n. 44/2024 del 7 marzo 2024, con la quale è stata revocata l’autorizzazione ad emettere n.2500 riferita all’impianto del gestore DUFERCO SVILUPPO S.P.A.

CONSIDERATO che con sentenza del Consiglio di Giustizia Amministrativa per la Regione Siciliana N. 00614/2023 REG.RIC. del 24 aprile 2024 è stata annullata la sentenza del TAR n. 00107/2023 REG.RIC e pertanto ripristinata la validità dell’AIA.

VISTA la domanda di nuova autorizzazione ad emettere gas a effetto serra trasmessa tramite il Portale ETS dal gestore Duferco Sviluppo S.P.A. in data 14 maggio 2024, ai sensi e per gli effetti di cui al citato articolo 16 del decreto legislativo 9 giugno 2020, n. 47;

VISTA la comunicazione della Duferco Sviluppo S.p.A. trasmessa tramite mail in data 16 maggio 2024 con la quale il gestore ha segnalato che *“l’impianto aderisce al cd mercato della capacità, meccanismo deputato alla garanzia dell’adeguatezza del sistema elettrico nazionale, in base al quale l’operatore Duferco Energia SpA (appartenente al medesimo gruppo societario di Duferco Sviluppo SpA), ha stipulato un contratto con la società Terna SpA, che dispone che l’impianto debba rispettare tutte le disposizioni ivi previste al più a partire dal 1° luglio 2024. Per quella data, in sostanza, l’impianto dovrà risultare in funzionamento a regime, in modo da poter offrire al sistema elettrico nazionale tutti i servizi previsti dalla normativa vigente, su tutto il Codice di Rete Terna”*... e ha inoltre chiesto *“conferma di aver seguito correttamente la procedura prevista per i casi di impianti la cui autorizzazione ETS è stata oggetto di revoca, o se esista invece una pratica che consenta di rientrare in possesso della previgente autorizzazione”*

CONSIDERATO che la suindicata domanda di nuova autorizzazione ad emettere gas ad effetto serra è identificata mediante assegnazione di un codice univoco “ID Pratica”, attribuito dal Portale ETS alla domanda presentata da parte del gestore e a quest’ultimo reso noto;

ACCERTATO che l’impianto rientra nell’ambito di applicazione del decreto legislativo 9 giugno 2020, n. 47 in relazione ad una delle attività di cui all’allegato I del medesimo decreto, e in particolare le attività di *Combustione di carburanti in impianti di potenza termica nominale totale superiore a 20 MW (tranne negli impianti per l’incenerimento di rifiuti pericolosi o urbani)*, che comportano emissioni di gas ad effetto serra specificati nell’allegato II del decreto citato;

ACCERTATO che la domanda contiene tutti gli elementi richiesti dall’articolo 16, comma 2 del decreto legislativo 9 giugno 2020, n. 47;

ACCERTATO che il gestore è in grado di controllare e comunicare le emissioni dell’impianto per il quale richiede l’autorizzazione ai sensi dell’art. 18, comma 1, del decreto legislativo 9 giugno 2020, n. 47;

VISTI lo schema di deliberazione e la relativa relazione illustrativa proposti dalla segreteria tecnica al Comitato ETS in data 7 giugno 2024;

Il Comitato, nella seduta del 11 giugno 2024

DELIBERA

Articolo 1

1. Ai sensi dell’articolo 18 del decreto legislativo 9 giugno 2020, n. 47 e della Deliberazione n. 50/2024 è rilasciata l’autorizzazione n. 2509 riferita all’impianto del gestore DUFERCO SVILUPPO S.P.A. in esito al procedimento istruttorio avviato con domanda di parte identificata con ID AUT-0000035182.
2. Ai fini del comma 1, costituisce parte integrante della presente autorizzazione l’istanza presentata dal gestore ai sensi dell’articolo 16 del decreto legislativo 9 giugno 2020, n. 47, ed in particolare il

piano di monitoraggio e il piano della metodologia di monitoraggio, i cui estremi sono riportati nell'allegato A alla presente deliberazione.

3. Lo stato dell'autorizzazione e la documentazione di cui al comma 2 sono disponibili nell'area dedicata del Portale ETS e documentabili mediante il rilascio di attestazione digitale secondo le modalità indicate nel Portale ETS stesso.
4. Gli aggiornamenti dell'autorizzazione sono approvati dal Comitato mediante apposita deliberazione e lo stato aggiornato dell'autorizzazione è disponibile nell'area dedicata del Portale ETS e documentabile mediante il rilascio di attestazione digitale secondo le modalità indicate nel Portale ETS stesso.
5. L'autorizzazione si intende rilasciata dalla data di approvazione della presente delibera.

Articolo 2

1. Il rilascio dell'autorizzazione di cui all'articolo 1 comporta per il gestore dell'impianto autorizzato il rispetto di tutti gli obblighi e le procedure previste dal decreto legislativo 9 giugno 2020, n. 47, nonché delle fonti normative europee direttamente applicabili in materia.
2. Ai sensi dell'articolo 36 del decreto legislativo 9 giugno 2020, n. 47 il gestore restituisce un numero di quote di emissioni pari alle emissioni totali prodotte dall'impianto nel corso dell'anno civile precedente.
3. Il gestore presenta all'Amministratore del Registro dell'Unione, di cui all'articolo 34 del decreto legislativo 9 giugno 2020, n. 47, domanda di iscrizione nelle forme e secondo le modalità stabilite dall'amministratore del Registro stesso, sulla base del Regolamento (UE) 2019/1122.

Articolo 3

1. Il gestore è tenuto a farsi carico degli oneri tariffari stabiliti dal decreto ministeriale 6 dicembre 2021, adottato ai sensi dell'articolo 46, comma 2, del decreto legislativo 9 giugno 2020, n. 47.

Articolo 4

1. La presente delibera è pubblicata sul sito web del Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica e sul Portale ETS.
2. La pubblicazione di cui al comma 1 ha valore di notifica del presente provvedimento al gestore dell'impianto richiedente.

IL PRESIDENTE
Prof. Massimo Beccarello

Allegato A

Numero di Autorizzazione	2512
IDpratica	AUT-0000035182
Data invio della domanda di autorizzazione	14/05/2024
Gestore (ragione sociale)	DUFERCO SVILUPPO S.P.A.
Indirizzo del gestore	VIA ARMANDO DIAZ 248 - 25010 - SAN ZENO NAVIGLIO (BS)
Denominazione impianto	IMPIANTO PEAKER GIAMMORO
Indirizzo Impianto	Diramazione Viaria A - Zona industriale Giammoro - 98042 PACE DEL MELA (ME)
Data invio della versione approvata del PdM¹	14/05/2024
Nome file della versione approvata del PdM	2512_MP_2021_2030_v1_ANC
Data invio della versione approvata del PMM²	14/05/2024
Nome file della versione approvata del PMM	2512_PMM_2021_2025_v1_ANC

¹ PdM – Piano di monitoraggio delle emissioni, cfr. articolo 20 d.lgs. n. 47/2020

² PMM – Piano della metodologia di monitoraggio, cfr. articolo 21 d.lgs. n. 47/2020