



*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 23/2021**

**DISCIPLINA DEGLI IMPIANTI DI DIMENSIONI RIDOTTE ESCLUSI DAL SISTEMA EUROPEO PER LO SCAMBIO DELLE QUOTE DI EMISSIONE DI GAS AD EFFETTO SERRA AI SENSI DEGLI ARTICOLI 31 e 32 DEL DECRETO LEGISLATIVO 9 GIUGNO 2020, N. 47.**

VISTA la direttiva 2003/87/CE

VISTI gli articoli 27 e 27 bis della menzionata direttiva, che disciplinano rispettivamente, l'esclusione di impianti di dimensioni ridotte e l'esclusione degli impianti con un livello di emissioni inferiori a 2.500 tonnellate, subordinatamente all'adozione di misure nazionali equivalenti approvate dalla Commissione europea;

VISTO il decreto legislativo 9 giugno 2020, n. 47, "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 piu' 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 alla 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" (d'ora in avanti "decreto legislativo 47/2020"), ed in particolare gli articoli 31, recante "Esclusione di impianti di dimensioni ridotte subordinata all'adozione di misure equivalenti", e 32, recante "Esclusione facoltativa degli impianti con un livello di emissioni inferiore a 2.500 tonnellate di CO2 equivalente o con funzionamento inferiore a 300 ore/anno";

VISTA la deliberazione n. 119/2019 di questo Comitato, recante "Modalità per l'applicazione degli articoli 27 e 27 bis della direttiva 2003/87/CE, per il periodo 2021-2030", contenente all'articolo 1 la "Proposta Italiana per l'applicazione dell'articolo 27 della direttiva 2003/87/CE per il periodo 2021 – 2030" , all'articolo 2 la "Proposta Italiana per l'applicazione dell'articolo 27bis della direttiva 2003/87/CE per il periodo 2021 – 2030" e notificata alla Commissione Europea in data 09/08/2019 a cura del Presidente di questo Comitato con lettera prot. 0011557.09-08-2019

VISTE le richieste di esclusione avanzate dai gestori, ai sensi dell'articolo 3 e dell'articolo 1 paragrafo 3 della sopra menzionata deliberazione n. 119/2019;



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

VISTA la deliberazione n. 144/2019 di questo Comitato, recante “Approvazione degli elenchi degli impianti di cui agli articoli 27 e 27bis paragrafo 1 e paragrafo 3 della direttiva 2003/87/ce ai fini della notifica alla commissione europea”;

VISTA la deliberazione n. 161/2019 di questo Comitato, recante “Consultazione pubblica sugli impianti di dimensioni ridotte situati nel territorio nazionale ed eleggibili per l'applicazione dell'articolo 27, 27-bis para 1, 27-bis para 3 della direttiva 2003/87/ce e s.m.i. per il periodo 2021-2025 ed integrazione degli elenchi relativi redatti ai fini della trasmissione alla commissione europea con deliberazione n. 144/2019”;

VISTO l'articolo 42 comma 21 e 22 del decreto legislativo 47/2020 che riconosce specifici obblighi ai gestori di impianti di dimensioni ridotte per comunicazione di variazione dell'identità del gestore, comunicazione delle eventuali modifiche alla natura e al funzionamento dell'impianto nonché degli ampliamenti o riduzioni di capacità produttiva, comunicazione delle emissioni entro il 30 aprile di ogni anno, adeguamento del Piano di monitoraggio su specifica richiesta dell'Autorità nazionale competente, infine, per adeguamento all'obbligo di conformità per il rispetto degli specifici obblighi emissivi;

VISTA la deliberazione n. 17/2020 di questo Comitato, recante “Aggiornamento degli elenchi di impianti di dimensioni ridotte situati nel territorio nazionale ed eleggibili per l'applicazione dell'articolo 27, 27-bis para 1, 27-bis para 3 della direttiva 2003/87/CE e s.m.i. per il periodo 2021-2025 a seguito della consultazione pubblica di cui alla deliberazione n.161/2019 e invio degli stessi alla Commissione europea”;

VISTA la Deliberazione 18 maggio 2017, n. 64 di questo Comitato, recante “Struttura del Registro Nazionale dei Piccoli Emittitori (RENAPE) di cui all'articolo 10 della delibera 16/2013”;

VISTO il Regolamento di esecuzione (UE) 2019/1842 della Commissione del 31 ottobre 2019 recante disposizioni di applicazione della direttiva 2003/87/CE del Parlamento europeo e del Consiglio per quanto riguarda le ulteriori modalità di adeguamento dell'assegnazione gratuita di quote di emissioni in funzione delle variazioni del livello di attività;

VISTO il Regolamento di esecuzione (UE) 2018/2066 della Commissione del 19 dicembre 2018 concernente il monitoraggio e la comunicazione delle emissioni di gas a effetto serra ai sensi della direttiva 2003/87/CE del Parlamento europeo e del Consiglio e che modifica il regolamento (UE) n. 601/2012 della Commissione;



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

VISTO il Regolamento di esecuzione (UE) 2018/2067 della Commissione del 19 dicembre 2018 concernente la verifica dei dati e l'accreditamento dei verificatori a norma della direttiva 2003/87/CE del Parlamento europeo e del Consiglio;

VISTA la lettera 12 maggio 2020 della Commissione Europea, prot. CLIMA/B2.001/MQ/mga, la quale non solleva obiezioni alle Misure Nazionali Equivalenti proposte dall'Italia per il periodo 2021 – 2030 e quindi all'esclusione dal sistema EU ETS degli impianti che lo hanno richiesto;

VISTA la deliberazione n. 131/2020 recante *“Aggiornamento degli elenchi di impianti di dimensioni ridotte situati nel territorio nazionale ed eleggibili per l'applicazione degli articoli 27, 27-bis para 1, 27-bis para 3 della direttiva 2003/87/ce e s.m.i. per il periodo 2021–2025 di cui alla deliberazione n. 17/2020 e invio degli stessi alla commissione europea”*;

VISTA la deliberazione n. 124/2020 recante *“Estensione dei servizi telematici del portale ETS ai gestori degli impianti stazionari di dimensioni ridotte di cui alla delibera 16/2013”*;

VISTA la delibera del Comitato n. 26/2013 recante *“Aggiornamento della deliberazione 25 luglio 2013 n. 16 recante disciplina degli impianti di dimensioni ridotte esclusi dal sistema comunitario per lo scambio delle quote di emissione di gas ad effetto serra ai sensi dell'articolo 38 del decreto legislativo 13 marzo 2013, n. 30”*;

TENUTO CONTO dell'ultimo invio dell'elenco di cui all'articolo 11 della direttiva 2003/87/CE come modificato dalla direttiva 2018/410/UE da parte del Comitato ETS attraverso il portale DECLARE in data 30 novembre 2020, dalla quale risultano 236 impianti piccoli emettitori, 35 impianti molto piccoli emettitori e 225 unità di riserva e/o emergenza;

TENUTO CONTO che le emissioni collegate agli elenchi degli impianti esclusi dal sistema EU ETS sono utilizzati anche come base per regolare gli obiettivi legati alla condivisione dello sforzo di riduzione delle emissioni di gas a effetto serra, come previsto dall'articolo 10 del Regolamento (UE) 2018/842 *“Effort Sharing”*;

TENUTO CONTO dell'esito della consultazione del 14/12/2020 con il TAVOLOPE2018 promosso dal Ministero dello Sviluppo Economico per la definizione della proposta italiana di esclusione da EU ETS degli impianti di dimensioni ridotte ai sensi degli articoli 27 e 27 bis della direttiva 2003/87/CE;

Su proposta della Segreteria tecnica, nella riunione del 2 marzo 2021

**DELIBERA**



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

**CAPO I**

**PICCOLI EMETTITORI**

**Art. 1**

**(Esclusione degli impianti di dimensioni ridotte da EU ETS per il quinquennio 2021 – 2025)**

1. Ai sensi dell'articolo 31 del decreto legislativo 9 giugno 2020, n. 47 (d'ora in avanti "decreto legislativo 47/2020") e nel rispetto delle prescrizioni della presente deliberazione, a far data dal 1 gennaio 2021 gli impianti in allegato 1, a tutti gli effetti parte integrante della presente delibera, sono esclusi dal sistema EU ETS per il periodo 2021 – 2025.
2. Agli impianti di cui al comma 1, e limitatamente al periodo di esclusione dal sistema EU ETS, si applicano tutte le norme del decreto legislativo 47/2020 in quanto compatibili nonché le delibere, compresa la presente, emanate da questo Comitato quali "Misure nazionale equivalenti", ai sensi dell'articolo 31 del decreto legislativo 47/2020.
3. Ai sensi dell'articolo 31, comma 1 lett. c) del decreto legislativo 47/2020, fatta eccezione per gli impianti di cui al comma 5, un impianto escluso ai sensi del comma 1, che in uno degli anni del quinquennio 2021 – 2025 emette più di 25.000 tCO<sub>2</sub>, rientra nel sistema EU ETS a decorrere dal 1° gennaio dell'anno successivo a quello in cui si è verificato il superamento della predetta soglia, e non può essere ulteriormente escluso fino al 2025. La verifica è fatta sulla base della comunicazione annuale delle emissioni di cui all'articolo 8.
4. Allorché un impianto rientri nel sistema EU ETS, le quote rilasciate a norma dell'articolo 10 bis della direttiva 2003/87/UE sono concesse a decorrere dall'anno del rientro. Le quote assegnate sono detratte dal quantitativo messo all'asta dall'Italia.
5. Per gli ospedali di cui all'articolo 31, comma 3 del decreto legislativo 47/2020, con apposita delibera di questo Comitato sono stabilite le modalità di applicazione della previsione di cui all'articolo 31, comma 4 del decreto legislativo citato.



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

**Art. 2**

**(Emissioni consentite)**

1. Ciascun impianto elencato in allegato 1 può emettere annualmente gratuitamente una quantità di tonnellate di CO<sub>2</sub> eq. inferiore o pari alle emissioni ad esso consentite, specificate nell'apposita colonna del citato allegato e riportate nel Registro Nazionale Piccoli Emittitori, d'ora in avanti RENAPE, accessibile nella sezione pubblica del Portale ETS ([www.ets.minambiente.it](http://www.ets.minambiente.it)).
2. Per ciascuna tonnellata di emissioni di CO<sub>2</sub> eq in eccesso rispetto alle emissioni consentite, il gestore dell'impianto, a sua scelta:
  - a) corrisponde all'erario il prezzo medio della quota EUA nell'anno precedente, determinato secondo le previsioni dell'allegato 4.
  - b) oppure trasferisce sul conto del Comitato istituito presso il Registro dell'Unione di cui all'articolo 34, comma 2 del decreto legislativo 47/2020, il corrispondente quantitativo di quote di emissione (EUA) valide per il periodo 2021 - 2025.
3. Con apposita comunicazione al Comitato e al Registro dell'Unione il gestore rende noto il codice del conto da cui è stato effettuato il trasferimento di cui alla lettera b) del comma 2.
4. L'assolvimento dell'obbligo di conformità, attraverso il pagamento o il trasferimento delle quote EUA per le emissioni in eccesso avviene su base annuale, entro il 30 settembre dell'anno successivo a quello di riferimento.

**Art. 3**

**(Rideterminazione delle emissioni consentite)**

1. La rideterminazione delle emissioni consentite per i casi previsti dalla delibera 26/2013 e dall'articolo 14 avviene d'ufficio, a conclusione delle procedure previste nella delibera, proporzionalmente al periodo di sospensione dell'attività dell'impianto ed è annotata nel RENAPE a cura del Comitato.
2. La rideterminazione delle emissioni consentite si applica dall'anno successivo a quello in cui la modifica ha avuto luogo secondo quanto previsto dai commi 3, 4 e 5, previa specifica istanza attivabile dal gestore in via esclusiva e utilizzando la modulistica disponibile su portale ETS.



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

3. Nel caso di determinazione delle emissioni consentite secondo la metodologia A, il quantitativo delle emissioni consentite per l'anno di riferimento è soggetto a modifica, ovvero ad aumento o a diminuzione, coerentemente con le variazioni, se superiori al 15%, del livello di attività per sotto-impianto, come media dei livelli di attività dell'anno precedente a quello di riferimento e dell'anno a quest'ultimo precedente. Per la modifica eventuale delle emissioni consentite dell'anno 2021, sono presi a riferimento i livelli di attività degli anni 2019 e 2020; per l'anno 2022, quelli del 2020 e 2021. Per le modifiche successive alla prima, si prende in considerazione una variazione uguale o superiore al 5% in aumento o in diminuzione.
4. Nel caso di determinazione delle emissioni consentite secondo la metodologia B, il quantitativo delle emissioni consentite in ognuno degli anni del periodo 2021-2025 è soggetto a modifica, ovvero ad aumento o a diminuzione, coerentemente con le variazioni, se superiori al 15%, della capacità produttiva, rispetto al livello del 2005, anche se intervenute prima del 2021, tenendo debitamente conto degli incrementi di efficienza energetica.
5. Nel caso di modifica della «natura e funzionamento» dell'impianto, nonché del tipo di prodotto in output, quali ad esempio il codice PRODCOM, il gestore dell'impianto elencato in allegato 1 sottopone all'approvazione del Comitato la richiesta di rideterminazione delle emissioni consentite, secondo la metodologia B, nel caso in cui tale variazione delle emissioni sia superiore al 15% rispetto alle emissioni verificate dell'anno precedente e allegando, a tal fine, i documenti ritenuti utili a comprovare tale variazione.
6. Le fattispecie di cui ai commi 4 e 5 e le relative formule di calcolo sono descritte in allegato 6.
7. La rideterminazione delle emissioni consentite è a cura del Comitato, che aggiorna allo scopo l'allegato 1, annotando le variazioni nel RENAPE, e le comunica al gestore per il tramite di informativa su portale. Il Comitato si riserva di aggiornare il valore delle emissioni consentite ricalcolato ai sensi dei commi 4 e 5.

### **Art. 4**

#### **(Elementi di flessibilità ai fini della conformità delle emissioni)**

1. Nel caso in cui le emissioni annuali dell'impianto risultino inferiori alle emissioni consentite per quell'anno, il gestore dell'impianto può cumulare la differenza ai fini della conformità dell'anno successivo.



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

2. Nel caso in cui le emissioni annuali dell'impianto risultino superiori alle emissioni consentite per quell'anno, oltre all'eventuale surplus dell'anno precedente, il gestore dell'impianto può utilizzare le emissioni consentite disponibili per l'anno successivo, nella misura massima del 30% di queste ultime. Le emissioni consentite dell'anno successivo sono automaticamente decurtate nella medesima misura percentuale.
3. Per gli impianti già presenti nel RENAPE, qualora dalle procedure di conformità per il biennio 2019-2020 risulti un *surplus* di emissioni consentite, queste sono utilizzate ai fini della conformità entro il 30 settembre 2026 e qualora risulti un *deficit* il gestore dell'impianto può utilizzare le emissioni consentite disponibili per il 2021, nella misura massima del 30% di queste ultime.
4. In caso di chiusura definitiva dell'impianto, il gestore è comunque tenuto a compensare tutte le emissioni consentite prese in prestito ai sensi del comma 2, entro il 30 settembre dell'anno successivo a quello di chiusura.

**Art. 5**

**(Piano di monitoraggio e relativo aggiornamento)**

1. Per il periodo 2021 – 2025 i gestori degli impianti elencati in allegato 1, effettuano il monitoraggio delle emissioni di gas a effetto serra per le attività elencate in allegato I del decreto legislativo 47/2020 secondo il piano di monitoraggio approvato dal Comitato.
2. Per i gestori degli impianti elencati in allegato 1, il Comitato tiene conto del Piano di Monitoraggio in vigore nelle modalità previste dal Portale ETS.
3. I gestori trasmettono richiesta di aggiornamento del Piano di monitoraggio per le modifiche significative ai sensi dell'art.15 del Regolamento di esecuzione (UE) 2018/2066, ivi incluse il cambio di ragione sociale, dell'identità del gestore, di denominazione di impianto o di indirizzo dell'impianto entro 30 (trenta) giorni dall'avvenuta modifica nelle modalità previste dal portale ETS.
4. Ai fini dell'approvazione del Piano di monitoraggio di cui al comma 1, il Comitato valuta la completezza e la correttezza della documentazione pervenuta nonché la coerenza con i principi di cui al Regolamento di esecuzione (UE) 2018/2066 e, se del caso, provvede a richiedere le necessarie integrazioni che devono essere trasmesse al Comitato entro 15 (quindici) giorni dalla richiesta. Entro 90 giorni dal ricevimento del Piano di monitoraggio, il Comitato si pronuncia



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

sull'approvazione del Piano, con propria deliberazione. In caso di approvazione con prescrizioni, il gestore recepisce tali prescrizioni ed invia un nuovo Piano di monitoraggio entro i successivi 30 (trenta) giorni.

### **Art. 6**

#### **(Aggiornamento del Piano della metodologia di monitoraggio)**

1. I gestori degli impianti di cui all'allegato 1 che hanno scelto la metodologia A aggiornano il proprio Piano della Metodologia di Monitoraggio a fronte di modifiche significative ai sensi del Regolamento delegato (UE) 2019/331, entro 60 giorni dall'avvenuta modifica.
2. Ai fini dell'approvazione della modifica del Piano della metodologia di monitoraggio di cui al comma 1, il Comitato valuta la completezza e la correttezza della documentazione pervenuta nonché la coerenza con i principi di cui al Regolamento delegato (UE) 2019/331 e, se del caso, provvede a richiedere le necessarie integrazioni che devono essere trasmesse al Comitato entro 15 (quindici) giorni dalla richiesta. Entro 90 giorni dal ricevimento del Piano, il Comitato si pronuncia sull'approvazione del Piano, con propria deliberazione. In caso di approvazione con prescrizioni, il gestore recepisce tali prescrizioni ed invia un nuovo Piano della metodologia di monitoraggio entro i successivi 30 (trenta) giorni.

### **Art. 7**

#### **(Comunicazione della variazione del livello di attività)**

1. A partire dal 2021 i gestori degli impianti elencati in allegato 1 che hanno optato per la metodologia A della delibera 119/2019, comunicano entro il 30 aprile di ogni anno i livelli di attività per sottoimpianto ai sensi del Regolamento di esecuzione (UE) 2019/1842 sulla base del relativo piano della metodologia di monitoraggio e utilizzando il modulo disponibile nella sezione dedicata agli impianti di dimensioni ridotte del portale ETS.
2. La comunicazione di cui al comma 1 deve essere trasmessa a questo Comitato con le modalità indicate nella sezione dedicata agli impianti di dimensioni ridotte del portale ETS, corredata di attestato di verifica che può essere condotta anche fuori sito, rilasciato da un verificatore accreditato ai sensi del Regolamento di esecuzione (UE) 2018/2067.





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

**Art. 8**

**(Comunicazione annuale delle emissioni)**

1. Per il periodo 2021 – 2025 i gestori degli impianti elencati in allegato 1 effettuano la comunicazione delle emissioni di gas a effetto serra per le attività elencate in allegato 1 del decreto legislativo 47/2020, verificata conformemente alle previsioni dell'articolo 9, secondo il modulo disponibile nella sezione dedicata agli impianti di dimensioni ridotte del portale ETS.
2. I gestori degli impianti elencati in allegato 1 trasmettono a questo Comitato la comunicazione di cui al comma 1 entro il 30 aprile di ogni anno.
3. La comunicazione di cui al comma 1 deve essere trasmessa a questo Comitato nelle modalità indicate nella sezione dedicata agli impianti di dimensioni ridotte del portale ETS, corredata di attestato di verifica che può essere condotta fuori sito, fatta eccezione di quanto previsto dall'articolo 9, comma 2, rilasciato da un verificatore accreditato ai sensi del Regolamento di esecuzione (UE) 2018/2067.
4. In caso di mancata comunicazione, ovvero qualora si accerti che le emissioni comunicate non sono state monitorate conformemente alle disposizioni sul monitoraggio e sulla comunicazione delle emissioni, il Comitato, previo sollecito nei confronti del gestore, provvede a stimare le emissioni ricorrendo al 75esimo percentile<sup>1</sup> delle emissioni degli ultimi cinque anni solari o, qualora la serie storica disponibile non sia completa o sufficientemente lunga, pari al valore medio giornaliero delle emissioni dell'impianto, dedotto dall'ultimo piano di monitoraggio presentato dall'operatore, incrementato del 10%, e moltiplicato per i giorni di funzionamento dell'impianto.

**Art. 9**

**(Disposizioni semplificate per le attività di verifica delle comunicazioni e controlli)**

1. Per gli impianti elencati in allegato 1, ovvero rientranti in tale elenco per superamento del limite emissivo delle 2.500 tCO<sub>2</sub> eq. ai sensi dell'articolo 32, comma 1, lettera c) del decreto

---

<sup>1</sup> Data la distribuzione dei dati emissivi dell'impianto negli ultimi cinque anni, il 75° percentile rappresenta il valore emissivo corrispondente alla 75esima posizione calcolato rispetto a un campione tipo di 100 unità.



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

legislativo 47/2020 la comunicazione di cui all'articolo 8 è verificata da un verificatore accreditato, che può effettuare la verifica "fuori sito". All'atto della verifica il verificatore accerta comunque la congruità delle informazioni riportate sul Piano di monitoraggio e, nel caso di scelta della metodologia A, sul Piano della metodologia di monitoraggio. Qualora necessario il verificatore richiede al gestore di aggiornare, entro il 30 giugno successivo, il Piano di monitoraggio e il Piano della metodologia di monitoraggio sulla base delle proprie osservazioni, facendone esplicito riferimento all'interno dell'attestato di verifica.

2. Ogni anno un campione casuale costituito dal 5% degli impianti esclusi che hanno inviato la comunicazione delle emissioni corredata da attestato di verifica fuori sito, è assoggettato, per il medesimo anno, a ulteriore controllo tramite verifica in sito da parte di un verificatore accreditato diverso da quello che ha espletato la verifica fuori sito per il medesimo impianto e il medesimo anno.
3. Il campione di cui al comma 2 viene individuato annualmente, escludendo i gestori degli impianti che hanno già inviato l'attestato di verifica in sito per il medesimo anno, secondo la metodologia di cui all'allegato 5. La relativa delibera del Comitato contenente gli impianti selezionati è adottata entro il 7 maggio di ogni anno. I gestori degli impianti estratti ricevono comunicazione specifica.
4. La comunicazione delle emissioni ulteriormente verificata ai sensi del comma 2, è inviata entro i 30 (trenta) giorni successivi a quello di pubblicazione della delibera di cui al comma 3.
5. Il Comitato valuta la completezza e la coerenza delle comunicazioni di cui agli articoli 8 e 9 e ne prende atto con propria deliberazione entro 60 (sessanta) giorni dal termine ultimo per l'invio delle istanze.

### **CAPO II**

#### **MOLTO PICCOLI EMETTITORI**

##### **Art. 10**

**(Esclusione degli impianti molto piccoli emettitori (MPE) da EU ETS per il quinquennio 2021 – 2025)**



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

1. Ai sensi dell'articolo 32, comma 1, del decreto legislativo 47/2020, e nel rispetto delle prescrizioni della presente deliberazione, a far data dall'1 gennaio 2021 gli impianti in allegato 2, a tutti gli effetti parte integrante della presente delibera, sono esclusi dal sistema EU ETS per il periodo 2021 – 2025.
2. Agli impianti di cui al comma 1, e limitatamente al periodo di esclusione, si applicano esclusivamente gli articoli 2, 3, 4, 25, 31, 32, 34, 37, 38, 42, 43, 44, 45, 46 e 47 del decreto legislativo 47/2020 nonché le delibere, compresa la presente, emanate da questo Comitato quali "Misure nazionale equivalenti", ai sensi degli articoli 31 e 32 del decreto legislativo 47/2020.
3. Gli impianti di cui al comma 1 sono iscritti in una Sezione speciale del RENAPE denominata "Sottosezione 1 - Impianti di cui all'articolo 27 bis, paragrafo 1 della direttiva 2003/87/CE".
4. Ai sensi dell'articolo 32, comma 1 lett. c) del decreto legislativo 47/2020, nel caso in cui, in uno degli anni del quinquennio 2021 - 2025, un impianto di cui al comma 3 emetta più di 2.500 tCO<sub>2</sub> eq., salvo il caso in cui abbia optato ai sensi del punto 7 dell'allegato 2 della delibera 119/2019 per il rientro nel sistema EU ETS, viene trasferito dalla sezione speciale alla sezione principale del RENAPE e non può più essere ricollocato nella sezione speciale fino al 2025. La verifica delle emissioni è fatta, a cura del Comitato, sulla base della comunicazione annuale delle emissioni, inviata dal gestore sulla base del modulo disponibile sul portale ETS.
5. In caso di rientro nel sistema EU ETS, le quote di emissione gratuite a norma dell'articolo 10 bis della direttiva 2003/87/CE sono concesse a decorrere dall'anno del rientro. Le quote assegnate sono detratte dal quantitativo messo all'asta dall'Italia.

### **Art. 11**

#### **(Monitoraggio, comunicazione, verifica e controllo)**

1. Per gli impianti elencati in allegato 2 e relativamente al periodo 2021 – 2025, i gestori effettuano il monitoraggio delle emissioni di gas a effetto serra per le attività elencate in allegato I del decreto legislativo 47/2020 secondo il piano di monitoraggio approvato dal Comitato.
2. Per i gestori degli impianti elencati in allegato 2, il Comitato tiene conto del Piano di Monitoraggio in vigore nelle modalità previste dal Portale ETS.
3. I gestori degli impianti di cui al comma 1 trasmettono richiesta di aggiornamento del Piano di monitoraggio per il cambio di ragione sociale, di identità del gestore, di denominazione di



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

impianto o di indirizzo dell'impianto nonché le modifiche significative ai sensi dell'art. 15 del Regolamento di esecuzione (UE) 2018/2066, ivi incluse entro 30 (trenta) giorni dall'avvenuta modifica secondo le modalità indicate nella sezione dedicata agli impianti di dimensioni ridotte del Portale ETS.

4. La comunicazione delle emissioni è effettuata entro il 30 aprile di ogni anno, sotto forma di comunicazione dei quantitativi di combustibile utilizzato distinti per tipologia nonché delle materie prime in ingresso da cui derivano emissioni di processo, tramite la modulistica disponibile sul portale ETS sulla base delle evidenze documentali prodotte dal gestore.
5. La comunicazione delle emissioni riguarda i seguenti elementi:
  - a) Per gli impianti che non hanno emissioni di processo: i quantitativi di combustibile distinti per tipologia, comprese le biomasse, impiegati nell'anno. A cura del Comitato ETS vengono calcolate le emissioni dell'impianto sulla base dei "parametri standard nazionali", definiti sulla base dei coefficienti utilizzati per l'inventario delle emissioni di CO<sub>2</sub> nell'inventario nazionale UNFCCC. Le risultanze dei calcoli hanno il valore di verifica delle emissioni e vengono notificate al gestore a cura del Comitato.
  - b) Per gli impianti che hanno anche emissioni di processo: oltre a quelle di cui alla lettera a) il gestore riporta le emissioni di processo, i quantitativi delle materie prime utilizzate ed i fattori di emissione ad esse associate. Questi possono derivare da fattori standard di cui al Regolamento di esecuzione (UE) 2018/2066, oppure basati su analisi di laboratorio di parte terza conformi alle prescrizioni del regolamento citato. A cura del Comitato vengono calcolate le emissioni non di processo dell'impianto, sulla base dei "parametri standard nazionali". Le risultanze dei calcoli vengono notificate al gestore a cura del Comitato.
6. Il Comitato comunica i risultati della verifica al gestore con propria deliberazione entro i 60 (sessanta) giorni successivi al termine per la presentazione delle comunicazioni delle emissioni di cui al comma 4.



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

**CAPO III**

**DISPOSIZIONI PER GLI IMPIANTI DI CUI ALL'ART. 27 BIS PARAGRAFO 3 DELLA DIRETTIVA  
2003/87/CE**

**Art 12**

**(Impianti che hanno scorporato unità di riserva o emergenza conformemente alle  
previsioni dell'articolo 27 bis, paragrafo 3 della direttiva 2003/87/CE)**

1. Ai sensi dell'articolo 32, comma 3, del decreto legislativo 47/2020 sono elencati in allegato 3 i gestori degli impianti che hanno scorporato unità di riserva o emergenza che non hanno superato le 300 ore di funzionamento annuo negli anni 2016, 2017 e 2018.
2. Il gestore di un impianto dell'allegato 3 include nella comunicazione delle emissioni, di cui agli articoli 8 o 11 della presente delibera, oppure di cui all'articolo 35 del decreto legislativo 47/2020, le unità di riserva o emergenza elencate nel medesimo allegato che nell'anno di riferimento hanno superato le 300 ore di funzionamento annuo.
3. Il superamento della soglia di cui al comma 2 comporta la reinclusione delle unità di riserva o emergenza interessate nel perimetro dell'impianto e nel relativo piano di monitoraggio a partire dall'anno successivo a quello di riferimento.

**CAPO IV**

**PRESCRIZIONI COMUNI PER GLI IMPIANTI DI DIMENSIONI RIDOTTE DI CUI AI CAPI I E II**

**Art 13**

**(Status del RENAPE all'interno del Portale ETS)**

1. In applicazione dell'articolo 31, comma 6 del decreto legislativo 47/2020, ai sensi della delibera 3 novembre 2020, n. 124 di questo Comitato, la sezione pubblica del Portale ETS dedicata agli impianti di cui alla presente delibera è il RENAPE.

**Art. 14**

**(Disciplina sullo stato di attività degli impianti)**



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

1. E' in stato di «inattività» l'impianto di cui agli allegati 1 e 2 (o sottoimpianto per i gestori che hanno scelto la metodologia A di cui alla delibera 119/2019) che interrompe la propria attività di cui all'allegato 1 della direttiva 2003/87/EU e s.m.i.
2. E' in stato di «sospensione» l'impianto di cui agli allegati 1 e 2 che interrompe la propria attività per un periodo continuativo superiore a 10 (dieci) mesi dal primo giorno di inattività di cui al comma 1 e lo comunica nelle modalità previste nel portale ETS.
3. E' in stato di «chiusura o cessazione totale» l'impianto di cui agli allegati 1 e 2 (o sottoimpianto per i gestori di impianto che hanno scelto la metodologia A di cui alla delibera 119/2019) che interrompe definitivamente la propria attività ovvero interrompe l'attività per un periodo continuativo superiore a 10 mesi qualora non comunichi l'intenzione di entrare in stato di sospensione di cui al comma 2 o l'impianto che supera i 24 (ventiquattro) mesi dal primo giorno di inattività di cui al primo comma. Resta facoltà del Comitato valutare casi eccezionali di superamento dei 24 mesi di inattività di cui al comma 1 se dettati dalle conseguenze da situazioni di emergenza e solo qualora il gestore dimostri di riavviare l'attività entro ulteriori 12 mesi.
4. Nei casi di cui ai commi 1, 2 e 3, il gestore ha l'obbligo di comunicare al Comitato l'avvenuta variazione di stato entro il termine di 10 (dieci) giorni dal verificarsi della stessa nelle modalità indicate nella sezione dedicata agli impianti di dimensioni ridotte sul portale ETS. Alla comunicazione è corredata ogni documentazione utile a comprovare la variazione di stato dell'impianto. Le eventuali emissioni in eccesso rispetto a quelle consentite devono essere regolate entro il 30 settembre successivo nelle forme previste dall'articolo 2.
5. L'impianto di cui agli allegati 1 e 2 (o sottoimpianto per i gestori che hanno scelto la metodologia A di cui alla delibera 119/2019) che riprende la propria attività entro i 24 (ventiquattro) mesi dal primo giorno di inattività deve comunicare il riavvio almeno entro il termine di 15 (quindici) giorni lavorativi la variazione di stato nelle modalità indicate nella sezione dedicata agli impianti di dimensioni ridotte sul portale ETS.
6. I casi di cui al comma 1, 2, 3 e 5, nonché i casi di cessazione di attività per uscita dal campo di applicazione della direttiva 2003/87/CE e s.m.i., comportano la rideterminazione d'ufficio, da parte di questo Comitato, delle emissioni consentite ai sensi dell'articolo 3.
7. I gestori degli impianti che sono stati sospesi o in inattività per un intero anno solare non sono tenuti alla comunicazione delle emissioni di cui agli articoli 8 e 11.



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

**Art 15**

**(Modulistica)**

1. Per tutti gli adempimenti previsti dalla presente delibera e dalla normativa in vigore per gli impianti di dimensioni ridotte si utilizzano i moduli disponibili nel portale ETS ai sensi della delibera 124/2020 che devono essere trasmessi attraverso apposita funzionalità sviluppata nell'ambito della sezione dedicata agli impianti di dimensioni ridotte del Portale ETS stesso.
2. Per tutti gli adempimenti previsti dalla presente delibera e dalla normativa in vigore, le istanze devono essere sottoscritte dal gestore dell'impianto con firma digitale basata su un certificato qualificato, rilasciato da un certificatore accreditato ai sensi del decreto legislativo n. 82 del 7 marzo 2005, e trasmesse a questo Comitato secondo le modalità indicate nella sezione dedicata agli impianti di dimensioni ridotte del Portale ETS.

**Art. 16**

**(Tariffe)**

1. A far data dal 1 gennaio 2021, per i soli adempimenti relativi al IV° periodo, ai gestori degli impianti elencati negli allegati 1 e 2 si applicano le tariffe stabilite ai sensi del comma 2, articolo 46 del decreto legislativo 47/2020. La tariffa per gli adempimenti annuali copre anche i costi di gestione del RENAPE.

**Art. 17**

**(Disposizioni transitorie e finali)**

1. Per gli impianti di cui agli allegati 1 e 2 che alla data di approvazione della presente delibera non risultano iscritti nel RENAPE, il Comitato provvede a detta iscrizione dal primo gennaio 2021.
2. Per gli impianti di cui agli allegati 1 e 2, che risultano iscritti nel Registro dell'Unione alla data di approvazione della presente delibera, il relativo conto è posto in stato di sospensione, a cura dell'Amministratore nazionale del Registro dell'Unione, a partire dal primo giugno 2021.
3. Al verificarsi della circostanza di cui all'articolo 1, comma 3 o 10, comma 4 della presente delibera l'impianto viene posto in stato di sospensione nel RENAPE mutando lo stato di attività



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

in “in EU ETS” e il gestore richiede l'apertura di un conto all'Amministratore nazionale del Registro dell'Unione; qualora il conto sia già esistente nel Registro dell'Unione ma posto in stato di esclusione, lo stesso è nuovamente incluso a cura dell'Amministrazione nazionale. Il Comitato comunica al gestore e alla Commissione Europea che l'impianto dal medesimo anno è riammesso nel sistema EU ETS. Le quote rilasciate a norma dell'articolo 10 bis della direttiva 2003/87/UE sono concesse a decorrere dall'anno del rientro.

4. Tutte le comunicazioni da parte del gestore di cui alla presente delibera, ove non diversamente previsto, sono effettuate sotto forma di dichiarazione sostitutiva di certificazione ai sensi D.P.R. 28 dicembre 2000 n. 445.
5. Gli allegati 1, 2 e 3 sono aggiornati almeno semestralmente.

IL PRESIDENTE

Alessandro Caretoni

A handwritten signature in blue ink, appearing to be 'AC', written over a light blue horizontal line.





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

**ALLEGATO 1 – Elenco dei Piccoli Emittitori (art. 1, comma 1)**

#	AUT	Impianto	Gestore	Ospedale si/no	Em. Cons. 2021 tCO2 eq.	Em. Cons. 2022 tCO2 eq.	Em. Cons. 2023 tCO2 eq.	Em. Cons. 2024 tCO2 eq.	Em. Cons. 2025 tCO2 eq.
1	10	CENTRALE TERMICA	FENICE - QUALITA' PER L'AMBIENTE S.P.A. O PIU' BREVIEMENTE FENICE S.P.A.	NO	1.854	1.810	1.766	1.722	1.678
2	74	CALCE PIASCO S.R.L.	CALCE PIASCO S.R.L.	NO	26.895	26.257	25.619	24.980	24.342
3	84	CARTIERA DI BOSCO MARENGO S.P.A.	CARTIERA DI BOSCO MARENGO SOCIETA' PER AZIONI	NO	28.238	28.238	28.238	28.238	28.238
4	120	GOGLIO S.P.A. DIVISIONE IMBALLAGGI, SEDE DI DAVERIO	GOGLIO S.P.A. O IN FORMA ESTESA GOGLIO LUIGI MILANO S.P.A.	NO	7.291	7.118	6.945	6.772	6.599
5	135	CANDY HOOVER GROUP S.R.L.	CANDY HOOVER GROUP S.R.L.	NO	5.327	5.200	5.074	4.947	4.821



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

#	AUT	Impianto	Gestore	Ospedale si/no	Em. Cons. 2021 tCO2 eq.	Em. Cons. 2022 tCO2 eq.	Em. Cons. 2023 tCO2 eq.	Em. Cons. 2024 tCO2 eq.	Em. Cons. 2025 tCO2 eq.
6	196	ACCIAIERIE DI CALVISANO	ACCIAIERIE DI CALVISANO S.P.A.	NO	19.193	18.737	18.282	17.826	17.371
7	198	CARVAL CARTIERA DI VALLETTROMPIA SRL	CARVAL CARTIERA DI VALLETTROMPIA S.R.L.	NO	2.157	2.106	2.055	2.003	1.952
8	258	STABILIMENTO DI PERGINE VALSUGANA (TRENTO)	VETRI SPECIALI S.P.A.	NO	8.642	8.437	8.232	8.027	7.821
9	264	STABILIMENTO DI SCURELLE	GRUPPO CORDENONS S.P.A.	NO	3.076	3.003	2.930	2.857	2.784
10	280	CENTRALE COGENERAZIONE GOLOSINE DI DI	AZIENDA GENERALE SERVIZI MUNICIPALI DI VERONA S.P.A - IN FORMA ABBREVIATA AGSM VERONA S.P.A.	NO	9.561	9.334	9.107	8.880	8.653
11	288	CENTRALE TERMICA	LAVERDA AGCO S.P.A. - OVVERO IN FORMA ABBREVIATA "LAVERDA S.P.A."	NO	2.727	2.663	2.598	2.533	2.469



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

#	AUT	Impianto	Gestore	Ospedale si/no	Em. Cons. 2021 tCO2 eq.	Em. Cons. 2022 tCO2 eq.	Em. Cons. 2023 tCO2 eq.	Em. Cons. 2024 tCO2 eq.	Em. Cons. 2025 tCO2 eq.
			- OVVERO IN FORMA ABBREVIATA "AGCO S.P.A."						
12	333	EUROFIBRE SPA	EUROFIBRE S.P.A.	NO	7.670	7.488	7.306	7.124	6.942
13	334	STABILIMENTO DI NOALE	TERREAL ITALIA S.R.L.	NO	17.917	17.492	17.067	16.642	16.216
14	345	PM3 - CARTIERA DI CARMIGNANO DI BRENTA	PM3 S.R.L.	NO	20.605	20.116	19.627	19.138	18.649
15	379	SOFFASS MONFALCONE	SOFFASS - SOCIETA' PER AZIONI	NO	8.970	8.757	8.544	8.331	8.118
16	425	FORNACE DI FOSDONDO	FORNACE DI FOSDONDO SOCIETA' COOPERATIVA	NO	21.299	20.794	20.288	19.783	19.277
17	485	CENTRALE TERMICA	FENICE - QUALITA' PER L'AMBIENTE S.P.A. O PIU' BREVIEMENTE FENICE S.P.A.	NO	2.319	2.264	2.209	2.154	2.099



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

#	AUT	Impianto	Gestore	Ospedale si/no	Em. Cons. 2021 tCO2 eq.	Em. Cons. 2022 tCO2 eq.	Em. Cons. 2023 tCO2 eq.	Em. Cons. 2024 tCO2 eq.	Em. Cons. 2025 tCO2 eq.
18	502	SOC. CALCE RAFFINATA DI SAVIGNANO SUL PANARO A R.L.	SOCIETA' CALCE RAFFINATA DI SAVIGNANO SUL PANARO A R.L.	NO	4.323	4.323	4.323	4.323	4.323
19	506	TLR BARCA BO - CENTRALE ACER	HERA S.P.A.	NO	1.858	1.814	1.770	1.726	1.682
20	507	TLR FRULLO BO - CENTRALE ACER PILASTRO	HERA S.P.A.	NO	4.053	3.957	3.861	3.765	3.668
21	509	TLR ECOCITY BO	HERA S.P.A.	NO	6.444	6.291	6.138	5.985	5.832
22	510	TLR S.GIACOMO - CENTRALE UNIVERSITA' 2	HERA S.P.A.	NO	3.317	3.238	3.159	3.081	3.002
23	539	CARTIERA DI FERRARA S.P.A.	CARTIERA DI FERRARA S.P.A.	NO	17.204	17.204	17.204	17.204	17.204
24	569	ESSITY ITALY SpA Stabilimento di Altopascio	ESSITY ITALY S.P.A.	NO	7.681	7.681	7.681	7.681	7.681



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

#	AUT	Impianto	Gestore	Ospedale si/no	Em. Cons. 2021 tCO2 eq.	Em. Cons. 2022 tCO2 eq.	Em. Cons. 2023 tCO2 eq.	Em. Cons. 2024 tCO2 eq.	Em. Cons. 2025 tCO2 eq.
25	574	SOFFASS VAL FEGANA	SOFFASS - SOCIETA' PER AZIONI	NO	6.686	6.686	6.686	6.686	6.686
26	578	ROCCA PAPER MILL S.R.L.U.	ROCCA PAPER MILL S.R.L.	NO	8.630	8.630	8.630	8.630	8.630
27	579	SOFFASS VALDOTTAVO	SOFFASS - SOCIETA' PER AZIONI	NO	10.011	10.011	10.011	10.011	10.011
28	594	PONTE D'ORO	CARTIERA PONTE D'ORO ANSALCARTA S.R.L.	NO	6.635	6.635	6.635	6.635	6.635
29	596	CARTIERA S.ROCCO S.P.A.	CARTIERA S.ROCCO S.P.A.	NO	7.454	7.454	7.454	7.454	7.454
30	599	CENTRALE TERMICA	HITACHI RAIL S.P.A.	NO	3.610	3.524	3.438	3.353	3.267
31	632	SO.LA.VA. S.P.A.	SO.LA.VA. S.P.A.	NO	7.829	7.643	7.457	7.271	7.086
32	641	STABILIMENTO DI BEVAGNA	F.B.M. FORNACI BRIZIARELLI MARSCIANO - S.P.A.	NO	18.595	18.153	17.712	17.271	16.830
33	683	HPS S.R.L.	HPS SRL	NO	14.030	14.030	14.030	14.030	14.030



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

#	AUT	Impianto	Gestore	Ospedale si/no	Em. Cons. 2021 tCO2 eq.	Em. Cons. 2022 tCO2 eq.	Em. Cons. 2023 tCO2 eq.	Em. Cons. 2024 tCO2 eq.	Em. Cons. 2025 tCO2 eq.
34	710	Stabilimento SEDIVER S.p.A. di Nusco.	SEDIVER S.P.A.	NO	6.882	6.882	6.882	6.882	6.882
35	800	CENTRALE TERMOELETTRICA DI VULCANO	ENEL PRODUZIONE S.P.A.	NO	5.221	5.097	4.973	4.849	4.725
36	852	T2D S.P.A. - STABILIMENTO DI MASSERANO (BI)	T2D S.P.A.	NO	10.386	10.139	9.893	9.646	9.400
37	897	CARTIERA DI PORPORANO SRL	CARTIERA DI PORPORANO S.R.L.	NO	3.973	3.973	3.973	3.973	3.973
38	917	CARTIERA TORRE MONDOVI' S.P.A.	CARTIERA TORRE MONDOVI' SOCIETA' PER AZIONI	NO	7.632	7.632	7.632	7.632	7.632
39	989	ADDA ONDULATI SPA. CARTIERA	ADDA ONDULATI SOCIETA' PER AZIONI	NO	6.806	6.806	6.806	6.806	6.806



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

#	AUT	Impianto	Gestore	Ospedale si/no	Em. Cons. 2021 tCO2 eq.	Em. Cons. 2022 tCO2 eq.	Em. Cons. 2023 tCO2 eq.	Em. Cons. 2024 tCO2 eq.	Em. Cons. 2025 tCO2 eq.
40	997	OLON SPA	OLON S.P.A.	NO	8.429	8.429	8.429	8.429	8.429
41	1009	BIRRA FORST S.P.A.	BIRRA FORST S.P.A.	NO	5.045	4.925	4.805	4.685	4.566
42	1018	CARTIERA CA.MA S.R.L.	CARTIERA CA-MA - S.R.L.	NO	7.644	7.644	7.644	7.644	7.644
43	1021	CARTIERA COOPERATIVA RIVALTA	CARTIERA DI RIVALTA S.R.L.	NO	8.192	8.192	8.192	8.192	8.192
44	1031	CARTIERA MANTOVANA SRL	CARTIERA MANTOVANA S.R.L.	NO	1.574	1.536	1.499	1.462	1.424
45	1032	CARTIERA MARCHIGIANA S.R.L.	CARTIERA MARCHIGIANA S.R.L.	NO	5.780	5.780	5.780	5.780	5.780
46	1049	QUARTIERE OLMI CENTRALE TERMICA DI QUARTIERE RESIDENZIALE	TECNOVALORE S.R.L.	NO	3.769	3.679	3.590	3.501	3.411



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

#	AUT	Impianto	Gestore	Ospedale si/no	Em. Cons. 2021 tCO2 eq.	Em. Cons. 2022 tCO2 eq.	Em. Cons. 2023 tCO2 eq.	Em. Cons. 2024 tCO2 eq.	Em. Cons. 2025 tCO2 eq.
47	1050	AZIENDA OSPEDALIERA SAN PAOLO	ENGIE SERVIZI S.P.A.	YES	4.492	4.386	4.279	4.172	4.066
48	1054	CARTIERA SUL LIRI S.P.A.	CARTIERA SUL LIRI S.P.A.	NO	2.793	2.793	2.793	2.793	2.793
49	1110	PRODUZIONE VAPORE	LATTERIA SORESINA SOCIETA' COOPERATIVA AGRICOLA	NO	8.870	8.660	8.449	8.239	8.028
50	1149	SAINT GOBAIN PPC ITALIA SPA STABILIMENTO DI VIDALENGO	SAINT-GOBAIN PPC ITALIA S.P.A.	NO	6.970	6.805	6.640	6.474	6.309
51	1155	ESSITY ITALY S.P.A. COLLODI	ESSITY ITALY S.P.A.	NO	11.479	11.479	11.479	11.479	11.479
52	1160	S.P.A. SICULO EMILIANA PER LA PRODUZIONE DI CARTA E CARTONE S.A.C.C.A.	S.P.A. SICULO EMILIANA PER LA PRODUZIONE DI CARTA E CARTONI S.A.C.C.A.	NO	5.087	4.966	4.845	4.725	4.604





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

#	AUT	Impianto	Gestore	Ospedale si/no	Em. Cons. 2021 tCO2 eq.	Em. Cons. 2022 tCO2 eq.	Em. Cons. 2023 tCO2 eq.	Em. Cons. 2024 tCO2 eq.	Em. Cons. 2025 tCO2 eq.
53	1169	OSPEDALE S. GIOVANNI ADDOLORATA - ROMA	COMBUSTIBILI PRENESTINA S.P.A. NUOVA	YES	3.737	3.648	3.560	3.471	3.382
54	1170	POLICLINICO UMBERTO I ROMA	ENGIE SERVIZI S.P.A.	YES	10.949	10.689	10.429	10.169	9.910
55	1175	U.L.S.S. N.6 VICENZA PO S.BORTOLO	ZEPHYRO S.P.A.	YES	4.482	4.376	4.269	4.163	4.057
56	1176	OSPEDALE RIUNITI TRIESTE	SIRAM S.P.A.	YES	5.443	5.313	5.184	5.055	4.926
57	1178	OSPEDALE S. CHIARA DI TRENTO	SIRAM S.P.A.	YES	3.317	3.239	3.160	3.081	3.003
58	1182	Policlinico di Milano	EDISON FACILITY SOLUTIONS S.P.A.	SI	3.146	3.071	2.997	2.922	2.847
59	1181	OSPEDALE S. CARLO	ZEPHYRO S.P.A.	YES	6.153	6.007	5.861	5.715	5.569



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

#	AUT	Impianto	Gestore	Ospedale si/no	Em. Cons. 2021 tCO2 eq.	Em. Cons. 2022 tCO2 eq.	Em. Cons. 2023 tCO2 eq.	Em. Cons. 2024 tCO2 eq.	Em. Cons. 2025 tCO2 eq.
60	1184	OSPEDALE S. GERARDO NUOVO MONZA	AZIENDA SOCIO SANITARIA TERRITORIALE DI MONZA	YES	7.700	7.518	7.335	7.152	6.969
61	1189	POLICLINICO DI BARI	SIRAM S.P.A.	YES	6.331	6.181	6.031	5.880	5.730
62	1209	RAIPAPER S.R.L.	RAIPAPER S.R.L.	NO	5.707	5.707	5.707	5.707	5.707
63	1233	CARTIERA DI RIVIGNANO	CARTIERA RIVIGNANO S.P.A.	NO	2.880	2.811	2.743	2.675	2.606
64	1236	CARTIERA PARTENOPE SPA	CARTIERA PARTENOPE S.P.A.	NO	14.393	14.393	14.393	14.393	14.393
65	1237	SO.CAR.PI. S.R.L.	SO.CAR.PI. S.R.L.	NO	7.731	7.731	7.731	7.731	7.731
66	1239	CARTIERE ENRICO CASSINA S.R.L.	CARTIERE ENRICO CASSINA S.R.L.	NO	3.058	2.985	2.913	2.840	2.768
67	1241	AZIENDA OSPEDALIERA S. CAMILLO-FORLANINI	ENGIE SERVIZI S.P.A.	YES	7.642	7.460	7.279	7.098	6.916



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

#	AUT	Impianto	Gestore	Ospedale si/no	Em. Cons. 2021 tCO2 eq.	Em. Cons. 2022 tCO2 eq.	Em. Cons. 2023 tCO2 eq.	Em. Cons. 2024 tCO2 eq.	Em. Cons. 2025 tCO2 eq.
68	1242	STAZIONE CENTRALE DI ROMA TERMINI	STAZIONI SUD FACILITY S.C.A R.L.	NO	3.011	2.940	2.868	2.797	2.725
69	1279	ISTITUTO POLIGRAFICO E ZECCA DELLO STATO STABILIMENTO DI FOGGIA	ISTITUTO POLIGRAFICO E ZECCA DELLO STATO - SOCIETA' PER AZIONI IN BREVE "IPZS S.P.A."	NO	15.054	14.697	14.340	13.982	13.625
70	1330	IMPIANTO DI COMBUSTIONE TERMICA PER PRODUZIONE DI VPAORE CON POTENZA CALORIFICA SUPERIORE A 20 MW	S.A.P.I.-SOCIETA' AZIONARIA PRODOTTI INDUSTRIALI-SOCIETA' PER AZIONI	NO	8.132	7.939	7.746	7.553	7.360
71	1347	ARIETE SRL	ARIETE S.R.L.	NO	7.085	7.085	7.085	7.085	7.085



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

#	AUT	Impianto	Gestore	Ospedale si/no	Em. Cons. 2021 tCO2 eq.	Em. Cons. 2022 tCO2 eq.	Em. Cons. 2023 tCO2 eq.	Em. Cons. 2024 tCO2 eq.	Em. Cons. 2025 tCO2 eq.
72	1350	Centrale Termica Policlinico Gemelli	FONDAZIONE POLICLINICO UNIVERSITARIO AGOSTINO GEMELLI IRCCS	YES	22.770	22.229	21.689	21.149	20.608
73	1414	STABILIMENTO DI CASTELGUELFO	RODOLFI MANSUETO S.P.A.	NO	3.046	2.973	2.901	2.829	2.757
74	1423	HANS ZIPPERLE S.P.A.	HANS ZIPPERLE - S.P.A.	NO	10.170	9.928	9.687	9.446	9.204
75	1433	CAMBI LUIGI & C. S.R.L.	CAMBI LUIGI & C. S.R.L.	NO	5.053	4.933	4.813	4.694	4.574
76	1445	POLITECNICO DI MILANO - CAMPUS CITTA STUDI	POLITECNICO DI MILANO	NO	568	554	541	527	514
77	1446	CARTIERA DI NAVE	CARTIERA DI NAVE S.P.A.	NO	3.453	3.453	3.453	3.453	3.453
78	1451	AZIENDA OSPEDALIERA POLICLINICO	ENGIE SERVIZI S.P.A.	SI	3.757	3.667	3.578	3.489	3.400



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

#	AUT	Impianto	Gestore	Ospedale si/no	Em. Cons. 2021 tCO2 eq.	Em. Cons. 2022 tCO2 eq.	Em. Cons. 2023 tCO2 eq.	Em. Cons. 2024 tCO2 eq.	Em. Cons. 2025 tCO2 eq.
		UNIVERSITARIO G. MARTINO							
79	1452	AZIENDA OSPEDALIERA PAPARDO	ENGIE SERVIZI S.P.A.	NO	3.509	3.425	3.342	3.259	3.176
80	1454	ANSALDO ENERGIA SPA	"ANSALDO ENERGIA S.P.A."	NO	2.449	2.449	2.449	2.449	2.449
81	1456	CARTIERA SAN LORENZO	CARTIERA SAN LORENZO S.R.L.	NO	8.610	8.610	8.610	8.610	8.610
82	1457	INALCA S.P.A.	INALCA SOCIETA' PER AZIONI	NO	10.923	10.664	10.405	10.146	9.887
83	1458	CARTIERA GALLIERA	CARTIERA GALLIERA S.R.L.	NO	8.658	8.452	8.247	8.041	7.836
84	1460	STABILIMENTO DI ALSENO	CONSERVE ITALIA - CONSORZIO ITALIANO FRA COOPERATIVE AGRICOLE - S OCIETA' COOPERATIVA AGRICOLA - IN FORMA	NO	3.600	3.514	3.429	3.343	3.258



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

#	AUT	Impianto	Gestore	Ospedale si/no	Em. Cons. 2021 tCO2 eq.	Em. Cons. 2022 tCO2 eq.	Em. Cons. 2023 tCO2 eq.	Em. Cons. 2024 tCO2 eq.	Em. Cons. 2025 tCO2 eq.
			ABBREVIATA "CONSERVE ITALIA SOC.COOP. AG RICOLA".						
85	1496	NUOVO POLO SETTIMO TORINESE	PIRELLI INDUSTRIE PNEUMATICI S.R.L.	NO	12.278	11.987	11.696	11.404	11.113
86	1516	LE DUE VALLI SRL	LE DUE VALLI S.R.L.	NO	2.727	2.663	2.598	2.533	2.469
87	1531	AZIENDA OSPEDALIERA UNIVERSITARIA SAN MARTINO	SIRAM S.P.A.	YES	9.852	9.618	9.384	9.150	8.916
88	1541	CENTRALE DI COGENERAZIONE DI FORTE PROCOLO	AZIENDA GENERALE SERVIZI MUNICIPALI DI VERONA S.P.A - IN FORMA ABBREVIATA AGSM VERONA S.P.A.	NO	12.520	12.223	11.926	11.628	11.331
89	1542	CENTRALE DI TELERISCALDAMENTO	BEA GESTIONI SPA	NO	823	803	784	764	745



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

#	AUT	Impianto	Gestore	Ospedale si/no	Em. Cons. 2021 tCO2 eq.	Em. Cons. 2022 tCO2 eq.	Em. Cons. 2023 tCO2 eq.	Em. Cons. 2024 tCO2 eq.	Em. Cons. 2025 tCO2 eq.
90	1549	TRL SEDE BO - CENTRALE COGEN BERTI PICHAT	HERA S.P.A.	NO	7.906	7.718	7.530	7.343	7.155
91	1553	POMPEO LEONI	A2A CALORE & SERVIZI S.R.L.	NO	1.199	1.199	1.199	1.199	1.199
92	1554	RUBATTINO	A2A CALORE & SERVIZI S.R.L.	NO	941	941	941	941	941
93	1558	OSPEDALE POLICNICO G.B. ROSSI - BORGO ROMA	CARBOTERMO S.P.A.	YES	5.448	5.318	5.189	5.060	4.931
94	1559	OSPEDALE CIVILE MAGGIORE DI BORGO TRENTO	CARBOTERMO S.P.A.	YES	8.153	7.959	7.766	7.572	7.379
95	1573	NUNKI STEEL SPA	NUNKI STEEL S.P.A.	NO	11.377	11.377	11.377	11.377	11.377
96	1582	RINO MASTROTTO GROUP S.P.A. DIVISIONE CALBE	RINO MASTROTTO GROUP S.P.A.	NO	4.680	4.569	4.458	4.347	4.236



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

#	AUT	Impianto	Gestore	Ospedale si/no	Em. Cons. 2021 tCO2 eq.	Em. Cons. 2022 tCO2 eq.	Em. Cons. 2023 tCO2 eq.	Em. Cons. 2024 tCO2 eq.	Em. Cons. 2025 tCO2 eq.
97	1601	CENTRALE TERMOFRIGORIFERA INTEGRATA COGENERAZIONE	VARESE RISORSE S.P.A.	NO	4.290	4.188	4.087	3.985	3.883
98	1604	OSPEDALE CIVILE DI PADOVA	ENGIE SERVIZI S.P.A.	YES	9.439	9.215	8.991	8.767	8.543
99	1616	CENTRALE DI TELERISCALDAMENTO DELLA CITTA DI ACQUI TERME	ACQUI ENERGIA S.P.A.	NO	9.534	9.308	9.081	8.855	8.629
100	1619	IMPIANTO DI COGENERAZIONE DI RHO NORD	LINEA GREEN S.P.A.	NO	10.401	10.154	9.907	9.660	9.414
101	1638	COPPOLA	COPPOLA - S.P.A.	NO	2.309	2.254	2.199	2.145	2.090





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

#	AUT	Impianto	Gestore	Ospedale si/no	Em. Cons. 2021 tCO2 eq.	Em. Cons. 2022 tCO2 eq.	Em. Cons. 2023 tCO2 eq.	Em. Cons. 2024 tCO2 eq.	Em. Cons. 2025 tCO2 eq.
102	1641	CARTIERA CAPOSTRADA	CARTIERA CAPOSTRADA S.P.A.	NO	3.508	3.508	3.508	3.508	3.508
103	1649	CENTRALE TERMICA DELL'IMPIANTO PRODUTTIVO DI LA TORRENTE S.R.L.	LA TORRENTE SRL.	NO	2.998	2.927	2.856	2.785	2.714
104	1650	CENTRALE TERMICA DI POGGIOMARINO (NA)	FELICE CONSERVE S.R.L.	NO	2.535	2.475	2.415	2.355	2.295
105	1653	CENTRALE TERMICA	PERANO ENRICO & FIGLI - S.P.A.	NO	1.148	1.121	1.094	1.067	1.039
106	1667	CENTRALE TERMICA DI AGRICONSERVE REGA	AGRICONSERVE REGA SOCIETA' COOPERATIVA AGRICOLA	NO	1.854	1.810	1.766	1.722	1.678



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

#	AUT	Impianto	Gestore	Ospedale si/no	Em. Cons. 2021 tCO2 eq.	Em. Cons. 2022 tCO2 eq.	Em. Cons. 2023 tCO2 eq.	Em. Cons. 2024 tCO2 eq.	Em. Cons. 2025 tCO2 eq.
107	1674	CENTRALE TERMICA A SERVIZIO DELL'IMPIANTO DI PRODUZIONE PNEUMATICI	TRELLEBORG WHEEL SYSTEMS ITALIA S.P.A.	NO	5.162	5.162	5.162	5.162	5.162
108	1677	AO S. MARIA MISERICORDIA UDINE	SIRAM S.P.A.	YES	7.563	7.383	7.204	7.024	6.845
109	1698	ARCISPEDALE SANT'ANNA IN CONA - FERRARA	SIRAM S.P.A.	YES	4.942	4.825	4.707	4.590	4.473
110	1700	CARTIERA DI PRATOLUNGO	CARTIERA DI PRATOLUNGO S.R.L.	NO	6.998	6.998	6.998	6.998	6.998
111	1702	STERILGARDA ALIMENTI SPA	STERILGARDA ALIMENTI S.P.A.	NO	9.887	9.652	9.418	9.183	8.948
112	1703	GRANAROLO STABILIMENTO DI PASTURAGO DI VERNATE	GRANAROLO S.P.A. IN SIGLA "G. SPA"	NO	21.899	21.380	20.860	20.340	19.821



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

#	AUT	Impianto	Gestore	Ospedale si/no	Em. Cons. 2021 tCO2 eq.	Em. Cons. 2022 tCO2 eq.	Em. Cons. 2023 tCO2 eq.	Em. Cons. 2024 tCO2 eq.	Em. Cons. 2025 tCO2 eq.
113	1718	CENTRALE TERMICA OSPEDALE S.ORSOLA DI BOLOGNA	REKEEP S.P.A.	YES	9.755	9.524	9.292	9.061	8.829
114	2003	STABILIMENTO DI CASTIGLION F.	TERREAL ITALIA S.R.L.	NO	13.997	13.664	13.332	13.000	12.668
115	2004	STABILIMENTO DI VALENZA	TERREAL ITALIA S.R.L.	NO	13.930	13.600	13.269	12.939	12.608
116	2016	EURAL GNUTTI S.P.A. - UL PONTEVICO	EURAL GNUTTI S.P.A.	NO	18.222	18.222	18.222	18.222	18.222
117	2018	RINGMILL S.P.A.	RING MILL S.P.A.	NO	19.816	19.346	18.876	18.405	17.935
118	2026	GRESLAB SOC.COOPERATIVA	GRESLAB SOC. COOP.	NO	8.042	7.851	7.660	7.469	7.278
119	2031	ANTICA CERAMICA RUBIERA SRL	"ANTICA CERAMICA RUBIERA S.R.L."	NO	11.267	11.267	11.267	11.267	11.267



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

#	AUT	Impianto	Gestore	Ospedale si/no	Em. Cons. 2021 tCO2 eq.	Em. Cons. 2022 tCO2 eq.	Em. Cons. 2023 tCO2 eq.	Em. Cons. 2024 tCO2 eq.	Em. Cons. 2025 tCO2 eq.
120	2035	FORNACE TORRICELLA LATERIZI S.R.L. - STABILIMENTO DI OSTIANO (CR)	FORNACE TORRICELLA LATERIZI SRL	NO	10.476	10.228	9.979	9.730	9.482
121	2037	ELLE CERAMICA S.P.A.	ELIOS CERAMICA S.P.A.	NO	9.395	9.172	8.949	8.726	8.503
122	2043	KERITALY S.P.A.	KERITALY S.P.A.	NO	13.569	13.247	12.925	12.603	12.281
123	2044	SICHENIA STABILIMENTO DI SASSUOLO	SICHENIA GRUPPO CERAMICHE S.P.A.	NO	22.366	21.835	21.304	20.774	20.243
124	2055	ASFO S.P.A.	ASFO S.P.A.	NO	15.689	15.317	14.944	14.572	14.200
125	2058	ESSE ELLE LATERIZI SRL - STABILIMENTO DI COLORNO	ESSE ELLE LATERIZI SRL	NO	7.464	7.287	7.109	6.932	6.755
126	2063	NOVABELL SPA CERAMICHE ITALIANE	"NOVABELL S.P.A. - CERAMICHE ITALIANE"	NO	13.947	13.947	13.947	13.947	13.947



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

#	AUT	Impianto	Gestore	Ospedale si/no	Em. Cons. 2021 tCO2 eq.	Em. Cons. 2022 tCO2 eq.	Em. Cons. 2023 tCO2 eq.	Em. Cons. 2024 tCO2 eq.	Em. Cons. 2025 tCO2 eq.
			ABBREVIABILE IN "NOVABELL S.P.A."						
127	2067	RIPA BIANCA	GRUPPO RIPA BIANCA S.R.L.	NO	15.686	15.313	14.941	14.569	14.197
128	2068	FORNACE S.ANSELMO S.P.A. STABILIMENTO DI LOREGGIA	FORNACE S.ANSELMO S.P.A.	NO	12.667	12.366	12.066	11.765	11.465
129	2069	IBL SPA - STABILIMENTO DI BENTIVOGLIO	IBL SPA	NO	16.897	16.496	16.095	15.694	15.293
130	2070	MONIER S.R.L. - STABILIMENTO DI CEPRANO	MONIER S.R.L.	NO	18.281	17.848	17.414	16.980	16.546
131	2071	IBL SPA - STABILIMENTO DI COTIGNOLA	IBL SPA	NO	18.165	17.734	17.303	16.872	16.441
132	2072	DERAL SPA	DERAL S.P.A.	NO	8.489	8.489	8.489	8.489	8.489



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

#	AUT	Impianto	Gestore	Ospedale si/no	Em. Cons. 2021 tCO2 eq.	Em. Cons. 2022 tCO2 eq.	Em. Cons. 2023 tCO2 eq.	Em. Cons. 2024 tCO2 eq.	Em. Cons. 2025 tCO2 eq.
133	2074	MONFENERA	INDUSTRIE COTTO POSSAGNO S.P.A.	NO	7.997	7.807	7.617	7.428	7.238
134	2075	ILCA	INDUSTRIE COTTO POSSAGNO S.P.A.	NO	10.870	10.613	10.355	10.097	9.839
135	2076	CUNIAL	INDUSTRIE COTTO POSSAGNO S.P.A.	NO	13.940	13.609	13.279	12.948	12.617
136	2077	COE	INDUSTRIE COTTO POSSAGNO S.P.A.	NO	11.960	11.676	11.393	11.109	10.825
137	2080	VARDANEGA ISIDORO	FORNACE LATERIZI VARDANEGA ISIDORO S.R.L.	NO	9.624	9.396	9.168	8.939	8.711
138	2084	CERAMICHE ASCOT SPA- STAB.1 BICO	CERAMICHE ASCOT S.P.A.	NO	13.397	13.079	12.761	12.444	12.126
139	2085	CERAMICHE MAC 3 SPA	KERADOM S.R.L.	NO	3.667	3.580	3.493	3.406	3.319



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

#	AUT	Impianto	Gestore	Ospedale si/no	Em. Cons. 2021 tCO2 eq.	Em. Cons. 2022 tCO2 eq.	Em. Cons. 2023 tCO2 eq.	Em. Cons. 2024 tCO2 eq.	Em. Cons. 2025 tCO2 eq.
140	2086	CERAMICHE ASCOT SPA- STAB 2-GRES	CERAMICHE ASCOT S.P.A.	NO	13.232	12.918	12.604	12.290	11.976
141	2095	I.LA.P. SRL	I.LA.P. S.R.L. INDUSTRIA LATERIZI PREFABBRICATI	NO	7.729	7.546	7.362	7.179	6.996
142	2097	GRUPPO BETA SPA	GRUPPO BETA S.P.A.	NO	4.762	4.762	4.762	4.762	4.762
143	2100	CERAMICA SAVOIA ITALIA SPA	SAVOIA ITALIA S.P.A.	NO	7.502	7.502	7.502	7.502	7.502
144	2101	DOMUS LINEA SRL	DOMUS LINEA SRL	NO	9.005	8.791	8.578	8.364	8.150
145	2105	TAGINA CERAMICHE D'ARTE S.P.A. - STABILIMENTI 1 - 1B - 2	TAGINA CERAMICHE D'ARTE S.P.A.	NO	5.855	5.855	5.855	5.855	5.855



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

#	AUT	Impianto	Gestore	Ospedale si/no	Em. Cons. 2021 tCO2 eq.	Em. Cons. 2022 tCO2 eq.	Em. Cons. 2023 tCO2 eq.	Em. Cons. 2024 tCO2 eq.	Em. Cons. 2025 tCO2 eq.
146	2110	FORNACI DI MANZANO S.P.A.-STABILIMENTO DI MANZANO	FORNACI DI MANZANO S.P.A.	NO	17.019	16.616	16.212	15.808	15.404
147	2114	CERAMICA VALSECCHIA SPA STABILIMENTO DI CASALGRANDE	"CERAMICA VALSECCHIA S.P.A."	NO	8.889	8.889	8.889	8.889	8.889
148	2117	IMPIANTO PER LA PRODUZIONE DI LATERIZI	ALA S.R.L.	NO	20.845	20.350	19.856	19.361	18.866
149	2118	MARINI TOP TOWER 4000	GRUPPO ADIGE BITUMI S.P.A.	NO	4.245	4.145	4.044	3.943	3.842
150	2120	CEDIR CERAMICHE DI ROMAGNA S.P.A. STABILIMENTO DI CASTEL BOLOGNESE	CEDIR CERAMICHE DI ROMAGNA S.P.A.	NO	16.142	15.759	15.376	14.993	14.610





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

#	AUT	Impianto	Gestore	Ospedale si/no	Em. Cons. 2021 tCO2 eq.	Em. Cons. 2022 tCO2 eq.	Em. Cons. 2023 tCO2 eq.	Em. Cons. 2024 tCO2 eq.	Em. Cons. 2025 tCO2 eq.
151	2121	SAINT GOBAIN PPC ITALIA SPA STABILIMENTO DI TERMOLI	SAINT-GOBAIN PPC ITALIA S.P.A.	NO	19.939	19.466	18.993	18.520	18.047
152	2122	SAINT GOBAIN PPC ITALIA SPA STABILIMENTO DI CASOLA	SAINT-GOBAIN PPC ITALIA S.P.A.	NO	15.825	15.450	15.074	14.699	14.323
153	2123	COTTO PETRUS SRL	"COTTO PETRUS S.R.L."	NO	13.218	13.218	13.218	13.218	13.218
154	2125	STABILIMENTO DI GUSPINI	FORNACI SCANU SOCIETA' PER AZIONI	NO	14.704	14.355	14.006	13.657	13.308
155	2127	EMILCERAMICA STABILIMENTO FIORANO 1	EMILCERAMICA S.R.L.	NO	24.325	23.748	23.170	22.593	22.016
156	2128	EMILCERAMICA FIORANO 2	EMILCERAMICA S.R.L.	NO	17.199	17.199	17.199	17.199	17.199



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

#	AUT	Impianto	Gestore	Ospedale si/no	Em. Cons. 2021 tCO2 eq.	Em. Cons. 2022 tCO2 eq.	Em. Cons. 2023 tCO2 eq.	Em. Cons. 2024 tCO2 eq.	Em. Cons. 2025 tCO2 eq.
157	2130	FORNACI LATERIZI DANESI SPA STABILIMENTO DI SONCINO (CR)	FORNACI LATERIZI DANESI S.P.A.	NO	43.036	42.014	40.993	39.972	38.951
158	2147	FORNACE CENTRALE SRL	FORNACE CENTRALE - S.R.L.	NO	16.014	15.634	15.254	14.874	14.494
159	2149	FORNACI ZANROSSO SRL- STABILIMENTO VISANA	FORNACI ZANROSSO S.R.L.	NO	15.166	14.806	14.446	14.086	13.726
160	2150	FORNACI ZANROSSO SRL- STABILIMENTO ZANROSSO	FORNACI ZANROSSO S.R.L.	NO	17.840	17.416	16.993	16.569	16.146
161	2152	FERROSIDER SPA	FERROSIDER S.P.A.	NO	17.210	17.210	17.210	17.210	17.210
162	2153	ARLENICO SPA STABILIMENTO DI LECCO	ARLENICO S.P.A.	NO	12.515	12.218	11.921	11.624	11.327
163	2157	ABK GROUP INDUSTRIE CERAMICHE SPA	ABK GROUP INDUSTRIE CERAMICHE S.P.A.	NO	3.858	3.858	3.858	3.858	3.858



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

#	AUT	Impianto	Gestore	Ospedale si/no	Em. Cons. 2021 tCO2 eq.	Em. Cons. 2022 tCO2 eq.	Em. Cons. 2023 tCO2 eq.	Em. Cons. 2024 tCO2 eq.	Em. Cons. 2025 tCO2 eq.
164	2168	Santa Maria s.r.l. Stabilimento di Filo	SANTA MARIA S.R.L.	NO	8.741	8.741	8.741	8.741	8.741
165	2169	SERENISSIMA STABILIMENTO ROTEGLIA	GRUPPO ROMANI S.P.A.	NO	9.541	9.541	9.541	9.541	9.541
166	2173	COEM S.P.A. - STABILIMENTO DI FIORANO MODENESE	COEM S.P.A.	NO	8.256	8.256	8.256	8.256	8.256
167	2177	A.R.P.A. S.P.A.	A.R.P.A. AZIENDA RIVESTIMENTI PAVIMENTI E AFFINI - SOCIETA' PER AZIONI O IN FORMA ABBREVIATA A.R.P.A. S.P.A.	NO	9.938	9.702	9.466	9.230	8.994
168	2178	INDUSTRIAL TILES ACHIEVEMENTS SPA ABBREVIABILE IN "ITA SPA"	"INDUSTRIAL TILES ACHIEVEMENTS S.P.A.", ABBREVIABILE IN "ITA S.P. A."	NO	3.806	3.806	3.806	3.806	3.806



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

#	AUT	Impianto	Gestore	Ospedale si/no	Em. Cons. 2021 tCO2 eq.	Em. Cons. 2022 tCO2 eq.	Em. Cons. 2023 tCO2 eq.	Em. Cons. 2024 tCO2 eq.	Em. Cons. 2025 tCO2 eq.
169	2180	INDUSTRIAL TILES ACHIEVEMENTS SPA, ABBREVIABILE IN ITA SPA	"INDUSTRIAL TILES ACHIEVEMENTS S.P.A.", ABBREVIABILE IN "ITA S.P. A."	NO	20.642	20.152	19.663	19.173	18.683
170	2184	GIUSSANI ENRICO & FIGLI SRL.	GIUSSANI ENRICO & FIGLI SRL	NO	14.705	14.356	14.007	13.658	13.309
171	2192	MARAZZI GROUP S.R.L. A SOCIO UNICO - STABILIMENTO DI FINALE EMILIA	MARAZZI GROUP S.R.L.	NO	13.010	13.010	13.010	13.010	13.010
172	2195	MARAZZI GROUP S.R.L. A SOCIO UNICO - STABILIMENTO DI UBERSETTO DI FIORANO MODENESE	MARAZZI GROUP S.R.L.	NO	7.754	7.570	7.386	7.202	7.018



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

#	AUT	Impianto	Gestore	Ospedale si/no	Em. Cons. 2021 tCO2 eq.	Em. Cons. 2022 tCO2 eq.	Em. Cons. 2023 tCO2 eq.	Em. Cons. 2024 tCO2 eq.	Em. Cons. 2025 tCO2 eq.
173	2197	CERAMICHE CAESAR S.P.A - DIVISIONE FAP CERAMICHE	CERAMICHE CAESAR S.P.A.	NO	11.935	11.652	11.369	11.086	10.802
174	2208	FORNACE LATERIZI GARELLI&VIGLIETTI S.R.L.- STABILIMENTO DI MONDOVI	FORNACE LATERIZI GARELLI & VIGLIETTI S.R.L.	NO	22.142	21.617	21.091	20.566	20.040
175	2209	CERAMICA FONDOVALLE S.P.A. - STABILIMENTO MARANO SUL PANARO (MO)	CERAMICA FONDOVALLE SPA	NO	15.888	15.511	15.134	14.757	14.380
176	2211	TOGNANA INDUSTRIE E FORNACI - S. ANTONINO	TOGNANA INDUSTRIE E FORNACI S.P.A.	NO	12.851	12.546	12.241	11.936	11.631
177	2216	GRUPPO CERAMICHE GRESMALT S.P.A. - SITO DI VIANO -	GRUPPO CERAMICHE GRESMALT S.P.A.	NO	11.888	11.888	11.888	11.888	11.888



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

#	AUT	Impianto	Gestore	Ospedale si/no	Em. Cons. 2021 tCO2 eq.	Em. Cons. 2022 tCO2 eq.	Em. Cons. 2023 tCO2 eq.	Em. Cons. 2024 tCO2 eq.	Em. Cons. 2025 tCO2 eq.
178	2217	FRASSINORO	INDUSTRIE MATILDICHE S.R.L.	NO	11.254	11.254	11.254	11.254	11.254
179	2219	EXPORTCERAM FIDEURO S.P.A	EXPORTCERAM FIDEURO S.P.A.	NO	11.083	11.083	11.083	11.083	11.083
180	2222	CIPA GRES S.P.A	"CIPA GRES - S.P.A."	NO	9.501	9.276	9.050	8.825	8.599
181	2225	STABILIMENTO DI CASEI GEROLA (PV)	I L V INDUSTRIA LATERIZI VOGHERESE S.R.L.	NO	33.251	32.462	31.673	30.884	30.095
182	2232	STABILIMENTO EX SADON	"RONDINE - S.P.A."	NO	14.587	14.241	13.895	13.549	13.203
183	2233	STABILIMENTO N.1 (EX FONTANA)	"RONDINE - S.P.A."	NO	13.595	13.272	12.950	12.627	12.305
184	2234	LATERFIAMMA SRL	LATERFIAMMA S.R.L.	NO	12.774	12.774	12.774	12.774	12.774
185	2237	DEROMA S.P.A MALO	DEROMA S.P.A.	NO	11.650	11.374	11.097	10.821	10.545



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

#	AUT	Impianto	Gestore	Ospedale si/no	Em. Cons. 2021 tCO2 eq.	Em. Cons. 2022 tCO2 eq.	Em. Cons. 2023 tCO2 eq.	Em. Cons. 2024 tCO2 eq.	Em. Cons. 2025 tCO2 eq.
186	2238	GRUPPO STABILA STABILIMENTO DI ISOLA VICENTINA	GRUPPO STABILA S.R.L.	NO	53.018	51.760	50.501	49.243	47.985
187	2240	GRUPPO STABILA STABILIMENTO DI RONCO	GRUPPO STABILA S.R.L.	NO	47.777	46.644	45.510	44.376	43.242
188	2242	POLIS MANIFATTURE CERAMICHE SPA	POLIS MANIFATTURE CERAMICHE S.P.A.	NO	14.683	14.683	14.683	14.683	14.683
189	2250	GAMBINI GROUP INDUSTRIE CERAMICHE SRL	GAMBINI GROUP S.P.A.	NO	10.283	10.283	10.283	10.283	10.283
190	2251	MANIFATTURA COTTO TUSCANIA S.P.A.	TUSCANIA S.P.A.	NO	12.160	12.160	12.160	12.160	12.160
191	2255	VINCENZO PILONE S.R.L.	VINCENZO PILONE S.R.L.	NO	25.504	24.898	24.293	23.688	23.083



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

#	AUT	Impianto	Gestore	Ospedale si/no	Em. Cons. 2021 tCO2 eq.	Em. Cons. 2022 tCO2 eq.	Em. Cons. 2023 tCO2 eq.	Em. Cons. 2024 tCO2 eq.	Em. Cons. 2025 tCO2 eq.
192	2256	CERDOMUS S.R.L. STABILIMENTO DI CASTELBOLOGNESE	CERDOMUS S.R.L.	NO	30.682	29.953	29.225	28.497	27.769
193	2264	GRUPPO STABILA STABILIMENTO FORNACE DI DOSSON	FORNACE DI DOSSON DI RACHELLO & C. S.P.A.	NO	27.804	27.144	26.484	25.825	25.165
194	2265	CERAMICHE DAYTONA SPA	CERAMICHE DAYTONA - S.P.A.	NO	10.338	10.338	10.338	10.338	10.338
195	2266	FINCIBEC SPA STABILIMENTO CENTURY DI ROTEGLIA	FINCIBEC - S.P.A.	NO	8.922	8.710	8.498	8.286	8.075
196	2268	FINCIBEC SPA STABILIMENTO NAXOS DI SOLIGNANO	FINCIBEC - S.P.A.	NO	5.160	5.160	5.160	5.160	5.160





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

#	AUT	Impianto	Gestore	Ospedale si/no	Em. Cons. 2021 tCO2 eq.	Em. Cons. 2022 tCO2 eq.	Em. Cons. 2023 tCO2 eq.	Em. Cons. 2024 tCO2 eq.	Em. Cons. 2025 tCO2 eq.
197	2276	SOCIETA' DELLE FUCINE DIVISIONE DI ACCIAI SPECIALI TERNI S.P.A.	ACCIAI SPECIALI TERNI S.P.A.	NO	29.391	28.693	27.996	27.298	26.601
198	2278	STABILIMENTO DI BORGOTARO	LAMINAM S.P.A.	NO	5.812	5.812	5.812	5.812	5.812
199	2286	FORNACI DEL SILE S.R.L. STABILIMENTO DI RONCADE(TV)	FORNACI DEL SILE S.R.L.	NO	16.424	16.034	15.644	15.255	14.865
200	2295	STABILIMENTO DI CORFINIO	ETEX BUILDING PERFORMANCE S.P.A.	NO	16.151	15.768	15.384	15.001	14.618
201	2297	GIGACER SPA	GIGACER SPA	NO	5.279	5.279	5.279	5.279	5.279
202	2299	FOC CISCATO S.P.A.	FOC CISCATO S.P.A.	NO	9.369	9.147	8.925	8.702	8.480
203	2300	SIMA CERAMICA	SIMA CERAMICHE S.R.L.	NO	4.700	4.589	4.477	4.366	4.254



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

#	AUT	Impianto	Gestore	Ospedale si/no	Em. Cons. 2021 tCO2 eq.	Em. Cons. 2022 tCO2 eq.	Em. Cons. 2023 tCO2 eq.	Em. Cons. 2024 tCO2 eq.	Em. Cons. 2025 tCO2 eq.
204	2305	FORNACE VIZZOLESE SRL.	FORNACE VIZZOLESE SRL	NO	5.597	5.464	5.332	5.199	5.066
205	2316	STABILIMENTO DI CASTELLETO DI BRANDUZZO	MONIER S.R.L.	NO	11.365	11.096	10.826	10.556	10.287
206	2317	KME ITALY SPA - STABILIMENTO DI FORNACI DI BARGA	KME ITALY S.P.A.	NO	24.390	23.811	23.233	22.654	22.075
207	2321	SPA FORNACE IN LATERIZI CARENA	FORNACE LATERIZI CARENA S.R.L.	NO	17.924	17.499	17.073	16.648	16.223
208	2322	LATERIZI FAUCI PRODUZIONE STABILIMENTO DI SCIACCA (AG)	LATERIZI FAUCI PRODUZIONE S.R.L.	NO	25.305	24.704	24.104	23.503	22.903



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

#	AUT	Impianto	Gestore	Ospedale si/no	Em. Cons. 2021 tCO2 eq.	Em. Cons. 2022 tCO2 eq.	Em. Cons. 2023 tCO2 eq.	Em. Cons. 2024 tCO2 eq.	Em. Cons. 2025 tCO2 eq.
209	2323	LATERIZI AKRAGAS S.R.L. STABILIMENTO DI AGRIGENTO	LATERIZI AKRAGAS PRODUZIONE S.R.L.	NO	11.335	11.066	10.797	10.528	10.259
210	2324	STABILIMENTO DI COLLESANO ( PA)	L.F. LATERISICILIANA PRODUZIONE S.R.L.	NO	17.316	16.905	16.494	16.083	15.672
211	2328	GRANITIFIANDRE SPA - STAB.VIANO	"GRANITIFIANDRE SOCIETA' PER AZIONI"	NO	10.814	10.814	10.814	10.814	10.814
212	2329	GRANITIFIANDRE SPA - STAB.FIORANO	"GRANITIFIANDRE SOCIETA' PER AZIONI"	NO	13.638	13.314	12.991	12.667	12.343
213	2332	ALBERIO SPA	ALBERIO S.P.A.	NO	12.717	12.415	12.113	11.811	11.510
214	2335	Soc.Coop.Lav.Industria Laterizi san Grato	SOCIETA' COOPERATIVA LAVORATORI INDUSTRIA LATERIZI SAN GRATO	NO	6.848	6.686	6.523	6.361	6.198



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

#	AUT	Impianto	Gestore	Ospedale si/no	Em. Cons. 2021 tCO2 eq.	Em. Cons. 2022 tCO2 eq.	Em. Cons. 2023 tCO2 eq.	Em. Cons. 2024 tCO2 eq.	Em. Cons. 2025 tCO2 eq.
215	2336	CERAMICA MEDITERRANEA S.P.A.	CERAMICA MEDITERRANEA S.P.A.	NO	13.724	13.724	13.724	13.724	13.724
216	2337	FORNACE CALANDRA S.R.L. STABILIMENTO DI OTTIGLIO MONFERRATO	FORNACE CALANDRA - S.R.L.	NO	15.647	15.276	14.904	14.533	14.162
217	2342	TUSCANIA S.P.A. - STABILIMENTO DI CORREGGIO	TUSCANIA S.P.A.	NO	7.361	7.186	7.012	6.837	6.662
218	2344	STABILIMENTO DI CASTELNUOVO	ARBIA S.R.L.	NO	9.982	9.745	9.508	9.271	9.034
219	2346	STABILIMENTO EX DB GROUP	GEO INDUSTRIAL S.R.L.	NO	7.816	7.631	7.445	7.260	7.074
220	2349	LATERSUD SRL	LATERSUD SRL	NO	15.000	14.644	14.288	13.932	13.576



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

#	AUT	Impianto	Gestore	Ospedale si/no	Em. Cons. 2021 tCO2 eq.	Em. Cons. 2022 tCO2 eq.	Em. Cons. 2023 tCO2 eq.	Em. Cons. 2024 tCO2 eq.	Em. Cons. 2025 tCO2 eq.
221	2352	CERAMICA VALSECCHIA SPA STABILIMENTO DI VIANO	"CERAMICA VALSECCHIA S.P.A."	NO	5.492	5.492	5.492	5.492	5.492
222	2355	CRIVELLARI E ZEBINI S.P.A. STABILIMENTO DI GIACCIANO CON BARUCHELLA	CRIVELLARI E ZEBINI S.P.A.	NO	18.013	17.586	17.158	16.731	16.303
223	2358	CERAMICA ARTISTICA DUE SPA	CERAMICA ARTISTICA DUE S.P.A.	NO	8.284	8.284	8.284	8.284	8.284
224	2363	LUCCHINI MAME FORGE S.P.A.	LUCCHINI MAME' FORGE S.P.A.	NO	13.312	13.312	13.312	13.312	13.312
225	2367	CASALINO CARTA S.R.L.	CASALINO CARTA S.R.L.	NO	3.708	3.708	3.708	3.708	3.708
226	2368	AZIENDA OSPEDALIERO - UNIVERSITARIA CAREGGI	S.ENE.CA. SOCIETA' ENERGIA CAREGGI S.R.L.	YES	20.902	20.406	19.910	19.414	18.918



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

#	AUT	Impianto	Gestore	Ospedale si/no	Em. Cons. 2021 tCO2 eq.	Em. Cons. 2022 tCO2 eq.	Em. Cons. 2023 tCO2 eq.	Em. Cons. 2024 tCO2 eq.	Em. Cons. 2025 tCO2 eq.
227	2374	EURAL GNUTTI SPA - UL ROVATO	EURAL GNUTTI S.P.A.	NO	11.590	11.590	11.590	11.590	11.590
228	2382	CENTRALE DI TELERISCALDAMENTO DELLA CITTA DI CARMAGNOLA	CARMAGNOLA ENERGIA S.R.L	NO	6.864	6.701	6.538	6.375	6.212
229	2395	COMASINA	AZA CALORE & SERVIZI S.R.L.	NO	1.233	1.233	1.233	1.233	1.233
230	2405	LAMINAM S.P.A.	LAMINAM S.P.A.	NO	8.426	8.426	8.426	8.426	8.426
231	2406	SINTERAMA S.P.A.	SINTERAMA S.P.A.	NO	5.227	5.227	5.227	5.227	5.227
232	2420	CARTIERA DEL BORGO	CARTIERA DEL BORGO S.R.L.	NO	4.995	4.995	4.995	4.995	4.995
233	2421	FER-PAR STABILIMENTO DI NAVE (BS)	FER-PAR S.R.L.	NO	5.246	5.246	5.246	5.246	5.246



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

#	AUT	Impianto	Gestore	Ospedale si/no	Em. Cons. 2021 tCO2 eq.	Em. Cons. 2022 tCO2 eq.	Em. Cons. 2023 tCO2 eq.	Em. Cons. 2024 tCO2 eq.	Em. Cons. 2025 tCO2 eq.
234	2422	IMPIANTO DI GARDOLO (TN)	VETRI SPECIALI S.P.A.	NO	21.660	21.146	20.632	20.118	19.604
235	2433	Centrale di teleriscaldamento Alessandria Gandolfi	ALESSANDRIA CALORE S.R.L.	NO	6.019	5.877	5.734	5.591	5.448
236	2446	CARTIERA DI PIETRAMELARA	PAPERDI S.R.L.	NO	9.940	9.704	9.469	9.233	8.997



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

**ALLEGATO 2 – Elenco dei Molto Piccoli Emittitori (art. 10, comma 1)**

#	AUT.	Impianto	Gestore	In caso di superamento 2,5ktCO <sub>2</sub> eq. (ETS/OPT OUT)
1	111	LAMBERTI SPA - STABILIMENTO DI ALBIZZATE	"LAMBERTI S.P.A."	ETS
2	144	CALDAIA DI INTEGRAZIONE ED EMERGENZA PER IL TELERISCALDAMENTO	A2A AMBIENTE S.P.A.	ETS
3	227	FRAZZI - CENTRALE DI INTEGRAZIONE E RISERVA	LINEA GREEN S.P.A.	OPT OUT
4	428	IMPIANTO DI VIA SARDEGNA N. 10	IREN ENERGIA S.P.A.	ETS
5	518	TLR IMOLA - CENTRALE MONTERICCO	HERA S.P.A.	OPT OUT
6	754	CENTRALE TERMOELETTRICA A BIOMASSE SOLIDE	ITAL GREEN ENERGY S.R.L.	ETS
7	765	CENTRALE TERMOELETTRICA DI BRINDISI	A2A ENERGIEFUTURE S.P.A.	ETS
8	974	IMPIANTO "RETE 1"	IREN ENERGIA S.P.A.	ETS
9	996	IMPIANTO DI VIA LAZIO 4/A	IREN ENERGIA S.P.A.	ETS





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

#	AUT.	Impianto	Gestore	In caso di superamento 2,5ktCO2 eq. (ETS/OPT OUT)
10	1014	CAPA COLOGNA S.C.A.	C.A.P.A. COLOGNA - COOPERATIVA ASSISTENZA PRODUTTORI AGRICOLI - SOCIETA' COOPERATIVA AGRICOLA IN FORMA ABBREVIATA "CAPA COLOGNA" S.C.A.	ETS
11	1150	SAN MARCO BIOENERGIE S.P.A.	"SAN MARCO BIOENERGIE S.P.A." IN FORMA ABBREVIATA "SMB S.P.A."	ETS
12	1442	"CENTRALE TERMICA" DI STRADA SANTA MARGHERITA N. 6/A	IREN ENERGIA S.P.A.	ETS
13	1498	STABILIMENTO DI GAIFANA	J.P.INDUSTRIES S.P.A.	OPT OUT
14	1556	DISTER ENERGIA SPA	DISTER ENERGIA S.P.A.	ETS
15	1587	CENTRALE TERMICA	SOF S.P.A.	ETS
16	1626	A.S.M.N. REGGIO EMILIA CENTRALE TERMICA	"GESTA S.P.A."	OPT OUT
17	1628	CENTRALE TERMICA DI COMBUSTIONE	COMPAGNIA MERCANTILE D'OLTREMARE - S.R.L.	OPT OUT
18	1633	CENTRALE TERMICA IMPIANTO DI SCAFATI	FRATELLI LONGOBARDI - S.R.L.	OPT OUT
19	1634	CENTRALE TERMICA DELL'IMPIANTO DI CALVI	FRATELLI LONGOBARDI - S.R.L.	OPT OUT



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

#	AUT.	Impianto	Gestore	In caso di superamento 2,5ktCO <sub>2</sub> eq. (ETS/OPT OUT)
20	1637	CENTRALE TERMICA	POMILIA SPA	OPT OUT
21	1639	CENTRALE TERMICA STABILIMENTO DI LEO NOBILE S.P.A.	DI LEO NOBILE - S.P.A. INDUSTRIA CONSERVE ALIMENTARI	OPT OUT
22	1644	CENTRALE TERMICA DELL'IMPIANTO PRODUTTIVO	CAV. UFF. PIETRO GRIMALDI - S.R.L.	OPT OUT
23	1654	CENTRALE TERMICA DELLO STABILIMENTO PRODUTTIVO DI CONSERVE	GRAZIELLA S.P.A.	OPT OUT
24	1666	SESTO SAN GIOVANNI	A2A CALORE & SERVIZI S.R.L.	ETS
25	1675	SELINUNTE	A2A CALORE & SERVIZI S.R.L.	ETS
26	1692	CENTRALE TERMICA FIERA DI RHO	SIRAM S.P.A.	ETS
27	2078	FRATELLI VARDANEGA	INDUSTRIE COTTO POSSAGNO S.P.A.	OPT OUT
28	2094	STABILIMENTO IL PALAGIO DI VIVATERRA SPA	VIVATERRA S.P.A	OPT OUT
29	2162	FORNACE EUGENIO CASETTA SRL	FORNACE EUGENIO CASETTA S.R.L.	ETS



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

#	AUT.	Impianto	Gestore	In caso di superamento 2,5ktCO <sub>2</sub> eq. (ETS/OPT OUT)
30	2224	SISTEMA RETE TORCE	RAVENNA SERVIZI INDUSTRIALI SOCIETA' CONSORTILE PER AZIONI O, IN FORMA ABBREVIATA, RSI S.C.P.A.	ETS
31	2347	STABILIMENTO EX BRICK INDUSTRY	GEO INDUSTRIAL S.R.L.	OPT OUT
32	2348	STABILIMENTO EX IME	GEO INDUSTRIAL S.R.L.	OPT OUT
33	2379	STABILIMENTO DI SISSA	PIONEER HI-BRED ITALIA SEMENTI S.R.L.	OPT OUT
34	2402	SICA SRL	SICA - S.R.L.	OPT OUT
35	2423	CENTRALE TERMICA TLR CHIVASSO	SIRAM S.P.A.	OPT OUT



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

**ALLEGATO 3 – Elenco unità di riserva e/o emergenza escluse (art.12, comma 1)**

#	AUT	Impianto	Gestore	Unità emergenza o riserva	Tipo/descrizione dell'unità (Emergency generator, Backup).	sotto-impianto interessato
1	7	CENTRALE TERMOELETTRICA DI CHIVASSO	A2A GENCOGAS S.P.A.	F2 Motore - Motopompa Antincendio - matricola n. 949235 Potenza 0,427 MWt	EMERGENCY GENERATOR	n/a
2	7	CENTRALE TERMOELETTRICA DI CHIVASSO	A2A GENCOGAS S.P.A.	F3 Motore - Gruppo elettrogeno d'emergenza 20GE - matricola n. 5423/2 Potenza 4,390 MWt	EMERGENCY GENERATOR	n/a
3	7	CENTRALE TERMOELETTRICA DI CHIVASSO	A2A GENCOGAS S.P.A.	F4 Motore - Gruppo elettrogeno d'emergenza 10GE - matricola n. 5423/1 Potenza 4,390 MWt	EMERGENCY GENERATOR	n/a
4	84	CARTIERA DI BOSCO MARENGO S.P.A.	CARTIERA DI BOSCO MARENGO SOCIETA' PER AZIONI	F3	EMERGENCY GENERATOR	n/a
5	111	LAMBERTI SPA - STABILIMENTO DI ALBIZZATE	"LAMBERTI S.P.A."	F1 - GRUPPO ELETTROGENO DI EMERGENZA - FLUSSO CM2	EMERGENCY GENERATOR	12
6	111	LAMBERTI SPA - STABILIMENTO DI ALBIZZATE	"LAMBERTI S.P.A."	F7 - GRUPPO ELETTROGENO DI EMERGENZA - FLUSSO CM2	EMERGENCY GENERATOR	12
7	111	LAMBERTI SPA - STABILIMENTO DI ALBIZZATE	"LAMBERTI S.P.A."	F8 - MOTOPOMPA DI EMERGENZA IMPIANTO ANTINCENDIO - FLUSSO CM2	EMERGENCY GENERATOR	12
8	111	LAMBERTI SPA - STABILIMENTO DI ALBIZZATE	"LAMBERTI S.P.A."	F9 - MOTOPOMPA DI EMERGENZA IMPIANTO ANTINCENDIO - FLUSSO CM2	EMERGENCY GENERATOR	12
9	111	LAMBERTI SPA - STABILIMENTO DI ALBIZZATE	"LAMBERTI S.P.A."	F 13 - MOTOPOMPA DI EMERGENZA RILANCIO ACQUA ANTINCENDIO - FLUSSO CM2	EMERGENCY GENERATOR	12
10	118	UNITA' PRODUTTIVA DI TERNATE	HOLCIM (ITALIA) S.P.A.	F5- gruppi elettrogeni	EMERGENCY GENERATOR	1



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

#	AUT	Impianto	Gestore	Unità emergenza o riserva	Tipo/descrizione dell'unità (Emergency generator, Backup).	sotto-impianto interessato
11	245	CENTRALE TERMOELETTRICA DEL MINCIO	A2A GENCOGAS S.P.A.	F3 (Gruppo Elettrogeno 100 kW. Matricola 655, potenza pari a: 0,318 MWt)	EMERGENCY GENERATOR	n/a
12	245	CENTRALE TERMOELETTRICA DEL MINCIO	A2A GENCOGAS S.P.A.	F5 (Gruppo elettrogeno di emergenza 2 Mwe. Matricola 528100462, potenza pari a: 8 MWt)	EMERGENCY GENERATOR	n/a
13	247	CENTRALE TERMOELETTRICA SERMIDE	A2A GENCOGAS S.P.A.	Fonte F18 - Caldaia ausiliaria n.1	EMERGENCY GENERATOR	n/a
14	247	CENTRALE TERMOELETTRICA SERMIDE	A2A GENCOGAS S.P.A.	Fonte F21 - Motopompa antincendio MAI1	EMERGENCY GENERATOR	n/a
15	247	CENTRALE TERMOELETTRICA SERMIDE	A2A GENCOGAS S.P.A.	Fonte F10 - Motopompa antincendio MAI2	EMERGENCY GENERATOR	n/a
16	247	CENTRALE TERMOELETTRICA SERMIDE	A2A GENCOGAS S.P.A.	Fonte F9 - Motopompa schiumogeno MPS1	EMERGENCY GENERATOR	n/a
17	247	CENTRALE TERMOELETTRICA SERMIDE	A2A GENCOGAS S.P.A.	Fonte F8 - Motopompa schiumogeno MPS2	EMERGENCY GENERATOR	n/a
18	247	CENTRALE TERMOELETTRICA SERMIDE	A2A GENCOGAS S.P.A.	Fonte F7 - Motopompa schiumogeno MPS3	EMERGENCY GENERATOR	n/a
19	247	CENTRALE TERMOELETTRICA SERMIDE	A2A GENCOGAS S.P.A.	Fonte F6 - Motopompa schiumogeno MPS4	EMERGENCY GENERATOR	n/a
20	247	CENTRALE TERMOELETTRICA SERMIDE	A2A GENCOGAS S.P.A.	Fonte F5 - Motocompressore aria MC1	EMERGENCY GENERATOR	n/a
21	247	CENTRALE TERMOELETTRICA SERMIDE	A2A GENCOGAS S.P.A.	Fonte F12 - Motocompressore aria MC2	EMERGENCY GENERATOR	n/a



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

#	AUT	Impianto	Gestore	Unità emergenza o riserva	Tipo/descrizione dell'unità (Emergency generator, Backup).	sotto-impianto interessato
22	247	CENTRALE TERMOELETTRICA SERMIDE	A2A GENCOGAS S.P.A.	Fonte F16 - Gruppo elettrogeno DG1	EMERGENCY GENERATOR	n/a
23	247	CENTRALE TERMOELETTRICA SERMIDE	A2A GENCOGAS S.P.A.	Fonte F15 - Gruppo elettrogeno DG2	EMERGENCY GENERATOR	n/a
24	247	CENTRALE TERMOELETTRICA SERMIDE	A2A GENCOGAS S.P.A.	Fonte F14 - Gruppo elettrogeno DG3	EMERGENCY GENERATOR	n/a
25	247	CENTRALE TERMOELETTRICA SERMIDE	A2A GENCOGAS S.P.A.	Fonte F13 - Gruppo elettrogeno DG4	EMERGENCY GENERATOR	n/a
26	247	CENTRALE TERMOELETTRICA SERMIDE	A2A GENCOGAS S.P.A.	Fonte F03 - Gruppo elettrogeno DG5	EMERGENCY GENERATOR	n/a
27	247	CENTRALE TERMOELETTRICA SERMIDE	A2A GENCOGAS S.P.A.	Fonte F11 - Gruppo elettrogeno DG6	EMERGENCY GENERATOR	n/a
28	276	CARTIERE SACI S.P.A.	CARTIERE SACI S.P.A.	F3 Gruppo elettrogeno Rossi Gruppi Elettrogeni, potenza 0,097 MWt, matr. 249233	EMERGENCY GENERATOR	n/a
29	277	CENTRALE DI COGENERAZIONE DI BANCHETTE	AZIENDA GENERALE SERVIZI MUNICIPALI DI VERONA S.P.A - IN FORMA ABBREVIATA AGSM VERONA S.P.A.	CM2. gassoso - gas naturale - Fonte n.3	BACKUP UNIT	13
30	278	CENTRALE DI COGENERAZIONE DI BORGIO TRENTO	AZIENDA GENERALE SERVIZI MUNICIPALI DI VERONA S.P.A - IN FORMA ABBREVIATA AGSM VERONA S.P.A.	F4 - caldaia 3, potenza al focolare 15,42 MW, matricola 83882	BACKUP UNIT	13
31	280	CENTRALE DI COGENERAZIONE DI GOLOSINE	AZIENDA GENERALE SERVIZI MUNICIPALI DI VERONA S.P.A - IN FORMA ABBREVIATA AGSM VERONA S.P.A.	F5 - Caldaia	BACKUP UNIT	13



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

#	AUT	Impianto	Gestore	Unità emergenza o riserva	Tipo/descrizione dell'unità (Emergency generator, Backup).	sotto-impianto interessato
32	280	CENTRALE DI COGENERAZIONE DI GOLOSINE	AZIENDA GENERALE SERVIZI MUNICIPALI DI VERONA S.P.A - IN FORMA ABBREVIATA AGSM VERONA S.P.A.	F3 - Caldaia	BACKUP UNIT	13
33	318	CEMENTERIA DI PEDEROBBA	INDUSTRIA CEMENTI GIOVANNI ROSSI S.P.A.	F9: Gruppo Elettrogeno LIP1250SV Super Silent 1250 KWA Matr.21889 1 MWt	EMERGENCY GENERATOR	1
34	318	CEMENTERIA DI PEDEROBBA	INDUSTRIA CEMENTI GIOVANNI ROSSI S.P.A.	F10: Gruppo Elettrogeno CGT 160 KWA Matr.86514/2 0,128 MWt	EMERGENCY GENERATOR	1
35	328	FORNI PER PRODUZIONE CALCE	FORNACI CALCE GRIGOLIN S.P.A.	F5 Grup. Elett. pompe antincendio-Perkins energia utilizzata Max ora = 0,8 MWh	EMERGENCY GENERATOR	n/a
36	345	PM3 - CARTIERA DI CARMIGNANO DI BRENTA	PM3 S.R.L.	F10 motopompa a benzina mod, 122, potenza 0,25MWt, matr. Kba10079	EMERGENCY GENERATOR	n/a
37	345	PM3 - CARTIERA DI CARMIGNANO DI BRENTA	PM3 S.R.L.	F11 motopompa a gasolio,Lombardini mod. 5 LD 930/3,pot. 0,3375 MWt,mat.2747626	EMERGENCY GENERATOR	n/a
38	345	PM3 - CARTIERA DI CARMIGNANO DI BRENTA	PM3 S.R.L.	F12 gruppo elettrogeno, adim/same mod. 1000 4 AT, potenza 0,65MWt, matr. 16177	EMERGENCY GENERATOR	n/a
39	370	ACCIAIERIE BERTOLI SAFAU S.P.A.	ACCIAIERIE BERTOLI SAFAU S.P.A.	F34 Grup. Elett. EMERGENZA ACCIAIERIA. Potenza 0,882 MW tipo DEUTZ TBD 616 V16 matricola 61616001418	EMERGENCY GENERATOR	n/a
40	370	ACCIAIERIE BERTOLI SAFAU S.P.A.	ACCIAIERIE BERTOLI SAFAU S.P.A.	F35 Grup. Elett.EMERGENZA COLAMINATOIO. potenza 0,565 Mw tipo MERCEDES matricola 535 100 592	EMERGENCY GENERATOR	n/a
41	370	ACCIAIERIE BERTOLI SAFAU S.P.A.	ACCIAIERIE BERTOLI SAFAU S.P.A.	F36 Grup. Elett. alimentato a gasolio EMERGENZA FORNI ELTI. Potenza 0,569 Mw matricola 535 101 528	EMERGENCY GENERATOR	n/a
42	370	ACCIAIERIE BERTOLI SAFAU S.P.A.	ACCIAIERIE BERTOLI SAFAU S.P.A.	F37 Grup. Elett. EMERGENZA MCC3. potenza 2,232 Mw matricola 528100599	EMERGENCY GENERATOR	n/a



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

#	AUT	Impianto	Gestore	Unità emergenza o riserva	Tipo/descrizione dell'unità (Emergency generator, Backup).	sotto-impianto interessato
43	370	ACCIAIERIE BERTOLI SAFAU S.P.A.	ACCIAIERIE BERTOLI SAFAU S.P.A.	F38 Grup.elett. EMERGENZA BLOOMING. Motore diesel di potenza 0,003 Mw tipo Honda	EMERGENCY GENERATOR	n/a
44	370	ACCIAIERIE BERTOLI SAFAU S.P.A.	ACCIAIERIE BERTOLI SAFAU S.P.A.	F39 Grup. Elett. ACCIAIERIA. Motore diesel di potenza 0,080 Mw tipo IVECO AIFO TURBO DIESEL-8061 SI07 05 A550 matriola 677671	EMERGENCY GENERATOR	n/a
45	370	ACCIAIERIE BERTOLI SAFAU S.P.A.	ACCIAIERIE BERTOLI SAFAU S.P.A.	F40 Grupp. Elett. ACCIAIERIA.Potenza 0,080 Mw tipo IVECO AIFO TURBO DIESEL - 8061 SI07 05 A550 matriola 655046	EMERGENCY GENERATOR	n/a
46	370	ACCIAIERIE BERTOLI SAFAU S.P.A.	ACCIAIERIE BERTOLI SAFAU S.P.A.	F41 Grupp. Elett. FUMI 1. Potenza 0,237 Mw John Deere - 6081HF001 matricola RG6081H178385	EMERGENCY GENERATOR	n/a
47	370	ACCIAIERIE BERTOLI SAFAU S.P.A.	ACCIAIERIE BERTOLI SAFAU S.P.A.	F42 Motopompa EMERGENZA FORNO DANARC.Potenza 0,134 Mw tipo VOLVO PENTA VTA 710G matr. 3891	EMERGENCY GENERATOR	n/a
48	370	ACCIAIERIE BERTOLI SAFAU S.P.A.	ACCIAIERIE BERTOLI SAFAU S.P.A.	F43 Motopompa ANTINCENDIO ACCIAIERIA. Potenza 0,184 Mw tipo IVECO 8061 - I 40-05 matricola 31437.	EMERGENCY GENERATOR	n/a
49	370	ACCIAIERIE BERTOLI SAFAU S.P.A.	ACCIAIERIE BERTOLI SAFAU S.P.A.	F44 Motopompa EMERGENZA BLOOMING.Potenza 0,44 Mw tipo SAME DIESEL ENGINE 1000 3/A 3 cilindri	EMERGENCY GENERATOR	n/a
50	383	CENTRALE TERMICA	WARTSILA ITALIA S.P.A.	F5 - Gruppo elettrogeno / Piccole Medie lavorazioni PRAMAC MOD. GSW630V	EMERGENCY GENERATOR	n/a
51	383	CENTRALE TERMICA	WARTSILA ITALIA S.P.A.	F6 - Gruppo elettrogeno c.le compressori/CT LEROY-SOMER SA - TA280S2 ARPI N. 6235	EMERGENCY GENERATOR	n/a
52	383	CENTRALE TERMICA	WARTSILA ITALIA S.P.A.	F7 - Gruppo elettrogeno / Trattamento acque BRUSHLESS - TYPE MJB315SB	EMERGENCY GENERATOR	n/a
53	383	CENTRALE TERMICA	WARTSILA ITALIA S.P.A.	F9 - Gruppo elettrogeno / Gruppo pompe antincendio BMF PRAMAC MOD. GSW630V	EMERGENCY GENERATOR	n/a





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

#	AUT	Impianto	Gestore	Unità emergenza o riserva	Tipo/descrizione dell'unità (Emergency generator, Backup).	sotto-impianto interessato
54	390	CEMENTERIA DI PIACENZA	INDUSTRIA CEMENTI GIOVANNI ROSSI S.P.A.	F16: Gruppo Elettrogeno SIGEM A 450.5 450 KWA Matr.7815 0,360 MWt	EMERGENCY GENERATOR	1
55	390	CEMENTERIA DI PIACENZA	INDUSTRIA CEMENTI GIOVANNI ROSSI S.P.A.	F17: Gruppo Elettrogeno SIGEM C 180.5 200 KWA Matr.7769 0,160 MWt	EMERGENCY GENERATOR	1
56	391	CENTRALE TERMOELETTRICA DI PIACENZA	A2A GENCOGAS S.P.A.	F1 - Motopompa antincendio	EMERGENCY GENERATOR	n/a
57	391	CENTRALE TERMOELETTRICA DI PIACENZA	A2A GENCOGAS S.P.A.	F2 - Gruppo elettrogeno di emergenza	EMERGENCY GENERATOR	n/a
58	391	CENTRALE TERMOELETTRICA DI PIACENZA	A2A GENCOGAS S.P.A.	F5 - Caldaia Ausiliaria	EMERGENCY GENERATOR	n/a
59	391	CENTRALE TERMOELETTRICA DI PIACENZA	A2A GENCOGAS S.P.A.	F6 - Gruppo elettrogeno di emergenza	EMERGENCY GENERATOR	n/a
60	518	TLR IMOLA - CENTRALE MONTERICCO	HERA S.P.A.	F1 - Caldaia 1 matr. 187003011 (10.100 kW)	BACKUP UNIT	13
61	518	TLR IMOLA - CENTRALE MONTERICCO	HERA S.P.A.	F2 - Caldaia 2 matr. 187008008 (10.100 kW)	BACKUP UNIT	13
62	591	PORCARI	DS SMITH PAPER ITALIA S.R.L.	F1: Motore (Motopompa antincendio)	EMERGENCY GENERATOR	n/a
63	626	PIAGGIO & C. S.P.A.	PIAGGIO & C. S.P.A.	F130	EMERGENCY GENERATOR	13
64	626	PIAGGIO & C. S.P.A.	PIAGGIO & C. S.P.A.	F131	EMERGENCY GENERATOR	13



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

#	AUT	Impianto	Gestore	Unità emergenza o riserva	Tipo/descrizione dell'unità (Emergency generator, Backup).	sotto-impianto interessato
65	626	PIAGGIO & C. S.P.A.	PIAGGIO & C. S.P.A.	F132	EMERGENCY GENERATOR	13
66	626	PIAGGIO & C. S.P.A.	PIAGGIO & C. S.P.A.	F133	EMERGENCY GENERATOR	13
67	626	PIAGGIO & C. S.P.A.	PIAGGIO & C. S.P.A.	F134	EMERGENCY GENERATOR	13
68	626	PIAGGIO & C. S.P.A.	PIAGGIO & C. S.P.A.	F135	EMERGENCY GENERATOR	13
69	626	PIAGGIO & C. S.P.A.	PIAGGIO & C. S.P.A.	F136	EMERGENCY GENERATOR	13
70	626	PIAGGIO & C. S.P.A.	PIAGGIO & C. S.P.A.	F137	EMERGENCY GENERATOR	13
71	626	PIAGGIO & C. S.P.A.	PIAGGIO & C. S.P.A.	F138	EMERGENCY GENERATOR	13
72	626	PIAGGIO & C. S.P.A.	PIAGGIO & C. S.P.A.	F139	EMERGENCY GENERATOR	13
73	626	PIAGGIO & C. S.P.A.	PIAGGIO & C. S.P.A.	F140	EMERGENCY GENERATOR	13
74	626	PIAGGIO & C. S.P.A.	PIAGGIO & C. S.P.A.	F141	EMERGENCY GENERATOR	13
75	626	PIAGGIO & C. S.P.A.	PIAGGIO & C. S.P.A.	F142	EMERGENCY GENERATOR	13



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

#	AUT	Impianto	Gestore	Unità emergenza o riserva	Tipo/descrizione dell'unità (Emergency generator, Backup).	sotto-impianto interessato
76	626	PIAGGIO & C. S.P.A.	PIAGGIO & C. S.P.A.	F143	EMERGENCY GENERATOR	13
77	626	PIAGGIO & C. S.P.A.	PIAGGIO & C. S.P.A.	F144	EMERGENCY GENERATOR	13
78	710	Stabilimento SEDIVER S.p.A. di Nusco.	SEDIVER S.P.A.	CM3 F5 Motopompa antincendio	EMERGENCY GENERATOR	14
79	710	Stabilimento SEDIVER S.p.A. di Nusco.	SEDIVER S.P.A.	CM3 F6 Generatori d'emergenza	EMERGENCY GENERATOR	14
80	710	Stabilimento SEDIVER S.p.A. di Nusco.	SEDIVER S.P.A.	CM3 F7 Motocompressori	EMERGENCY GENERATOR	14
81	732	PILKINGTON ITALIA S.P.A.	PILKINGTON ITALIA S.P.A.	F4	EMERGENCY GENERATOR	n/a
82	732	PILKINGTON ITALIA S.P.A.	PILKINGTON ITALIA S.P.A.	F5	EMERGENCY GENERATOR	n/a
83	732	PILKINGTON ITALIA S.P.A.	PILKINGTON ITALIA S.P.A.	F6	EMERGENCY GENERATOR	n/a
84	732	PILKINGTON ITALIA S.P.A.	PILKINGTON ITALIA S.P.A.	F7	EMERGENCY GENERATOR	n/a
85	732	PILKINGTON ITALIA S.P.A.	PILKINGTON ITALIA S.P.A.	F8	EMERGENCY GENERATOR	n/a
86	733	PILKINGTON ITALIA S.P.A.	PILKINGTON ITALIA S.P.A.	F15	EMERGENCY GENERATOR	n/a



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

#	AUT	Impianto	Gestore	Unità emergenza o riserva	Tipo/descrizione dell'unità (Emergency generator, Backup).	sotto-impianto interessato
87	733	PILKINGTON ITALIA S.P.A.	PILKINGTON ITALIA S.P.A.	F16	EMERGENCY GENERATOR	n/a
88	733	PILKINGTON ITALIA S.P.A.	PILKINGTON ITALIA S.P.A.	F17	EMERGENCY GENERATOR	n/a
89	733	PILKINGTON ITALIA S.P.A.	PILKINGTON ITALIA S.P.A.	F18	EMERGENCY GENERATOR	n/a
90	733	PILKINGTON ITALIA S.P.A.	PILKINGTON ITALIA S.P.A.	F19	EMERGENCY GENERATOR	n/a
91	733	PILKINGTON ITALIA S.P.A.	PILKINGTON ITALIA S.P.A.	F20	EMERGENCY GENERATOR	n/a
92	733	PILKINGTON ITALIA S.P.A.	PILKINGTON ITALIA S.P.A.	F21	EMERGENCY GENERATOR	n/a
93	733	PILKINGTON ITALIA S.P.A.	PILKINGTON ITALIA S.P.A.	F22	EMERGENCY GENERATOR	n/a
94	765	CENTRALE TERMOELETTRICA DI BRINDISI	A2A ENERGIEFUTURE S.P.A.	CM3-F7-Gruppo elettrogeno 3	EMERGENCY GENERATOR	n/a
95	765	CENTRALE TERMOELETTRICA DI BRINDISI	A2A ENERGIEFUTURE S.P.A.	CM3-F8-Gruppo elettrogeno 4	EMERGENCY GENERATOR	n/a
96	765	CENTRALE TERMOELETTRICA DI BRINDISI	A2A ENERGIEFUTURE S.P.A.	CM3-F9-Pompa antincendio1-2	EMERGENCY GENERATOR	n/a
97	765	CENTRALE TERMOELETTRICA DI BRINDISI	A2A ENERGIEFUTURE S.P.A.	CM3-F10-Pompa antincendio 3-4	EMERGENCY GENERATOR	n/a



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

#	AUT	Impianto	Gestore	Unità emergenza o riserva	Tipo/descrizione dell'unità (Emergency generator, Backup).	sotto-impianto interessato
98	917	CARTIERA TORRE MONDOVI' S.P.A.	CARTIERA TORRE MONDOVI' SOCIETA' PER AZIONI	F2 Motopompa varisco tipoARGO 1EM90.3J a gasolio, pot. 0,026MWt	EMERGENCY GENERATOR	n/a
99	992	CENTRALE DI Teleriscaldamento DI VIALE CRICOLI	AZIENDE INDUSTRIALI MUNICIPALI VICENZA S.P.A.	F6 - Cogeneratore M3	BACKUP UNIT	13
100	992	CENTRALE DI Teleriscaldamento DI VIALE CRICOLI	AZIENDE INDUSTRIALI MUNICIPALI VICENZA S.P.A.	F7 - Cogeneratore M4	BACKUP UNIT	13
101	992	CENTRALE DI Teleriscaldamento DI VIALE CRICOLI	AZIENDE INDUSTRIALI MUNICIPALI VICENZA S.P.A.	F8 - Cogeneratore M5	BACKUP UNIT	13
102	1011	BOLTON ALIMENTARI S.P.A.	BOLTON FOOD S.P.A.	F6 - Gruppo elettrogeno di emergenza	EMERGENCY GENERATOR	n/a
103	1011	BOLTON ALIMENTARI S.P.A.	BOLTON FOOD S.P.A.	F7 - Motopompa antincendio	EMERGENCY GENERATOR	n/a
104	1011	BOLTON ALIMENTARI S.P.A.	BOLTON FOOD S.P.A.	F8 - Motopompa antincendio	EMERGENCY GENERATOR	n/a
105	1011	BOLTON ALIMENTARI S.P.A.	BOLTON FOOD S.P.A.	F9 - Gruppo elettrogeno di emergenza	EMERGENCY GENERATOR	n/a
106	1011	BOLTON ALIMENTARI S.P.A.	BOLTON FOOD S.P.A.	F10 - Gruppo elettrogeno di emergenza	EMERGENCY GENERATOR	n/a
107	1205	NLMK VERONA S.P.A.	NLMK VERONA S.P.A.	F25 Gruppo elettrogeno Wilson - gruppo elettrogeno di continuità Laminatoio	EMERGENCY GENERATOR	n/a
108	1205	NLMK VERONA S.P.A.	NLMK VERONA S.P.A.	F26 Motopompa - motopompa di emergenza Acciaieria	EMERGENCY GENERATOR	n/a



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

#	AUT	Impianto	Gestore	Unità emergenza o riserva	Tipo/descrizione dell'unità (Emergency generator, Backup).	sotto-impianto interessato
109	1218	IMPIANTI DI COMBUSTIONE CON POTENZA CALORICA DI COMBUSTIONE DI OLTRE 20MW	HEXION ITALIA S.R.L.	F6 - Gruppo elettrogeno cabina 3	EMERGENCY GENERATOR	n/a
110	1218	IMPIANTI DI COMBUSTIONE CON POTENZA CALORICA DI COMBUSTIONE DI OLTRE 20MW	HEXION ITALIA S.R.L.	F7 - Gruppo elettrogeno cabina 4	EMERGENCY GENERATOR	n/a
111	1218	IMPIANTI DI COMBUSTIONE CON POTENZA CALORICA DI COMBUSTIONE DI OLTRE 20MW	HEXION ITALIA S.R.L.	F8 - Gruppo elettrogeno cabina 5	EMERGENCY GENERATOR	n/a
112	1218	IMPIANTI DI COMBUSTIONE CON POTENZA CALORICA DI COMBUSTIONE DI OLTRE 20MW	HEXION ITALIA S.R.L.	F9 - Gruppo elettrogeno cabina 8	EMERGENCY GENERATOR	n/a
113	1218	IMPIANTI DI COMBUSTIONE CON POTENZA CALORICA DI COMBUSTIONE DI OLTRE 20MW	HEXION ITALIA S.R.L.	F10 - Gruppo elettrogeno cabina 2	EMERGENCY GENERATOR	n/a
114	1218	IMPIANTI DI COMBUSTIONE CON POTENZA CALORICA DI COMBUSTIONE DI OLTRE 20MW	HEXION ITALIA S.R.L.	F11 - Gruppo elettrogeno cabina 10	EMERGENCY GENERATOR	n/a
115	1218	IMPIANTI DI COMBUSTIONE CON POTENZA CALORICA DI COMBUSTIONE DI OLTRE 20MW	HEXION ITALIA S.R.L.	F17 - Motopompa MP7	BACKUP UNIT	14



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

#	AUT	Impianto	Gestore	Unità emergenza o riserva	Tipo/descrizione dell'unità (Emergency generator, Backup).	sotto-impianto interessato
116	1218	IMPIANTI DI COMBUSTIONE CON POTENZA CALORICA DI COMBUSTIONE DI OLTRE 20MW	HEXION ITALIA S.R.L.	F18 - Motopompa MP8	BACKUP UNIT	14
117	1218	IMPIANTI DI COMBUSTIONE CON POTENZA CALORICA DI COMBUSTIONE DI OLTRE 20MW	HEXION ITALIA S.R.L.	F19 - Motopompa MP9	BACKUP UNIT	14
118	1218	IMPIANTI DI COMBUSTIONE CON POTENZA CALORICA DI COMBUSTIONE DI OLTRE 20MW	HEXION ITALIA S.R.L.	F20 - Motopompa MP1	BACKUP UNIT	14
119	1218	IMPIANTI DI COMBUSTIONE CON POTENZA CALORICA DI COMBUSTIONE DI OLTRE 20MW	HEXION ITALIA S.R.L.	F21 - Motopompa MP2	EMERGENCY GENERATOR	14
120	1233	CARTIERA DI RIVIGNANO	CARTIERA RIVIGNANO S.P.A.	Flusso CM3 - Fonte: F5_U1	EMERGENCY GENERATOR	n/a
121	1233	CARTIERA DI RIVIGNANO	CARTIERA RIVIGNANO S.P.A.	Flusso CM3 - Fonte: F5_U2	EMERGENCY GENERATOR	n/a
122	1309	SIPCAM OXON S.P.A.	SIPCAM OXON S.P.A.	F5: Motopompa antincendio da 155 Kw	EMERGENCY GENERATOR	11
123	1309	SIPCAM OXON S.P.A.	SIPCAM OXON S.P.A.	F4: Gruppo elettrogeno AIFO da 250 Kw	EMERGENCY GENERATOR	11
124	1315	IMPIANTO PER LA FABBRICAZIONE DEL VETRO	VETRERIA DI BORGONOVO S.P.A.	FONTE DI EMISSIONE F41	EMERGENCY GENERATOR	14



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

#	AUT	Impianto	Gestore	Unità emergenza o riserva	Tipo/descrizione dell'unità (Emergency generator, Backup).	sotto-impianto interessato
125	1364	CONSORZIO CARTIERE IN TIVOLI SPA	CONSORZIO CARTIERE IN TIVOLI	F10 Motore della motopompa antincendio	EMERGENCY GENERATOR	n/a
126	1364	CONSORZIO CARTIERE IN TIVOLI SPA	CONSORZIO CARTIERE IN TIVOLI	F11 Gruppo elettrogeno	EMERGENCY GENERATOR	n/a
127	1422	STABILIMENTO DI OZZANO TARO	RODOLFI MANSUETO S.P.A.	F23 - Gruppo elettrogeno Bertoli EC37.SD/4 1996/0083 - 80 kW	EMERGENCY GENERATOR	n/a
128	1422	STABILIMENTO DI OZZANO TARO	RODOLFI MANSUETO S.P.A.	F24 - Gruppo elettrogeno Mecc Alte GSCE37LA/4 matricola n.d. - 55 kW	EMERGENCY GENERATOR	n/a
129	1449	CENTRALE DI COGENERAZIONE CARTIERA DEL CHIESE S.P.A.	CARTIERA DEL CHIESE S.P.A.	F9 Gruppo elettrogeno. Motore Fiat Tipo 882-I matr. 0017548 di potenza 0,270 MWt	EMERGENCY GENERATOR	n/a
130	1486	CARTIERA DI GUARCINO	CARTIERE DI GUARCINO S.P.A.	F6 Gruppo elettrogeno, STAMFORD NEW AGE italia srl nr. 97153229, da 0,058 MWt	EMERGENCY GENERATOR	n/a
131	1486	CARTIERA DI GUARCINO	CARTIERE DI GUARCINO S.P.A.	F7 Motopompa antincendio, IVECO aifo nr. 495438, da 0,119 MWt	EMERGENCY GENERATOR	n/a
132	1504	ALCANTARA SPA	ALCANTARA S.P.A.	F1	EMERGENCY GENERATOR	11
133	1504	ALCANTARA SPA	ALCANTARA S.P.A.	F2	EMERGENCY GENERATOR	11
134	1504	ALCANTARA SPA	ALCANTARA S.P.A.	F6	EMERGENCY GENERATOR	11
135	1526	CENTRALE DI GISSI	A2A GENCOGAS S.P.A.	F6	EMERGENCY GENERATOR	n/a





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

#	AUT	Impianto	Gestore	Unità emergenza o riserva	Tipo/descrizione dell'unità (Emergency generator, Backup).	sotto-impianto interessato
136	1526	CENTRALE DI GISSI	A2A GENCOGAS S.P.A.	F7	EMERGENCY GENERATOR	n/a
137	1526	CENTRALE DI GISSI	A2A GENCOGAS S.P.A.	F8	EMERGENCY GENERATOR	n/a
138	1551	C.LE DI COGENERAZIONE C/O AEROPORTO L. DA VINCI DI FIUMICINO	LEONARDO ENERGIA SOCIETA' CONSORTILE A R.L.	F4	EMERGENCY GENERATOR	n/a
139	1551	C.LE DI COGENERAZIONE C/O AEROPORTO L. DA VINCI DI FIUMICINO	LEONARDO ENERGIA SOCIETA' CONSORTILE A R.L.	F5	BACKUP UNIT	13
140	1551	C.LE DI COGENERAZIONE C/O AEROPORTO L. DA VINCI DI FIUMICINO	LEONARDO ENERGIA SOCIETA' CONSORTILE A R.L.	F6	BACKUP UNIT	13
141	1551	C.LE DI COGENERAZIONE C/O AEROPORTO L. DA VINCI DI FIUMICINO	LEONARDO ENERGIA SOCIETA' CONSORTILE A R.L.	F7	BACKUP UNIT	13
142	1587	CENTRALE TERMICA	SOF S.P.A.	F8 - gruppo elettrogeno Perkins - POTENZA 1,316 MWt, alimentato a gasolio	EMERGENCY GENERATOR	12
143	1587	CENTRALE TERMICA	SOF S.P.A.	F9 - gruppo elettrogeno IVECO - POTENZA 0,287 MWt, alimentato a gasolio	EMERGENCY GENERATOR	12
144	1587	CENTRALE TERMICA	SOF S.P.A.	F10 - gruppo elettrogeno IVECO - POTENZA 0,287 MWt, alimentato a gasolio	EMERGENCY GENERATOR	12



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

#	AUT	Impianto	Gestore	Unità emergenza o riserva	Tipo/descrizione dell'unità (Emergency generator, Backup).	sotto-impianto interessato
145	1587	CENTRALE TERMICA	SOF S.P.A.	F11 - gruppo elettrogeno MTU - POTENZA 2,176 MWt, alimentato a gasolio	EMERGENCY GENERATOR	12
146	1587	CENTRALE TERMICA	SOF S.P.A.	F12 - gruppo elettrogeno MTU - POTENZA 2,176 MWt, alimentato a gasolio	EMERGENCY GENERATOR	12
147	1587	CENTRALE TERMICA	SOF S.P.A.	F13 - gruppo elettrogeno Perkins - POTENZA 1,650 MWt, alimentato a gasolio	EMERGENCY GENERATOR	12
148	1587	CENTRALE TERMICA	SOF S.P.A.	F14 - gruppo elettrogeno Perkins - POTENZA 1,650 MWt, alimentato a gasolio	EMERGENCY GENERATOR	12
149	1587	CENTRALE TERMICA	SOF S.P.A.	F15 - gruppo elettrogeno Volvo - POTENZA 0,759 MWt, alimentato a gasolio	EMERGENCY GENERATOR	12
150	1587	CENTRALE TERMICA	SOF S.P.A.	F16 - gruppo elettrogeno Perkins POTENZA 1,316 MWt, alimentato a gasolio	EMERGENCY GENERATOR	12
151	1587	CENTRALE TERMICA	SOF S.P.A.	F17 - gruppo elettrogeno Perkins POTENZA 1,316 MWt, alimentato a gasolio	EMERGENCY GENERATOR	12
152	1640	CENTRALE TERMICA DELLO STABILIMENTO DI NOCERA SUPERIORE	ANTONIO PETTI FU PASQUALE S.P.A.	F2	BACKUP UNIT	11
153	1647	CENTRALE TERMICA DELLO STABILIMENTO CBCOTTI S.R.L.	CBCOTTI - S.R.L.	F1	BACKUP UNIT	11
154	1647	CENTRALE TERMICA DELLO STABILIMENTO CBCOTTI S.R.L.	CBCOTTI - S.R.L.	F3	BACKUP UNIT	11
155	1665	NUOVO OSPEDALE BERGAMO	A2A CALORE & SERVIZI S.R.L.	F1 ( NF 7242)	EMERGENCY GENERATOR	12



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

#	AUT	Impianto	Gestore	Unità emergenza o riserva	Tipo/descrizione dell'unità (Emergency generator, Backup).	sotto-impianto interessato
156	1665	NUOVO OSPEDALE BERGAMO	A2A CALORE & SERVIZI S.R.L.	F2 ( NF 7243 )	EMERGENCY GENERATOR	12
157	1680	CENTRALE DI COGENERAZIONE TERMOENERGY LOCALITA PRATO NEVOSO	PRATO NEVOSO TERMOENERGY SOCIETA' A RESPONSABILITA' LIMITATA SIGLABILE PRANETERM S.R.L.	Fonte F4:Gruppo elettrogeno di emergenza a gasolio Hummer 700/630 S-V matr. 15063	EMERGENCY GENERATOR	13
158	1686	STABILIMENTO DI CAIVANO	UNILEVER ITALIA MANUFACTURING SRL	F9 Motopompa antincendio - potenza 0,124 MWt	EMERGENCY GENERATOR	n/a
159	1686	STABILIMENTO DI CAIVANO	UNILEVER ITALIA MANUFACTURING SRL	F10 Gruppi elettrogeni - potenza 0,946 MWt	EMERGENCY GENERATOR	n/a
160	1686	STABILIMENTO DI CAIVANO	UNILEVER ITALIA MANUFACTURING SRL	F16 Motopompa antincendio	EMERGENCY GENERATOR	n/a
161	2024	FORNACI D.C.B. - PIERINO BRANELLA S.P.A.	"FORNACI D.C.B. - PIERINO BRANELLA S.P.A."	FONTE DI EMISSIONE F1 - Gruppi elettrogeni	EMERGENCY GENERATOR	14
162	2094	STABILIMENTO IL PALAGIO DI VIVATERRA SPA	VIVATERRA S.P.A	F5	EMERGENCY GENERATOR	14
163	2152	FERROSIDER SPA	FERROSIDER S.P.A.	F2: Gruppo elettrogeno a servizio dell'impianto antincendio con potenza termica 0,05 MWth	EMERGENCY GENERATOR	n/a
164	2183	METINVEST TRAMETAL S.P.A.	METINVEST TRAMETAL S.P.A.	F6 - Generatore forno TT2, Generatore da 65 kVA	EMERGENCY GENERATOR	n/a
165	2183	METINVEST TRAMETAL S.P.A.	METINVEST TRAMETAL S.P.A.	F7 - Generatore impianto acqua FAS; Generatore da 640 kVA	EMERGENCY GENERATOR	n/a
166	2183	METINVEST TRAMETAL S.P.A.	METINVEST TRAMETAL S.P.A.	F8 - Generatore noleggio 1; Generatore da 350 kVA	EMERGENCY GENERATOR	n/a



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

#	AUT	Impianto	Gestore	Unità emergenza o riserva	Tipo/descrizione dell'unità (Emergency generator, Backup).	sotto-impianto interessato
167	2183	METINVEST TRAMETAL S.P.A.	METINVEST TRAMETAL S.P.A.	F9 - Generatore noleggio 2; Generatore da 350 kVA	EMERGENCY GENERATOR	n/a
168	2183	METINVEST TRAMETAL S.P.A.	METINVEST TRAMETAL S.P.A.	F11 - Generatore Trametal; Generatore da 100 kVA	EMERGENCY GENERATOR	n/a
169	2183	METINVEST TRAMETAL S.P.A.	METINVEST TRAMETAL S.P.A.	F5 - Generatore forno TT1, Generatore da 60 kVA	EMERGENCY GENERATOR	n/a
170	2183	METINVEST TRAMETAL S.P.A.	METINVEST TRAMETAL S.P.A.	F10 - Motopompa da 100 CV	EMERGENCY GENERATOR	n/a
171	2222	CIPA GRES S.P.A	"CIPA GRES - S.P.A."	GRUPPO ELETTROGENO DI EMERGENZA 1	EMERGENCY GENERATOR	14
172	2222	CIPA GRES S.P.A	"CIPA GRES - S.P.A."	GRUPPO ELETTROGENO DI EMERGENZA 2	EMERGENCY GENERATOR	14
173	2236	SAIB S.P.A.	S.A.I.B. * SOCIETA' AGGLOMERATI INDUSTRIALI BOSI S.P.A.	F6 Grupp.Elett.Contiroll 1, RollsRoycen°4b2618u4356p, potenza di input 0,4 MWt	EMERGENCY GENERATOR	n/a
174	2236	SAIB S.P.A.	S.A.I.B. * SOCIETA' AGGLOMERATI INDUSTRIALI BOSI S.P.A.	F7 Gruppo elettrogeno 2 VM diesel tipo 1306, matricola n° 60489 potenza di input 0,132 MWt	EMERGENCY GENERATOR	n/a
175	2236	SAIB S.P.A.	S.A.I.B. * SOCIETA' AGGLOMERATI INDUSTRIALI BOSI S.P.A.	F8 Gruppo elettrogeno Contiroll 2 Scania, tipo SCI 500 M1, potenza 0,481 MW	EMERGENCY GENERATOR	n/a
176	2250	GAMBINI GROUP INDUSTRIE CERAMICHE SRL	GAMBINI GROUP S.P.A.	F5 - DISPOSITIVI DI EMERGENZA (CM3 - GASOLIO)	EMERGENCY GENERATOR	14
177	2265	CERAMICHE DAYTONA SPA	CERAMICHE DAYTONA - S.P.A.	F5 - DISPOSITIVI DI EMERGENZA (CM3 - GASOLIO)	EMERGENCY GENERATOR	14
178	2332	ALBERIO SPA	ALBERIO S.P.A.	GENERATORE DI VAPORE F2	BACKUP UNIT	11



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

#	AUT	Impianto	Gestore	Unità emergenza o riserva	Tipo/descrizione dell'unità (Emergency generator, Backup).	sotto-impianto interessato
179	2347	STABILIMENTO EX BRICK INDUSTRY	GEO INDUSTRIAL S.R.L.	CHP	EMERGENCY GENERATOR	1
180	2348	STABILIMENTO EX IME	GEO INDUSTRIAL S.R.L.	Gruppo Elettrogeno di Emergenza	EMERGENCY GENERATOR	n/a
181	2367	CASALINO CARTA S.R.L.	CASALINO CARTA S.R.L.	Motompompa di emergenza antincendio a gasolio mod. Caprari MEC A3/65B	EMERGENCY GENERATOR	2
182	2368	AZIENDA OSPEDALIERO - UNIVERSITARIA CAREGGI	S.ENE.CA. SOCIETA' ENERGIA CAREGGI S.R.L.	F5	EMERGENCY GENERATOR	12
183	2368	AZIENDA OSPEDALIERO - UNIVERSITARIA CAREGGI	S.ENE.CA. SOCIETA' ENERGIA CAREGGI S.R.L.	F6	EMERGENCY GENERATOR	12
184	2368	AZIENDA OSPEDALIERO - UNIVERSITARIA CAREGGI	S.ENE.CA. SOCIETA' ENERGIA CAREGGI S.R.L.	F7	EMERGENCY GENERATOR	12
185	2368	AZIENDA OSPEDALIERO - UNIVERSITARIA CAREGGI	S.ENE.CA. SOCIETA' ENERGIA CAREGGI S.R.L.	F8	EMERGENCY GENERATOR	12
186	2368	AZIENDA OSPEDALIERO - UNIVERSITARIA CAREGGI	S.ENE.CA. SOCIETA' ENERGIA CAREGGI S.R.L.	F9	EMERGENCY GENERATOR	12
187	2368	AZIENDA OSPEDALIERO - UNIVERSITARIA CAREGGI	S.ENE.CA. SOCIETA' ENERGIA CAREGGI S.R.L.	F10	EMERGENCY GENERATOR	12
188	2368	AZIENDA OSPEDALIERO - UNIVERSITARIA CAREGGI	S.ENE.CA. SOCIETA' ENERGIA CAREGGI S.R.L.	F11	EMERGENCY GENERATOR	12
189	2368	AZIENDA OSPEDALIERO - UNIVERSITARIA CAREGGI	S.ENE.CA. SOCIETA' ENERGIA CAREGGI S.R.L.	F12	EMERGENCY GENERATOR	12



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

#	AUT	Impianto	Gestore	Unità emergenza o riserva	Tipo/descrizione dell'unità (Emergency generator, Backup).	sotto-impianto interessato
190	2368	AZIENDA OSPEDALIERO - UNIVERSITARIA CAREGGI	S.ENE.CA. SOCIETA' ENERGIA CAREGGI S.R.L.	F13	EMERGENCY GENERATOR	12
191	2368	AZIENDA OSPEDALIERO - UNIVERSITARIA CAREGGI	S.ENE.CA. SOCIETA' ENERGIA CAREGGI S.R.L.	F14	EMERGENCY GENERATOR	12
192	2368	AZIENDA OSPEDALIERO - UNIVERSITARIA CAREGGI	S.ENE.CA. SOCIETA' ENERGIA CAREGGI S.R.L.	F15	EMERGENCY GENERATOR	12
193	2368	AZIENDA OSPEDALIERO - UNIVERSITARIA CAREGGI	S.ENE.CA. SOCIETA' ENERGIA CAREGGI S.R.L.	F16	EMERGENCY GENERATOR	12
194	2368	AZIENDA OSPEDALIERO - UNIVERSITARIA CAREGGI	S.ENE.CA. SOCIETA' ENERGIA CAREGGI S.R.L.	F17	EMERGENCY GENERATOR	12
195	2368	AZIENDA OSPEDALIERO - UNIVERSITARIA CAREGGI	S.ENE.CA. SOCIETA' ENERGIA CAREGGI S.R.L.	F18	EMERGENCY GENERATOR	12
196	2368	AZIENDA OSPEDALIERO - UNIVERSITARIA CAREGGI	S.ENE.CA. SOCIETA' ENERGIA CAREGGI S.R.L.	F19	EMERGENCY GENERATOR	12
197	2368	AZIENDA OSPEDALIERO - UNIVERSITARIA CAREGGI	S.ENE.CA. SOCIETA' ENERGIA CAREGGI S.R.L.	F20	EMERGENCY GENERATOR	12
198	2368	AZIENDA OSPEDALIERO - UNIVERSITARIA CAREGGI	S.ENE.CA. SOCIETA' ENERGIA CAREGGI S.R.L.	F21	EMERGENCY GENERATOR	12
199	2368	AZIENDA OSPEDALIERO - UNIVERSITARIA CAREGGI	S.ENE.CA. SOCIETA' ENERGIA CAREGGI S.R.L.	F22	EMERGENCY GENERATOR	12
200	2368	AZIENDA OSPEDALIERO - UNIVERSITARIA CAREGGI	S.ENE.CA. SOCIETA' ENERGIA CAREGGI S.R.L.	F23	EMERGENCY GENERATOR	12



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

#	AUT	Impianto	Gestore	Unità emergenza o riserva	Tipo/descrizione dell'unità (Emergency generator, Backup).	sotto-impianto interessato
201	2368	AZIENDA OSPEDALIERO - UNIVERSITARIA CAREGGI	S.ENE.CA. SOCIETA' ENERGIA CAREGGI S.R.L.	F24	EMERGENCY GENERATOR	12
202	2368	AZIENDA OSPEDALIERO - UNIVERSITARIA CAREGGI	S.ENE.CA. SOCIETA' ENERGIA CAREGGI S.R.L.	F25	EMERGENCY GENERATOR	12
203	2368	AZIENDA OSPEDALIERO - UNIVERSITARIA CAREGGI	S.ENE.CA. SOCIETA' ENERGIA CAREGGI S.R.L.	F26	EMERGENCY GENERATOR	12
204	2368	AZIENDA OSPEDALIERO - UNIVERSITARIA CAREGGI	S.ENE.CA. SOCIETA' ENERGIA CAREGGI S.R.L.	F27	EMERGENCY GENERATOR	12
205	2368	AZIENDA OSPEDALIERO - UNIVERSITARIA CAREGGI	S.ENE.CA. SOCIETA' ENERGIA CAREGGI S.R.L.	F28	EMERGENCY GENERATOR	12
206	2368	AZIENDA OSPEDALIERO - UNIVERSITARIA CAREGGI	S.ENE.CA. SOCIETA' ENERGIA CAREGGI S.R.L.	F29	EMERGENCY GENERATOR	12
207	2368	AZIENDA OSPEDALIERO - UNIVERSITARIA CAREGGI	S.ENE.CA. SOCIETA' ENERGIA CAREGGI S.R.L.	F30	EMERGENCY GENERATOR	12
208	2368	AZIENDA OSPEDALIERO - UNIVERSITARIA CAREGGI	S.ENE.CA. SOCIETA' ENERGIA CAREGGI S.R.L.	F31	EMERGENCY GENERATOR	12
209	2368	AZIENDA OSPEDALIERO - UNIVERSITARIA CAREGGI	S.ENE.CA. SOCIETA' ENERGIA CAREGGI S.R.L.	F32	EMERGENCY GENERATOR	12
210	2368	AZIENDA OSPEDALIERO - UNIVERSITARIA CAREGGI	S.ENE.CA. SOCIETA' ENERGIA CAREGGI S.R.L.	F33	EMERGENCY GENERATOR	12
211	2368	AZIENDA OSPEDALIERO - UNIVERSITARIA CAREGGI	S.ENE.CA. SOCIETA' ENERGIA CAREGGI S.R.L.	F34	EMERGENCY GENERATOR	12



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

#	AUT	Impianto	Gestore	Unità emergenza o riserva	Tipo/descrizione dell'unità (Emergency generator, Backup).	sotto-impianto interessato
212	2368	AZIENDA OSPEDALIERO - UNIVERSITARIA CAREGGI	S.ENE.CA. SOCIETA' ENERGIA CAREGGI S.R.L.	F35	EMERGENCY GENERATOR	12
213	2368	AZIENDA OSPEDALIERO - UNIVERSITARIA CAREGGI	S.ENE.CA. SOCIETA' ENERGIA CAREGGI S.R.L.	F36	EMERGENCY GENERATOR	12
214	2368	AZIENDA OSPEDALIERO - UNIVERSITARIA CAREGGI	S.ENE.CA. SOCIETA' ENERGIA CAREGGI S.R.L.	F37	EMERGENCY GENERATOR	12
215	2368	AZIENDA OSPEDALIERO - UNIVERSITARIA CAREGGI	S.ENE.CA. SOCIETA' ENERGIA CAREGGI S.R.L.	F38	EMERGENCY GENERATOR	12
216	2368	AZIENDA OSPEDALIERO - UNIVERSITARIA CAREGGI	S.ENE.CA. SOCIETA' ENERGIA CAREGGI S.R.L.	F39	EMERGENCY GENERATOR	12
217	2368	AZIENDA OSPEDALIERO - UNIVERSITARIA CAREGGI	S.ENE.CA. SOCIETA' ENERGIA CAREGGI S.R.L.	F40	EMERGENCY GENERATOR	12
218	2430	STABILIMENTO DI PORTO MARGHERA	PILKINGTON ITALIA S.P.A.	F7 - Gruppo elettrogeno Cummins KTA 38 G; matricola n.d.	EMERGENCY GENERATOR	n/a
219	2430	STABILIMENTO DI PORTO MARGHERA	PILKINGTON ITALIA S.P.A.	F8 - Gruppo elettrogeno Cummins KTA 38 G; matricola n.d.	EMERGENCY GENERATOR	n/a
220	2430	STABILIMENTO DI PORTO MARGHERA	PILKINGTON ITALIA S.P.A.	F9 - Gruppo elettrogeno Cummins KTA 38 G; matricola n.d.	EMERGENCY GENERATOR	n/a
221	2430	STABILIMENTO DI PORTO MARGHERA	PILKINGTON ITALIA S.P.A.	F10 - Motopompa antincendio VM SUN 3105; matricola 68A-33216	EMERGENCY GENERATOR	n/a
222	2430	STABILIMENTO DI PORTO MARGHERA	PILKINGTON ITALIA S.P.A.	F11 - Motopompa emergenza lato SX forno VM SUN 4105; matricola n.d.	EMERGENCY GENERATOR	n/a





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

#	AUT	Impianto	Gestore	Unità emergenza o riserva	Tipo/descrizione dell'unità (Emergency generator, Backup).	sotto-impianto interessato
223	2430	STABILIMENTO DI PORTO MARGHERA	PILKINGTON ITALIA S.P.A.	F12 - Motopompa emergenza scarico laguna VM SUN 4105; matricola 69A-10655	EMERGENCY GENERATOR	n/a
224	2430	STABILIMENTO DI PORTO MARGHERA	PILKINGTON ITALIA S.P.A.	F13 - Motopompa emergenza rilancio acqua raffreddamento (mandata acqua calda) VM V 6130; matricola 64167	EMERGENCY GENERATOR	n/a
225	2430	STABILIMENTO DI PORTO MARGHERA	PILKINGTON ITALIA S.P.A.	F14 - Motopompa emergenza rilancio acqua raffreddamento (mandata acqua fredda) VM V 12130; matricola 123663	EMERGENCY GENERATOR	n/a



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

**ALLEGATO 4 – Metodologia per la determinazione del prezzo medio della quota di emissione ai sensi dell'articolo 2**

Il prezzo medio è determinato secondo una metodologia che quantifica il prezzo medio delle quote per l'anno<sub>n-1</sub> come media ponderata delle medie aritmetiche dei prezzi di chiusura giornalieri dei titoli EUA sulle principali borse di carbonio regolamentate operanti nell'Unione europea. La ponderazione prende a riferimento i volumi dei prodotti scambiati sulle diverse borse del carbonio.

$P_{yn-1}$  = Media ponderata [(principale piattaforma europea 1, prodotto 1)<sub>yn-1</sub>, (principale piattaforma europea 2, prodotto 2)<sub>yn-1</sub>, (principale piattaforma europea 3, prodotto 3)<sub>yn-1</sub>, (principale piattaforma europea 4, prodotto 4)<sub>yn-1</sub>]

Dove:

$P_{yn-1}$  = prezzo medio delle quote EUA nell'anno yn-1

(principale piattaforma europea x, prodotto y)<sub>yn-1</sub>: prodotto offerto presso una specifica piattaforma selezionata sulla base della sua rilevanza sul mercato in base al livello di liquidità nell'anno yn-1

I mercati e i prodotti di riferimento sono:

- EEX – European Energy Exchange, contratto EUA in esito alle sessioni d'asta relative alla piattaforma comune europea (mercato primario);
- EEX – European Energy Exchange, contratto EUA in esito alle sessioni d'asta relative alla piattaforma comune europea, sessione separata polacca (mercato primario);
- EEX – European Energy Exchange, contratto EUA in esito alle sessioni d'asta relative alla piattaforma tedesca (mercato primario);
- EEX – European Energy Exchange, contratto EUA spot.



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

### **ALLEGATO 5 – Metodologia per il sorteggio degli impianti per verifica in sito (art. 9, comma 3)**

Ogni anno sono estratti casualmente il 5% degli impianti Piccoli Emettitori attivi che devono sottoporre a «verifica di parte terza in sito» la Comunicazione delle emissioni dell'anno di estrazione. La «verifica in sito» costituisce, dunque, un adempimento annuale per il gestore di impianto di dimensione ridotte, sorteggiato dal Comitato, ai fini della comunicazione e verifica annuale delle emissioni.

#### **Metodologia applicata**

Ai fini dell'individuazione casuale del campione dei gestori di impianti di dimensioni ridotte da sottoporre all'obbligo di «verifica in sito», si applica la metodologia già utilizzata dal Comitato per le deliberazioni n. 30/2017, 91/2017, 92/2018, 94/2020. La funzione utilizzata prevede la combinazione di due funzioni di excel:

- *INDIRETTO (rif; a1):*
- *CASUALE.TRA (min.; mag.):*

Sull'elenco degli impianti Piccoli Emettitori, si applica la funzione sopra indicata per selezionare casualmente impianti all'interno dell'elenco. Prima di procedere all'estrazione, dall'elenco degli impianti vengono eliminati quelli in stato di attività “chiuso” e “sospeso” per l'intero anno di riferimento. Per ragioni di opportunità ed equità, dall'elenco possono essere eliminate gli impianti già sottoposti a verifica in sito negli anni precedenti.



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

### **Allegato 6 - Rideterminazioni delle emissioni consentite per i casi di cui ai commi 4 e 5 dell'articolo 3**

La rideterminazione delle emissioni consentite per gli impianti elencati nell'allegato 1 che hanno scelto la metodologia B avviene in ognuno degli anni del periodo 2021-2025 sulla base di:

1. variazioni superiori al 15% rispetto al livello del 2005 della capacità produttiva;
2. modifiche della "natura e funzionamento" dell'impianto, nonché del tipo di prodotto in output, superiori al 15% rispetto alle emissioni verificate dell'anno precedente.

La richiesta di rideterminazione delle emissioni consentite è inviata dal gestore almeno sei mesi dopo la modifica che giustifica il ricalcolo e comunque successivamente alla deliberazione dell'aggiornamento del Piano di monitoraggio per analoga fattispecie.

La rideterminazione delle emissioni consentite si applica dall'anno successivo a quello in cui la modifica ha avuto luogo.

Qualora le tempistiche di istruttoria superino la data di conformità prevista dall'art. 2 della presente deliberazione, l'Autorità competente emette un provvedimento per sospendere l'adempimento di restituzione delle emissioni in eccesso rispetto al nuovo livello di emissioni consentite fino alla data di fine istruttoria.

Il ricalcolo delle emissioni consentite è rettificato solo laddove le emissioni verificate dell'anno  $t+1$  risultino non soddisfare la condizione di ricalcolo ( $\pm 15\%$ ). La rideterminazione ha luogo dall'anno successivo ( $t+1$ ) a quella della modifica ( $t$ ) indipendentemente da quando ha luogo il calcolo.

### **1. INCREMENTO O RIDUZIONE DI POTENZA TERMICA NOMINALE O CAPACITÀ PRODUTTIVA**

#### **1.1 Fattispecie coperte**

La rideterminazione delle emissioni consentite prevista ai sensi del comma 4 dell'articolo 3 della presente delibera si applica nelle seguenti fattispecie:

- a. Ampliamento o riduzione della potenza termica dell'impianto, la cui attività principale è un'attività di combustione ai fini EU ETS e la cui soglia di inclusione nel sistema EU ETS è data dal livello di potenza termica nominale ai sensi dell'allegato 1 della direttiva 2003/87/CE, superiore al 15% sulla base della variazione della potenza termica installata



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

rispetto a quella relativa all'anno utilizzato come riferimento per il calcolo delle emissioni consentite ai sensi della delibera 119/2019 o comunque all'anno rispetto al quale è stata effettuata la più recente rideterminazione;

- b. Ampliamento o riduzione della capacità produttiva dell'impianto che conduce come attività principale un'attività la cui soglia di inclusione nel sistema EU ETS è data dal livello di produzione ai sensi dell'allegato 1 della direttiva 2003/87/CE e superiore al 15% sulla base della variazione della capacità produttiva annuale dell'impianto rispetto a quella relativa all'anno utilizzato come riferimento per il calcolo delle emissioni consentite ai sensi della delibera 119/2019 o comunque all'anno rispetto al quale è stata effettuata la più recente rideterminazione.

Le fattispecie coperte presuppongono:

- una o più modifiche fisiche che comportano una variazione della capacità produttiva o potenza dell'impianto;
- la modifica fisica deve avere un impatto sul funzionamento dell'impianto e riguardare una modifica ai processi produttivi o alla configurazione tecnica del medesimo;
- le modifiche fisiche possono sostanziarsi in rimozioni di colli di bottiglia tali da variare la potenza o la capacità produttiva

Una mera sostituzione di una linea di produzione (che non comporta modifiche alla configurazione dell'impianto o incremento di capacità o riduzione del 15% rispetto alla capacità o potenza dell'anno base) non costituisce requisito per rideterminare le emissioni consentite.

### 1.2 Documentazione comprovante

Il gestore dell'impianto elencato in allegato 1 sottopone all'approvazione del Comitato la richiesta di rideterminazione delle emissioni consentite secondo le modalità previste nella sezione dedicata ai piccoli emettitori del portale ETS fornendo le informazioni richieste e gli altri allegati a supporto quali titoli autorizzativi, schede tecniche quali ad esempio libretti dei generatori di vapore, schede tecniche delle apparecchiature installate, verbali di collaudo e/o di installazione delle nuove fonti e altri documenti a supporto.

Nel caso in cui il gestore intenda ricorrere all'applicazione del principio dell'efficienza energetica, richiamato all'art. 3 comma 4, deve fornire documentazione comprovante la variazione



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

dell'efficienza energetica rispetto al periodo precedente alla modifica. L'efficienza annua post modifica è calcolata sulla base dei dati di produzione effettiva e utilizzo di combustibile raccolti nei mesi di funzionamento a regime dell'impianto. Tale documentazione deve essere validata dal verificatore accreditato o accompagnata da documentazione di parte terza comprovante i livelli di produzione, eleggibilità per certificati bianchi, dimostrazione di un parametro di riferimento espresso in tCO<sub>2</sub> eq. per unità di prodotto inferiore al valore antecedente alla modifica.

### 1.3 Modalità di calcolo

A seconda delle fattispecie a e b di cui alla sezione precedente, la rideterminazione avviene sulla base del rapporto fra:

- a) **la potenza termica installata dopo la modifica e la potenza termica** relativa all'anno utilizzato come riferimento per il calcolo delle emissioni consentite ai sensi della delibera 119/2019 o comunque all'anno rispetto al quale è stata effettuata la più recente rideterminazione

$$\text{Se } \left| \frac{\text{Potenza new} - \text{Potenza old}}{\text{Potenza old}} \right| > 15\%$$

$$\text{«Em. Cons.» new (K+i) = «Em. Cons.» old (K+i) x V}$$

dove:

**K** = anno in cui si è verificata la modifica inerente l'aumento o la riduzione della potenza termica installata;

**K+i** = anni successivi all'anno in cui si è verificata la modifica inerente l'aumento o la riduzione della potenza termica installata;

**i** = numero intero variabile da 1 a (2025-K);

**«Em. Cons.» new (K+i)** = Emissioni consentite rideterminate relativamente agli anni successivi a quello in cui si è verificata la modifica inerente l'aumento o la riduzione della potenza termica installata



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

«Em. Cons.» old (K+i) = Emissioni consentite relativamente agli anni successivi a quello in cui si è verificata la modifica inerente l'aumento o la riduzione della potenza termica installata

V = rapporto fra la potenza termica installata dopo la modifica e la potenza termica relativa all'anno utilizzato come riferimento per il calcolo delle emissioni consentite ai sensi della delibera 119/2019 o comunque all'anno rispetto al quale è stata effettuata la più recente rideterminazione.

Qualora la modifica fisica comporti una variazione dell'efficienza energetica del processo produttivo, l'entità della rideterminazione delle emissioni consentite deve tenerne conto e spetta al gestore provarla nelle modalità sopra descritte. In particolare, se l'efficienza energetica post-modifica dell'impianto è superiore almeno del 15% rispetto a quella pre-modifica, allora tale variazione nel caso di riduzione della potenza installata non produce alcuna riduzione delle nuove emissioni consentite. Specularmente, se l'efficienza energetica post-modifica dell'impianto è inferiore al -15% rispetto a quella pre-modifica, allora tale variazione nel caso di aumento della potenza installata non produce alcun aumento delle nuove emissioni consentite.

- b) fra la capacità produttiva annuale come risultante dopo la modifica e la capacità annuale** relativa all'anno utilizzato come riferimento per il calcolo delle emissioni consentite ai sensi della delibera 119/2019 o comunque all'anno rispetto al quale è stata effettuata la più recente rideterminazione;

$$\text{Se } \left| \frac{\text{Capacità produttiva new} - \text{Capacità produttiva old}}{\text{Capacità produttiva old}} \right| > 15\%$$

$$\text{«Em. Cons.» new (K+i) = «Em. Cons.» old (K+i) x V}$$

dove:

K = anno in cui si è verificata la modifica inerente l'aumento o la riduzione della capacità produttiva annuale;

K+i = anni successivi all'anno in cui si è verificata la modifica inerente l'aumento o la riduzione della capacità produttiva annuale;



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

**i** = numero intero variabile da 1 a (2025-K);

«**Em. Cons.**» **new (K+i)** = Emissioni consentite rideterminate relativamente agli anni successivi a quello in cui si è verificata la modifica inerente l'aumento o la riduzione della capacità produttiva annuale

«**Em. Cons.**» **old (K+i)** = Emissioni consentite relativamente agli anni successivi a quello in cui si è verificata la modifica l'aumento o la riduzione della capacità produttiva annuale

**V** = rapporto tra la stima della capacità produttiva annuale come risultante dopo la modifica e la capacità produttiva annuale relativa all'anno utilizzato come riferimento per il calcolo delle emissioni consentite ai sensi della delibera 119/2019 o comunque all'anno rispetto al quale è stata effettuata la più recente rideterminazione.

Qualora la modifica fisica comporti una variazione dell'efficienza energetica del processo produttivo, l'entità della rideterminazione delle emissioni consentite deve tenerne conto e spetta al gestore provarla nelle modalità sopra descritte. In particolare, se l'efficienza energetica post-modifica dell'impianto è superiore almeno del 15% rispetto a quella pre-modifica, allora tale variazione nel caso di riduzione della capacità produttiva non produce alcuna riduzione delle nuove emissioni consentite. Specularmente, se l'efficienza energetica post-modifica dell'impianto è inferiore al -15% rispetto a quella pre-modifica, allora tale variazione nel caso di aumento della capacità produttiva non produce alcun aumento delle nuove emissioni consentite.

## **2. MODIFICA DELLA “NATURA E FUNZIONAMENTO” DELL’IMPIANTO**

### 2.1 Fattispecie coperte

L'aggiornamento per variazione della «natura e funzionamento» dell'impianto è attivabile per le modifiche di processo produttivo o modifiche alla natura dell'impianto declinabili nel tipo di prodotto in output, o comunque tali da determinare una diversa classificazione merceologica di esso o del settore di appartenenza (es. classificazione NACE, PRODCOM, CPA).

Le fattispecie, richiamate dal comma 5 dell'articolo 3 della presente delibera, riguardano modifiche del processo produttivo declinate alternativamente come segue:

- 1) modifiche relative alle produzioni in output all'impianto, rappresentate ad esempio dalla variazione del prodotto in uscita espresso con codice PRODCOM;





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

2) modifiche che comportano cambio del codice NACE, o ancora del codice CPA, etc.

### 2.2 Documentazione comprovante

Al ricorrere delle fattispecie di cui al paragrafo precedente e qualora non sia stata presentata istanza per ulteriore fattispecie di rideterminazione, il gestore dell'impianto elencato in allegato 1 sottopone all'approvazione del Comitato la richiesta di rideterminazione delle emissioni consentite secondo le modalità previste nella sezione piccoli emettitori del Portale ETS.

A tale scopo, il gestore dell'impianto fornisce documentazione comprovante la modifica di cui alle fattispecie coperte dal comma 5 dell'articolo 3 e dettagliate nel presente allegato e in particolare il calcolo delle emissioni dell'intero anno solare calcolate sulla base dei dati raccolti nei mesi di funzionamento a regime dell'impianto, la metodologia utilizzata e documentazione comprovante la stima quale l'attestato di verifica firmato da verificatore accreditato ai sensi del regolamento 2067/2018 e s.m.i. o altra documentazione fornita da parte terza.

Il ricalcolo delle emissioni consentite è aggiornato solo laddove le emissioni verificate dell'anno t+1 risultino non soddisfare la condizione di ricalcolo (+o-15%). La rideterminazione ha luogo dall'anno successivo (t+1) a quella della modifica (t) indipendentemente da quando l'Autorità Nazionale Competente ha deliberato la rideterminazione.

### 2.3 Modalità di calcolo

Ai sensi dell'articolo 3 comma 5, si procede alla rideterminazione delle emissioni consentite a partire dall'anno successivo a quello in cui la modifica in questione ha luogo, nel caso in cui la variazione delle emissioni derivanti dalla modifica in questione sia superiore al 15% rispetto alle emissioni verificate dell'anno precedente.

La rideterminazione viene effettuata sulla base del rapporto fra:

**Emissioni stimate post modifica ed emissioni verificate pre modifica**

*se c'è variazione NACE, prodcom in output, allora*

**«Em. Cons.» new (K+i) = «Em. Cons.» old (K+i) x V**



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

dove:

**K** = anno in cui si è verificata la **modifica** inerente la “natura o il funzionamento dell’impianto”;

**K+i**= **anni successivi** all’anno in cui si è verificata la modifica;

**i**= **numero intero variabile da 1 a (2025-K)**;

«**Em. Cons.**» **new (K+i)** = **Emissioni consentite rideterminate** relativamente agli anni successivi a quello in cui si è verificata la modifica inerente la “natura o il processo dell’impianto”;

«**Em. Cons.**» **old (K+i)** = **Emissioni consentite** relativo agli anni successivi a quello in cui si è verificata la modifica inerente la “natura o il funzionamento dell’impianto” come riportate in allegato 1 alla presente delibera o successivi aggiornamenti;

**V** = **rapporto tra le emissioni verificate** (o stimate nelle modalità sopra riportate) **come risultante dopo la modifica e le emissioni verificate pre modifica** risultanti all’allegato 1 di cui alla presente delibera o successivo aggiornamento.