



---

## **Centrale Turbogas Enel Assemini**

**Autorizzazione Integrata Ambientale:  
D.M. MATTM n.0000266 del 16/12/2020  
(G.U. n.45 del 23/02/2021)**

### **Piano di Monitoraggio e di Controllo**

### **Comunicazione dei risultati del PMC – Dati anno 2023**

---



**Enel Green Power and Thermal Generation**

Enel Green Power and Thermal Generation Italy  
Power Plant Sulcis

Loc. Portovesme – 09010 Portoscuso, SU – Italy

T +39 0781 071200 - +39 0781 071299

[enel\\_produzione\\_ub\\_sulcis@pec.enel.it](mailto:enel_produzione_ub_sulcis@pec.enel.it)

## Introduzione

La Società Enel Produzione S.p.A. (di seguito Enel) è autorizzata all'esercizio della Centrale Turbogas di Assemini con Autorizzazione Integrata Ambientale (in seguito Decreto AIA) rilasciata dal Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare con DM n.0000266 del 16/12/2020 (GU n. 45 del 23/02/2021).

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

Il Decreto AIA prevede altresì al comma 7 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 12.8 *"Obbligo di comunicazione annuale"* 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 2024** (anno di esercizio 2023) e contiene le informazioni necessarie a descrivere l'esercizio dell'impianto in riferimento all'anno 2023.

## 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 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.

---

<sup>1</sup> 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)...

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 al 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 2024 (anno di esercizio 2023) sarà distribuito a:

- Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica;
- ISPRA;
- ARPA Sardegna – Dipartimento di Cagliari;
- Regione Autonoma della Sardegna;
- Città Metropolitana di Cagliari;
- Comune di Assemini;
- ASL Cagliari.

La presente relazione, completa degli allegati, è inviata via PEC.

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.

## **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 non certificato di Centrale.

Le stesse sono conservate, in accordo con le procedure Enel, presso l'impianto e sono a disposizione dell'Autorità Competente e dell'Ente di Controllo.

# 1 Informazioni generali

Informazioni generali di cui al PMC, paragrafo 12.8, punto 1 - pagina 53

*(Informazioni ritenute escluse dal diritto di accesso di terzi)*

I dati richiesti sono riportati nel seguente file:

**Vedi file Excel “Reporting annuale\_2023 / Informazioni generali”**

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

*(riferimento - PMC, paragrafo 12.8, punto 1 - pagina 54÷55)*

I dati di impianto nell’attuale assetto autorizzato (alla massima capacità produttiva), sintetizzati secondo le modalità riportate al paragrafo 12.8 del PMC, sono riportati nel seguente file:

**Vedi file Excel “Reporting annuale\_2023 / Tabella\_riassuntiva”**

## 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 12.8, punto 2, pagina 55)*

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 12.8, punto 2, pagina 55)*

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 12.8, punto 2, pagina 55)*

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 2023) non sono avvenuti eventi incidentali.

### 3 Produzione

**Produzione di energia – anno 2023**

*(riferimento - PMC, paragrafo 1.1, punto 1, pagina 9 e paragrafo 12.8, punto 3, pagina 55)*

**(Informazioni ritenute escluse dal diritto di accesso di terzi)**

I dati richiesti sono riportati nel seguente file:

**Vedi file Excel “Reporting annuale\_2023 / Produzione\_attività”**

### 4 Consumi

**Consumo di materie prime e materie ausiliarie – anno 2023**

*(riferimento - PMC, paragrafo 1.2, punto 1 e 3, pagina 9 e paragrafo 12.8, punto 4, pagina 83)*

I dati richiesti sono riportati nel seguente file:

**Vedi file Excel “Reporting annuale\_2023 / Consumi”**

**Materie prime e ausiliarie: comunicare eventuali variazioni – anno 2023**

*(riferimento PMC, paragrafo 1.2, punto 2, pagina 10)*

- Nessuna variazione da segnalare

#### Caratteristiche combustibili – anno 2023

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 11 del PMC.

*(riferimento: PMC, paragrafo 1.4, pagina 11 e paragrafo 12.8 - punto 4 - pagina 55)*

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

#### **Vedi Allegato 1 – Analisi combustibili 2023**

#### Consumo risorse idriche – anno 2023

*(riferimento: PMC, paragrafo 2.1, punto 1 e punto 2, pagina 13 e paragrafo 12.8, punto 4, pagina 55)*

I dati richiesti sono riportati nel file indicato di seguito.

#### **Vedi file Excel “Reporting annuale\_2023 / Consumi”**

Si precisa che per quanto riguarda i consumi della risorsa acqua sono stati riportati i consumi di: acqua potabile (da Consorzio) e acqua industriale (da Consorzio).

#### Produzione e consumo di energia – anno 2023

*(riferimento: PMC, paragrafo 2.2, punto 1 e punto 2, pagina 13 e paragrafo 12.8, punto 4, pagina 55)*

**(Informazioni ritenute escluse dal diritto di accesso di terzi)**

I dati richiesti sono riportati nel seguente file.

#### **Vedi file Excel “Reporting annuale\_2023 / Produzione\_attività”**

#### **Vedi file Excel “Reporting annuale\_2023 / Consumi”**



## 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 14)*

La planimetria richiesta è riportata nel seguente file, non si registrano variazioni da segnalare.

**Vedi Allegato 2 – Planimetria AIA B20**

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 3.1.2, punto 3, pagina 16)*

I dati richiesti sono riportati nel seguente file.

**Vedi file Excel “Reporting annuale\_2023 / Emissioni\_scarsamente\_rilevanti”**

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 dall'impresa terza incaricata (CESI S.p.A.) e le ore di funzionamento degli asset.

I report inerenti al monitoraggio effettuato nell'anno di riferimento sono riportati nel seguente allegato:

**Vedi Allegato 3 – Report monitoraggio emissioni 2023**

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, le rispettive emissioni in massa, il numero e tipo 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, pagina 26-17)*

**(Informazioni ritenute escluse dal diritto di accesso di terzi)**

I dati richiesti sono riportati nel seguente file.

**Vedi file Excel "Reporting annuale\_2023 / Transitori TG1"**

**Vedi file Excel "Reporting annuale\_2023 / Transitori TG2"**

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 12.8, punto 5, pagina 56)*

I dati richiesti sono riportati nel seguente file.

**Vedi file Excel "Reporting annuale\_2023 / Emissioni\_atm\_punti"**

Si precisa che 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.

Emissioni Aria:

- Controlli da eseguire presso i sistemi di trattamento fumi

*(riferimento - PMC, paragrafo 12.8, punto 5, pagina 56)*

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.

**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 12.8, punto 5, pagina 56)*

In riferimento agli obblighi previsti dal PMC si riportano i risultati del programma di manutenzione periodica finalizzata all'individuazione e riparazione delle perdite (LDAR), tale monitoraggio risulta entrato in vigore con l'emanazione del Decreto di Riesame vigente, pubblicato in Gazzetta Ufficiale il 23/02/2021; pertanto, vengono riportati gli esiti dei monitoraggi emissivi effettuati negli anni 2021, 2022 e 2023.

**Vedi file Excel "Reporting annuale\_2023 / LDAR"**

## 6 Immissioni – ARIA

*Acquisizione dei dati relativi alle concentrazioni medie mensili ed annuali delle centraline/a 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 12.8, punto 6, pagina 56)*

I dati in argomento vengono estrapolati dal sito della Regione Autonoma della Sardegna, attraverso il link:  
<https://portal.sardegna.sira.it/ricerca-stazioni-di-misura>

**Vedi file Excel “Reporting annuale\_2023 / Immissioni\_atm”**

## 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 22)*

La planimetria richiesta è riportata nel seguente file, non si registrano variazioni da segnalare.

**Vedi Allegato 4 – Planimetria AIA B21**

*Quantità emessa nell'anno di ogni inquinante monitorato*  
*Controlli da eseguire presso l'impianto di trattamento acque*  
*(riferimento - PMC, paragrafo 12.8 - punto 7, pagina 56)*

I dati richiesti per lo scarico SF1 sono riportati nel seguente file.

**Vedi file Excel “Reporting annuale\_2023 / Emissioni\_acqua”**

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.

Database del Piano di sorveglianza ed ispezione della rete fognaria

*(riferimento - PMC, paragrafo 12.8 - punto 7, pagina 57)*

Il controllo della rete fognaria viene eseguito da un professionista terzo incaricato. Le relative relazioni di ispezione delle condotte sono disponibili presso l'impianto. Per l'anno in oggetto non si sono rilevate criticità.

## 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;
- 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 12.8 - punto 8, pagina 86)*

I dati richiesti sono riportati nel seguente file.

**Vedi file Excel "Reporting annuale\_2023 / Emissioni\_Rifiuti"**

**Vedi file Excel "Reporting annuale\_2023 / Parametri\_Rifiuti"**

**Vedi file Excel "Reporting annuale\_2023 / Depositi\_Rifiuti"**

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

*(riferimento - PMC, paragrafo 12.8 - punto 8, pagina 57)*

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 quantitativo.

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

*(riferimento - PMC, paragrafo 12.8 - punto 8, pagina 86)*

Così come riportato all'interno della vigente procedura Enel, si specifica che il Power Plant Sulcis da sempre considera la corretta gestione dei residui di lavorazione, dei depositi, degli stoccaggi e delle modalità di invio a recupero o smaltimento dei rifiuti come un punto fondamentale alla base della propria attività.

In piena coerenza sia con le priorità aziendali che, ovviamente, con la normativa vigente, la gestione operativa del Power Plant Sulcis è quindi tesa a:

- ridurre le quantità di rifiuti prodotti;
- massimizzare il recupero degli stessi;
- prediligere il conferimento, ove possibile, a consorzi per operazioni di recupero e/o rigenerazione;
- qualora possibile, conferire i rifiuti a soggetti che gestiscono un servizio pubblico di raccolta, previa apposita convenzione.

In questo senso, vengono privilegiate le operazioni di recupero come destinazione finale dei propri rifiuti, considerando l'invio a smaltimento come l'ultima alternativa possibile, in riferimento ai contenuti dei D.M. 05/02/1998 e il D.Lgs n.121 del 03/09/2020.

Si specifica che nell'anno di riferimento non sono intervenute variazioni delle aree e dei locali in cui si svolge l'attività di deposito temporaneo di rifiuti presso la Centrale Turbogas di Assemini.

## 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 PMC, paragrafo 12.8, punto 9, pagina 58)*

I dati richiesti sono riportati nel seguente file.

**Vedi file Excel “Reporting annuale\_2023 / Emissioni\_Rumore”**

Il monitoraggio delle emissioni acustiche, così come previsto dal par.6 del PIC allegato al Decreto AIA vigente, viene eseguito con frequenza quadriennale. L'ultima campagna di monitoraggio è stata effettuata durante l'anno 2020 e il relativo report è stato trasmesso in allegato al Report Annuale AIA 2020 con nota Enel-PRO-29/04/2021-0006537; la prossima campagna di monitoraggio è attualmente calendarizzata nel 2024.

## 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 12.8, punto 10, pagina 58)*

I dati richiesti sono riportati nel seguente file.

### **Vedi Allegato 5 - Report emissioni odorigene 2023**

Come indicato nel suddetto allegato, si precisa che *“la Centrale non presenta fonti emissive di odori fastidiosi tramite indagine in campo” [...] “Pertanto, l'insieme delle valutazioni porta ad escludere che la centrale Enel Turbogas di Assemini necessiti di ulteriori approfondimenti e analisi riguardanti le emissioni odorigene”*.



## 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 12.8, punto 11, pagina 58)*

I dati richiesti sono riportati nel seguente file.

**Vedi file Excel “Reporting annuale\_2023 / Indicatori\_Prestazione”**

## 12 Effetti ambientali per manutenzioni o malfunzionamenti

Il Gestore deve comunicare quanto previsto al paragrafo 9 del PMC

*(riferimento - PMC, paragrafo 9, pagina 27)*

I dati richiesti sono riportati nel seguente file.

**Vedi file Excel “Reporting annuale\_2023 / Fasi\_critiche\_controlli”**

**Vedi file Excel “Reporting annuale\_2023 / Fasi\_critiche\_interventi\_manutenzione”**

**Vedi file Excel “Reporting annuale\_2023 / serbatoi\_controlli”**

Riassunto degli eventi di fermata per manutenzione ed eventuali malfunzionamenti con valutazione della loro rilevanza dal punto di vista ambientale

*(riferimento - PMC, paragrafo 12.8, pagina 60)*

Nel corso del 2023 non è risulta effettuata alcuna attività di manutenzione programmata sulle Unità Produttive AS1 e AS2.

## 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 26)*

si riportano i Rapporti di Prova delle analisi eseguite con frequenza annuale sulle acque di falda della Centrale, in ottemperanza a quanto previsto dal Decreto AIA vigente.

### **Vedi Allegato 6 – Analisi acque di falda 2023**

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

*(riferimento - PMC, paragrafo 12.8, punto 13, pagina 60)*

Il controllo su impianti, apparecchiature e linee di distribuzione viene eseguito dal personale di centrale in turno secondo le istruzioni operative vigenti. 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 12.8, punto 13, pagina 60)*

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. I report sono a disposizione presso gli archivi di Centrale.

Condizioni per il Gestore emerse nell'ambito della Visita Ispettiva Ordinaria AIA ricevuta nel mese di febbraio 2022 presso l'impianto Turbogas di Assemini

*(riferimento – Rapporto Conclusivo VIO AIA 2022 – Nota ISPRA N.0021129/2022 del 14/04/2022)*

- *Il Condizione: Il GI richiede al Gestore, di fornire per l'anno 2021, all'interno del Rapporto Annuale, l'indicatore di efficienza energetica dell'impianto ed i dati elementari che lo compongono → il dato richiesto è riportato nel seguente file, indicato come "consumo specifico netto dell'impianto: kcal contenute nel combustibile impiegato / kWh netti prodotti"; come da impegni presi con nota Enel-PRO-23/11/2022-0018513, il dato viene fornito con frequenza annuale:*

**Vedi file Excel "Reporting annuale\_2023 / Informazioni generali"**

Decommissioning: il Gestore deve predisporre un Piano di cessazione/dismissione di massima con annesso cronoprogramma/Gantt di attuazione al fine di individuare le misure adeguate per limitare qualsiasi rischio di inquinamento al momento della cessazione delle attività. Tale Piano dovrà essere trasmesso all'Autorità di Controllo nell'ambito del primo reporting annuale.

*(riferimento – PMC – D. Gestione e presentazione dei dati p.to 5, pagina 8)*

Il Piano di Dismissione e messa in sicurezza dei Gruppi Turbogas TG1 e TG2, è stato trasmesso agli Enti Competenti con nota Enel-PRO-21/05/2021-0007801 in accordo a quanto previsto dalla prescrizione di cui all'art.2 c.3 del Decreto AIA vigente.

A seguito della suddetta comunicazione, il MiTE ha emesso il relativo PIC con nota 103995 del 28/09/2022 prendendo atto di quanto dichiarato dal Gestore.

In ottemperanza alla prescrizione *PMC – D. Gestione e presentazione dei dati p.to 5, pagina 8*, il suddetto Piano risulta altresì trasmesso in allegato al rapporto annuale AIA 2022 (anno di esercizio 2021) con nota Enel-PRO-28/04/2022-0006497.

## 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 12.8, punto 14, pagina 60)*

Il Gestore è soggetto all'obbligo di dichiarazione PRTR 2024 (dati anno esercizio 2023).

Di seguito si forniscono le informazioni richieste:

- codice PRTR attività principale: 1c
- dati contenuti nella dichiarazione trasmessa ad ISPRA entro il 30 aprile: vedi **Allegato 7 - PRTR2024\_EnelProduzioneSpA\_Cagliari**
- esplicitazione dei calcoli:
  - a) il valore della CO<sub>2</sub> è calcolato secondo la procedura prevista dallo schema EU ETS e validato da Organismo notificato (RINA) in data 07/02/2024.  
La documentazione è a disposizione per consultazione presso l'impianto.
  - b) i valori dei contributi emissivi sono calcolati sulla base dei dati di concentrazione relativi alle campagne di misura periodiche.

## 15 Eventuali problemi di gestione del piano

Indicare le problematiche che afferiscono al periodo in esame.

*(riferimento - PMC, paragrafo 12.8, punto 15, pagina 60)*

Nel periodo in argomento non sono emerse problematiche da segnalare.