



Enel Green Power & Thermal Generation Italy  
Power Plant Torvaldaliga Nord

### Registro degli Adempimenti di Legge

Registrazione del buon esito del controllo eseguito il 24/04/2024 in merito all'ottemperanza delle prescrizioni in materia ambientale di seguito riportate e gestite dal Sistema di Gestione Integrato (SGI) secondo le norme UNI EN ISO 14001, 9.001, 50001 e OHSAS 18001.

Norma	Art.	Descrizione adempimento	Azione	Ripetibilità	Gestione	Note
DLgs n.152 del 03/04/2006	Parte III	Rispetto dei valori limite previsti nella tabella 3 dell'allegato 5 alla parte terza "Valori limiti di emissione in acque superficiali e in fognatura"	Registrazione	Si	SGI PO 05_Scarichi liquidi	
DLgs n.152 del 03/04/2006	Parte III	Rispetto del limite di incremento termico dei 3°C a 1000 m di distanza dal punto dello scarico termico	Registrazione	Si	SGI PO 05_Scarichi liquidi	Le misure effettuate hanno finora dimostrato il rispetto dei limiti.
DLgs n.152 del 03/04/2006	Art. 274, c. 4 Parte V -	Entro il 31 maggio di ogni anno, comunicazione all'ISPRA delle emissioni totali, relative all'anno precedente, di SO <sub>2</sub> , NO <sub>x</sub> e PM, nonché la quantità annua totale di energia prodotta riferita al potere calorifico netto	Comunicazioni	Si	SGI IS 33-05 - Comunicazione Grandi Impianti di Combustione	
DPR n.416 del 26/10/2001	Art. 2	Comunicazione all'UTF, entro la fine di febbraio di ogni anno, delle emissioni in t di SO <sub>2</sub> e NO <sub>x</sub> e combustibili utilizzati al fine della tassa sulle emissioni per i grandi impianti di combustione	Comunicazioni	Si	SGI	Enel-PRO-08/02/2024-0002147 inviata all'Ufficio delle Dogane – Tassa sulle Emissioni – DICHIARAZIONE ANNO 2023
L n.880 del 12/12/1973		Installazione di una rete di rilevamento della qualità dell'aria rispondente a definite caratteristiche, intorno alla centrale	Installazione	No	SGI	Completata
DLgs n.30 del 13/03/2013	Artt. 13-14-15	CO <sub>2</sub> Autorizzazione ad emettere gas ad effetto serra	Certificazioni	Si	SGI PO 12 - Emission Trading	
DLgs n.30 del 13/03/2013	Artt. 34-35	CO <sub>2</sub> Dichiarazione annuale, entro il 31 marzo, verificata da un verificatore certificato relativa alle attività ed alle emissioni dell'impianto nell'anno solare precedente e annotazione sul Registro nazionale	Comunicazioni	Si	SGI PO 12 - Emission Trading	
Reg. n.517 del 16/04/2014 PEC	Art. 4 c 3	Le applicazioni contenenti F-gas sono sottoposte a controllo delle perdite ogni anno se contenenti da 5 a 50 t di CO <sub>2</sub> eq., ogni 6 mesi se contenenti da 50 a 500 t di CO <sub>2</sub> eq., ogni 3 mesi se contenenti 500 t o più di CO <sub>2</sub> eq.. Ove esista un sistema idoneo di rilevamento delle perdite la frequenza dei controlli viene raddoppiata.	Registrazione	Si	SGI PO 08_Gestione F-Gas	
DPR n. 146 del	Art. 16 c.5	Gli operatori delle applicazioni fisse di condizionamento d'aria/pompe di calore contenenti 5 ton di CO <sub>2</sub> equivalenti o più di gas fluorurati ad	Registrazione	Si	SGI PO 08_Gestione F-Gas	Obbligo espletato dalla ditta appaltatrice per gli HFC e dal

Questo documento contiene informazioni di proprietà di Enel SpA e deve essere utilizzato esclusivamente dal destinatario in relazione alle finalità per le quali è stato ricevuto. E' vietata qualsiasi altra forma di riproduzione e divulgazione senza l'esplicito consenso di Enel SpA.



PP Torrevadalia Nord

Norma	Art.	Descrizione adempimento	Azione	Ripetitività	Gestione	Note
16/11/2018 PEC		effetto serra, a partire dal 24 settembre 2018, eseguito del primo intervento utile di controllo delle perdite, di manutenzione, di assistenza, di riparazione e/o di smantellamento dell'apparecchiature già installate alla data di entrata in vigore del DPR, comunicano, per via telematica, alla Banca dati le informazioni di cui all'art. 16				personale certificato della Linea Manutenzione Elettrica
Reg. n.517 del 16/04/2014 PEC	Art. 10 c 1	Le persone fisiche che svolgono attività di installazione, assistenza, riparazione o smantellamento, controllo delle perdite delle apparecchiature di cui all'art. 4 comma 2 devono essere certificate secondo l'articolo comma 4.	Certificazioni	Si	SGI PO 08_Gestione F-Gas	
Reg. n.517 del 16/04/2014 PEC	Art. 6 c 1	Per tutte le apparecchiature per cui sono necessari i controlli per verificare la presenza di eventuali perdite a norma dell'art. 4 comma 1, devono essere predisposti e mantenuti per almeno 5 anni, per ciascuna di tali apparecchiature un Registro di impianto.	Registrazione	Si	SGI PO 08_Gestione F-Gas	mantenuti per almeno 5 anni per ogni apparecchiatura
Reg. n.517 del 16/04/2014 PEC	Art. 5 c 1	Installazione su apparecchiature contenenti F-gas in quantità pari o superiore a 500 t di CO2 eq. di sistemi di rilevamento delle perdite.	Installazione	No	SGI	non applicabile in quanto al momento non sono presenti apparecchiature di tale tipologia
L n.3 del 16/01/2003		Divieto di fumare nei locali chiusi	Installazione	Si	SGI	
DLgs n.152 del 03/04/2006 Parte VI		In caso di danno ambientale potenziale, obbligo di adozione, entro le 24 ore, di misure di prevenzione necessarie all'impedire il realizzarsi dell'evento	Registrazione	No	SGI PO 02_Sversamenti IS 33 -04 - Comunicazioni a Enti	
DLgs n.152 del 03/04/2006 Parte VI		In caso di danno verificatosi, obbligo di ripristino ambientale, comprendente tutte le azioni dirette a controllare, circoscrivere o eliminare il danno	Registrazione	No	SGI PO 02_Sversamenti IS 33-04 _Comunicazioni a Enti	
DLgs n.152 del 03/04/2006 Parte VI		In caso di danno potenziale o realizzatosi, obbligo di informare entro le 24 ore, Comune, Provincia, Regione e Prefetto (che a sua volta informa il MATTM nelle 24 ore successive)	Comunicazioni	No	SGI PO 02_Sversamenti IS 33-04 _Comunicazioni a Enti	AIA § 10.10 prevede i seguenti indirizzi: Aut. Competente, Ente di controllo, Comune, Provincia
DLgs n.102 del 04/07/2014	Art. 8 c 1	Le grandi imprese che hanno adottato sistemi di gestione conformi al Regolamento EMAS e alle norme UNI EN ISO 50001 o UNI EN ISO 14001 devono effettuare un audit energetico realizzato in conformità ai dettati di cui all'allegato 2	Certificazioni	Si	SGI	ogni 4 anni (primo 2015) - l'impianto è certificato ISO 50001
L n.10 del 09/01/1991	Art. 19	Comunicazione al MSE, entro il 30 aprile di ogni anno, del nominativo del tecnico responsabile per la conservazione e l'uso razionale dell'energia	Comunicazioni	Si	SGI	



PP Torrevadliga Nord

Norma	Art.	Descrizione adempimento	Azione	Ripetibilità	Gestione	Note
L n.10 del 09/01/1991	Art. 19	Nomina per tutti i soggetti operanti nei settori industriale, civile, terziario e dei trasporti che nell'anno precedente hanno avuto un consumo di energia rispettivamente superiore a 10.000 tonnellate equivalenti di petrolio per il settore industriale	Comunicazioni	Si	SGI	
DPR n.74 del 16/04/2013	Art. 8m c. 2, All. A	Effettuazione di un controllo di efficienza energetica su impianti di climatizzazione estiva di potenza nominale > 12 kW ed invernale di potenza nominale > 10 kW e redazione del modello "Rapporto di controllo di efficienza energetica" secondo le periodicità riportate in tabella 1 dell'Allegato A al DPR	Registrazione	Si	SGI Gestita dal Staff _ST attraverso appalti con fornitori certificati	
DPR n.74 del 16/04/2013	Art. 7, c. 5	Gli impianti termici per la climatizzazione o produzione di acqua calda sanitaria devono essere muniti di un "Libretto di impianto per la climatizzazione"	Registrazione	Si	SGI Gestita dal Staff _ST attraverso appalti con fornitori certificati	
DPR n.74 del 16/04/2013	Art. 8, c. 5, All. A	Invio del Rapporto di controllo di efficienza energetica a cura del manutentore o terzo responsabile alla Regione Lazio secondo la cadenza indicata nella Tabella 1 dell'Allegato A al decreto	Registrazione	Si	SGI Gestita dal Staff _ST attraverso appalti con fornitori certificati	
L n.449 del 27/12/1997		Tassa annuale sulle emissioni di anidride solforosa (SO <sub>2</sub> ) e di ossidi di azoto (NO <sub>x</sub> ) provenienti dai grandi impianti di combustione. La tassa viene versata all'UTF a titolo di acconto, in rate trimestrali sulla base delle emissioni dell'anno precedente	Versamenti		SGI	
DM 58 del 06/03/2017		Versamento annuale tariffa controlli AIA/PMC	Comunicazioni	Si	SGI	Inviata quietanza di pagamento con nota ENEL-PRO-30/01/24-0001498
D.Lgs. 26 ottobre 1995, n. 504	Art. 63 c. 3	Nel settore dell'imposta di consumo sull'energia elettrica, le licenze di esercizio sono soggette al pagamento di un diritto annuale nella seguente misura: a) officine di produzione, cabine e punti di presa, per uso proprio, di un solo stabilimento della ditta esercente e officine di produzione ed acquirenti che rivendono in blocco l'energia prodotta od acquistata ad altri fabbricanti: ((23,24 euro)). Tale versamento è da eseguire nel periodo 01 dic - 16 dic	Versamenti	Si	SGI	
LR n. 2 del 29/04/2013	Art. 6	Comma 1: ... a decorrere dal 1° gennaio 2014 l'imposta regionale sulle concessioni statali dei beni del demanio marittimo è istituita quale tributo proprio regionale. Comma 3: La misura dell'imposta è pari al 15% della base imponibile costituita dai canoni sulle concessioni statali ... Entro il 31 luglio di ogni anno i comuni, le autorità portuali e le Capitanerie di porto quantificano e comunicano alla Regione ed ai soggetti passivi di cui al comma 2 gli importi dovuti di rispettiva competenza. Comma 4: il pagamento va effettuato entro il 15 settembre di ogni anno.....	Versamenti	Si	SGI	Pagamento sospeso per gli anni 2020-2023.



PP Torrevadalia Nord

Norma	Art.	Descrizione adempimento	Azione	Ripetitività	Gestione	Note
		Comma 5: In assenza della comunicazione dell'ammontare del canone aggiornato da parte delle autorità competenti di cui al comma 3, i soggetti passivi sono comunque tenuti al versamento dell'imposta nei termini di cui al comma 4 ed in misura pari a quella dell'anno precedente, salvo conguaglio.				
DLgs n.152 del 03/04/2006	Parte IV	Classificazione e caratterizzazione dei rifiuti prodotti	Registrazione	Si	SGI PO 06_Gestione Rifiuti	
DPCM del 23/12/2020		Dichiarazione annuale MUD da effettuarsi entro il 16/06 riferita ai dati dell'anno precedente. Scadenza fissata secondo la L. 70/1994 a 120 gg dalla pubblicazione.	Registrazione	Si	SGI PO 06_Gestione Rifiuti	Dichiarazione trasmessa alla CCIAA di Roma - Acquisita con numero posizione MUD2022-RM-003901-0001
DLgs n.152 del 03/04/2006	Parte IV	Compilazione del Formulario di Identificazione del Rifiuto (FIR) in 4 copie	Registrazione	Si	SGI PO 06_Gestione Rifiuti	
DLgs n.152 del 03/04/2006	Parte IV	Compilazione del Registro di Carico e Scarico	Registrazione	Si	SGI PO 06_Gestione Rifiuti	
Reg. n.1013 del 14/06/2006 PEC		Per i rifiuti inviati a smaltimento e per i rifiuti inviati a recupero rientranti nella lista Ambra e per le miscele obbligo di notifica, relazione e autorizzazioni preliminari degli stati di destinazione e transito del rifiuto	Registrazione	Si	SGI PO 06_Gestione Rifiuti	
Reg. n.1013 del 14/06/2006 PEC		Per la spedizione di rifiuti inviati a recupero rientranti nella Lista Verde e per i campioni inviati a laboratori obbligo di informazione tramite Allegato VII con annesso copia del contratto	Registrazione	Si	SGI PO 06_Gestione Rifiuti	
DM n.370 del 03/09/1998 MATTM		Garanzia fidejussoria rilasciata a favore dello Stato italiano per le spedizioni di rifiuti comprese nel campo di applicazione del regolamento CEE n. 1013/06 e successive modificazioni per conferimenti con obbligo di notifica	Versamenti	No	SGI PO 06_Gestione Rifiuti	
Delibera n.102 del 28/12/2006 Comune di Civitavecchia		Rispetto dei limiti di emissione acustica per aree esclusivamente industriali e i livelli di immissione per le classi di destinazione d'uso delle aree limitrofe secondo quanto previsto dalla Legge quadro 447/95	Registrazione	Si	SGI IS 32-02_Gestione dati PMC PO 09_Gestione del rumore esterno	ultima campagna eseguita nel 2020 e rapporti trasmessi insieme al Rapporto PMC dati 2020
DM 06/09/1994	All. 1 § 4a)	Nomina Responsabile Amianto	Registrazione	No	SGI	Nominato Ing. Moretti Jacopo in data 04/08/2021 prot. 0012147
DM 06/09/1994	All. 1 § 4a)	Aggiornare mappatura amianto/fibre presenti sull'impianto	Registrazione	No	SGI	



PP Torrevaldaliga Nord

Norma	Art.	Descrizione adempimento	Azione	Ripetibilità	Gestione	Note
DLgs n.35 del 27/01/2010	Art. 11, c. 5, 6	Redazione, da parte del consulente ADR, relazione annuale per lo svolgimento delle attività. La prima relazione deve essere redatta entro 60 gg dalla nomina.	Registrazione	Si	SGI PO 06_Gestione Rifiuti	Relazione Annuale ADR 2023 del 11 gennaio 2024 dell'ing Marco Paolini della soc. SICOI
DLgs n.35 del 27/01/2010		In caso di incidente il consulente deve redigere una relazione specifica che dovrà essere inviata, entro 45 gg dalla data dell'incidente stesso, all'ufficio territoriale competente del Ministero dei trasporti e ai VVF	Comunicazioni	No	SGI	
DLgs n.35 del 27/01/2010	Art. 11, c. 3	Entro 15 gg dalla nomina, comunicazione delle generalità del consulente ADR all'ufficio territoriale competente del Ministero dei Trasporti	Comunicazioni	No	SGI Comunicazione inviata il 31/03/2020	
DLgs n.35 del 27/01/2010	Art. 11, c. 2	Nomina consulente certificato per la sicurezza ADR	Certificazioni	No	SGI PO 06_Gestione Rifiuti Effettuata nomina	
DM 16/12/2002	Art. 4, c. b)	Il gestore del terminale deve garantire la designazione di uno o più rappresentanti	Registrazione	Si	SGI	
DM 16/12/2002	Art. 4, c. c)	Il gestore del terminale deve garantire l'elaborazione di manuali informativi contenenti i requisiti del terminale e le esigenze delle autorità nonché le info elencate nel Codice BLU All. I p. 1.2 e la consegna ai comandanti delle navi	Comunicazioni	Si	SGI	
DM 16/12/2002	Art. 4, c. d)	Il gestore del terminale deve garantire l'elaborazione, l'attuazione e il mantenimento di un sistema di gestione della qualità che sia certificato secondo la norma UNI EN ISO 9001	Certificazioni	Si	SGI	
Legge 84 del 28/01/1994	Art. 8 c 3 let. s) bis	Tutte le imprese autorizzate ai sensi dell'art. 16 e 17 della l. 84/1994 e smi devono inviare entro il 15 ottobre di ogni anno l'aggiornamento degli organici e del fabbisogno lavorativo	Comunicazioni	Si	SGI Comunicazione a cura UMC	Nota ENEL-PRO-25/01/2024-0001258
Legge 84 del 28/01/1994	Art. 16	Tutte le imprese autorizzate ai sensi dell'art. 16 e 17 della l. 84/1994 e smi devono inviare entro il 25 settembre di ogni anno la stima del volume dei traffici merci e passeggeri riferita all'anno successivo	Comunicazioni	Si	SGI Comunicazione a cura UMC	Nota ENEL-PRO-21/11/2023 prot. 006/2023
DEC VIA 680/03		Impianto di trattamento acque reflue (leggasi allontanamento scarico impianto itticoltura)	Installazione	No	SGI	Ultimo aggiornamento inviato agli Enti con nota ENEL-PRO-26/01/2024-0001317
DEC VIA 680/03		Razionalizzazione linee elettriche	Installazione	No	Attività gestita dalla Funzione Legale.	Ultimo aggiornamento inviato agli Enti con nota ENEL-PRO-26/01/2024-0001317
DEC VIA 680/03		Realizzazione del parco serbatoi, di una pista ciclabile e di un porticciolo da diporto	Installazione	No	La realizzazione delle opere compensative	Ultimo aggiornamento inviato agli Enti con nota ENEL-PRO-26/01/2024-0001317
DEC VIA 680/03		Progettazione di interventi di abbattimento del rumore	Installazione	No	SGI	Completata



PP Torrevadalliga Nord

Norma	Art.	Descrizione adempimento	Azione	Ripetitività	Gestione	Note
DM del 24/12/2003 55-02-2003 MAP		Campagne di monitoraggio dell'inquinamento atmosferico (annuali) e diffusione, attraverso l'Osservatorio Ambientale, dei dati alla popolazione tramite report annuale	Comunicazioni	Si	Attività eseguita a cura CESI	in corso monitoraggio 2024
DM del 24/12/2003 55-02-2003 MAP		Stazioni di monitoraggio-dispositivi per il controllo delle polveri diffuse: deve essere assicurata la diffusione dei dati alla popolazione tramite report annuale in coordinamento con l'Osservatorio Ambientale di Civitavecchia	Comunicazioni	Si	Attività eseguita a cura CESI	in corso monitoraggio 2024
DM del 24/12/2003 55-02-2003 MAP		Esecuzione del Bio-monitoraggio dell'ambiente marino antistante la centrale per valutare gli effetti dell'inquinamento chimico-fisico e termico degli scarichi della centrale	Comunicazioni	Si	Attività eseguita a cura CESI	In corso monitoraggio 2024
DM del 24/12/2003 55-02-2003 MAP		Monitoraggio statistico sui piani sanitari della popolazione, successivo all'entrata in funzione della centrale, con cadenza annuale	Comunicazioni	Si	Attività eseguita a cura Prof. Tiberti	Report inviato con nota ENEL-PRO-10/05/2023-0007913
DM del 24/12/2003 55-02-2003 MAP		Campagne di monitoraggio e controllo della posidonia oceanica trapiantata	Comunicazioni	Si	Attività in appalto	I monitoraggi definiti nel decreto si sono svolti come da piano approvato e hanno avuto la durata di 5 anni fino al 2010. Il CT VIA-MATTM con il decreto di ottemperanza della prescrizione ha proposto l'opportunità di continuare con i monitoraggi. Enel ha proseguito le campagne annuali che sono a tutt'oggi in corso con frequenza annuale.
DM n. 95 del 15/04/2019	Art. 3 c. 3	Obbligo della presentazione della relazione di riferimento	Comunicazioni	No	SGI	Relazione di riferimento inviato con Enel-PRO-27/07/2022-0012362 e aggiornato con nota ENEL-PRO-25/01/2023-0001382
DEC-MIN-284 del 30/09/2019	Art. 2 c. 3	Si veda Prescrizione [62] del PIC "Dismissione e ripristino dei luoghi" per il pagamento della tariffa prevista dal DM 58/2017	Comunicazioni	No	SGI IS 33-01 - Comunicazioni AIA	Inviata quietanza di pagamento con nota ENEL-PRO-05/02/2021-0001961
DEC-MIN-284 del 30/09/2019	Art. 3 c. 3	Il Gestore è tenuto a comunicare tempestivamente qualsiasi variazione intervenga nell'ambito della certificazione 14001 e della registrazione EMAS	Comunicazioni	No	SGI IS 33-01 - Comunicazioni AIA	Aggiornamento del rinnovo inviato con Enel-PRO-03/10/2022-0015623
DEC-MIN-284 del 30/09/2019	Art. 4 c. 1	Entro sei mesi dalla data di pubblicazione dell'avviso di cui all'art. 8 c.5 il Gestore deve avviare il sistema di monitoraggio prescritto	Comunicazioni	No	SGI IS 33-01 - Comunicazioni AIA	ENEL PRO-0016457-25/10/2019 – Riesame complessivo AIA -



PP Torrealvaldliga Nord

Norma	Art.	Descrizione adempimento	Azione	Ripetitività	Gestione	Note
		concordando con l'Ente di controllo il cronoprogramma per l'adeguamento e completamento dello stesso				Comunicazione ai sensi dell'art. 29-decies del DLgs 152/2006
DEC-MIN-284 del 30/09/2019	Art. 4 c. 6	Ai sensi dell'art. 29-undicies del DLgs 152/25006, il gestore in caso di incidenti o eventi imprevisi che incidano in modo significativo sull'ambiente, informa immediatamente il MATTM e ISPRA, adotta immediatamente le misure per limitare le conseguenze ambientali e per prevenire ulteriori incidenti o eventi imprevisi, e ne informa il MATTM.	Comunicazioni	No	SGI PO 01 - PEI PO 02_Sversamenti; IS 33-04_Comunicazioni ad Enti	
DEC-MIN-284 del 30/09/2019	Art. 4 c. 7	In aggiunta agli obblighi recati dall'articolo 29-decies, c.2, del DLgs 152/2006, il gestore trasmette gli esiti dei monitoraggi e dei controlli eseguiti anche alla ASL territorialmente competente	Comunicazioni	Si	SGI IS 32-02 - Gestione PMC	
DEC-MIN-284 del 30/09/2019	Art. 5 c. 4	il Gestore comunica al MATTM ogni modifica progettata all'impianto prima della sua realizzazione, ed ogni variazione di utilizzo di materie prime, nonché di modalità di gestione e di controllo, prima di darvi attuazione	Comunicazioni	No	SGI PO 07 - Valutazione preventiva e gestione modifiche impiantistiche	
DEC-MIN-284 del 30/09/2019	Art. 8 c. 1	Il gestore effettua la comunicazione di cui all'art. 29-decies, c.1, del DLgs 152/2006 entro 10 giorni dalla data di pubblicazione dell'avviso di cui al c. 5 allegando l'originale della quietanza del versamento relativo alle tariffe dei controlli	Comunicazioni	No		ENEL PRO-0016457-25/10/2019 – Riesame complessivo AIA - Comunicazione ai sensi dell'art. 29-decies del DLgs 152/2006
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PIC	§ 9.0 [1]	Mantenere il sistema di gestione ambientale con una struttura organizzativa adeguatamente regolata, composta dal personale addetto alla direzione, conduzione e alla manutenzione dell'impianto: dovrà conseguentemente dotarsi e/o mantenere l'insieme delle disposizioni e procedure di riferimento atte alla gestione dell'impianto. Ciò a valere sia per le condizioni di normale esercizio che per le condizioni eccezionali.	Certificazioni	Si	SGI	
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PIC	§ 9.0 [2]	Predisporre ed adottare un Registro degli Adempimenti di Legge concernenti l'ottemperanza delle prescrizioni in materia ambientale e quindi, in particolare, derivanti dal AIA, in cui dovranno trovare trascrizioni, unitamente all'elenco degli adempimenti in parola, gli esiti delle prove e/o delle verifiche opportunamente certificate per la relativa ottemperanza	Aggiornamenti o documenti	Si	SGI OP 2078-01 - Acquisizione e gestione delle disposizioni normative	Prescrizione ottemperata con il presente documento
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PIC	§ 9.0 [3]	La registrazione degli esiti dei controlli di cui sopra dovrà risultare anche su supporto informatico. L'analisi e valutazione dei dati risultanti dai controlli eseguiti, espletata dal Gestore ed eventualmente integrata con l'indicazione di azioni correttive adottate e/o proposte, dovrà risultare in apposito rapporto informativo che, con cadenza annuale, dovrà essere inoltrato all'Autorità di Controllo.	Aggiornamenti o documenti	Si	SGI OP 2078-01 - Acquisizione e gestione delle disposizioni normative	Prescrizione ottemperata con il presente documento



PP Torrevadalliga Nord

Norma	Art.	Descrizione adempimento	Azione	Ripetitività	Gestione	Note
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PIC	§ 9.0 [4]	Rispetto delle pertinenti disposizioni di cui alla sezione 1, 2.1 e 4.1 di cui alla decisione di esecuzione 2017/1442/UE o richiamate dalla stesse.		NO		Completata. Le BAT sono adottate nella modalità definita nel capito 8 del PIC
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PIC	§ 9.1 [5]	Attenersi alla capacità produttiva dichiarata in sede di domanda AIA (una potenza termica totale pari a 4260 MW). Ogni modifica dovrà essere preventivamente autorizzata dall'AC come disciplinato dal D.Lgs 152/2006 e s.m.i		NO		Completata
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PIC	§ 9.2 [6]	Tutte le forniture devono essere opportunamente identificate e quantificate, archiviando le relative bolle di accompagnamento e i documenti di sicurezza, compilando inoltre i registri con i materiali in ingresso, che consentono la tracciabilità dei volumi totali di materiale usato	Registrazione	Si	SGI PO 04 - Gestione sostanze PO 19 - Gestione magazzino IS 32-02 - Gestione dati PMC	
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PIC	§ 9.2 [7]	Devono essere adottate tutte le precauzioni affinché materiali liquidi e solidi non possano pervenire al di fuori dell'area di contenimento provocando sversamenti accidentali e conseguenti contaminazioni del suolo e di acque, a tal fine le aree interessate dalle operazioni di carico/scarico e/o di manutenzione devono essere opportunamente segregate per assicurare il contenimento di eventuali perdite di prodotto.	Controlli	Si	SGI PO 04 - Gestione sostanze ed Istruzioni Operative collegate.Istruzioni/Prescrizioni di esercizio	
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PIC	§ 9.2 [8]	Deve essere garantita l'integrità strutturale dei serbatoi di stoccaggio per tutte quelle materie prime, sostanze, preparati e combustibili che possono provocare un impatto sull'ambiente (ad esempio sostanze pericolose ecc.)	Controlli	Si	SGI PO 04 - Gestione sostanze ed Istruzioni Operative collegate. Istruzioni/Prescrizioni di esercizio	
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PIC	§ 9.2 [9]	Per i medesimi serbatoi deve anche essere garantita l'integrità e la funzionalità del contenimento secondario, ossia degli apprestamenti che garantiscono, anche in caso di perdita del serbatoio, il rilascio delle sostanze nell'ambiente (bacini di contenimento, volumi di riserva, aree cordolate, fognatura segregata)	Controlli	Si	SGI PO 04 - Gestione sostanze ed Istruzioni Operative collegate. Istruzioni/Prescrizioni di esercizio	
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PIC	§ 9.3 [10]	Considerata la BAT 21, lett. J della D.E. 2017/1442/UE, le sezioni 2, 3 e 4 siano esclusivamente alimentate a carbone con contenuto di zolfo <1% e comunque non superiore allo 0.7% medio annuo, salvo la fase di avviamento, nella quale è consentito, fino al raggiungimento del minimo tecnico, l'uso del gas naturale.	Registrazione	Si	SGI IS 32-02 - Gestione dati PMC	
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PIC	§ 9.3 [11]	L'uso del gas naturale è altresì consentito durante l'esercizio quando si concretizzano situazioni transitorie di irregolare afflusso del polverino di carbone in camera di combustione. Ciò consente di limitare l'impatto emissivo dovuto alla gestione di questi transitori.	Registrazione	Si	SGI IS 32-02 - Gestione dati PMC	

Questo documento contiene informazioni di proprietà di Enel SpA e deve essere utilizzato esclusivamente dal destinatario in relazione alle finalità per le quali è stato ricevuto. E' vietata qualsiasi altra forma di riproduzione e divulgazione senza l'esplicito consenso di Enel SpA.





PP Torrevaldaliga Nord

Norma	Art.	Descrizione adempimento	Azione	Ripetitività	Gestione	Note
					IS 33-01 - Comunicazioni AIA	
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PIC	§ 9.3 [12]	Il carbone utilizzato sia campionato e registrato indicando anche il contenuto di zolfo e di radioattività	Registrazione	Si	SGI IS 32-02 - Gestione dati PMC	
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PIC	§ 9.3 [13]	Tutte le materie prime in ingresso siano quali-quantificate e registrate	Registrazione	Si	SGI PO 04 - Gestione sostanze PO 19 - Gestione magazzino IS 32-02 - Gestione dati PMC	
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PIC	§ 9.3 [14]	La caldaia ausiliaria sia esclusivamente alimentata a gas naturale	Installazione	NO		Completata
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PIC	§ 9.3 [15]	Trasmettere alle Autorità di Controllo ed al Comune di Civitavecchia un report bimestrale relativo ai consumi giornalieri di metano	Comunicazioni	Si	SGI IS 32-02 - Gestione dati PMC IS 33-01 - Comunicazioni AIA	2023: ENEL PRO-13/04/2023-0006390 ENEL PRO-31/05/2023-0009269 ENEL-PRO-12/07/2023-0011862 ENEL-PRO-15/09/2023-0015354 ENEL-PRO-08/11/23-0018632 ENEL-PRO-25/01/24-0001231
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PIC	§ 9.3 [16]	L'utilizzo del carbone quale combustibile per l'alimentazione del gruppo SP3 è autorizzato solamente fino al 31/12/2025				NON APPLICABILE A TN
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PIC	§ 9.3 bis [17]	Nell'ambito del Sistema di Gestione Ambientale, si deve porre tra l'altro adeguata attenzione agli aspetti di "efficienza energetica", anche mediante specifici "audit energetici", condotti secondo le modalità previste nel PMC, con frequenza almeno biennale.	Registrazione	Si	SGI	Il PP TN si è dotato di un Sistema di Gestione Integrato secondo le norme UNI EN ISO 14001, 9.001, 50001 e ISO 45001 che consente il rispetto di tale prescrizione
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PIC	§ 9.3 bis [18]	Si dovrà attuare, per le sezioni 2, 3 e 4, quanto previsto dalle BAT 12 e 19 della D.E. 2017/1442/UE, ed in particolare dovranno operare con un rendimento elettrico netto superiore al 33.5%.	Registrazione	Si	SGI IS 32-02 - Gestione dati PMC	
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PIC	§ 9.4.1 [19]	Rispetto dei limiti tabella per i camini 1, 2 e 3(2-3-4)Trasmettere tempestivamente variazioni del minimo tecnico all'Autorità di controllo	Comunicazioni	Si	SGI PO 10_Manuale SME	



PP Torrealvaldiga Nord

Norma	Art.	Descrizione adempimento	Azione	Ripetitività	Gestione	Note
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PIC	§ 9.4.1 [20]	Rispetto dei limiti tabella per il camino 4 (caldaia ausiliaria)			SGI	Campagne di monitoraggio inviate in allegato al presente report PMC
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PIC	§ 9.4.1 [21]	I parametri inquinanti SO <sub>2</sub> , NO <sub>x</sub> , CO, polveri, HN <sub>3</sub> (per le sezioni 2, 3 e 4) dovranno essere monitorati in continuo. Il parametro Hg dovrà essere misurato con frequenza semestrale.	Registrazione	Si	SGI PO 10_Manuale SME IS 33-01 - Comunicazioni AIA	Campagne di monitoraggio inviate in allegato al presente report PMC
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PIC	§ 9.4.1 [22]	I parametri inquinanti Cloruri gassosi espressi come HCl e HF e COT, (per le sezioni 2, 3 e 4), dovranno essere monitorati trimestralmente; il valore limite di emissione sarà considerato rispettato se uguale o inferiore alla media di tre misurazioni consecutive di almeno 30 minuti ciascuna rappresentativa di almeno un'ora di funzionamento del gruppo nelle condizioni di esercizio più gravose (rif. p.to 5.2, della parte dell'allegato II alla Parte quinta del D.Lgs. 152/2006 e s.m.i., coordinato con le disposizioni di cui alla D.E. 2017/1442/UE). Per quanto attiene il controllo dei limiti imposti si rimanda ai contenuti del PMC.	Registrazione	Si	SGI PO 10_Manuale SME	Campagne di monitoraggio inviate in allegato al presente report PMC
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PIC	§ 9.4.1 [23]	Relativamente alle sezioni 2, 3 e 4, considerate le modeste incidenze di potenza termica generate dal gas naturale alimentati in mix nella caldaia, rispetto a quella generata dal carbone (combustibile primario), i limiti imposti nei confronti dei camini sono da intendersi indipendenti dal mix di combustibili. Per quanto attiene il controllo dei limiti imposti si rimanda ai contenuti del PMC.	Registrazione	Si	SGI PO 10_Manuale SME	Campagne di monitoraggio inviate in allegato al presente report PMC
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PIC	§ 9.4.1 [24]	Relativamente alle sezioni 2, 3 e 4 (fermo restando quanto stabilito dalle sezioni 6 e 7 della parte II dell'Allegato II alla Parte Quinta del D.Lgs. 152/2006 e s.m.i.) valgono, altresì, i seguenti limiti emissivi, monitorati in discontinuo mediante campionamenti semestrali manuali, effettuati nel rispetto di quanto previsto dall'allegato II alla Parte quinta del D.Lgs. 152/2006 e s.m.i., coordinato con le disposizioni di cui alla D.E. 2017/1442/UE, e secondo le indicazioni del PMC: a) Metalli e loro composti b) Valori limite di emissione per le sostanze ritenute cancerogene e/o tossiche per la riproduzione e/o mutagene c) Valori limite di emissione per PCDD e PCDF d) Valori limite di emissione per IPA e) Valori limite di emissione per PCB	Registrazione	Si	SGI PO 10_Manuale SME	Campagne di monitoraggio inviate in allegato al presente report PMC
DEC-MIN-284 del	§ 9.4.1 [25]	Relativamente ai periodi transitori delle sezioni 2, 3 e 4, le quantità emesse per eventuale evento di avvio/spegnimento devono essere in	Registrazione	Si	SGI PO 10_Manuale SME	Campagne di monitoraggio inviate in allegato al presente report PMC

Questo documento contiene informazioni di proprietà di Enel SpA e deve essere utilizzato esclusivamente dal destinatario in relazione alle finalità per le quali è stato ricevuto. E' vietata qualsiasi altra forma di riproduzione e divulgazione senza l'esplicito consenso di Enel SpA.



PP Torrevadalliga Nord

Norma	Art.	Descrizione adempimento	Azione	Ripetitività	Gestione	Note
30/09/2019 PIC		ogni caso registrate e costituiranno elemento del reporting. I quantitativi emessi di SO <sub>2</sub> , NO <sub>x</sub> , CO e polveri saranno riportati sia come quantità emesse per evento di avvio/spengimento (in kg/evento) sia come quantità "complessiva annua e andranno quindi, in quest'ultimo caso, inclusi nelle quantità annuali (in t/anno).				
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PIC	§ 9.4.1 [26]	I valori limite di emissione relativi alla caldaia ausiliaria devono essere rispettati a partire dalla data di esecutività del decreto di AIA.	Registrazione	Si	SGI IS 32-02 - Gestione dati PMC	Campagne di monitoraggio inviate in allegato al presente report PMC
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PIC	§ 9.4.1 [27]	I valori limite di emissione relativi alla caldaia ausiliaria possono essere monitorati in discontinuo mediante campionamenti semestrali manuali.	Registrazione	Si	SGI IS 32-02 - Gestione dati PMC	Campagne di monitoraggio inviate in allegato al presente report PMC
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PIC	§ 9.4.1 [28]	I valori limite di emissione relativi alla caldaia ausiliaria, si considerano rispettati se uguali o inferiori alla media di tre misurazioni consecutive di almeno 30 minuti ciascuna rappresentative di almeno un'ora di funzionamento delle caldaie nelle condizioni di esercizio più gravose (rif. p.to 2.3 dell'allegato VI alla Parte quinta del D.Lgs. 152/2006 e s.m.i.).	Registrazione	Si	SGI IS 32-02 - Gestione dati PMC	Campagne di monitoraggio inviate in allegato al presente report PMC
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PIC	§ 9.4.1 [29]	Le emissioni in atmosfera provenienti dai filtri dei silos delle ceneri leggere dovranno rispettare un limite in concentrazione di polveri pari a 10 mg/Nm <sup>3</sup> espressi come media oraria.	Registrazione	Si	SGI IS 32-02 - Gestione dati PMC	Presentata modifica AIA in quanto filtri non presenti con ENEL-PRO-20/11/2020-00017341 Procedimento 178/11110 concluso con parere favorevole MATTM73441.07-07-2021
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PIC	§ 9.4.1 [30]	Sono altresì autorizzate le emissioni convogliate in atmosfera, dichiarate come "emissioni non significative" dal Gestore nella documentazione allegata all'istanza.			SGI	Campagne di monitoraggio inviate in allegato al presente report PMC
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PIC	§ 9.4.1 [31]	Il Gestore dovrà rendere disponibili ad Arpa Lazio e al Comune di Civitavecchia i dati delle emissioni in continuo ai camini attraverso un sistema di trasmissione delle informazioni da concordare tra le parti.	Comunicazioni	Si	SGI IS 32-02 - Gestione dati PMC IS 33-01- Comunicazioni AIA	2023: ENEL-PRO-04/02/2023-0002093 ENEL-PRO-04/02/2023-0002094 ENEL-PRO-02/03/2023-0003666 ENEL-PRO-06/03/2023-0003756 ENEL PRO-11/04/2023-0006213 ENEL PRO-11/04/2023-0006216 ENEL PRO-04/05/2023-0007545 ENEL PRO-04/05/2023-0007548 ENEL PRO-05/06/2023-0009448 ENEL PRO-05/06/2023-0009450

Norma	Art.	Descrizione adempimento	Azione	Ripetitività	Gestione	Note
						ENEL-PRO-04/07/2023-0011392 ENEL-PRO-05/07/2023-0011480 ENEL-PRO-03/08/2023-0013260 ENEL-PRO-03/08/2023-0013259 ENEL-PRO-05/09/2023-0014736 ENEL-PRO-05/09/2023-0014735 ENEL-PRO-09/10/2023-0016843 ENEL-PRO-09/10/2023-0016842 ENEL-PRO-08/11/23-0018630 ENEL-PRO-08/11/23-0018631 ENEL-PRO-06/12/23-0020336 ENEL-PRO-06/12/23-0020342 ENEL-PRO-10/01/24-0000347 ENEL-PRO-10/01/24-0000348
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PIC	§ 9.4.1 [32]	I limiti emissivi e le prescrizioni di cui al presente paragrafo, discendenti dalla D.E. 2017/1442/UE, dovranno essere rispettati a partire dalla data di esecutività del decreto di AIA			SGI	
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PIC	§ 9.4.2 [33]	Ai fini della riduzione delle emissioni non convogliate, si dovrà continuare ad implementare e migliorare il programma di riduzione delle emissioni diffuse, anche mediante il mantenimento del sistema di scarico, stoccaggio e trasporto carbone (carbonili e nastro), ceneri e gessi.	Controlli	Si	SGI Istruzioni Operative Movimento Combustibile	
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PIC	§ 9.4.2 [34]	Si dovrà continuare ad implementare e migliorare il sistema di scarico del carbone dalle navi garantendo la migliore efficienza di contenimento delle emissioni diffuse.	Controlli	Si	SGI Istruzioni Operative Movimento Combustibile	
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PIC	§ 9.4.2 [35]	Considerata l'importanza delle attività di scarico, movimentazione, stoccaggio e manipolazione del carbone quale sorgente di inquinamento il Gestore, d'intesa con ARPA Lazio e Amministrazione comunale, dovrà continuare ad implementare e migliorare il programma di campagne periodiche di monitoraggio che, anche adottando tecniche di source apportionment, analizzino le deposizioni atmosferiche nelle aree prospicienti gli impianti in relazione alle potenziali sorgenti, al fine della verifica dell'efficacia delle iniziative adottate e che consenta alle Autorità locali competenti una corretta gestione dei rischi per la salute.	Controlli	Si	SGI	Campagne di monitoraggio inviate in allegato al presente report PMC
DEC-MIN-284 del	§ 9.4.2 [36]	Al fine di contenere le emissioni non convogliate, diffuse e fugitive, il Gestore dovrà continuare ad implementare e migliorare il programma di manutenzione periodica finalizzata all'individuazione di perdite e	Registrazione	Si	SGI IS 28-04 - Gestione delle attività di controllo e	Campagne di monitoraggio inviate in allegato al presente report PMC



PP Torrealvaldiga Nord

Norma	Art.	Descrizione adempimento	Azione	Ripetitività	Gestione	Note
30/09/2019 PIC		alla riparazione (Leak Detection and Repair, LDAR), anche nel rispetto di quanto disciplinato PMC.			manutenzione delle emissioni fuggitive e diffuse di gas metano secondo la metodologia LDAR	
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PIC	§ 9.5 [37]	Per lo scarico finale S1, considerata la natura degli scarichi parziali A1, A2, C1e C2, non si prescrivono limiti.	Registrazione	Si	SGI PO 05 - Gestione degli scarichi	
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PIC	§ 9.5 [38]	Per lo scarico finale S2: considerata la natura degli scarichi parziali A3, A4 e A5, per gli stessi non si prescrivono limiti.	Registrazione	Si	SGI PO 05 - Gestione degli scarichi	
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PIC	§ 9.5 [39]	Per lo scarico finale S2: Si prescrive che gli scarichi delle acque di raffreddamento siano autorizzati nel rispetto dei valori limite definiti dalla normativa settoriale D.Lgs. 152/06 e s.m.i. (tab. III, all.V, parte III, in acque superficiali), ad eccezione dei parametri solfati (come SO4) e cloruri, ai pozzetti parziali B-GR.2, B-GR.3 e B-GR.4.	Registrazione	Si	SGI PO 05 - Gestione degli scarichi	Campagne di monitoraggio inviate in allegato al presente report PMC
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PIC	§ 9.5 [40]	Per lo scarico finale S2: Si prescrive che lo scarico delle acque industriali di processo sia autorizzato nel rispetto dei valori limite definiti dalla normativa settoriale D.Lgs. 152/06 e s.m.i. (tab. III, all.V, parte III, in acque superficiali), ad eccezione dei parametri temperatura, solfati (come SO4) e cloruri, al pozzetto parziale UTC.	Registrazione	Si	SGI PO 05 - Gestione degli scarichi	Campagne di monitoraggio inviate in allegato al presente report PMC
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PIC	§ 9.5 [41]	Per lo scarico finale S2: Si prescrive che lo scarico finale S2 sia autorizzato nel rispetto dei valori limite definiti dalla normativa settoriale D.Lgs. 152/06 e successive modificazioni e integrazioni (tab. III, all.V, parte III, in acque superficiali).	Registrazione	Si	SGI PO 05 - Gestione degli scarichi	Campagne di monitoraggio inviate in allegato al presente report PMC
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PIC	§ 9.5 [42]	Per lo scarico finale S2: Si prescrive di indicare chiaramente tutti i pozzetti di ispezione dei reflui liquidi in modo da consentirne la facile individuazione.	Registrazione	Si	SGI PO 05 - Gestione degli scarichi	
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PIC	§ 9.5 [43]	Per lo scarico finale S2: Si prescrive che i controlli analitici siano effettuati in accordo alle modalità e frequenze indicate nel PMC.	Registrazione	Si	SGI PO 05 - Gestione degli scarichi	Campagne di monitoraggio inviate in allegato al presente report PMC
DEC-MIN-284 del	§ 9.6 [44]	Ai fini del risparmio idrico, sulla base di quanto previsto dal D.Lgs. 152/2006 e s.m.i., si dovrà attuare il massimo recupero delle acque di	Registrazione	Si	SGI PO 05 - Gestione degli scarichi	

Questo documento contiene informazioni di proprietà di Enel SpA e deve essere utilizzato esclusivamente dal destinatario in relazione alle finalità per le quali è stato ricevuto. E' vietata qualsiasi altra forma di riproduzione e divulgazione senza l'esplicito consenso di Enel SpA.



PP Torrevaldaliga Nord

Norma	Art.	Descrizione adempimento	Azione	Ripetitività	Gestione	Note
30/09/2019 PIC		scarico trattate, di quelle provenienti dal sistema di raffreddamento e delle acque meteoriche di seconda pioggia dei piazzali, per il riutilizzo all'interno del proprio impianto per i vari usi nel processo produttivo, scopi irrigui, antincendio, oppure come risorsa idrica per soddisfare le necessità delle aziende operanti nella zona				
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PIC	§ 9.7 [45]	Resta inteso che la gestione delle ceneri leggere, delle ceneri pesanti, del gesso, dei fanghi e del calcare deve avvenire secondo le modalità descritte al cap. 5.12 del presente Parere. Si autorizzano le seguenti operazioni di recupero: <ul style="list-style-type: none"> <li>• R7 - recupero della marmettola (CER 01 04 13 rifiuti prodotti dalla lavorazione della pietra, diversi da quelli di cui alla voce 01 04 07*) come reagente per la desolforazione fumi per un quantitativo massimo annuo pari a 110.000 tonnellate da utilizzare all'interno dello stabilimento;</li> <li>• R13 - messa in riserva della marmettola (CER 01 04 13 rifiuti prodotti dalla lavorazione della pietra, diversi da quelli di cui alla voce 01 04 07*) per sottoporla a una delle operazioni indicate nei punti da R1 a R12, per un quantitativo massimo annuo pari a 110.000 tonnellate.</li> </ul>	Registrazione	Si	SGI PO 06 - Gestione dei rifiuti	
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PIC	§ 9.7 [46]	Si prescrive che, qualora l'approvvigionamento della marmettola avvenga come materia prima, i serbatoi utilizzati per lo stoccaggio della materia prima marmettola siano distinti da quelli utilizzati per la messa in riserva del rifiuto marmettola. Inoltre, l'area dove viene effettuata la messa in riserva deve essere chiaramente identificata e munita di cartellonistica ben visibile per dimensione e collocazione, indicante il codice CER, lo stato fisico e le eventuali caratteristiche di pericolosità del rifiuto stoccato. La gestione della marmettola può avvenire anche senza preventiva messa in riserva (operazione R13) o stoccaggio dei materiali; in tal caso i materiali in arrivo (rifiuti e/o prodotti) vengono avviati contestualmente ai serbatoi di preparazione per l'avvio diretto ai processi di desolforazione, vale a dire gestendoli come recupero (operazione R7) o utilizzo diretto. Per le altre tipologie di rifiuti non è necessaria nessuna autorizzazione relativa alla gestione dei rifiuti, dal momento che il Gestore effettua attività di deposito temporaneo ai sensi dell'art. 183 comma 1 lettera bb del D.Lgs. 152/2006 e s.m.i.	Registrazione	Si	SGI PO 06 - Gestione dei rifiuti	
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PIC	§ 9.7 [47]	Si prescrive che le aree di deposito temporaneo dei rifiuti abbiano le seguenti caratteristiche: • essere chiaramente identificate e munite di cartellonistica ben visibile per dimensione e collocazione, indicante i codici CER, lo stato fisico e le caratteristiche di pericolosità dei rifiuti stoccati; • essere dotate di idonea copertura ovvero i rifiuti devono	Registrazione	Si	SGI PO 06 - Gestione dei rifiuti	



PP Torrealvaldliga Nord

Norma	Art.	Descrizione adempimento	Azione	Ripetitività	Gestione	Note
		essere stoccati in contenitori chiusi e a tenuta;• essere adeguatamente protette mediante apposito sistema di canalizzazione, raccolta e allontanamento delle acque meteoriche;• i fusti non devono essere immagazzinati su più di due livelli e deve essere sempre assicurato uno spazio di accesso sufficiente per effettuare ispezioni su tutti i lati;• i contenitori devono essere immagazzinati in modo tale che perdite e sversamenti non possano fuoriuscire dai bacini di contenimento o dalle apposite aree di drenaggio impermeabilizzate.				
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PIC	§ 9.7 [48]	Si prescrive di verificare, nell'ambito degli obblighi di monitoraggio e controllo, almeno ogni mese, lo stato di giacenza dei depositi temporanei e il mantenimento delle caratteristiche tecniche dei depositi stessi, come previsto nel PMC.	Registrazione	Si	SGI PO 06 - Gestione dei rifiuti	
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PIC	§ 9.8 [49]	Dovranno essere rispettati i limiti assoluti previsti dalla normativa vigente e dalla zonizzazione acustica comunale, in funzione della classe acustica di appartenenza.	Registrazione	Si	SGI PO 09 - Gestione del rumore IS 32-02 _Gestione dati PMC	Effettuato il monitoraggio acustico per il 2020, Campagne di monitoraggio inviate nel report PMC 2020
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PIC	§ 9.8 [50]	Si dovrà identificare gli ulteriori interventi di risanamento tecnicamente fattibili e dovrà intervenire con opportune opere di mitigazione sulle fonti, sulle vie di propagazione e sui ricettori a valle dei quali dovrà procedere a nuovo monitoraggio acustico allo scopo di valutarne l'efficacia.			SGI PO 09 - Gestione del rumore IS 32-02 _Gestione dati PMC	Campagne di monitoraggio inviate in allegato al presente report PMC
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PIC	§ 9.8 [51]	Le misure e le successive elaborazioni dovranno essere effettuate da un tecnico competente in acustica, specificando le caratteristiche della strumentazione impiegata, i parametri oggetto di monitoraggio, le frequenze e le modalità di campionamento e analisi. Tali analisi dovranno inoltre ricomprendere le fasi di avviamento e di arresto dell'impianto. Tutte le misurazioni dovranno essere eseguite secondo le prescrizioni contenute nel DM 16.03.1998 nonché nel rispetto dell'eventuale normativa regionale.	Registrazione	Si	SGI PO 09 - Gestione del rumore IS 32-02 _Gestione dati PMC	Effettuato il monitoraggio acustico per il 2020, Campagne di monitoraggio inviate nel report PMC 2020
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PIC	§ 9.8 [52]	Occorre effettuare comunque un aggiornamento della valutazione di impatto acustico nei confronti dell'ambiente esterno, almeno ogni 4 anni, per verificare non solamente il rispetto dei limiti ma anche il perseguimento degli obiettivi di qualità del rumore	Registrazione	Si	SGI PO 09 - Gestione del rumore IS 32-02 _Gestione dati PMC	Effettuato il monitoraggio acustico per il 2020. La valutazione di impatto acustico verrà ripetuta entro quattro anni per verificare il rispetto dei limiti ed il perseguimento degli obiettivi di qualità
DEC-MIN-284 del	§ 9.9 [53]	Qualora il Gestore ritenga che, a causa di un qualsiasi evento incidentale, durante l'esercizio della propria Centrale, possa essere compromessa la qualità delle acque di falda, questi è tenuto a	Registrazione	No	SGI PO 02 – Sversamenti IS 33-04 - Comunicazioni agli	

Questo documento contiene informazioni di proprietà di Enel SpA e deve essere utilizzato esclusivamente dal destinatario in relazione alle finalità per le quali è stato ricevuto. E' vietata qualsiasi altra forma di riproduzione e divulgazione senza l'esplicito consenso di Enel SpA.



PP Torrealvaldiga Nord

Norma	Art.	Descrizione adempimento	Azione	Ripetitività	Gestione	Note
30/09/2019 PIC		predisporre una loro caratterizzazione secondo le disposizioni di cui alla Parte IV del D.Lgs 152/06 e s.m.i.. I certificati di caratterizzazione dovranno essere tenuti a disposizione dell'Autorità di Controllo e del Comune.			Enti di Controllo relative ad eventi	
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PIC	§ 9.9 [54]	Ai fini di contenere potenziali fenomeni di contaminazione del suolo e delle acque ad opera di sversamenti oleosi o sversamenti di materie prime, dovranno essere garantiti i seguenti principali accorgimenti: a) le aree attorno ad impianti / dispositivi / attrezzature a contatto con sostanze oleose, quali pompe antincendio, pompe, filtri, giunzioni flangiate e tubazioni, ecc., dovranno essere dotate di appositi pozzetti di raccolta per l'invio del prodotto oleoso all'impianto di trattamento; b) i bacini di contenimento, relativi a serbatoi di stoccaggio di combustibili e materie prime allo stato liquido, dovranno mantenere lo stato di efficienza. A tal fine, il Gestore dovrà provvedere a verificarne l'affidabilità e l'integrità mediante ispezioni giornaliere, provvedendo tempestivamente al loro ripristino in caso di riscontrate alterazioni. Tale verifica dovrà riguardare anche tutte le tubazioni convoglianti gasolio. c) annotazione su apposito registro delle anomalie riscontrate su impianti, dispositivi, serbatoi e bacini di contenimento nonché annotazione dei relativi interventi eseguiti, rendendo disponibile lo stesso all'Autorità di Controllo.	Controlli	Si	SGI Istruzioni di esercizio e movimento combustibile	
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PIC	§ 9.9 [55]	Si dovrà provvedere al monitoraggio delle acque di falda secondo le modalità e tempistiche previste dal PMC. Il monitoraggio della falda dovrà essere eseguito in modo tale da contemplare le eventuali perdite di sostanze oleose provenienti dal parco combustibili liquidi.	Controlli	Si	SGI IS 32-02 _Gestione dati PMC	Effettuato il monitoraggio acustico per il 2020, Campagne di monitoraggio inviate nel report PMC 2020
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PIC	§ 9.10 [56]	Il Gestore deve attuare un adeguato programma di manutenzione ordinaria tale da garantire l'operabilità ed il corretto funzionamento di tutti i componenti e i sistemi rilevanti a fini ambientali. In tal senso il Gestore dovrà dotarsi di un manuale di manutenzione, comprendente quindi tutte le procedure di manutenzione da utilizzare e dedicate allo scopo.	Controlli	Si	SGI	
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PIC	§ 9.10 [57]	Il Gestore dovrà individuare un elenco delle apparecchiature critiche per la salvaguardia dell'ambiente e, con riferimento ad esse, dovrà disporre di macchinari di riserva in caso di effettuazione di interventi di manutenzione che impongano il fuori servizio del macchinario primario. Il Gestore dovrà altresì registrare, su apposito registro di manutenzione, l'attività effettuata. In caso di arresto di impianto per l'attuazione di interventi di manutenzione straordinaria, il Gestore	Registrazione	Si	SGI IS 28-05 - Linea Guida per il programma di controllo degli impianti rilevanti ai fini ambientali	





PP Torrealvaldiga Nord

Norma	Art.	Descrizione adempimento	Azione	Ripetitività	Gestione	Note
		dovrà inoltre darne comunicazione con congruo anticipo e secondo le regole stabilite nel PMC, all'Autorità di Controllo.				
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PIC	§ 9.11 [58]	In caso di malfunzionamenti, il Gestore dovrà essere in grado di sopperire alla carenza di impianto conseguente, senza che si verifichino rilasci ambientali di rilievo. Il Gestore ha l'obbligo di registrare l'evento, di analizzarne le cause e di adottare le relative azioni correttive, rendendone pronta comunicazione all'Autorità di Controllo, secondo le regole stabilite nel PMC	Comunicazioni	Si	SGI PO 01 - PEI PO 02_Sversamenti; IS 33-04_Comunicazioni ad Enti	
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PIC	§ 9.12 [59]	Il Gestore deve operare preventivamente per minimizzare gli effetti di eventuali eventi incidentali. A tal fine il Gestore deve dotarsi di apposite procedure per la gestione degli eventi incidentali, anche sulla base della serie storica degli episodi già avvenuti. A tal proposito si considera una violazione di prescrizione autorizzativa il ripetersi di rilasci incontrollati di sostanze inquinanti nell'ambiente secondo sequenze di eventi incidentali, e di conseguenti malfunzionamenti, già sperimentati in passato e ai quali non si è posta la necessaria attenzione, in forma preventiva, con interventi strutturali e gestionali.	Comunicazioni	Si	SGI PO 01 - PEI PO 02_Sversamenti; Registro degli aspetti ambientali significativi	
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PIC	§ 9.12 [60]	Tutti gli eventi incidentali devono essere oggetto di registrazione e di comunicazione all'Autorità Competente, all'Autorità di Controllo, al Comune e alla Provincia, secondo le regole stabilite nel PMC.	Registrazione		SGI IS 33-04 - Comunicazioni ad Enti	
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PIC	§ 9.12 [61]	In caso di eventi incidentali di particolare rilievo, quindi tali da poter determinare il rilascio di sostanze pericolose nell'ambiente, il Gestore ha l'obbligo di comunicazione immediata scritta (pronta notifica per fax e nel minor tempo tecnicamente possibile) all'Autorità Competente e all'Autorità di Controllo. Inoltre, fermi restando gli obblighi in materia di protezione dei lavoratori e della popolazione derivanti da altre norme, il Gestore ha l'obbligo di mettere in atto tutte le misure tecnicamente perseguibili per rimuoverne le cause e per mitigare al possibile le conseguenze. Il Gestore inoltre deve attuare approfondimenti in ordine alle cause dell'evento e mettere immediatamente in atto tutte le misure tecnicamente possibili per misurare, ovvero stimare, la tipologia e la quantità degli inquinanti che sono stati rilasciati nell'ambiente e la loro destinazione.	Comunicazioni	No	SGI PO 01 - PEI PO 02_Sversamenti; IS 33-04_Comunicazioni ad Enti	
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PIC	§ 9.13 [62]	Entro 12 mesi dal rilascio dell'AIA, il Gestore dovrà presentare all'Autorità Competente, anche ai sensi dell'art. 2, comma 2 del D.D. 430/2018, il Piano di cessazione definitiva dell'utilizzo del carbone per la produzione termoelettrica, da attuare entro il 31 dicembre 2025, dettagliando il programma di fermata definitiva, pulizia, protezione passiva e messa in sicurezza degli impianti. Il Programma dovrà essere	Comunicazioni	No	SGI IS 33-01- Comunicazioni AIA	Invita nota ENEL-PRO-15/10/2020-0015371 ENEL-PRO-23/10/2020-0015724 Protocollo Uscita: 85434 – del 23/10/2020 - Avvio del



PP Torrevaldaliga Nord

Norma	Art.	Descrizione adempimento	Azione	Ripetitività	Gestione	Note
		coerente con le tempistiche di cui alle fasi da T0 a T8, comunicare all'Autorità Competente con nota prot. Enel-PRO-31/01/2019-0001929 del 31/01/2019, e definire univocamente la data di inizio e fine del processo di messa fuori esercizio.				procedimento ID178/11024 per il riesame AIA ENEL -PRO-29/07/2021-0011812 Prot. Uscita: nr: 83221 - del 29/07/2021 - Parere istruttorio conclusivo relativo al riesame dell'AIA -Procedimento ID 178/11024.
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PIC	§ 9.14 [63]	Restano a carico del Gestore, che si intende tenuto a rispettarle, tutte le prescrizioni derivanti da altri procedimenti autorizzativi che hanno dato origine ad autorizzazioni non sostituite dall'Autorizzazione Integrata Ambientale, con particolare riferimento al Decreto VIA 680/2003.			Rapporti di avanzamento attività semestrali inviati agli Enti	Vedi DEC/VIA 680/03 – DEC/MAP/55
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PIC	§ 9.14 [64]	Per quanto riguarda le autorizzazioni sostituite dall'AIA, sopravvivono a carico del Gestore tutte le prescrizioni sugli aspetti non espressamente contemplati nell'AIA, ovvero che non siano con essa in contrasto.			Controlli Ambientali	Monitoraggio dome, prescrizioni derivanti dal decreto autorizzativo progetto "Ottimizzazione movimentazione materiali polverulenti", Riepilogo controlli ambientali inviate nel report PMC
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PMC	§ 3.1	Devono essere registrati i consumi dei combustibili (carbone, gas naturale e gasolio) e gli approvvigionamenti delle altre materie prime utilizzate; per ciascuno di loro devono essere forniti i dati riportati in Tabella 1	Registrazione	Si	SGI IS 32-02 _Gestione dati PMC	Dati inviati nel presente report PMC
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PMC	§. 3.2	Per il carbone e per il gasolio dovrà essere fornita una scheda tecnica (elaborata dal fornitore o redatta dal Gestore tramite campionamenti e analisi di laboratorio (....) Il Gestore dovrà provvedere a fornire per il gas naturale, con cadenza semestrale, copia della scheda delle relative caratteristiche chimiche. Le analisi sul carbone, riportate nella seguente tabella 2, devono essere effettuate su tutti i campioni di seguito elencati: 1) ..sub-lotti da 10.000 t ... 2) Campioni mensili rappresentativi... 3) Campioni prelevati dalle tramogge di carico (....) in concomitanza delle misure periodiche dei metalli in emissione ai camini (....)	Registrazione	Si	SGI TG 21 - Istruzione operativa per il prelievo	Dati inviati nel presente report PMC
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PMC	§. 3.2	Implementare una procedura per il monitoraggio/caratterizzazione della radioattività del carbone	Registrazione	Si	SGI	Enel-PRO-06/05/2013-0018254



PP Torrealvaldiga Nord

Norma	Art.	Descrizione adempimento	Azione	Ripetitività	Gestione	Note
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PMC	§ 3.2	Per il gasolio dovrà essere fornita una scheda tecnica (elaborata dal fornitore o redatta dal Gestore tramite campionamenti e analisi di laboratorio)	Registrazione	Si	SGI	Campagne di monitoraggio inviate nel presente report PMC
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PMC	§ 3.3	In tabella 4 vengono prescritti una serie di adempimenti in merito al monitoraggio e controllo dei serbatoi e delle linee di distribuzione del gasolio	Controlli	Si	SGI	<i>Prescrizione superata, si veda il verbale ISPRA del 20/06/2013</i>
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PMC	§ 4	Registrazione approvvigionamenti idrici della Centrale di cui alla Tab. 5	Registrazione	Si	SGI PO 05 - Gestione degli scarichi idrici	Dati inviati nel presente report PMC
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PMC	§ 5	Registrazione dei dati di produzione e consumo di energia elettrica di cui alla Tab. 6	Registrazione	Si	SGI IS 32-02 _Gestione dati PMC	Dati inviati nel presente report PMC
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PMC	§ 6.1	Prescrizioni di limiti, tipi di verifica da effettuare, monitoraggio e registrazione dei dati di emissione dai 3 gruppi di produzione	Registrazione	Si	SGI PO 10 - Manuale SME	Dati inviati nel presente report PMC
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PMC	§ 6.1	Elenco parametri nei fumi indicati in tabella 9 di pag. 15, da misurare semestralmente "con campionamento manuale ed analisi di laboratorio"	Registrazione	Si	SGI IS 32-02 _Gestione dati PMC	Dati inviati nel presente report PMC
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PMC	§ 6.2	Predisposizione di un piano di monitoraggio dei transitori dei tre gruppi di produzione	Registrazione	Si	PO 10 - Manuale SME	Dati inviati nel presente report PMC
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PMC	§ 6.3	Vengono prescritte campagne di misura, con frequenza trimestrale, della concentrazione in ingresso ed in uscita agli impianti di trattamento fumi (DeSOx e DeNOx) con calcolo delle rispettive efficienze di trattamento	Registrazione	Si	SGI IS 32-02 _Gestione dati PMC	Campagne di monitoraggio inviate in allegato al presente report PMC
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PMC	§ 6.4 - Tab. 14	Predisposizione di un rapporto riassuntivo sulle informazioni richieste in Tab. 14	Registrazione	Si	SGI IS 33-02 _Gestione dati PMC	Campagne di monitoraggio inviate in allegato al presente report PMC
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PMC	§ 6.4 - Tab. 15	In relazione agli sfiati dei serbatoi, silos o sistemi di trattamento dovranno essere eseguite le verifiche indicate in Tab. 16	Registrazione	Si	SGI IS 32-02 _Gestione dati PMC	Campagne di monitoraggio inviate in allegato al presente report PMC



PP Torrevadalliga Nord

Norma	Art.	Descrizione adempimento	Azione	Ripetibilità	Gestione	Note
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PMC	§ 6.4 - Tab. 16	In relazione alle cappe aspiranti dei laboratori dovranno essere eseguite le verifiche indicate in Tab. 16.	Registrazione	Si	SGI	
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PMC	§ 6.5	Monitoraggio della polverosità derivante dalla movimentazione dei materiali incoerenti ....mediante l'installazione di tre postazioni per la misura in continuo della concentrazioni di polveri PM10...	Installazione	Si	SGI IS 32-02 _Gestione dati PMC	Campagne di monitoraggio inviate in allegato al presente report PMC
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PMC	§ 6.5 - Tab. 17	Relativamente alle emissioni diffuse il Gestore dovrà effettuare i controlli indicati in tabella 17	Registrazione	Si	SGI IS 32-02 _Gestione dati PMC	Campagne di monitoraggio inviate in allegato al presente report PMC
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PMC	§ 6.5 - Tab. 18	Relativamente alle emissioni diffuse il Gestore dovrà effettuare i controlli indicati in tabella 18	Registrazione	Si	SGI IS 32-02 _Gestione dati PMC	Campagne di monitoraggio inviate in allegato al presente report PMC
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PMC	§ 6.5 - Tab. 19	Relativamente agli scarichi degli impianti di depressurizzazione dei sistemi di trasporto e dei silos contenenti materiali incoerenti il Gestore dovrà effettuare i controlli indicati in tabella 19	Registrazione	Si	SGI IS 32-02 _Gestione dati PMC	Campagne di monitoraggio inviate in allegato al presente report PMC
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PMC	§ 6.6	Come prescritto al § 9.4.2 del PIC il Gestore dovrà fornire: il censimento e la caratterizzazione delle emissioni non convogliate e la stima delle quantità emesse su base annua, corredata da opportune misure puntuali di verifica. Inoltre dovrà produrre una stima delle emissioni fuggitive in relazione a interventi di manutenzione straordinaria e situazioni di emergenza effettivamente occorse.	Registrazione	No	SGI IS 32-02 _Gestione dati PMC	Campagne di monitoraggio inviate in allegato al presente report PMC
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PMC	§ 6.7	La norma di riferimento per la assicurazione della qualità dei sistemi di misurazione in continuo delle emissioni in aria (SME) è la UNI EN 14181:2015 Con riferimento agli standard di misurazione delle sostanze inquinanti emesse dai camini della centrale termoelettrica avvalersi della Tab. 20 – Metodi di analisi in continuo	Registrazione	Si	SGI PO 10 - Manuale SME	Campagne di monitoraggio inviate in allegato al presente report PMC
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PMC	§ 6.8	Il paragrafo riporta i metodi di riferimento per la verifica dei parametri in continuo e in discontinuo	Registrazione	Si	SGI PO 10 - Manuale SME	Le metodiche di riferimento riportate al par. 6.8, vengono applicate dal Gestore, a meno di quanto precisato in merito al precedente paragrafo 6.7
DEC-MIN-284 del	§ 7.1	Georeferenziazione dei punti di scarico che recapitano nelle acque del mar Tirreno e dei punti di campionamento degli scarichi parziali	Installazione	No	SGI PO 05 - Gestione degli scarichi idrici	Dati presenti nel decreto di riesame AIA

Questo documento contiene informazioni di proprietà di Enel SpA e deve essere utilizzato esclusivamente dal destinatario in relazione alle finalità per le quali è stato ricevuto. E' vietata qualsiasi altra forma di riproduzione e divulgazione senza l'esplicito consenso di Enel SpA.



PP Torrevadliga Nord

Norma	Art.	Descrizione adempimento	Azione	Ripetitività	Gestione	Note
30/09/2019 PMC						
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PMC	§ 7.2	Effettuare il monitoraggio secondo i controlli riportati in Tab. 22	Registrazione	Si	SGI PO 05 - Gestione degli scarichi idrici	Campagne di monitoraggio inviate in allegato al presente report PMC
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PMC	§ 7.2	Il Gestore deve rendere disponibili tutte le misure (portata, conducibilità, pH, torbidità, contenuto di olio, temperatura)	Registrazione	Si	SGI PO 05 - Gestione degli scarichi idrici	
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PMC	§ 7.2	L'incremento di temperatura del corpo idrico recipiente oltre i 1000 metri di distanza dal punto di immissione dello scarico S2 dovrà essere verificata con cadenza semestrale.	Registrazione	Si	SGI PO 05 - Gestione degli scarichi idrici	
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PMC	§ 7.2	Dovrà essere garantita l'accessibilità degli scarichi per il campionamento da parte dell'Ente di Controllo effettuando con cadenza periodica le operazioni di manutenzione e pulizia atte a rendere agibile l'accesso ai punti assunti per il campionamento.	Installazione	Si	SGI PO 05 - Gestione degli scarichi idrici	
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PMC	§ 7.3	Il Gestore deve individuare l'ubicazione di almeno 5 punti più uno imperturbato rappresentativi nei quali effettuare la caratterizzazione delle acque di falda, con piezometri, secondo quanto riportato nella tabella 23. La collocazione dei piezometri deve essere comunicata all'Ente di Controllo prima dell'avvio della caratterizzazione, con una relazione motivata sul loro posizionamento. Ciascuna campagna di monitoraggio dovrà prevedere anche la misura dei livelli freaticimetrici e la ricostruzione dell'andamento delle freaticimetrica	Registrazione	Si	SGI PO 05 - Gestione degli scarichi idrici	Campagne di monitoraggio inviate in allegato al presente report PMC
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PMC	§ 7.4	Nella tab. 24 sono riassunti i metodi di prova che devono essere utilizzati per il monitoraggio delle acque di scarico e sotterranee. Il Gestore può proporre all'Ente di Controllo metodi equivalenti, purché questi ultimi siano stati sottoposti a verifica di equivalenza e i risultati delle prove di equivalenza siano legati alla richiesta stessa. Nel caso in cui si accerti che nei metodi indicati sia presente un'inesattezza l'Ente di Controllo e il Gestore possono concordare le eventuali modifiche necessarie.	Registrazione	Si	SGI PO 05 - Gestione degli scarichi idrici	Campagne di monitoraggio inviate in allegato al presente report PMC
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PMC	§ 8	Entro 1 anno dal rilascio dell'AIA il Gestore dovrà effettuare la valutazione di impatto acustico nei confronti dell'esterno; successivamente ogni 4 anni, occorrerà effettuare un aggiornamento della suddetta valutazione di impatto acustico. Si richiede inoltre di effettuare una valutazione preventiva dell'impatto acustico (.....)	Registrazione	Si	SGI PO 09 - Gestione del rumore	Ultima campagna eseguita nel 2020 e trasmessi nel report PMC 2020.



PP Torrevaldaliga Nord

Norma	Art.	Descrizione adempimento	Azione	Ripetitività	Gestione	Note
		Le misure dovranno essere fatte nel corso di una giornata tipo (.....) Dovrà essere fornita una relazione di impatto acustico in cui si riporteranno le misure di LEQ (.....) La campagna di rilievi acustici dovrà essere effettuata nel rispetto del DM 16/03/1998 (....) Il gestore deve, 15 giorni prima dell'effettuazione della campagna di misura, comunicare ad ISPRA gli eventuali nuovi punti di misura selezionati dal tecnico competente in acustica.				
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PMC	§ 9	Il Gestore dovrà effettuare le opportune analisi sui rifiuti prodotti al fine di una corretta caratterizzazione chimico-fisica (...)	Registrazione	Si	SGI PO 06 - Gestione dei rifiuti	
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PMC	§ 10	Tutte le attività di laboratorio, siano esse interne ovvero affidate a terzi devono essere svolte preferibilmente in strutture accreditate (...) Resta obbligo di utilizzo strutture di laboratorio solo se certificate ISO 9001	Controlli	Si	SGI OP 1647 - Gestione contratti IS 28-06 - Requisiti professionali di terzi	
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PMC	§ 10.1	I campioni mensili rappresentativi del carbone bruciato alle caldaie dovranno essere costruiti mischiando e sottoponendo a riduzione e frazionamento secondo norma ASTM D2013-01 (...)	Registrazione	Si	SGI TG 21 - Istruzione operativa per il prelievo OP 1647 - Gestione contratti IS 28-06 - Requisiti professionali di terzi	
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PMC	§ 10.2	I sistemi di misura in continuo delle emissioni (SME) devono essere sottoposti con regolarità a manutenzione, verifiche, test di funzionalità, taratura secondo quanto previsto dalla norma UNI EN 14181:2015 (...)	Registrazione	Si	SGI PO 10 - Manuale SME OP 1647 - Gestione contratti IS 28-06 - Requisiti professionali di terzi	Campagne di monitoraggio inviate in allegato al presente report PMC
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PMC	§ 10.3	Il laboratorio effettuerà la manutenzione periodica della strumentazione e procederà alla stesura di rapporti di manutenzione (.....)	Registrazione	Si	SGI OP 1647 - Gestione contratti IS 28-06 - Requisiti professionali di terzi	Quanto riportato in Tabella è adottato dai laboratori accreditati incaricati all'esecuzione delle analisi secondo le loro procedure interne
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PMC	§ 10.4	Il laboratorio effettuerà secondo le tabelle seguenti i controlli di qualità interni in relazione alle sostanze determinate (....)	Controlli	Si	SGI OP 1647 - Gestione contratti IS 28-06 - Requisiti professionali di terzi	Quanto riportato in Tabella è adottato dai laboratori accreditati incaricati all'esecuzione delle analisi secondo le loro procedure interne



PP Torrealvaldiga Nord

Norma	Art.	Descrizione adempimento	Azione	Ripetitività	Gestione	Note
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PMC	§ 10.5	Il laboratorio organizzerà una serie di controlli sulle procedure di campionamento (...)	Controlli	Si	SGI OP 1647 - Gestione contratti IS 28-06 - Requisiti professionali di terzi	Quanto prescritto è adottato dai laboratori accreditati incaricati all'esecuzione delle analisi secondo le loro procedure interne
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PMC	§ 10.6	La strumentazione di processo utilizzata ai fini di verifica fiscale dovrà essere operata secondo le prescrizioni riportate nel presente PMC (...)	Controlli	Si	SGI OP 1647 - Gestione contratti IS 28-06 - Requisiti professionali di terzi	Quanto prescritto è adottato dai laboratori accreditati incaricati all'esecuzione delle analisi secondo le loro procedure interne
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PMC	§ 10.7	Nel registro di gestione interno il Gestore è tenuto a registrare tutti i controlli fatti per il corretto funzionamento di sistemi quali sonde temperatura, aspirazioni, pompe ecc (...)	Registrazione	Si	SGI Istruzioni di esercizio	
DEC-MIN-284 del 30/09/2019 PMC	§ 11	Obbligo di trasmissione del Rapporto PMC contenente i dati monitorati secondo il PMC per l'anno precedente	Registrazione	Si	SGI IS 32-02 _Gestione dati PMC	