



Enel Green Power & Thermal Generation Italy
O&M Coal
PP Brindisi
Località Cerano - 72020 Tutturano BR

Centrale Termoelettrica ENEL di Brindisi

Autorizzazione Integrata Ambientale:

DEC-MIN-0000084 del 21/04/2020 (GU n. 124 del 15/05/2020)

Piano di Monitoraggio e di Controllo

Comunicazione dei risultati del PMC – Dati anno 2021

Introduzione	3
Contenuti del rapporto	3
Lista di distribuzione	4
Procedure ambientali	5
1 Informazioni generali.....	6
2 Dichiarazione di conformità dell'autorizzazione integrata ambientale	6
3 Produzione	7
4 Consumi	8
5 Emissioni – ARIA.....	10
6 Immissioni – ARIA	15
7 Emissioni per l'intero impianto – ACQUA.....	16
8 Emissioni per l'intero impianto – RIFIUTI	18
9 Emissioni per l'intero impianto – RUMORE	21
10 Emissioni per l'intero impianto – ODORI	21
11 Indicazioni di prestazione.....	22
12 Effetti ambientali per manutenzioni o malfunzionamenti.....	22
13 Ulteriori informazioni	23
14 Informazioni PRTR	24
15 Eventuali problemi di gestione del piano	25

ELENCO TABELLE ALLEGATE	
Tabella 01	Riassuntiva dei Dati di Impianto
Tabella 02	Produzione delle attività IPPC
Tabella 03	Consumi_materie_prime_e_ausiliari
Tabella 04	Consumi_e_utilizzi_combustibile
Tabella 05	Consumo_risorse_idriche
Tabella 06	Produzione_e_consumo_di_energia
Tabella 07	Carbone_trasportato_su_gomma
Tabella 08	Emissioni_Aria
Tabella 09	Monitoraggi_transitori
Tabella 10	Emissioni_per_intero_impianto_ACQUA
Tabella 11	Emissioni_per_intero_impianto_RIFIUTI
Tabella 12	Acque sotterranee
Tabella 13	PRTR_2021_EnelProduzioneSpA_BR
Tabella 14	Monitoraggio degli indicatori di performance

ELENCO ALLEGATI	
Allegato 1	Caratteristiche combustibili
Allegato 2	Emissioni fuggitive
Allegato 3	Dati centraline qualità aria ARPA
Allegato 4	Piano di riduzione e recupero dei rifiuti
Allegato 5	Rapporto C1005629 - Indagini e valutazioni delle potenziali emissioni odorigene
Allegato 6	Rapporto C2005943 - Emissioni secondarie Brindisi 2021
Allegato 7	Piano di monitoraggio emissioni secondarie 2021
Allegato 8	Miglioramento del consumo specifico
Allegato 9	Aree deposito temporaneo rifiuti
Allegato 10	PMC Impianti apparecchiature critiche e serbatoi
Allegato 11	Relazione Monitoraggio Acque di falda Anno 2021
Allegato 12	Verifica Serbatoi PP Brindisi
Allegato 13	Verifica di stato di integrità generale
Allegato 14	Analisi statistica SME



Centrale Termoelettrica ENEL di Brindisi
DEC-MIN-0000084 del 21/04/2020

Introduzione

La Società Enel Produzione S.p.A. (di seguito Enel) è autorizzata all'esercizio della Centrale Termoelettrica "Federico II" di Brindisi con Autorizzazione Integrata Ambientale (in seguito Decreto AIA) rilasciata dal Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare, fino al 14/05/2020 con DM n.174 del 03/07/2017 e successivamente con DM n.84 del 21/04/2020 (GU n. 124 del 15/05/2020).

L'art.29 – decies del D.Lgs. 152/06, richiede la trasmissione dei *"risultati del controllo delle emissioni, richiesti dalle condizioni dell'AIA"*.¹

Il Decreto AIA prevede altresì al comma 8 dell'art. 5 il *"Monitoraggio, vigilanza e controllo"* che *"in aggiunta agli obblighi recati dall'articolo 29 – decies, comma 2, del decreto legislativo 3 aprile 2006, n.152, il Gestore trasmette gli esiti dei monitoraggi e controlli eseguiti in attuazione del presente provvedimento anche alla ASL territorialmente competente"*.

In relazione a tale obbligo, il **Piano di Monitoraggio e Controllo (PMC)** al paragrafo 12.9 *"Obbligo di comunicazione annuale"* (da pag. 92 a pag. 102) specifica che *"entro il 30 aprile di ogni anno il Gestore è tenuto alla trasmissione all'Autorità Competente (Ministero della Transizione Ecologica), all'Ente di controllo (ISPRA), alla Regione, alla Provincia, al Comune interessato e all'ARPA territorialmente competente, di un Rapporto annuale che descrive l'esercizio dell'impianto nell'anno precedente"*.

Il presente documento, pertanto, costituisce il **Rapporto 2022** (anno di esercizio 2021) e contiene le informazioni necessarie a descrivere l'esercizio dell'impianto in riferimento all'anno 2021.

Contenuti del rapporto

I risultati delle azioni di monitoraggio e controllo, attestanti il rispetto dei limiti prescritti e delle condizioni stabilite nel Decreto AIA, sono conservati in impianto per un periodo di almeno dieci anni su supporto cartaceo o idoneo supporto informatico (Rapporti di prova emessi, risultati completi dei controlli analitici, registrazione delle misure eseguite in continuo, ecc.), comprendono tutti i

¹ A far data dall'invio della comunicazione di cui al comma 1, il gestore trasmette all'autorità competente e ai comuni interessati, nonché all'ente responsabile degli accertamenti di cui al comma 3, i dati relativi ai controlli delle emissioni richiesti dall'autorizzazione integrata ambientale, secondo modalità e frequenze stabilite nell'autorizzazione stessa...(omissis)...



Centrale Termoelettrica ENEL di Brindisi
DEC-MIN-0000084 del 21/04/2020

documenti attinenti e rilevanti per la generazione dei dati stessi e sono a disposizione dell'Autorità Competente e dell'Ente di Controllo.

Le informazioni contenute nel presente Rapporto, pertanto, derivano dall'elaborazione di tali dati.

All'interno del Rapporto, come richiesto nel PMC, è sempre precisata la modalità di definizione e mediazione dei dati elementari.

Si precisa, infine, che i dati sensibili ed attinenti il mercato elettrico, ai sensi della normativa applicabile in materia di trasparenza dei procedimenti amministrativi (L.241/90 e s.m.i.), sono stati esclusi dalla versione del Rapporto messa a disposizione per la pubblicazione e sono stati evidenziati nel testo con la seguente didascalia:

"Informazioni ritenute escluse dal diritto di accesso di terzi".

Lista di distribuzione

Il Rapporto 2022 (anno di esercizio 2021) sarà distribuito a:

- Ministero della Transizione Ecologica,
- ISPRA – Servizio per i rischi e la sostenibilità ambientale delle tecnologie, delle sostanze chimiche, dei cicli produttivi e dei servizi idrici e per le attività ispettive;
- ARPA Puglia – Dipartimento provinciale di Brindisi;
- Regione Puglia – Area Politiche per la riqualificazione, la tutela e la sicurezza ambientale e per l'attuazione delle opere pubbliche;
- Provincia di Brindisi – Servizio Ambiente;
- Comune di Brindisi – Servizio Edilizia Sostenibile e Ambiente;
- ASL competente per territorio.

Si è provveduto inoltre ad inserire la relazione completa degli allegati (supporto informatico compatibile con lo standard "Open Office Word Processor" per le parti di testo e "Open Office – Foglio di Calcolo" per le tabelle collegate) nella stanza di lavoro virtuale assegnata al Gestore.



Centrale Termoelettrica ENEL di Brindisi
DEC-MIN-0000084 del 21/04/2020

Procedure ambientali

Le procedure ambientali risultano conformi al contenuto del Decreto AIA, in particolare per l'attuazione del PMC e fanno riferimento al Sistema di Gestione Integrato di cui al certificato EMS-6396/ANS avente scadenza 27/07/2022.

Le stesse sono conservate, in accordo con lo stesso SGI, presso l'impianto e sono a disposizione dell'Autorità Competente e dell'Ente di Controllo.



Centrale Termoelettrica ENEL di Brindisi
DEC-MIN-0000084 del 21/04/2020

1 Informazioni generali

Informazioni generali di cui al PMC, paragrafo 12.9 - punto 1 - pagina 93

(Informazioni ritenute escluse dal diritto di accesso di terzi)

Tabella 1-1 – Informazioni generali

Nome dell'Impianto	Centrale Termoelettrica "Federico II" di Brindisi
Nome del Gestore	Stefano Liguori
Nome della Società che controlla l'impianto	Enel Produzione S.p.A.

Tabella riassuntiva dei dati di impianto nell'attuale assetto autorizzato (alla massima capacità produttiva)

(riferimento - PMC, paragrafo 12.9, punto 1, pagina 93-95)

(Informazioni ritenute escluse dal diritto di accesso di terzi)

I dati di impianto nell'attuale assetto autorizzato (alla massima capacità produttiva), sintetizzati secondo le modalità riportate al paragrafo 12.9 del PMC, sono riportati nel seguente file:

- file **Tabella_01_Informazioni generali**

2 Dichiarazione di conformità dell'autorizzazione integrata ambientale

Il Gestore deve formalmente dichiarare che l'esercizio dell'impianto, nel periodo di riferimento del rapporto, è avvenuto nel rispetto delle prescrizioni e condizioni stabilite nell'autorizzazione integrata ambientale.

(riferimento - PMC, paragrafo 12.9, punto 2, pagina 95-96)

Come previsto dal punto P) della lettera ISPRA prot. n. 0013053 del 28/03/2012, la Dichiarazione di Conformità del Gestore è contenuta nella lettera di trasmissione della presente Relazione.

Il Gestore deve riportare il riassunto delle eventuali violazioni rilevate e trasmesse ad Autorità Competente ed ISPRA, assieme all'elenco di tutte le comunicazioni prodotte per effetto di ciascuna violazione.

(riferimento - PMC, paragrafo 12.9, punto 2, pagina 96)



Centrale Termoelettrica ENEL di Brindisi
DEC-MIN-0000084 del 21/04/2020

Come previsto dal punto P) della lettera ISPRA prot. n. 0013053 del 28/03/2012, la Dichiarazione di Conformità del Gestore è contenuta nella lettera di trasmissione della presente Relazione.

Il Gestore deve riportare il riassunto degli eventi incidentali di cui si è data comunicazione ad Autorità Competente ed ISPRA, corredato dall'elenco di tutte le comunicazioni prodotte per effetto di ciascun evento.

(riferimento - PMC, paragrafo 12.9, punto 2, pagina 96)

Come previsto dal punto P) della lettera ISPRA prot. n. 0013053 del 28/03/2012, la Dichiarazione di Conformità del Gestore è contenuta nella lettera di trasmissione della presente Relazione.

Il Gestore dichiara che durante il periodo di riferimento (anno 2021) non sono avvenuti eventi incidentali di particolare rilievo e impatto sull'ambiente; mentre gli eventuali accadimenti verificatisi vengono annotati su apposito registro, così come previsto dalla prescrizione n.82 del PIC.

3 Produzione

Produzione di energia – anno 2021

(riferimento - PMC, paragrafo 1.1, punto 1, pagina 16 e paragrafo 12.9, punto 3, pagina 96)

(Informazioni ritenute escluse dal diritto di accesso di terzi)

I dati richiesti sono riportati nel seguente file:

- Vedi **Tabella_06_Produzione e consumo di energia**

Efficienza energetica

Il Gestore dovrà allegare nel Report annuale una specifica relazione che attesti l'attuazione delle suddette attività e gli obiettivi raggiunti (...).

(riferimento - PMC, paragrafo 2.2, punto 4, pagina 30)

Le attività e gli obiettivi raggiunti nel 2021 sono contenuti nei documenti “Elenco delle manutenzioni effettuate nel 2021 legate al miglioramento del consumo specifico” e “PP BRINDISI – Consumo Specifico Report Annuale ETAPRO 2021” del Sistema di Gestione Energia conforme alla norma ISO 50001.

- Vedi **Allegato 8: Miglioramento del consumo specifico**
 - file Elenco delle manutenzioni effettuate nel 2021 legate al miglioramento del consumo specifico;



Centrale Termoelettrica ENEL di Brindisi
DEC-MIN-0000084 del 21/04/2020

- file PP BRINDISI – Consumo Specifico Report Annuale ETAPRO 2021.

4 Consumi

Approvvigionamento di materie prime e materie ausiliarie – anno 2021

(riferimento – PMC, paragrafo 1, punto 3)

Consumo di materie prime e materie ausiliarie – anno 2021

(riferimento - PMC, paragrafo 1.2, punto 1, pagina 17 e paragrafo 12.9, punto 4, pagina 96)

Gli approvvigionamenti e i consumi di materie prime e materie ausiliarie, registrati secondo le modalità riportate al paragrafo 1.2 del PMC, sono riportati nel seguente file:

- Vedi **Tabella_03_Approvvisionamento e consumi materie prime e ausiliari**

Materie prime e ausiliarie: comunicare eventuali variazioni – anno 2021

(riferimento PMC, paragrafo 1.2, punto 2, pagina 20)

- Nessuna variazione da segnalare

Consumo combustibili (carbone e gasolio) – anno 2021

(riferimento: PMC, paragrafo 1.3, punto 1 e punto 2, pagina 20 e 21 e paragrafo 12.9, punto 4, pagina 96)

I dati richiesti sono riportati nel file indicato di seguito.

- Vedi **Tabella_04_Consumi e utilizzi combustibile**

Si precisa che nel file sono annotati i consumi annui, mensili e giornalieri suddivisi per ogni gruppo.

Caratteristiche combustibili – anno 2021

Per il gasolio deve essere prodotta mensilmente (o in alternativa a lotti) una scheda tecnica (elaborata dal fornitore o redatta dal Gestore tramite campionamento e analisi di laboratorio) che riporti quanto indicato nella tabella del paragrafo 1.4, pagina 23 del PMC.

Le analisi sul carbone dovranno essere condotte, secondo la tabella del paragrafo 1.4, pagina 24 del PMC, sia su ogni singolo lotto alla ricezione, sia su un campione prelevato dalla tramoggia di carico dopo la frantumazione e la vagliatura, in concomitanza delle misure dei metalli in emissione ai camini dei gruppi di produzione.

(riferimento: PMC, paragrafo 1.4, punto 2, pagina 24 e paragrafo 12.9 - punto 4 - pagina 96)



Centrale Termoelettrica ENEL di Brindisi
DEC-MIN-0000084 del 21/04/2020

Le caratteristiche dei combustibili autorizzati (carbone e gasolio), verificate secondo le modalità previste dal PMC, sono riportate nel file indicato di seguito.

- Vedi **Allegato 1 - Caratteristiche combustibili**

- File Caratteristiche Carbone
- File Caratteristiche Gasolio

Quantità di carbone trasportata su strada – anno 2021

In riferimento alle modalità di movimentazione del carbone, qualora in caso di arresto e/o manutenzione del nastro il Gestore effettui trasporto su gomma lungo la strada interna che va dall'area ex Sardelli alla centrale di Brindisi Sud, quest'ultimo dovrà predisporre un report mensile nel quale dovranno essere riportate la quantità di carbone trasportata nel mese su strada, la quantità totale di carbone trasportata (scaricata) nel mese e la percentuale relativa.

(riferimento: PMC, paragrafo 1.2, pagina 20)

I dati richiesti sono riportati nel file indicato di seguito.

- Vedi **Tabella_07_Carbone trasportato su gomma**

Si precisa che nel file sono annotati i seguenti dati: Totale carbone scaricato (ton), Totale carbone trasportato su gomma tramite viabilità interna (ton) e Totale carbone trasportato su gomma tramite viabilità interna (%).

Consumo risorse idriche/consumo risorse idriche riutilizzate – anno 2021

(riferimento: PMC, paragrafo 2.1, punto 1 e punto 2, pagina 28 e 29 e paragrafo 12.9, punto 4, pagina 96)

I dati richiesti sono riportati nel file indicato di seguito.

- Vedi **Tabella_05_Consumo risorse idriche**

Si precisa che per quanto riguarda i consumi della risorsa acqua sono stati riportati i consumi di: acqua mare, acqua potabile, acqua industriale da falda (pozzi) e acqua da invaso del Cillarese (contratto con Consorzio ASI).

Inoltre, sono stati indicati i quantitativi di acque trattate nelle linee dell'ITAR e riutilizzate in centrale e la quantità di acque meteoriche inviata alle vasche 113 e 43B.

Produzione e consumo di energia – anno 2021



Centrale Termoelettrica ENEL di Brindisi
DEC-MIN-0000084 del 21/04/2020

(riferimento: PMC, paragrafo 2.2, punto 1 e punto 2, pagina 29 e 30 e paragrafo 12.9, punto 4, pagina 96)

(Informazioni ritenute escluse dal diritto di accesso di terzi)

I dati richiesti sono riportati nel seguente file.

- Vedi **Tabella_06_Produzione e consumo di energia**

5 Emissioni – ARIA

Nel rapporto annuale deve essere trasmessa una planimetria, eventualmente aggiornata a seguito di modifiche dell'AIA, riportante l'elenco aggiornato di tutti i punti di emissione convogliata e relativa georeferenziazione

(riferimento - PMC, paragrafo 3.1, punto 1, pagina 31)

La Scheda AIA **B.20 Planimetria dello stabilimento con individuazione dei punti di emissione e trattamento degli scarichi in atmosfera** non è stata oggetto di alcuna variazione.

Per tutte le emissioni scarsamente rilevanti agli effetti dell'inquinamento atmosferico il Gestore deve fornire nel rapporto annuale, le stime dei valori di concentrazione medi orari degli inquinanti e i volumi calcolati (stechiometricamente nel caso di emissioni derivanti da combustione), allegando il relativo algoritmo di calcolo e le rispettive emissioni massiche

(riferimento - PMC, paragrafo 3.1, punto 3, pagina 36)

I dati richiesti sono riportati nel seguente file:

- Vedi **Allegato 6 - Rapporto C1005686 - Emissioni secondarie Brindisi 2021**
- Vedi **Allegato 7 – Manuale di gestione del sistema di monitoraggio delle emissioni**

Per effettuare il calcolo delle emissioni massiche, sono state considerate le concentrazioni degli inquinanti e le misure di portata fumi ottenute nel corso della campagna di caratterizzazione delle sorgenti emissive non significative eseguita da CESI dal 22/09/2021 al 27/10/2021 (dati riportati nel Rapporto di Prova n. C2005943) e le ore di funzionamento.

Il Gestore deve dare attuazione ad un piano di monitoraggio dei transitori degli impianti di combustione al fine di registrare ed inserire nelle relazioni annuali, da trasmettere all'Autorità Competente e all'Autorità di Controllo i valori di contrazione medi orari degli inquinanti pertinenti, i volumi dei fumi calcolati stechiometricamente, le rispettive emissioni in massa, il numero e tipo



Centrale Termoelettrica ENEL di Brindisi
DEC-MIN-0000084 del 21/04/2020

degli avviamenti con i relativi tempi di durata, il tipo e il consumo di combustibili utilizzati e gli eventuali apporti di vapore ausiliario.

(riferimento - PMC, paragrafo 3.2, punti 1 – 2 – 3, pagine 38 e 39)

(Informazioni ritenute escluse dal diritto di accesso di terzi)

I dati richiesti sono riportati nel seguente file.

- Vedi **Tabella_09_Monitoraggi transitori**

Come comunicato con nota Enel-PRO-18/10/2017-0034328 a partire dal 01/09/2017, su indicazione di quanto riportato dal GI nel verbale di esecuzione del controllo ordinario 2017, il monitoraggio dei transitori è eseguito tramite SME. Le modalità di detto monitoraggio sono dettagliate nello “Studio di fattibilità finalizzato a verificare l'attuabilità del monitoraggio continuo dei transitori tramite SME” presentato con nota Enel-PRO-10/12/2015-0047277.

I flussi di massa associati a ciascun transitorio per il periodo Gennaio – Dicembre 2021 sono stati determinati tramite SME su indicazione di quanto riportato dal GI nel verbale di esecuzione del controllo ordinario 2017.

Le concentrazioni orarie di SO₂, NO_x, polveri, CO e NH₃ monitorate da SME durante i transitori sono fornite per il periodo Gennaio – Dicembre 2021.

In ottemperanza alla prescrizione 24 a partire dal 18/08/2021 il parametro Hg è misurato in continuo da SME.

Emissioni Aria:

- Quantità emessa nell'anno di ogni inquinante e ulteriori parametri monitorati per ogni punto di emissione;
- Quantità emessa nell'anno di inquinante (tonnellate/anno) ai camini autorizzati;
- Quantità specifica di inquinante emessa ai camini autorizzati (espressa come kg di inquinante/MWh anno generato).

(riferimento - PMC, paragrafo 12.9, punto 5, pagine 96 e 97)

I dati richiesti sono riportati nel seguente file.

- Vedi **Tabella_08_Emissioni Aria**
 - *scheda Emissioni t-anno MACRO*
 - *scheda Emissioni t-anno MICRO*

Si precisa che:



Centrale Termoelettrica ENEL di Brindisi
DEC-MIN-0000084 del 21/04/2020

- I flussi di massa per gli inquinanti SO₂, NO_x, CO, polveri e NH₃ nelle ore di normale funzionamento sono il prodotto delle concentrazioni orarie rilevate dal Sistema di Monitoraggio delle Emissioni (SME), conforme alla norma UNI EN 14181, e del corrispondente volume fumi orario rilevato dalla strumentazione in continuo di misura della portata fumi. I dati in questione sono controllati e verificati conformemente a quanto previsto dal D.Lgs. 152/06 e s.m.i. e dalle procedure del manuale di gestione dello SME.
- Per gli altri parametri il valore del flusso di massa è calcolato sulla base dei dati di concentrazione relativi alle campagne di misura periodiche; laddove le concentrazioni misurate sono risultate inferiori al limite rilevabilità del metodo, il valore si è considerato pari a ½ di quest'ultimo.
- Le schede Emissioni t-anno MACRO ed Emissioni t-anno MICRO contengono anche il dato relativo alla quantità specifica di inquinante emessa ai camini autorizzati (espressa come kg di inquinante/MWh anno generato).

Emissioni Aria:

- Risultati (in formato xls) delle analisi di controllo previste nel PMC di tutti gli inquinanti in tutte le emissioni, secondo gli schemi di pagina 96 e 97 del PMC;

(riferimento - PMC, paragrafo 12.9, punto 5, pagine 96 e 97)

I dati richiesti sono riportati nel seguente file.

- Vedi **Tabella_08_Emissioni Aria**
 - *scheda Emissioni - punti di emissione*
 - *scheda Emissioni - NH₃ medie*
 - *Scheda Emissioni - Mediati Massiche*

Si precisa che:

- Come previsto in AIA (paragrafo 2.2 del PMC), per i parametri polveri, NO_x, SO₂, CO e NH₃ sono eseguite misure in continuo tramite SME conforme alla norma UNI EN 14181. Tenuto conto del criterio di conformità prescritto, si riportano i dati di concentrazione media mensile di polveri, NO_x, SO₂, CO. Nello specifico, la media mensile è elaborata dal sistema di monitoraggio in continuo sulla base delle medie orarie del mese solare, secondo le indicazioni dell'Allegato VI alla parte V Dlgs 152/06 (criteri di validazione e significatività delle medie).
- Per il parametro NH₃, tenuto conto dei criteri di conformità prescritti, si riportano i dati di concentrazione media giornaliera per ciascun gruppo.



Centrale Termoelettrica ENEL di Brindisi
DEC-MIN-0000084 del 21/04/2020

- Per gli altri parametri si riportano i dati di concentrazione rilevati durante le campagne di misura trimestrali e semestrali.

Si segnala, infine che:

- In seguito alla emanazione del D.M. 084 del 21.04.2020, la lista degli inquinanti campionati con frequenze semestrali/trimestrali ha subito delle variazioni:
 - o TRIMESTRALE: inserimento dell'inquinante COT;
 - o SEMESTRALE > sostituzione delle sommatorie Cd + Hg + Tl, As+ Cr VI + Co + Ni (resp), Se + Te + Ni (pol) con unica sommatoria As+Sb+Pb+Cr+Co+Cu+Mn+Ni+V.
- Nei mesi di Giugno e Ottobre 2021 sono stati eseguiti gli autocontrolli semestrali del punto di emissione E5S associato alle n.2 caldaie di generazione vapore ausiliario (nel file **08_Emissioni Aria** - *scheda Emissioni* - *punti di emissione* sono riportate le concentrazioni dei composti gassosi e delle polveri al 3% di O₂).

Emissioni Aria:

- Concentrazione media annuale, valore minimo, valore massimo, 95° percentile e in mg/Nmc di tutte le sostanze regolamentate nell'autorizzazione in termini di emissioni in aria;

(riferimento - PMC, paragrafo 12.9, punto 5, pagine 96 e 97)

(Informazioni ritenute escluse dal diritto di accesso di terzi)

I dati richiesti sono riportati nel seguente file.

- Vedi **Tabella_08_Emissioni Aria**
 - o *scheda Emissioni - Mediati periodici*

Emissioni Aria:

- Controlli da eseguire presso i sistemi di trattamento fumi

(riferimento - PMC, paragrafo 3.1.2, punto 4, pagine 36; paragrafo 12.9, punto 5, pagina 97)

Il controllo dei sistemi di trattamento fumi viene eseguito in continuo dal personale di esercizio in turno secondo le istruzioni operative di centrale. Tutte le attività di manutenzione ordinaria e straordinaria, comprese quelle potenzialmente derivanti da questi controlli, vengono gestite e archiviate da apposito sistema informatizzato aziendale definito SAP. Per l'anno in oggetto non si sono rilevate criticità. Le registrazioni dei controlli sono a disposizione per consultazione in impianto.



Centrale Termoelettrica ENEL di Brindisi
DEC-MIN-0000084 del 21/04/2020

Emissioni Fuggitive:

Risultati del programma LDAR come previsto nel PMC che riporti anche:

- Risultati del monitoraggio delle emissioni fuggitive (espresso in t/a o kg/a o mc/a) compreso il confronto con gli anni precedenti

(riferimento - PMC, paragrafo 3.4, pagina 42; paragrafo 12.9, punto 5, pagina 97)

In riferimento agli obblighi previsti dal PMC si riportano i risultati del programma di manutenzione periodica finalizzata all'individuazione e riparazione delle perdite (LDAR).

Nella tabella di seguito riportata vengono fornite le stime delle emissioni fuggitive massiche annuali 2020 e 2021.

Componente	Kg CH4/anno 2021
Contatore	0,021
Filtro	0,22
Flangia	2,535
Flussimetro	0,016
Manometro	0,036
Pompa	0,445
Pressostato	0,084
Tappo	0,302
Valvola	10,047
Smorzatore	0,017
Totale Impianto	13,723

Si allega per maggior dettaglio il riepilogo delle emissioni massiche per ciascun impianto/componente.

- Vedi **Allegato 2 - Emissioni fuggitive**
 - *file Emissioni Fuggitive Componente LDAR 2021*
 - *file Emissioni Fuggitive Impianto LDAR 2021*



Centrale Termoelettrica ENEL di Brindisi
DEC-MIN-0000084 del 21/04/2020

Emissioni Diffuse:

- Risultati del monitoraggio delle emissioni diffuse (ove effettuato)

(riferimento – PMC, paragrafo 12.9, punto 5, pagina 97)

(Informazioni ritenute escluse dal diritto di accesso di terzi)

Il PMC relativo all'AIA rilasciata con DM n.84 del 21/04/2020 al paragrafo 12.9, punto 5 prevede di comprendere nel Rapporto Annuale i *Risultati del monitoraggio delle emissioni diffuse* (ove effettuate).

Per l'anno 2021 la Centrale Termoelettrica "Federico II" di Brindisi non ha effettuato il monitoraggio delle emissioni diffuse in ottemperanza a quanto previsto dal PMC parte integrante dell'AIA rilasciata con DM 84 del 21/04/2010.

Controllo polverosità derivante dalla movimentazione dei materiali incoerenti:

- In caso di movimentazione di materiali incoerenti effettuata con metodi e/o attrezzature diverse da quelle previste nella procedura operativa normale (ad es. in caso di manutenzione straordinaria o attività programmate di altro genere), il Gestore dovrà comunicare almeno 24 ore prima all'Autorità di controllo, l'avvio e la durata dell'attività nonché la tipologia del materiale movimentato. I dati relativi a tali attività dovranno essere inseriti all'interno del rapporto annuale e dovranno essere registrati su file informatizzato.

(riferimento – PMC, paragrafo 3.4, punto 1, pagina 41)

(Informazioni ritenute escluse dal diritto di accesso di terzi)

Per l'anno 2021 non si sono rilevate criticità. Le registrazioni di tali attività sono a disposizione per consultazione in impianto.

6 Immissioni – ARIA

Acquisizione dei dati relativi alle concentrazioni medie mensili ed annuali delle centraline di monitoraggio della qualità dell'aria più rappresentative e/o eventualmente rilevate al suolo da soggetti anche diversi dal gestore mediante reti o campagne di monitoraggio, con riferimento agli inquinanti da queste monitorati.

(riferimento – PMC, paragrafo 12.9, punto 6, pagina 97)

Con la sottoscrizione in data 03/03/2010 della Convenzione (adottata con Del. DG n.174 del 08/11/2010) per la riconfigurazione, l'aggiornamento e la gestione della rete di rilevamento della



Centrale Termoelettrica ENEL di Brindisi
DEC-MIN-0000084 del 21/04/2020

qualità dell'aria a servizio della Centrale Termoelettrica di Enel Produzione, la rete di monitoraggio dell'aria gestita da Enel e costituita dalle postazioni di Cisternino, Ceglie Messapica, Torchiarolo-Fanin, Torchiarolo-Lendinuso e Surbo viene affidata in comodato d'uso gratuito ad ARPA ed integrata con le reti di monitoraggio pubbliche e private già esistenti gestite da ARPA.

La "Convenzione per la gestione della rete di rilevamento della qualità dell'aria a servizio della centrale termoelettrica di Enel Produzione S.p.A.", è stata poi rinnovata in data 30/11/2015 ed in data 15/12/2020.

Si trasmettono in allegato i Report relativi ai mesi gennaio 2021 ÷ dicembre 2021 contenenti i riepiloghi mensili ricevuti da ARPA Puglia.

- Vedi **Allegato 3 - Dati centraline qualità aria ARPA**
 - *sottocartella RRQA DI CENTRALE*

Con altra Convenzione sottoscritta con ARPA Puglia ed Autorità Portuale di Brindisi, in data 04/11/2008, successivamente rinnovata il 02/01/2014, il 16/03/2017 ed il 08/01/2021 è stata affidata ad ARPA l'utilizzazione e la gestione di n.2 centraline per il monitoraggio dell'inquinamento atmosferico sulla banchina portuale "Costa Morena".

Si trasmettono in allegato i dati relativi alle stazioni di monitoraggio denominate "Costa Morena Diga" e "Terminal Passeggeri".

- Vedi **Allegato 3 - Dati centraline qualità aria ARPA**
 - *sottocartella AREA PORTUALE*

7 Emissioni per l'intero impianto – ACQUA

Nel rapporto annuale deve essere trasmessa una planimetria, eventualmente aggiornata a seguito di modifiche dell'AIA, riportante l'elenco aggiornato di tutti i punti di scarico finali, parziali e dei pozzetti di controllo e relativa georeferenziazione
(riferimento - PMC, paragrafo 4, pagina 46)

La Scheda AIA **B.20 Planimetria delle reti fognarie, dei sistemi di trattamento, dei punti di emissione degli scarichi liquidi e della rete piezometrica** non è stata oggetto di alcuna variazione.

Quantità emessa nell'anno di ogni inquinante monitorato



Centrale Termoelettrica ENEL di Brindisi
DEC-MIN-0000084 del 21/04/2020

(riferimento - PMC, paragrafo 12.9 - punto 7, pagina 97-98)

I dati richiesti per gli scarichi S1N, S2N ed S4N sono riportati nel seguente file.

- Vedi **Tabella_10_Emissioni_per_intero_impianto_ACQUA**
 - *Scheda – quantità emessa inquinante.*

Si precisa che:

- Il valore è calcolato sulla base delle concentrazioni misurate e della portata allo scarico stimata. Laddove le concentrazioni misurate sono risultate < limite di quantificazione del metodo, il valore si è considerato pari a ½ di quest'ultimo.

Risultati (in formato excel) delle analisi di controllo di tutti gli inquinanti in tutti gli scarichi, come previsto dal PMC, secondo gli schemi riportati a pagina 97 e 98.

(riferimento - PMC, paragrafo 12.9 - punto 7, pagina 97 e 98)

I dati richiesti per gli scarichi S1S, S1N, S2N ed S4N sono riportati nel seguente file.

- Vedi **Tabella_10_Emissioni_per_intero_impianto_ACQUA**
 - *Scheda – parametri in continuo*
 - *Scheda – parametri discontinuo mensile*
 - *Scheda – parametri discontinuo semestrali*
 - *Scheda – radioattività PP BS*

Si precisa che per lo scarico S1S è stato eseguito anche il monitoraggio in continuo relativo ai parametri pH / cloro attivo libero / temperatura e i relativi dati sono messi a disposizione per eventuali controlli/visite ispettive.

Controlli da eseguire presso l'impianto di trattamento acque

(riferimento - PMC, paragrafo 12.9 - punto 7, pagina 98)

Nel corso dell'anno gli scarichi S5S e S9S non sono mai stati attivati e, di conseguenza, non è stato eseguito alcun controllo.

Database del Piano di sorveglianza ed ispezione della rete fognaria

(riferimento - PMC, paragrafo 12.9 - punto 7, pagina 98)

Il controllo della rete fognaria viene eseguito dal personale di esercizio in turno secondo le istruzioni operative di centrale. Tutte le attività di manutenzione ordinaria e straordinaria, comprese quelle



Centrale Termoelettrica ENEL di Brindisi
DEC-MIN-0000084 del 21/04/2020

potenzialmente derivanti da tali controlli, vengono gestite e archiviate da apposito sistema informatizzato aziendale definito SAP. Per l'anno in oggetto non si sono rilevate criticità.

- Vedi **Allegato 13 - Verifica di stato di integrità generale**

8 Emissioni per l'intero impianto – RIFIUTI

Codici, descrizione qualitativa e quantità di rifiuti (pericolosi e non pericolosi) prodotti nell'anno, attività di origine, destino finale.

(riferimento - PMC, paragrafo 12.9 - punto 8, pagina 98)

I dati richiesti sono riportati nel seguente file.

- Vedi **Tabella_11_Emissioni_per_intero_impianto_RIFIUTI**
 - *Scheda – Produzione e gestione*
 - *Scheda – Rifiuti non pericolosi*
 - *Scheda – Rifiuti pericolosi*

Informazioni relative agli oli usati stoccati e poi ceduti per lo smaltimento

(riferimento - PMC, paragrafo 12.9 - punto 8, pagina 98 e PIC, prescrizione n.54)

I dati relativi agli oli smaltiti e agli oli utilizzati sono riportati nel seguente file.

- Vedi **Tabella_11_Emissioni_per_intero_impianto_RIFIUTI**
 - *Scheda – Rifiuti pericolosi*

In relazione alla quantità di olio esausto (codice EER 13.02.08*) preso in carico e gestito in deposito temporaneo e successivamente conferito a recupero presso impianti esterni nel corso del 2021, si precisa quanto segue:

- Giacenza Iniziale al 01/01/2021 = 0 Kg
- Produzione complessiva 2021 = 25.950 Kg
- Conferimenti complessivi 2021 = 25.950 Kg
- Giacenza Finale al 31/12/2021 = 0 kg

Il Gestore dovrà inserire nell'ambito del report annuale una specifica sezione che riporti i quantitativi di acque ammoniacali generati, con indicazione in particolare di quelli con



Centrale Termoelettrica ENEL di Brindisi
DEC-MIN-0000084 del 21/04/2020

contenuto di ammoniaca superiore ai 15 ppm, nel caso in cui siano prodotti, distinguendo quelli classificati con codici CER 16.10.02 e CER 16.10.01*

(riferimento – PMC, paragrafo 5 – punto 5, pagina 55)

Nell'anno di riferimento del presente documento non sono stati prodotti rifiuti relativi ad acque ammoniacali.

- Produzione specifica di rifiuti di processo: kg annui rifiuti processo prodotti / t annue di prodotto principale (kg/MWht generato);
- Produzione specifica di rifiuti: kg annui rifiuti prodotti / t di combustibile utilizzato ed in kg annui rifiuti prodotti /MWh generato;
- Indice annuo di recupero rifiuti (%): kg annui rifiuti inviati a recupero / kg annui rifiuti prodotti
- % di rifiuti inviati a discarica / recupero interno / recupero esterno sul totale prodotto.

(riferimento - PMC, paragrafo 12.9 - punto 8, pagina 98)

I dati richiesti sono riportati nel seguente file.

- Vedi **Tabella_11_Emissioni_per_intero_impianto_RIFIUTI**
 - *Scheda – Rifiuti produzione specifica*
 - *Scheda – Indici*

Si precisa che:

- I rifiuti di processo identificati nella procedura operativa Enel e utilizzati per il calcolo dell'indice relativo alla produzione specifica di rifiuti di processo (kg annui rifiuti processo prodotti / t annue di prodotto principale espresso come kg/MWht generato), sono i seguenti:
 - Ceneri pesanti 10.01.01
 - Ceneri leggere 10.01.02
 - Gesso 10.01.05
 - Fanghi ITAR 10.01.20*
 - Fanghi ITSD 10.01.20*
 - Sali SEC 10.01.20*
 - Detriti lavaggio griglie 10.01.26

Conferma del criterio di deposito temporaneo adottato per l'anno in corso (temporale o quantitativo)



Centrale Termoelettrica ENEL di Brindisi
DEC-MIN-0000084 del 21/04/2020

(riferimento - PMC, paragrafo 12.9 - punto 8, pagina 99)

Il Gestore conferma la gestione dei rifiuti prodotti in regime di Deposito Temporaneo (D.Lgs. 152/06 e ss.mm.ii., art. 183, comma 1, lettera bb)) – criterio Temporale.

Piano di riduzione dei rifiuti speciali di processo con quantificazione degli indicatori eventualmente definiti dl gestore

(riferimento - PMC, paragrafo 12.9 - punto 8, pagina 99)

I dati richiesti sono riportati nel seguente file.

- Vedi **Allegato 4 - Piano di riduzione e recupero dei rifiuti**

Nel caso in cui la tipologia di rifiuti prodotta subisca delle variazioni rispetto a quanto riportato/dichiarato in sede di riesame/rilascio di AIA sarà cura dell'Azienda evidenziarlo nel report annuale e durante i controlli dell'Ente Competente.

(riferimento - PMC, paragrafo 5 - punto 13, pagina 56)

In relazione ai dati contenuti nel file **11_Emissioni_per_intero_impianto_RIFIUTI**, si precisa che le seguenti tipologie di rifiuti fanno riferimento a codici EER non prodotti in passato e non compresi nella vigente AIA - DM n.84 del 21/04/2020:

- codice EER 130701 – Olio combustibile e carburante diesel.
- codice EER 160211 – Apparecchiature fuori uso, contenenti clorofluorocarburi, HCFC, HFC

Qualsiasi variazione delle aree e dei locali in cui si svolge l'attività di deposito temporaneo dovrà essere comunicata nel report annuale.

(riferimento - PMC, paragrafo 5 - punto 14, pagina 56)

Nella **Tabella B.12.1** e nel file **All.B.22** allegati (vedi **Allegato 9**) sono evidenziate in giallo le variazioni relative alle **Aree di deposito temporaneo di rifiuti** rispetto a quanto indicato nel DM n.84 del 21/04/2020 (riferimento PIC, paragrafo 8.8) e sono state barrate le aree non più adibite a deposito temporaneo dei rifiuti.

In **Allegato 9** sono riportate anche le **Planimetrie B.22** della Centrale Termoelettrica ENEL di Brindisi.



Centrale Termoelettrica ENEL di Brindisi
DEC-MIN-0000084 del 21/04/2020

9 Emissioni per l'intero impianto – RUMORE

Il Gestore deve effettuare un aggiornamento della valutazione di impatto acustico nei confronti dell'ambiente, anche effettuando una misura dei limiti emissivi, nei casi di modifiche impiantistiche che possano comportare impatto acustico della Centrale nei confronti dell'esterno e comunque ogni 4 anni, per verificare non solo il rispetto dei limiti, ma anche il raggiungimento degli obiettivi di qualità del rumore di cui alla vigente pianificazione territoriale in materia.

il Gestore deve comunicare:

- Risultanze delle campagne di misura al perimetro suddivise in misure diurne e misure notturne;
- Risultanze delle campagne di misura presso eventuali ricettori (misure o simulazioni) diurne e notturne;
- Tabella di confronto delle campagne di misura e/o simulazione con gli obiettivi di qualità nelle aree limitrofe e/o presso eventuali ricettori, e il 90° percentile (L90), in foglio di calcolo ad es. excel editabile

(riferimento -PIC paragrafo 8.9 - prescrizione 65, pagina 98 e PMC, paragrafo 12.9, punto 9, pagina 99)

Nessun dato da comunicare. Come indicato nell'avvio del PMC la prossima campagna di misura è prevista nel 2023.

10 Emissioni per l'intero impianto – ODORI

Il Gestore deve trasmettere all'Autorità di controllo un Rapporto Annuale in cui siano indicate le sorgenti individuate di sostanze odorigene e le contromisure implementate per il contenimento degli odori.

Il Gestore deve comunicare i risultati del monitoraggio previsto da PMC.

(riferimento - PMC, paragrafo 7 - punto 2, pagina 58 e PMC, paragrafo 12.9, punto 10, pagina 99)

Non essendo occorsa alcuna modifica al processo produttivo si ritiene valido il monitoraggio effettuato a Novembre 2020. I dati richiesti sono riportati nel seguente file.

- Vedi **Allegato 5 - Rapporto C1005629 - Indagini e valutazioni delle potenziali emissioni odorigene**



Centrale Termoelettrica ENEL di Brindisi
DEC-MIN-0000084 del 21/04/2020

11 Indicazioni di prestazione

Indicatori di performance (consumi e/o emissioni riferiti all'unità di produzione annua o all'unità di materia prima, o altri indicatori individuati).

In particolare, è opportuno che ciascun indicatore prenda a riferimento al numeratore il consumo di risorsa / inquinante emesso / rifiuto generato mentre al denominatore la quantità di prodotto principale dell'attività IPPC dell'impianto.

(riferimento – PMC, paragrafo 12.9, punto 11, pagina 99-100)

I dati richiesti sono riportati nel seguente file.

- Vedi **Tabella_14_Monitoraggio_degli_indicatori_di_performance**

12 Effetti ambientali per manutenzioni o malfunzionamenti

Il Gestore deve comunicare quanto previsto al paragrafo 9 del PMC

(riferimento - PMC, paragrafo 9, pagina 59)

Si trasmette in **Allegato 10** (PMC – Impianti ed apparecchiature critiche e serbatoi – rev.0) l'elenco delle apparecchiature, delle linee, dei serbatoi, della strumentazione e delle parti di impianto ritenuti critici/rilevanti dal punto di vista ambientale e (Elenco manutenzioni apparecchiature critiche per l'ambiente) l'elenco delle manutenzioni effettuate nell'anno 2021 nella Centrale Termoelettrica di Brindisi.

L'elenco delle apparecchiature critiche con annessa valutazione del rischio è disponibile alle autorità di controllo.

Il Gestore deve comunicare quanto previsto al paragrafo 12.7 del PMC - Comunicazioni in caso di incidente o eventi imprevisti che incidano in modo significativo sull'ambiente.

(riferimento - PMC, paragrafo 12.7, pagina 89, 90 e 91 e paragrafo 12.9, punto 12, pagina 100)

Nel corso del 2021 il Gestore ha effettuato le seguenti comunicazioni:

- ENEL-PRO-24/09/2021-0014483 - fermata per manutenzione programmata del Gruppo 4 dal 27/09/2021 al 24/10/2021.
- ENEL-PRO-20/10/2021-0016022 - fermata per manutenzione programmata del Gruppo 3 dal 30/10/2021 al 18/12/2021.



Centrale Termoelettrica ENEL di Brindisi
DEC-MIN-0000084 del 21/04/2020

13 Ulteriori informazioni

Il Gestore deve fornire in fase di reporting i risultati delle campagne di monitoraggio della falda nell'anno precedente, corredati da una valutazione su eventuali differenze significative nei parametri monitorati ai piezometri individuati a monte ed a valle dello stabilimento.

(riferimento - PMC, paragrafo 8, punto 1, pagina 58)

Risultati dei controlli previsti dal PMC ed effettuati sulle matrici suolo, sottosuolo e acque sotterranee.

(riferimento - PMC, paragrafo 12.9, punto 13, pagina 101)

I risultati delle campagne di monitoraggio della falda richiesti sono riportati nei seguenti file.

- Vedi **Tabella_12_Acque sotterranee**
- Vedi **Allegato 11 - Relazione Monitoraggio Acque di falda_ Anno 2021**

Risultati dei controlli effettuati su impianti, apparecchiature, linee di distribuzione, come previsto da PMC.

(riferimento - PMC, paragrafo 12.9, punto 13, pagina 101)

Il controllo su impianti, apparecchiature e linee di distribuzione viene eseguito dal personale di esercizio in turno secondo le istruzioni operative di centrale. Tutte le attività di manutenzione ordinaria e straordinaria, comprese quelle potenzialmente derivanti da tali controlli, vengono gestite e archiviate da apposito sistema informatizzato aziendale definito SAP. Per l'anno in oggetto non si sono rilevate criticità.

Risultati dei controlli effettuati sui serbatoi: risultati delle attività di ispezione e controllo eseguite sui serbatoi di materie prime e combustibili, come previsto da PMC.

(riferimento - PMC, paragrafo 12.9, punto 13, pagina 101)

L'attività di ispezione e controllo sui serbatoi in servizio di materie prime e combustibili è stata effettuata da società specializzata e non sono state registrate particolari criticità.

- Vedi **Allegato 12 - Verifica Serbatoi PP Brindisi**

Si allega alla presente l'analisi statistica relativa al periodo 01/01/2021 – 31/12/2021, per ciascun gruppo, dei valori massimi registrati da SME e dei dati misurati dal campo alto in condizioni di normale funzionamento e in transitorio.

- Vedi **Allegato 14 – Analisi statistica SME**



Centrale Termoelettrica ENEL di Brindisi
DEC-MIN-0000084 del 21/04/2020

14 Informazioni PRTR

In applicazione al DPR 157/2011, a commento finale del report annuale il Gestore trasmetta anche una sintetica relazione inerente all'adempimento a tale disposizione, secondo uno dei due seguenti schemi di seguito elencati:

- nel caso il complesso sia escluso dall'obbligo di presentazione della dichiarazione PRTR il Gestore dovrà indicare in allegato al report:
 - a) codice PRTR attività principale
 - b) motivo di esclusione dalla dichiarazione
- nel caso il Gestore abbia effettuato la dichiarazione PRTR:
 - a) codice PRTR attività principale
 - b) esplicitazione dei calcoli effettuati per l'inserimento dei dati contenuti nella dichiarazione trasmessa ad ISPRA entro il 30 aprile.

(riferimento - PMC, paragrafo 12.9, punto 14, pagina 101)

Il Gestore è soggetto all'obbligo di dichiarazione PRTR 2022 (dati anno esercizio 2021).

Di seguito si forniscono le informazioni richieste.

Il codice PRTR attività principale è **1 c - Centrali termiche ed altri impianti di combustione con potenza termica di 50 MW**

Dall'esame dati contenuti nella dichiarazione trasmessa ad ISPRA entro il 30 aprile (vedi **Tabella_13_PRTR_2021_EnelProduzioneSpA_BR**) risulta che le emissioni da dichiarare per l'anno 2021 riguardano:

1. **Trasferimento fuori sito di rifiuti:** superate le soglie previste dal Regolamento "E-PRTR" sia per i rifiuti pericolosi che per i rifiuti non pericolosi. Si precisa che il dato relativo alla quantità di rifiuti è stato ottenuto mediante misura (peso tramite bilance certificate).
2. **Emissione in aria:** superate le soglie previste dal Regolamento "E-PRTR" per alcuni parametri. Di seguito si esplicitano i metodi di calcolo:
 - a) il valore della CO₂ è calcolato secondo la procedura prevista dallo schema EU ETS e validato da Organismo notificato (Bureau Veritas Italia) in data 08/03/2021.
La documentazione è a disposizione per consultazione presso l'impianto.
 - b) i valori degli ossidi di azoto (NO_x) e degli ossidi di zolfo (SO₂) sono misurati dal Sistema di Monitoraggio in Continuo (SME) conforme alla norma UNI 14181/2015;
 - o i valori di protossido di azoto (N₂O) sono determinati tramite fattore di emissione indicato a livello internazionale IPPC riportato nelle linee guida Euroelectric (vedi LG SAM E-PRTR



Centrale Termoelettrica ENEL di Brindisi
DEC-MIN-0000084 del 21/04/2020

rev.3 2014). In particolare, come evidenziato nell'immagine seguente, il dato è stato calcolato considerando la quantità di combustibile utilizzato e il relativo P.C.I., e applicando successivamente coefficiente di emissione citato.

15 Eventuali problemi di gestione del piano

Indicare le problematiche che afferiscono al periodo in esame.

(riferimento - PMC, paragrafo 12.9, punto 15, pagina 101)

Con nota prot. ENEL-PRO-06/11/2020-0016530 è stato comunicato che le attività di bonifica dei serbatoi OCD si sarebbero concluse entro il 31/05/2021. Con nota prot. ENEL-PRO-20/05/2021-007692 è stata comunicata la conclusione delle attività di bonifica dei serbatoi OCD in data 10/05/2021.

Come informazione aggiuntiva, il Gestore comunica che dal 10 giugno 2021 al 26 luglio 2021 si è svolta l'attività di controllo ex art. 29-decies del D.lgs. 152/06 e s.m.i., comma 3. Con nota MATTM prot. 0097337 del 13/09/2021 il MITE ha trasmesso la diffida su proposta ISPRA pro. 2021/42867 del 06/08/2021 per:

1. mancato rispetto della prescrizione di monitoraggio e controllo prevista dal paragrafo 10.1 (pag. 53) del Piano di Monitoraggio e Controllo relativamente alla corretta applicazione della norma UNI EN 14181:2015 per la mancata implementazione delle procedure di QAL3 presso gli SME del GR1, GR3 e GR4 per i parametri SO₂ e Polveri;
2. mancata identificazione del deposito temporaneo di rifiuti DR27S in sala macchine in conformità alla prescrizione 54 (pag. 95) del Parere Istruttorio Conclusivo.

Il Gestore con nota ENEL-PRO-13/10/2021-00155628 ha ottemperato alla diffida n. 2 e con nota prot. ENEL-PRO-12/03/2022-0003950 ha ottemperato alla diffida n. 1.