

Installazione	Centrale Termoelettrica Eugenio Montale
Società	ENEL Produzione S.p.A.
Ubicazione installazione	La Spezia (SP)
Provvedimento	Decreto Ministro 0000244 del 06/09/2013
Gazzetta Ufficiale	n. 226 del 26/09/2013
Enti di controllo presenti	ISPRA/ARPA Liguria
Verbale di visita ispettiva del	28 settembre 2017

Il giorno 28/09/2017 alle ore 9:00, il Gruppo Ispettivo di seguito individuato, costituito ai sensi del comma 3 dell'art. 29-*decies* del D.Lgs 152/2006 e s.m.i., ha svolto l'attività di verifica documentale e sopralluogo prevista nel programma riportato nel "Verbale di inizio visita ispettiva ordinaria" sottoscritto in data 27/09/2017 per l'avvio della visita presso la Centrale Termoelettrica Eugenio Montale dell'ENEL Produzione S.p.A., ubicata in La Spezia (SP).

1. *Genève Farabegoli* ISPRA-ispettore
2. *Fausta Delli Quadri* ISPRA
3. *Fabrizia Colonna* ARPA Liguria
4. *Daniele Franceschini* ARPA Liguria
5. *Carlo Raffone* ARPA Liguria
6. *Marita Lecchini* ARPA Liguria
7. *Matteo Romanelli* ARPA Liguria
8. *Andrea Romanelli* ARPA Liguria

Per la Società ENEL Produzione S.p.A. sono presenti:

9. *Rosario Matteucci* Gestore
10. *Daniele Dalle Mura* Responsabile impianto
11. *Federica Matarrese* Staff EAS
12. *Rossella Petrazzuoli* Staff EAS
13. *Adriano Olivetti* Capo Esercizio
14. *Andrea Infantino* RSPP
15. *Domenico De Martino* HSEQ Safety
16. *Enrico De Rubeis* Responsabile UMC

Le considerazioni emergenti dal sopralluogo sono riportate nel seguito, in relazione alle specifiche prescrizioni autorizzative e alle modalità di autocontrollo.

Sopralluogo		
Prescrizione	Riferimento	Verifica
 Cabina SME e sala controllo Emissioni convogliate	§ 4.1 del PMC	Il GI si è recato presso la cabina SME dove sono stati installati i nuovi analizzatori NO (n. matricola N1-E4-370) e SO2 (n. matricola N1-D8-600) rispettivamente il 7/10/2016 e 3/10/2016. Il GI ha verificato l'inserimento dei coefficienti della funzione di taratura di QAL2, l'intervallo di confidenza e l'intervallo di validità della retta per SO ₂ e NO _x , calcolati a partire da ottobre 2016. Il GI ha preso visione e acquisisce in allegato 2, i certificati di QAL1 relativi all'sAMS di SO ₂ e NO _x e in allegato 3 il certificato QAL1 relativo all'analizzatore delle polveri (Dusthunter SB100). Il gestore dichiara che, nei controlli settimanali non vi sono stati superamenti dell'intervallo di taratura degli analizzatori AMS di SO ₂ , NO _x , CO e polveri. Il gestore dichiara che ad oggi per il paramento CO non sono stati registrati valori medi orari con più del 30% dei dati acquisiti dal

**VERBALE DI ESECUZIONE
VISITA ISPETTIVA
ORDINARIA**

Sopralluogo		
Prescrizione	Riferimento	Verifica
		secondo analizzatore con scala 0-1000. Il gestore dichiara che nell'anno 2017 non si sono verificati fuori servizio dello SME di durata superiore alle 24 ore.
Parco Carbone	§ 10.2 del PIC § 3.1.2 del PMC	Il GI ha preso visione del carbonile 1 Valfornola, ormai vuoto. Le macchine sono fuori servizio e i nastri sono stati rimossi. Il completamento dell'attività di scarifica è previsto entro aprile 2018. Il GI ha preso visione del carbonile 2 Valbosca. Sono state installate le barriere frangivento e i contatori acqua (1 per le lance e 3 per i fog cannon). Le lance di Valfornola sono state reinstallate presso il carbonile di Valbosca.
Deposito gessi	§ 10.5 del PIC § 4.4 del PMC	Il GI ha preso visione dell'installazione del sistema di pannellatura laterale dello scarrabile esterno al capannone gessi.
Opera di presa	§ 10.4 del PIC § 5.2 del PMC	Il GI ha preso visione dell'opera di presa costituita da un sistema di grigliatura suddiviso in 8 scomparti con un accesso laterale per il campionamento. Il gestore ha installato una ringhiera presso la scala adiacente agli 8 scomparti e ha proposto un sistema alternativo di sicurezza le cui modalità realizzative verranno concordate con ARPAL.
Serbatoio accumulo gesso	§ 4.1 del PIC	Il GI ha preso visione della realizzazione di un serbatoio per l'accumulo della sospensione di gesso da 1000 m ³ , così come comunicato con nota prot. PRO-0030711 del 16/09/2017. E' in corso la realizzazione di un collegamento ad anello tra il quencher e il nuovo serbatoio e tra il serbatoio e le centrifughe per la disidratazione del gesso da completare entro il 31/12/2017.

In merito alla verifica delle prescrizioni autorizzative ed alle modalità di autocontrollo sono stati analizzati gli aspetti di seguito descritti.

Varie		
Prescrizione	Riferimento	Verifica
Capacità produttiva	Art. 1, c 1 del DEC § 10.1 del PIC	Il gruppo SP3 non è in esercizio dal 15 settembre 2017. Le ore di effettivo funzionamento nel 2017 del gruppo SP3 sono state circa 3270, con una energia elettrica erogata lorda di 1386 GWh.

Emissioni in acqua		
Prescrizione	Riferimento	Verifica
Emissioni in acqua Scarico SF1 - Acque di raffreddamento	§10.4 del PIC Tab 17, §5.2 del PMC	Il GI prende visione della verifica giornaliera del carico termico sul corpo idrico ricevente e la verifica trimestrale della temperatura a 1000 metri dallo scarico, relativi al I e II trimestre 2017. Il GI prende visione del Rdp n. 1437 del 19/7/2017 del campionamento allo scarico SF1 e del Rdp n. 1439 del 19/7/2017 del campionamento all'opera di presa relativi al I trimestre 2017. Il GI prende visione del Rdp n. 3216 del 27/7/2017 del campionamento allo scarico SF1 e del Rdp n. 3218 del 27/7/2017 del campionamento all'opera di presa relativi al II trimestre 2017. Come negli anni precedenti, in tutti i rapporti di prova relativi allo scarico SF1 si evidenzia un valore di concentrazione di boro superiore al valore limite prescritto ma sostanzialmente in linea con quelli riscontrati all'opera di presa. I rapporti di prova sopra descritti vengono acquisiti in allegato 4.
Emissioni in acqua Scarico SF1 punto 2 - Scarico secondario ITAO	§10.4 del PIC Tab 17, §5.2 del PMC	Il gestore dichiara che lo scarico SF1 punto 2 non è stato attivo nel 2017.

Ed         

**VERBALE DI ESECUZIONE
VISITA ISPETTIVA
ORDINARIA**

Emissioni in acqua		
Prescrizione	Riferimento	Verifica
Emissioni in acqua Scarico SF1 punto 3 – Scarico secondario ITAR		Il GI prende visione, a campione, del Rdp n 1438 del 19/7/2017 relativo allo scarico SF1 punto 3 campionato il I trimestre e del Rdp n.3217 del 27/7/2017 relativo allo scarico SF1 punto 3 campionato il II trimestre.
Emissioni in acqua Scarico SF5, SF6, SF7		Il gestore dichiara che i punti di scarico SF5, SF6, SF7 non sono stati attivati da 1/1/2017 alla data odierna.

Emissioni in atmosfera		
Prescrizione	Riferimento	Verifica
Emissioni convogliate Gruppo SP3	§ 4.5 del PMC	Il gestore, con nota prot. PRO-23012017-0002720, ha trasmesso il rapporto di QAL2 per i parametri NOx e SO ₂ le cui operazioni di taratura sono state eseguite a ottobre 2016. Con nota prot. PRO-15112016-0037187, ha trasmesso il rapporto QAL2 eseguito sui parametri CO, polveri, H ₂ O e O ₂ gruppo SP3 dal 3 al 24 maggio 2016. Con nota prot. 7545 del 13/3/2017 e nota prot. 8712 del 23/3/2017 ARPAL ha espresso delle considerazioni in merito ai rapporti di QAL2 per tutti i parametri sopra citati. Il gestore con nota prot. 18426 del 31/5/2017 ha recepito tutte le osservazioni di ARPAL.
Sistemi di trattamento fumi Controlli sui sistemi di trattamento fumi DeSOx e DeNOx	Tab 9, §4.2 del PMC Tab 10, §4.2 del PMC	Il GI prende visione del Rdp n. 17EMIRP045-00 del 05/6/2017 in riferimento alle misure effettuate nel I trimestre 2017 e il Rdp n. 17EMIRP096-00 del 21/7/2017 in riferimento alle misure effettuate nel II trimestre 2017.
Emissioni convogliate Caldaie Aux1 e Aux2	§ 10.3.1 del PIC punto 10), Tab. 7b, § 4.1.1 del PMC	Il GI prende visione del rapporto di prova n. 17EMIRP066-01 del 28/7/2017 relativo alle misure di CO, NOx, SO ₂ , polveri effettuate ad aprile 2017 delle caldaie ausiliarie alimentate a gas naturale.
Emissioni convogliate non Stoccaggio prodotti polverulenti	§ 10.3.1 del PIC punto 11) Tab 12, § 4.4 del PMC Tab.13 § 4.4 del PMC	Il GI prende visione del Rdp 17EMIRP051-00 del 12/7/2017 delle misure del primo semestre 2017 (effettuate tra marzo e giugno 2017) relative alle fonti di emissione secondarie - torre T2 e sili - riscontrando valori delle polveri sempre al di sotto del limite di 10 mg/Nm ³ . Il GI prende visione della stima delle emissioni annuali di COV riferita all'anno 2016. Essendosi registrate un numero di ore di funzionamento pari o inferiori a quelle registrate nel 2014, il gestore conferma le stesse stime dell'anno precedente riportate nel rapporto CESI B4023481 del 2014. In merito al programma LDAR il gestore, a seguito della messa fuori servizio delle unità SP1 e SP2, ha aggiornato conseguentemente il Piano di manutenzione. Tra i componenti non accessibili per i punti in cui sono riscontrati valori >100 ppm (soglia definita dal gestore) sono stati effettuati interventi di manutenzione.
Emissioni convogliate	§ 10.3.1 del PIC Punto 8) Tab. 7a, § 4.1.1 del PMC § 10.3.1 PIC Punto 8d)	Il GI prende visione e acquisisce in Allegato 5 il Rdp 17EMIRP043-00 del 01/08/2017 contenente i risultati della campagna semestrale dei microinquinanti, relativa al gruppo SP3, effettuata nel primo semestre 2017. Il GI prende visione del Rdp 17EMIRP090-00 del 01/08/2017 relativo al piano integrativo annuale di indagine delle emissioni del mercurio e altri microinquinanti organici e inorganici come metalli,

[Handwritten signatures and initials in blue ink]

**VERBALE DI ESECUZIONE
VISITA ISPETTIVA
ORDINARIA**

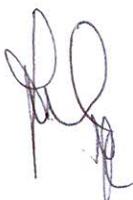
Emissioni in atmosfera		
Prescrizione	Riferimento	Verifica
Emissioni convogliate	§ 10.3.1 del PIC punto 14) punto 15) § 10.3.2 del PIC punto 18)	IPA, diossine e furani (anno 2017). Il GI prende atto che i monitoraggi relativi alle prescrizioni 14 e 18 sono stati condotti secondo quanto previsto nel protocollo di attuazione, aggiornato secondo quanto riportato in allegato 6 che tiene conto anche dei risultati della prescrizione 15.
Emissioni convogliate non	§ 10.3.2 del PIC punti 16 a) e 16 b) 4.4 del PMC	Con nota prot. PRO-0037240 del 15/11/2016 il gestore ha comunicato che tutti gli interventi finalizzati alla riduzione delle emissioni non convogliate sono stati conclusi (prescrizione 16 a e 16b). Con nota prot. 30483 del 16/11/2016 ARPAL ha trasmesso il verbale di accertamento del 19-21/10/2016 per la verifica dello stato di avanzamento dei lavori sul sistema di scarico del carbone dalle navi (prescrizione 16 b). L'assetto impiantistico e le ulteriori implementazioni, riscontrato su entrambi gli scaricatori SU1 ed SU2, è risultato aggiornato secondo quanto prescritto.

Alle ore 14:45 Marita Lecchini, Carlo Raffone, Matteo Romanelli e Andrea Romanelli lasciano la riunione.

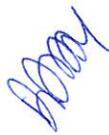
Rifiuti		
Prescrizione	Riferimento	Verifica prevista
Caratterizzazione chimico fisica dei rifiuti Gestione dei flussi di rifiuti generati a livello tecnico e amministrativo	§ 10.5 del PIC § 8 del PMC	Il GI verifica, a campione, nel registro di carico e scarico del primo semestre 2017 il rispetto del criterio temporale per l'invio a smaltimento e/o recupero dei seguenti codici: CER 100105 (gessi), CER 100102 (ceneri leggere), CER 150202* (assorbenti e materiali filtranti). Per quanto riguarda il rifiuto CER 160122 prodotto in occasione dell'incendio occorso in data 27/05/2016 al nastro n. 9 è stato verificato lo smaltimento in data 03/08/2016 con FIR n. XA/ENEL1032014. Relativamente al CER 100121 (fanghi ITAR-TSD) il GI ha preso visione del FIR n. XA/ENEL0012924 del 27/07/2017 e rientro della 4a copia firmata dal destinatario per accettazione e l'autorizzazione n. BV00277 del 08/01/2016 del trasportatore Settentrionale Trasporti S.p.A. (e dei mezzi utilizzati) e del destinatario Hera Ambiente S.p.A. con autorizzazione n.1656 del 16/05/2012. Il GI visiona a campione e acquisisce in allegato 7 la caratterizzazione chimico-fisica del CER 150202* rapporto di prova n.17-AM08187 del 13/7/2017 del campione prelevato in data 25/5/2017.

Rumore		
Prescrizione	Riferimento	Verifica
Rumore	§10.6 del PIC Punto 52)	Con note prot. PRO-0032036 e PRO-0032037 del 26/09/2016 il gestore ha inviato la Relazione sugli accorgimenti tecnici adottati al fine di conseguire il rispetto dei valori di qualità del rumore nella quale vengono descritti gli interventi già effettuati. A seguito dei quali il gestore ha effettuato una nuova campagna di misura evidenziando dei miglioramenti in tutti i punti previsti ivi inclusi i punti I6 e RS1 oggetto di superamento anche nel caso di centrale non in servizio così come emerso dal Report n. ASP14AMBRT052 del 16/9/2014 relativo alla campagna del 2014.

Ed 















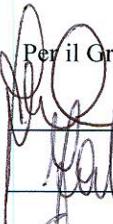
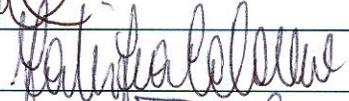
Reporting – comunicazione risultati PMC		
Prescrizione	Riferimento	Verifica
Obbligo di comunicazioni in caso di eventi di fermata per manutenzioni, malfunzionamenti o eventi incidentali, che possono avere impatti sull'ambiente o sull'applicazione delle prescrizioni AIA		Il gestore dichiara che nel 2017 non si sono verificati eventi di fermata per manutenzioni, malfunzionamenti o eventi incidentali, che possono avere impatti sull'ambiente.
Aree e serbatoi di stoccaggio Monitoraggio e controllo dei serbatoi dell'OCD	§ 10.2 del PIC Tabella 3, Tabella 3a, §3.1.2 e § 6.1 del PMC	In merito a quanto scritto nel verbale di esecuzione del 27/09/2017, il GI acquisisce la procedura PIR11 e relativo allegato contenente i programmi di manutenzione ispezione e controlli periodici delle apparecchiature critiche (allegato 8). Il GI prende visione, a campione, di una valutazione di ConCert del 22/9/2016 relativa al controllo di integrità dei serbatoi di OCD. Il gestore dichiara di effettuare il controllo giornaliero del livello di OCD nei serbatoi.

Alle ore 16:30 del 28/09/2017 è terminata l'attività di verifica di cui all'oggetto.

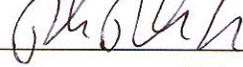
Il presente verbale viene letto, confermato e sottoscritto in tre originali dai presenti.

La Spezia, 28/09/2017

Per il Gruppo Ispettivo



 Giovanni Forabonchi
 Forestelli

Per la Società ENEL Produzione S.p.A.

 Roberto
 Roberto
 Renella Petrosini

