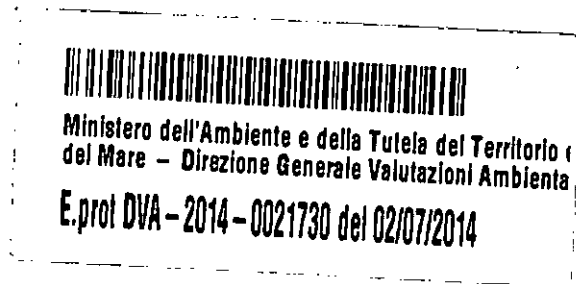


DGpostacertificata

Da: PEC LEGALMAIL EON [licensing.eon@eon.legalmail.it]
Inviato: martedì 1 luglio 2014 11:01
A: ris@pec.minambiente.it
Oggetto: Fwd: AIA n° 29 del 31.01.2011 - Aggiornamento DAP Giugno 2014 Centrale di Trapani (TP) di E.ON Produzione
Allegati: AIA n° 29 del 31.01.2011 - Aggiornamento DAP Giugno 2014 Centrale di Trap... (247 KB)



DGpostacertificata

Da: PEC Legalmail EON [licensing.eon@eon.legalmail.it]
Inviato: martedì 1 luglio 2014 08:34
A: aia@pec.minambiente.it; protocollo.ispra@ispra.legalmail.it; arpa@pec.arpa.sicilia.it; spresal@pec.asptrapani.it; arpatrapani@pec.arpa.sicilia.it
Cc: cristina.cermelli@eon.com; antonio.doda@eon.com
Oggetto: AIA n° 29 del 31.01.2011 - Aggiornamento DAP Giugno 2014 Centrale di Trapani (TP) di E.ON Produzione
Allegati: DAP_EON_PRODUZIONE_Trapani_2014-06-30.pdf

In data odierna è stato depositato il seguente file:

DAP_E.ON PRODUZIONE_Trapani_30_06_2014.pdf

Distinti saluti
Antonino Mennella

Responsabile di Centrale
Centrale Turbogas Trapani
T +39 923 591601
F +39 923 591615
M +39-329 3296673216
antonino.mennella@eon.com

E.ON Produzione S.p.A.
A socio unico
Centrale di Trapani
Contrada Favarotta
91020 Rilievo (TP)
Italia
www.eon.it

**DOCUMENTO DI AGGIORNAMENTO PERIODICO
PER DOCUMENTARE L'ATTUAZIONE DELLE PRESCRIZIONI
DELL'AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE**

COMMA 10 DELL'ART. 29-DECIES DEL DECRETO LEGISLATIVO 152/06 E SMI

GESTORE	E.ON PRODUZIONE SPA
COMUNE SEDE IMPIANTO	TRAPANI
ULTERIORE DENOMINAZIONE IMPIANTO	30/06/2014
DATA DI EMISSIONE DAP	29
NUMERO TOTALE DI PAGINE	

INDICE

1. Inquadramento generale	3
2. Principali obblighi a carico del gestore nel periodo di validità dell'AIA	4
3. Documentazione ad esito del rilascio dell'AIA	22
4. Attività effettuate, nel periodo di riferimento, se non documentate nelle sezioni precedenti	24
5. Prevedibili criticità per l'attuazione dell'AIA, nel periodo successivo a quello di riferimento	28
6. Pianificazioni delle azioni a breve, nel periodo successivo a quello di riferimento (allegare eventuale cronoprogramma)	29

1. Inquadramento generale

Ragione sociale	E.ON PRODUZIONE S.p.A.
Sede Legale	C.da Fiumesanto - Località Cabu Aspru – 07100 Sassari
Sede Operativa	S.P. 35 – C.da Favarotta – 91100 Rilievo TRAPANI
Denominazione impianto	Centrale Turbogas Trapani
Tipo di impianto	C.TE Esistente
Codice e attività IPPC	Categoria 1.1 – Impianti di combustione con potenza termica di combustione > 50 MW
Gestore	Antonio Doda – Fax 0371.762420 – Tel. 0371 – antonio.doda@eon.com
Referente controlli AIA	Antonino Mennella – Fax 0923.591615 – Tel. 0923.591601 – antonino.mennella@eon.com
Impianto a rischi di incidente rilevante	NO
Sistema di gestione ambientale	SI
Numero di addetti	3
Decreto di AIA	DVA-DEC-2011-29
Data di emissione del decreto	31/01/2011
Data di pubblicazione dell'avviso in GU	10/03/2011
Numero della GU in cui è pubblicato l'avviso	57
Durata dell'AIA (in anni)	8

2. Principali obblighi a carico del gestore nel periodo di validità dell'AIA

(Questa sezione include obblighi non espliciti in AIA ma derivanti dalle norme ambientali vigenti, tipicamente l'avvio dell'esercizio)

2.1 - Obblighi temporanei

(Questa sezione include tutti gli obblighi che non vigono per l'intera vita dell'AIA, ma sono limitati nel tempo, ad esempio la tipica prescrizione " .. entro ... mesi dal rilascio dell'AIA il gestore dovrà ... ")

Obbligo <i>Sigla</i>	Scadenza <i>Data</i>	Descrizione della prescrizione <i>Riportare testo prescrizione</i>	Sorgente <i>DEC (pag) PI (pag) PMC (pag) ISPRA - AC</i>	ATTUATA <i>SI/NO</i>	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA <i>Riferimenti dei documenti e altre informazioni utili alla tracciabilità</i>
T1	10/06/11	Presentare contratto di acquisto delle turbine a gas di cui al progetto di adeguamento e un piano lavori il rispetto del quale sarà notificato all'Autorità Competente con cadenza semestrale;	DEC (pag.7) PI (pag.33) ISPRA-AC	SI	Nota EON Prot. n° 0000101-2011-22-6 P del 17/05/2011
T2	10/09/11	Presentare una relazione sullo stato di avanzamento delle attività di dismissione e bonifica dei materiale contenenti amianto ed un cronoprogramma delle azioni successive sino al completamento delle attività	DEC (pag.7) PI (pag.40) ISPRA-AC	SI	Nota EON Prot.N. 0000101-2011-22-6 P del 17/05/2011 Nota EON Prot.N. 0000135-2013-22-6 P del 26 /03/2013
T3	10/09/11	Presentare il piano per lo smantellamento, la demolizione e la bonifica dell'area di tutti gli impianti o parti di impianto o strutture ausiliari non attualmente in uso o in dismissione e allegare apposita quietanza di versamento della tariffa istruttoria	DEC (pag.7) PI (pag.39) ISPRA-AC	SI	Prot.N. 0000101-2011-22-6 P del 17/05/2011
T4		Fare la georeferenziazione	DEC (pag.8)	SI	I dati sono stati comunicati con nota EON prot. n° 2360 del

		informatica di tutti i punti di emissione in atmosfera, nonché degli scarichi idrici secondo PMC	ISPRA-AC		27/12/2009.
T5	10/09/11	Si potrà implementare eventuali modifiche che intende apportare rispetto al PMC	DEC (pag.8) ISPRA	NO	Nessuna richiesta di modifica al PMC già in atto è stata richiesta da parte di E.ON
T6	10/12/11	Per gli impianti esistenti, concorderà con l'ISPRA il cronoprogramma per l'adeguamento e completamento del sistema di monitoraggio	DEC (pag.8) ISPRA	NO	Nessuna richiesta di modifica al PMC è stata richiesta da parte di E.ON rispetto agli impianti esistenti.
T7	10/09/18	Presentare la domanda di rinnovo di AIA 6 mesi prima la naturale scadenza (8 anni)	DEC (pag.9) ISPRA-AC		
T8	20/03/11	Effettuare la comunicazione di cui all'art. 29 decies, comma 1, del D.Lgs.n. 152/06, allegando l'originale della quietanza del versamento relativo alle tariffe dei controlli.	DEC (pag.10) ISPRA-AC	SI	Prot N. 0000072-2011-22-6 P del 21.03.2011 Prot N. 0000043-2011-22-6 P del 28.02.2012 Prot N. 0000053-2011-22-6 P del 01.02.2013 Prot N. 0000045-2011-22-6 P del 03.02.2014
T9	10/03/14	I lavori di adeguamento della Centrale dovranno avere termine entro, e non oltre, un tempo massimo di 36 mesi dal rilascio della presente AIA	PI (pag.33) ISPRA-AC	SI	Come confermato nel cronoprogramma lavori, inviato con nota prot N. 0000101-2011-22-6 P del 17/05/2011 e dalla nota di conclusione degli stessi n° 0000106-2011-22-6 P del 20/03/2014
T10	10/03/14	Fino all'entrata in esercizio delle sezioni turbogas ambientalizzate, valgono le prescrizioni riportate nella AIA MATTM pubblicato su G.U. della Repubblica Italiana n. 177 Serie Generale del 1/8/2009	PI (pag.33) AC	SI	Nota E.ON prot.n.417-2013-22-6 del 11/12/2013 per il TT1 Nota E.ON prot.n.300-2013-22-6 del 31/07/2013 per il TT2
T11	10/03/14	Su ognuno dei 2 camini principali riportati in Tabella 4. ove non già attuato, devono essere realizzate 2 prese (per ciascuno dei 2 camini principali) di diametro di 5 pollici,	PMC (pag.9)	SI	Impianti e ballatoi realizzati da Siemens SpA

			con possibilità di innesto per sonda isocinetica riscaldata e deve essere previsto per ogni presa una controflangia con foro filettato 3" gas. Ogni punto di prelievo deve essere raggiungibile nel rispetto delle norme di sicurezza e in prossimità deve essere reso disponibile un quadro elettrico per alimentazioni a 220 V e 24 Vcc. nonché una presa telefonica per contattare la sala controllo.				
TT12			Monitorare l'effettiva esposizione ai campi elettromagnetici secondo due principali fasi temporali: - indagine ante operam (prima dell'esercizio)	PMC (pag.30)	SI		Indagine effettuata il 02.09.2010 da Tecnologie d'Impresa Srl
TT13	10/03/15		- indagine in fase di esercizio, a valle della completa ambientalizzazione	PMC (pag.30)			Programmate per il 01.07.2014 (TT2) e 02.07.2014 (TT1)
TT14	10/03/14		I camini n. 1 e 2 dovranno essere dotati di sistema di monitoraggio in continuo delle emissioni (SME) di NOx, CO, O ₂ , della temperatura, del vapor d'acqua, della pressione e della portata dei fumi	PI (pag.35) AC	SI		Sistemi realizzati da Siemens SpA
TT15	10/03/14		le modalità di applicazione di tale norma e per la conservazione dati acquisiti dagli SMCE dovranno essere riportate nel Manuale di Gestione SMCE	DOC ISPRA (pag.3)	SI		Le modalità di applicazione per la conservazione dei dati sono conformi alla LG 3° emanazione del 28/03/2012
TT16	10/03/14		Si dovrà mettere in atto una procedura provvisoria, anche manuale, per la conservazione dati	DOC ISPRA (pag.3)	SI		Emessa procedura provvisoria Rev. 0 del 01.01.2013 Emesso Manuale Rev. 0 del 02.09.2013
TT17	10/03/14		Il progetto di ammodernamento dei gruppi 1 e 2 della Centrale di TT ha	PIC (pag. 19)	SI		Con comunicazione prot.n. 17860 del 20 Novembre 2012 da parte del Comando Provinciale di Trapani dei VV.F., il gestore ha ottenuto

			previsto anche una modifica dell'esistente sistema di rivelazione gas da sostituire con uno di più recente concezione. Si richiede che il Gestore verifichi con l'Autorità preposta l'eventuale necessità di un aggiornamento del CPI.			parere favorevole di Conformità Antincendio della Centrale di Trapani, che tiene conto della realizzazione del progetto di ammodernamento dei turbogas
T18	10/09/2012	Realizzazione degli interventi di miglioramento paesaggistico nel rispetto del PRG del Comune di Trapani.	PIC (pag. 24)	NO		Si è presentata una comunicazione di modifica non sostanziale AIA prot. 177-2012-22-6 del 12/7/2012, in cui si comunicavano lo slittamento di tali interventi a fine lavori di ammodernamento.
T18-bis	10/03/2015	Realizzazione degli interventi di miglioramento paesaggistico nel rispetto del PRG del Comune di Trapani.	Nota EON prot. 177-2012-22-6 del 12/7/2012			

2.2 - Obblighi permanenti

(Questa sezione include gli obblighi vigenti per l'intero periodo di vita dell'AIA, nonché gli obblighi la cui coerenza è subordinata ad uno specifico accadimento, quali ad esempio la comunicazione in caso di malfunzionamenti o eventi incidentali o indisponibilità della strumentazione)

Obbligo Sigla	Scadenza Data	Descrizione della prescrizione Riportare testo prescrizione	Sorgente DEC (pag) PI (pag) PMC (pag) ISPRA - AC	ATTUATA SI/NO	EVIDENZA DOCUMENTALE DELL'OTTEMPERANZA Riferimenti dei documenti e altre informazioni utili alla tracciabilità
P1	10/03/2014	Notificare il rispetto del piano lavori con cadenza semestrale	DEC (pag.7) PI (pag.33) ISPRA-AC	SI	Comunicazione prot. 0182 del 26.09.11 Comunicazione prot. 0060 del 26.03.12 Comunicazione prot. 0273 del 26.09.12 Comunicazione prot. 0108 del 08.03.13 Comunicazione prot. 0352 del 26.09.13 Comunicazione di fine lavori prot. 0106 del 20.03.14
P2	10/03/19	Comunicare tempestivamente qualsiasi successiva variazione intervenga nell'ambito della registrazione EMAS e della certificazione ISO 14001	DEC (pag.8) PI (pag.40) ISPRA-AC	SI	Certificato ISO 14001 rinnovato dal certificatore (RINA Service) in data 18.07.12 e valido fino al 10.06.2015 Certificato EMAS rinnovato dal comitato in data 19.02.2013 e valido fino al 30.05.2015 Certificato ISO 14001 volturato da RINA Service a Certquality in data 18.06.14 e valido fino al 10.06.2015
P3	10/03/19	Si fornisca tutta l'assistenza necessaria per lo svolgimento di qualsiasi verifica tecnica relativa all'impianto, al fine di vigilanza e controllo. In particolare si prescrive che si garantisca l'accesso agli impianti del personale incaricato dei controlli.	DEC (pag.9) ISPRA	SI	Durante le attività ispettive (ultima verifica ispettiva dei giorni 09, 10 e 11.06.2014)
P4	10/03/19	In caso di inconvenienti o di incidenti che influiscano in modo significativo sull'ambiente, si informi tempestivamente dei risultati dei controlli delle emissioni relative all'impianto.	DEC (pag.9) ISPRA	NO	Non si sono verificati eventi di tal genere.
P5	10/03/19	Si trasmetta gli esiti dei	DEC (pag.9)	SI	Comunicazione prot. 2470 del 30 Aprile 2011

			monitoraggi e dei controlli eseguiti in attuazione del presente provvedimento all'ISPRA e alla ASL territorialmente competente	ISPRA			Comunicazione prot. 2530 del 30 Aprile 2012 Comunicazione prot. 2626 del 30 Aprile 2013 Comunicazione prot. 2680 del 30 Aprile 2014 Errata corrige tabella 4.1.5 con comunicaz. prot. n° 2682 del 20.05.14
P6	10/03/19		Su specifica richiesta di riesame, si presenti, entro i tempi e le modalità fissati dalla stessa richiesta, la documentazione necessaria	DEC (pag.9) ISPRA-AC			
P7	10/03/19		Comunicare ogni modifica progettata all'impianto prima della sua realizzazione e ogni variazione di utilizzo di materie prime, nonché di modalità di gestione e di controllo, prima di darvi attuazione	DEC (pag.9,10) ISPRA-AC	SI		Prot. n° 0072 del 21/03/2011 Prot. n° 0177 del 12/07/2012
P8	10/03/19		Effettuare il versamento della tariffa relativa alle spese per i controlli, secondo il Dec. Interim. del 24 aprile 2008	DEC (pag.10) ISPRA-AC	SI		Prot. n° 137-2011-22-6 del 01/02/11 - Tariffa controlli anno 2011 Prot. n° 043-2012-22-6 del 28/02/12 - Tariffa controlli anno 2012 Prot. n° 053-2013-22-6 del 01/02/13 - Tariffa controlli anno 2013 Prot. n° 045-2014-22-6 del 03/02/14 - Tariffa controlli anno 2014
P9	10/03/19		Richiedere, nei tempi previsti e nel rispetto dei regolamenti emanati in materia dall'amministrazione regionale, le fidejussioni, eventualmente necessarie, relativamente alla gestione dei rifiuti	DEC (pag.10) PI (pag.42) ISPRA-AC	NO		Non applicabile
P10	10/03/14		Si prescrive un monitoraggio bimestrale delle emissioni in atmosfera	PI (pag.35) ISPRA-AC	SI		I monitoraggi effettuati sono elencati al § 4.1 del DAP Per la fase di commissioning del TT2 il Gestore ha inviato la comunicazione n° 3-2013-22-6 del 07/01/2013 Per la fase di commissioning del TT1 il Gestore ha inviato la comunicazione n° 275-2013-22-6 del 04/07/2013
P11	10/03/19		Monitoraggio caldaia ausiliaria a metano: misura in continuo dell'alimentazione di metano, registrazione del tempo di utilizzo della caldaia e registrazione della misura ovvero stima delle emissioni in aria (NOx e CO)	PI (pag.36) ISPRA-AC	SI		Tali dati vengono comunicati annualmente tramite Report

P12	10/03/19	Tutti gli impianti di combustione con emissioni convogliate secondarie, alimentati a gasolio, e accesi occasionalmente, devono rispettare i limiti previsti dal D.Lgs n. 152/06 e s.m.i per tali impianti	PI (pag.36) ISPRA-AC	SI	Nota prot. 88-2011-22-6 del 20/04/2011
P13	10/03/19	Mantenere aggiornato, secondo le indicazioni della tab. 6 del PMC, il piano di monitoraggio dei transitori presentato per la prima AIA vigente (2009-2014), sviluppato in accordo con AIA MATTM. Tali informazioni dovranno essere inserite nelle informazioni di reporting come previsto dal PMC.	PI (pag.36) PMC (pag.10) ISPRA-AC	SI	Informazioni necessarie fornite dallo SME e saranno fornite annualmente nel Report PMC.
P14	10/03/19	Essendo l'impianto molto piccolo, le perdite fugitive sono limitate a eventuali fuoriuscite di metano: tali perdite dovranno essere gestite durante la normale operatività dell'impianto (verifiche periodiche).	PI (pag.36) PMC (pag.11) ISPRA-AC	SI	L'aspetto viene gestito con controlli periodici e gestione delle perdite. I registri sono archiviati presso il sito produttivo.
P15	10/03/19	Per lo scarico SF1: si prescrive che le concentrazioni degli inquinanti contenuti nei reflui liquidi dello scarico siano rispondenti alla tab. 3 allegato V, Parte III del Dlgs 152/06 e s.m.i: in accordo con le autorità di controllo, prima di ogni scarico vengono eseguite i monitoraggi al pozzetto di controllo. Il monitoraggio dei parametri dovrà essere svolta con frequenza pari al funzionamento dello stesso e comunque annuale, secondo la tab. 8 del PMC. Il gestore deve avvisare con 15 gg di anticipo l'esecuzione dei	PI (pag.37) PMC (pag.12-13) ISPRA-AC	SI	I monitoraggi effettuati sono elencati al § 4.1 del DAP Il personale ispettivo e l'AC vengono avvertiti con 15 giorni di preavviso con PEC

			monitoraggi agli enti di controllo territorialmente competenti per le eventuali analisi in contraddittorio.					
P16	10/03/19		Per lo scarico SF2 si prescrive la registrazione di tutte le attività di manutenzione eseguite sulla vasca imhoff.	PI (pag.37) PMC (pag.13) ISPRA-AC	SI		Tali dati vengono comunicati annualmente tramite Report	
P17	10/03/19		I fanghi prodotti dal sistema di trattamento acque oleose dovranno essere compattati e smaltiti come rifiuti all'esterno del sito produttivo.	PI (pag.37) ISPRA-AC	SI		Tali dati vengono comunicati annualmente tramite Report	
P18	10/03/19		Dovrà essere eseguito un controllo periodico delle condotte fognarie presenti nello stabilimento al fine di mantenerle sempre in buona efficienza	PI (pag.38) ISPRA-AC	SI		I dati e le registrazioni sono disponibili in sito	
P19	10/03/19		Monitoraggio emissioni sonore : entro 1 anno dalla ambientalizzazione dei turbogas e successivamente ogni 2 anni	PI (pag.38) PMC (pag.14) ISPRA-AC	SI		Nota prot.n. XXX come situazione ante operam. Con nota EON prot. n.177-2012-22-6 del 12/07/2012 è stata comunicata la modifica non sostanziale per eseguire il monitoraggio delle emissioni sonore , a partire dallo stato di post ambientalizzazione, ogni 4 anni → (P19 bis)	
P19-bis	10/03/19		Monitoraggio emissioni sonore : entro 1 anno dalla ambientalizzazione dei turbogas e successivamente ogni 4 anni . In caso di modifiche impiantistiche significative da un punto di vista acustico del sito verso l'esterno, o di rilascio di PZAC dei comuni di Marsala e Trapani, la valutazione dovrà essere ripetuta e inviata alla AC per approvazione.	Con nota EON prot. n. 177- 2012-22-6 del 12/07/2012				
P20	10/03/19		I rifiuti prodotti vengono gestiti tramite depositi temporanei, secondo le prescrizioni previste	PI (pag.39) PMC (pag.15) ISPRA-AC	SI		Tali dati vengono comunicati annualmente tramite Report	

P21	10/03/19	<p>dal D.Lgs. n. 152/06 e s.m.i. Il Gestore deve garantire la corretta applicazione del deposito temporaneo dei rifiuti, in conformità alle norme tecniche di gestione, progettazione e realizzazione. Dovranno essere controllate le etichettature e compilata la TAB. 10 del PMC</p> <p>Si dovrà registrare e comunicare all'Autorità Competente e all'Ente di Controllo, in caso di inconvenienti o incidenti che influiscano in modo significativo sull'ambiente, dei risultati dei controlli delle emissioni relative all'impianto per il tramite di ISPRA e contestualmente alla Regione, alla Provincia ed ai Comuni interessati.</p> <p>Si ha l'obbligo di una comunicazione scritta entro e non oltre le 24 h dall'accaduto (per MAIL PEC o fax) all' Autorità Competente e all'Ente di controllo.</p> <p>Inoltre, fermi restando gli obblighi in materia di protezione dei lavoratori e della popolazione derivanti da altre norme, si ha l'obbligo di mettere in atto tutte le misure tecnicamente perseguibili per arrestare gli eventi di rilascio in atmosfera, e per ripristinare il contenimento delle sostanze inquinanti. Inoltre, ci si deve accertare delle cause dell'evento e mettere immediatamente in atto tutte le misure tecnicamente</p>	PI (pag.40) ISPRA-AC	NO	Non si sono verificati casi di questo genere
-----	----------	--	-------------------------	----	--

			possibili per misurare, ovvero stimare, la tipologia e la quantità degli inquinanti che sono stati rilasciati nell'ambiente e la loro destinazione.			
P22	10/03/19		Si deve operare preventivamente per minimizzare gli effetti di eventuali eventi incidentali. A tal fine ci si dovrà dotare di apposite procedure per la gestione degli eventi incidentali, anche sulla base della serie storica degli episodi già avvenuti.	PI (pag.40) ISPRA-AC	SI	La prescrizione era stata ottemperata in occasione dell'AIA del 2009. Le procedure del Sistema di Gestione Integrata Ambiente e Sicurezza hanno recepito queste modalità di prevenzione degli eventi di rilevanza ambientale.
P23	10/03/19		Trasmissione dei dati relativi ai controlli delle emissioni per il tramite di ISPRA e per conoscenza alla Regione, alla Provincia e ai Comuni interessati;	PI (pag.41) PMC (pag.26) ISPRA-AC	SI	La prescrizione era stata ottemperata in occasione dell'AIA del 2009. Le procedure del Sistema di Gestione Integrata Ambiente e Sicurezza hanno recepito queste modalità di comunicazione.
P24	10/03/19		In caso di dismissione dell'impianto, o parti di questo, prima della scadenza della presente AIA, si dovrà presentare all'Autorità Competente un progetto esecutivo di dettaglio relativo alla dismissione dell'intero (o parte d'impianto) impianto e la bonifica dell'area liberata, 1 anno prima della richiesta dismissione. Il progetto dovrà essere comprensivo degli interventi necessari al ripristino e alla riqualificazione ambientale delle aree liberate. Nel progetto dovrà essere compreso un Piano di Indagini atte a caratterizzare la qualità dei suoli e delle acque sotterranee delle aree dismesse e a definire gli eventuali	PI (pag.41) ISPRA-AC		

			interventi di bonifica, nel quadro delle indicazioni degli obblighi dettati dal D.Lgs. n. 152/06 e s.m.i.				
P26	10/03/19		In caso di indisponibilità delle misure in continuo, oltre ad informare tempestivamente l'Autorità di Controllo, è tenuto ad eseguire valutazioni alternative, analogamente affidabili, basate su misure discontinue o derivanti da correlazioni con parametri di esercizio. I dati misurati o stimati, opportunamente documentati, concorrono ai fini della verifica del carico inquinante annuale dell'impianto esercito.	PMC (pag.5)	SI	Presenti procedure specifiche nel rispetto delle prescrizioni legislative e normative (ISO 14181) per la gestione dell'indisponibilità dei sistemi di misura.	
P27	10/03/19		L'insieme delle apparecchiature che costituiscono il "sistema di rilevamento" deve essere realizzato in una configurazione idonea al funzionamento in continuo, anche se non presidiato, in tutte le condizioni ambientali e di processo; a tale scopo si dovranno stabilire delle "norme di sorveglianza" e le relative procedure documentate che, attraverso controlli funzionali periodici registrati, verifichino la continua idoneità all'utilizzo e quindi l'affidabilità del rilievo.	PMC (pag.5)	SI	Presenti procedure specifiche nel rispetto delle prescrizioni legislative e normative (ISO 14181) per la gestione dell'indisponibilità dei sistemi di misura.	
P28	10/03/19		Qualora fosse necessario attuare delle modifiche di processo e/o tecnologiche che cambino la natura della misura e/o la catena di riferibilità del dato ad uno specifico strumento, si dovrà dare comunicazione preventiva all'Ente	PMC (pag.5, 23)			

			di controllo. La notifica dovrà essere corredata da una relazione che spieghi le ragioni della variazione del processo/tecnologia, le conseguenze sulla misurazione e le proposte di eventuali alternative. Dovrà essere prodotta, anche, la copia del nuovo "piping and instrumentation diagram" (P&ID) con l'indicazione delle sigle degli strumenti modificate e/o la nuova posizione sulle linee				
P29	10/03/19		Deve essere registrato il consumo delle principali materie prime e ausiliarie utilizzate secondo la tab. 1	PMC (pag.6)	SI		I dati vengono inviati con il Report Annuale.
P30	10/03/19		Si deve provvedere a fornire annualmente copia del verbale di misura relativo al gas naturale prelevato durante l'anno e della bolla di consegna del gasolio utilizzato.	PMC (pag.7)	SI		I dati vengono inviati con il Report Annuale.
P31	10/03/19		Per il metano deve essere prodotta mensilmente una scheda tecnica (fornita dal fornitore o prodotta dal Gestore tramite campionamento e analisi di laboratorio) contenente le informazioni riportate nella tabella a pag. 7	PMC (pag.7)	SI		I dati vengono inviati con il Report Annuale.
P32	10/03/19		Per il gasolio deve essere prodotta annualmente una scheda tecnica (fornita dal fornitore o prodotta dal Gestore tramite campionamento e analisi di laboratorio) contenente le informazioni riportate nella tabella a pag. 7	PMC (pag.7)	SI		I dati vengono inviati con il Report Annuale.
P33	10/03/19		In relazione al prelievo di acqua,		SI		I dati vengono inviati con il Report Annuale.

				deve essere tenuto sotto controllo il consumo distinguendolo nelle diverse tipologie (acqua ad uso domestico ed acqua ad uso industriale). Le registrazioni dei consumi dovranno essere fatte mensilmente, specificando anche la funzione di utilizzo dell'acqua prelevata (uso domestico, industriale, ecc.) e le fasi di utilizzo. secondo le modalità riportate nella seguente Tabella 2.			
P34	10/03/14		PMC (pag.8)	Durante i tre mesi della fase di Commissioning dell'impianto modificato, si devono registrare, con cadenza giornaliera, i consumi di energia elettrica ricevuta (assorbita) da rete di trasmissione nazionale e i consumi di energia elettrica importata e autoprodotta secondo le modalità della Tabella 3	SI		Inviare comunicazioni prot.n. 350-2012-22-6 del 28/11/2012 e prot.n. 3-2013-22-6 del 07/01/2013 I dati verranno acquisiti automaticamente attraverso telelettura
P35	10/03/19		PMC (pag.8)	Si devono registrare, con cadenza mensile, i consumi di energia elettrica ricevuta (assorbita) da rete di trasmissione nazionale e i consumi di energia elettrica e termica autoprodotta secondo le modalità riportate nella seguente Tabella 3.	SI		I dati vengono inviati con il Report Annuale.
P36	10/03/19		PMC (pag.9-10)	Gli autocontrolli per le emissioni in aria dovranno essere effettuati per tutti i punti di emissione con la frequenza stabilita nella successiva Tabella 5.	SI		I dati vengono inviati con il Report Annuale.
P37	10/03/19		PMC (pag.11)	Per gli impianti alimentati a gasolio, si dovrà annotare su file, ad	SI		I dati vengono inviati con il Report Annuale.

			accensione, la quantità di combustibile impiegata, i tempi di utilizzo e le eventuali emissioni di inquinanti rilevate ed, in relazione al loro funzionamento, integrare il Rapporto tecnico con cadenza annuale, indicando, con riferimento all'esatta ubicazione in termini di coordinate geografiche, il numero e tipo di funzionamenti, i relativi tempi di durata, il relativo consumo del combustibile, nonché i valori di concentrazione medi orari degli inquinanti, i volumi dei fumi calcolati stechiometricamente allegando il relativo algoritmo e le rispettive emissioni massiche			
P38	10/03/19		In caso di attivazione di nuove attività di combustione e/o nuovi punti di emissione, si dovrà inoltrare una comunicazione all'Autorità Competente ai sensi dell'art.269 comma 15 del D.Lgs.152/06 e s.m.i	PMC (pag.11)		
P39	10/03/19		Per i piezometri, i parametri da controllare sono indicati nella Tab. 9 del PMC con frequenza annuale e a seguito di un eventuale evento incidentale.	PMC (pag.14)	SI	I dati vengono inviati con il Report Annuale.
P40	10/03/14		Per la fase di Commissioning, prevista in circa 3 mesi, dopo la realizzazione delle modifiche di impianto, dovranno essere verificate le funzionalità dei Gruppi Turbogas 1 e 2 come modificati con registrazione dei parametri di funzionamento e misura degli	PMC (pag.29)	SI	E' stata emessa ed utilizzata la procedura 00TT04005 "Procedura per il periodo di commissioning - Analisi delle emissioni e rapporti di registrazione"

		inquinanti emessi in aria, come da Tabella 5					
P41	10/03/14	Deve essere registrato il consumo dei combustibili utilizzati nella fase di Commissioning dopo le modifiche di impianto, come da tabella a pag.29	PMC (pag.29)	SI	SI	Come da procedure interne per la gestione dei combustibili	
P42	10/03/19	Per i metodi analitici, chimici e fisici, dovranno essere adottati quelli previsti nel PMC e nell'allegato G della LG ISPRA	PMC (pag.15-20) DOC ISPRA ALL. G	SI	SI		
P43	10/03/19	Per la strumentazione di controllo in continuo e non, si dovranno applicare le norme e le metodologie di verifica, taratura e manutenzione riportate sul PMC alla sez. 2	PMC (pag.21-23)	SI	SI	Nota Prot. 2667 del 16/01/2014_Adepiamento norma UNI EN 14181, taratura e validazione dei sistemi di misura. Verifiche di QAL2	
P44	10/03/19	In caso di valori anomali nei dati rilevati, deve essere effettuata una registrazione su file con identificazione delle cause ed eventuali azioni correttive/contenitive adottate, tempistiche di rientro nei valori standard. Tali dati dovranno essere inseriti nel rapporto periodico annuale	PMC (pag.25)				
P45	10/03/19	In caso di indisponibilità dei dati di monitoraggio, tale che possa compromettere la realizzazione del report annuale, dovuta a fattori al momento non prevedibili, si dovrà dare tempestiva comunicazione ad ISPRA della situazione, indicando le cause che hanno condotto alla carenza dei dati e le azioni intraprese per l'eliminazione dei problemi riscontrati.	PMC (pag.25)				

<p>P46</p>	<p>10/03/19</p>	<p>In caso di registrazione di valori di emissione non conformi ai valori limite stabiliti nell'autorizzazione ovvero in caso di non conformità ad altre prescrizioni tecniche deve essere predisposta immediatamente una registrazione su file con identificazione delle cause ed eventuali azioni correttive/contenitive adottate, tempistiche di rientro nei valori standard. Entro 24 ore dal manifestarsi della non conformità, e comunque nel minor tempo possibile, deve essere resa un'informativa dettagliata all'Autorità Competente con le informazioni suddette e la durata prevedibile della non conformità. Alla conclusione dell'evento, si dovrà dare comunicazione del superamento della criticità e fare una valutazione quantitativa delle emissioni complessive dovute all'evento medesimo. Tutti i dati dovranno essere inseriti nel rapporto periodico trasmesso all'Autorità Competente.</p>	<p>PMC (pag.25)</p>	
<p>P47</p>	<p>10/03/19</p>	<p>Entro il 30 Aprile di ogni anno, il Gestore è tenuto alla trasmissione, al Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare - Direzione Salvaguardia Ambientale), all' ISPRA, alla Regione, alla Provincia, al Comune interessato e all'ARPA territorialmente competente, di un</p>	<p>PMC (pag.26-27)</p>	<p>Comunicazione prot. 2470 del 30 Aprile 2011 Comunicazione prot. 2530 del 30 Aprile 2012 Comunicazione prot. 2626 del 30 Aprile 2013 Comunicazione prot. 2680 del 30 Aprile 2014 Errata corrige tabella 4.1.5 con comunicaz. prot. n° 2682 del 20.05.14</p>

P48	10/03/19	rapporto annuale, secondo le modalità descritte nel PMC, che descrive l'esercizio dell'impianto nell'anno precedente.	DOC. ISPRA (pag.2)	SI	Dalla lettera prot. n° 18712 del 01/06/2011(DOC. ISPRA): nel punto A, si evidenziano le modalità di applicazione di tale norma e per la conservazione dati acquisiti dagli SMCE Vedi anche le seguenti comunicazioni: - 0350 del 28/11/2012 - 2667 del 14/01/2014 - PEC del 05.06.14 per segnalazione di QAL2 su SME2
P49	10/03/19	Generare e registrare in automatico i report giornalieri, mensili, annuali delle quantità emesse. tali informazioni devono essere trasmessi nel report annuale.	DOC. ISPRA (pag.2)	SI	L'adempimento in fase di commissioning è stato gestito con apposita procedura 00TT04005 "Procedura per il periodo di commissioning - Analisi delle emissioni e rapporti di registrazione". La registrazione, con stampa in automatico dei report giornalieri, mensili e annuali, è effettuata direttamente dallo SME E' stato emesso un "Manuale SME" (Rev. 0 del 02.09.2013 con le relative procedure per la gestione dello SME), al fine di stabilire operativamente come operare nel rispetto dei disposti legislativi e delle norme di riferimento. Le informazioni sono inserite nel rapporto annuale
P50	10/03/19	Garanzia e controllo di qualità e utilizzo dei laboratori	DOC. ISPRA (pag.4,5)	SI	Dalla lettera prot.n° 18712 del 01/06/2011(DOC. ISPRA): nel punto C. Caratteristiche definite nelle specifiche tecniche per i contratti con i laboratori esterni scelti dal gestore per il PMC
P51	10/03/19	Registro DAP da compilare in modo incrementale ogni 4 mesi	DOC. ISPRA (pag.6)	SI	Dalla lettera prot.n° 18712 del 01/06/2011(DOC. ISPRA): nel punto E. Ottemperato con: 1° invio con lettera prot. 2482 n° del 30/06/2011 Successivamente i DAP sono stati inseriti direttamente nella directory del sito del Ministero ogni 4 mesi L'inserimento dei DAP è stato accompagnato da comunicazione a mezzo PEC alla casella "controlli-aia"
P52	10/03/19	Recepire la procedura per il monitoraggio in caso d' indisponibilità degli SMCE	DOC. ISPRA (pag.7,8)		Dalla lettera prot.n° 18712 del 01/06/2011(DOC. ISPRA): nel punto F. L'adempimento in fase di commissioning è gestito da apposita procedura 00TT04005 "Procedura per il periodo di commissioning - Analisi delle emissioni e rapporti di registrazione". Le indisponibilità del sistema sono gestite da apposita procedura "Manuale SME" Rev. 0 del 02.09.2013

<p>P53</p>	<p>10/03/19</p>	<p>Ottenimento di ulteriori titoli abilitativi previsti dall'ordinamento per l'esercizio dell'impianto</p>		<p>Comunicazione di sostituzione dei trasformatori in occasione dell'ambientalizzazione della Centrale e richiesta di rilascio della qualifica destinatario per l'olio da gas (Ufficio delle Dogane del 12_6_2012) Istanza di rinnovo titolo abilitativo per deposito oli in attività produttiva alla Regione Sicilia (nota prot. n. 162-2012-22-6 P del 28/06/2012) Richiesta di rinnovo dell'autorizzazione ai reflui civili al Comune di Trapani Richiesta di parere preventivo al rinnovo del Certificato di Prevenzione Incendi al Comando Prov.le dei VV.F. (mod. PIN-1 del 20/07/2012) Richiesta di rinnovo triennale della registrazione al Comitato EMAS con nota 2549 del 02/07/12 Presentata SCIA ai VV.F. in data 25.01.13 ai sensi del D.Lgs. 151/2011. Richiesta di verifica straordinaria a seguito di modifica all'ASP di competenza (ASP 6 di Palermo) per gli impianti elettrici in zona con pericolo di esplosione Ricevuto CPI dai VV.F con prot. n° 18474 del 24/12/13 Conformità del Sistema di Gestione ambientale in linea alle ISO14001 e al Reg. EMAS III confermata il 18.06.2014 Dichiarazione Ambientale 2013 convalidata da Certiquality (E609) in data 26.06.2014</p>
-------------------	-----------------	--	--	--

3 Documentazione ad esito del rilascio dell'AIA

3.1 - Documenti emessi dal Gestore nel periodo di riferimento (01.03.2014 – 30.06.2014)

Data emissione	Destinatario	Oggetto	Rif (Tx / Px)	Prot. e note che descrivono il contenuto
21/03/2014	AC, ISPRA, ARPA Sicilia e ARPA Lab. Trapani	Programmazione per i monitoraggi periodici dell'acqua di falda	P39	MAIL PEC- E.ON-TP-TRAPANI - OTTEMPERANZA
20/03/2014	AC e ISPRA	Comunicazione termine dei lavori di revamping	T9 e P1	Nota Prot. 0106-2011-22-6 P
30/04/2014	AC, ISPRA, ARPA Sicilia, Regione, Provincia e Comune	Report annuale	P47	Comunicazione prot. 2680
14/05/2014	AC, ISPRA, ARPA Sicilia e Dip. Trapani	Comunicazione di Mod non sostanziale AIA per il mantenimento di opere realizzate durante i lavori di ambientalizzazione	P7	Comunicazione Prot.N. 0000153-2014-22-6 P
20/05/2014	AC, ISPRA, ARPA Sicilia, Regione, Provincia e Comune	Report annuale	P47	Errata corregge tabella 4.1.5 con comunicazione prot. n° 2682
30/05/2014	AC e ISPRA	Comunicazione termine della Marcia Controllata dell'unità ambientalizzata TT1 e invio dei dati sulle emissioni.	P40	Nota Prot. 0167-2014-22-6 e 4 allegati
05/06/2014	AC, ISPRA e ARPA Sicilia	Programmazione per i controlli semestrale emissioni in aria sulle 2 caldaie ausiliarie	P10 e P11	MAIL PEC- E.ON-TP-TRAPANI - OTTEMPERANZA
05/06/2014	AC e ISPRA	Programmazione per QAL2 TT2 in rispetto alle norme ISO 14181	P48	MAIL PEC- E.ON-TP-TRAPANI - OTTEMPERANZA – Nuova QAL2 per superamento 5 volte delle rette QAL2 su SME TT1
13/06/2014	AC, ISPRA, ARPA Sicilia, ARPA Lab. Trapani e SPRESAL	Monitoraggio annuale delle acque di falda - Comunicazione risultati (superamento CSC)	P39	Prot N 0000179-2014-22-6 MAIL PEC- E.ON-TP-TRAPANI del 13.06.2014

3.2 – Documenti emessi dall’Autorità Competente e dagli Enti di Controllo, nel periodo di riferimento (01.03.2014 – 30.06.2014)

Data emissione	Destinatario	Oggetto	Rif. (Tx / Px)	Prot. e note che descrivono il contenuto
03/06/2014	E.ON Produzione e pc AC, ARPA Sicilia e Dip. Trapani	Avvio attività di controllo ordinario ai sensi del decreto legislativo n.152/06 art. 29- decies comma 3.	P3	Nota ISPRA prot.n.0023034
06/06/2014	E.ON Produzione Comitato AIA IPPC ISPRA Min. Amb. DIV II	Avvio del procedimento ai sensi degli artt. 7 e 8 della L. 241/90 relativamente al D.Lgs. 152/06 e modifica non sostanziale AIA	P7	DVA-2014-0017695 del 06.06.2014 Manutenimento in servizio di alcune opere utilizzate per la cantierizzazione

4. Attività effettuate, nel periodo di riferimento, se non documentate nelle sezioni precedenti

4.1 – Attività che si esauriscono in una singola data nel periodo di riferimento (01.03.2014 – 30.06.2014)

Data	Tipologia	Soggetti coinvolti	Oggetto	Note
Data	Riunione , intervento impiantistico, autocontrollo, altro	Gestore, Arpa, Ispra, AC		
25/03/2014	Autocontrollo	Gestore	Verifica visiva serbatoi interrati	
25/03/2014	Autocontrollo	Gestore	Controllo periodico impianti con pericolo di perdite	
28/03/2014	Autocontrollo	Gestore	Controllo depositi temporanei rifiuti	
07/04/2014	Autocontrollo	Gestore	Analisi acque di falda (PZ1, PZ2 e PZ3)	Rapporto di analisi di GEO-Ind" del 17.04.14
28/04/2014	Autocontrollo	Gestore	Verifica visiva serbatoi interrati	
28/04/2014	Autocontrollo	Gestore	Controllo periodico impianti con pericolo di perdite	
02/05/2014	Autocontrollo	Gestore	Controllo depositi temporanei rifiuti	
27/05/2014	Autocontrollo	Gestore	Verifica visiva serbatoi interrati	
27/05/2014	Autocontrollo	Gestore	Controllo periodico impianti con pericolo di perdite	
06/06/2014	Autocontrollo	Gestore	Controllo depositi temporanei rifiuti	
17/06/2014	Autocontrollo	Gestore	Indagini emissive in atmosfera Caldaie SG201A/B (EIA4 e EIA5)	
30/06/2014	Autocontrollo	Gestore	Verifica visiva serbatoi interrati	
30/06/2014	Autocontrollo	Gestore	Controllo periodico impianti con pericolo di perdite	
30/06/2014	Autocontrollo	Gestore	Controllo depositi temporanei rifiuti	

4.2 – Attività che si estendono su un lasso di tempo superiore al giorno nel periodo di riferimento (01.11.2013 – 28.02.2014)

Data	Tipologia	Soggetti coinvolti	Oggetto	Note
Data inizio – Data fine	Riunione , intervento impiantistico, autocontrollo, altro	Gestore, Arpa, Ispra, AC		
01/09/2012 – 10/03/2014	Revamping	Gestore	Fine dei lavori	Prevista dall'autorizzazione e segnalata dal gestore con comunicazione di inizio lavori, aggiornamenti semestrali del cronoprogramma e comunicazione di fine lavori n° 106-2014-22-6 del 20.03.2014
08/12/2013 – 04/05/2014	Marcia controllata	Gestore	Esercizio dell'unità TT1 in rispetto all'art. 269 comma 6 del D.Lgs. 152/06	Prevista dalla normativa e segnalata dal gestore con nota n. 417-2013-22-6 del 10.12.2013 e 167-2014-22-6 del 30.05.2013
04/06/2014 – 05/06/2014	Autocontrollo	Gestore	Audit interno sul rispetto della ISO14001, EMAS III e OSHAS 18001	Audit interni periodici
09/06/2014 – 10/06/2014	Ispezione	Gestore, ARPA	Controlli periodici ai sensi dell'art. 29 decies, comma 1, del D.Lgs.n. 152/06	
16/06/2014 – 18/06/2014	Autocontrollo	Gestore, Terzi certificati	Audit esterno sul rispetto della ISO14001, EMAS III e OSHAS 18001	Audit esterni di sorveglianza (Verificatore IV-001 "Certiguilty")

4.3 - Attività ricorrenti ciclicamente svolte nel periodo di riferimento (validità autorizzazione)

Frequenza	Tipologia	Soggetti coinvolti	Oggetto	Note
Indicare la frequenza (giornaliera, settimanale, mensile, ...)	Riunione, intervento impiantistico, autocontrollo, altro	Gestore, Arpa, Ispra, AC		
Giornaliera	Autocontrollo	EON Centrale TP	Acquisizione dati di consumo combustibili, avviamenti e produzione di Energia elettrica	
Mensile	Autocontrollo	EON Centrale TP	Controllo deposito temporaneo rifiuti	
Mensile	Autocontrollo	EON - Terzi	Controllo periodico impianti con pericolo di perdite	
Mensile	Autocontrollo	EON Centrale TP	Verifica visiva serbatoi interrati	
Bimestrale	Autocontrollo	EON - Terzi	Analisi emissione ai camini dei TG	Dal 08.12.2013 non più necessaria (fine periodo di transizione e di commissioning ambientale)
Quadrimestrale	Autocontrollo	EON - Terzi	Analisi scarico SFI	
Quadrimestrale	Altro	EON Centrale TP	Riepilogo adempimenti	Dal 2014 viene trasmesso solo il registro DAP I
Semestrale	Autocontrollo	EON - Terzi	Analisi emissione caldaie del sistema di condizionamento del gas naturale (riscaldamento per depressurizzazione)	
Semestrale	Altro	EON Societario	Aggiornamento crono programma adeguamento ambientale	
Annuale	Autocontrollo	EON Societario	Audit interno di rispondenza ai requisiti della norma ISO 14001	
Annuale	Autocontrollo	EON Societario	Audit interno di rispondenza ai requisiti del registro EMAS	
Annuale	Autocontrollo	EON - Terzi (RINA Service)	Audit da parte di organismo di certificazione di	

			rispondenza ai requisiti della norma ISO 14001	
Annuale	Autocontrollo	EON - Terzi (RINA Service)	Audit da parte di organismo di certificazione di rispondenza ai requisiti del registro EMAS	
Annuale	Autocontrollo	EON - Terzi (RINA Service)	Audit da parte di organismo di certificazione dei consumi di combustibile per "Emission Trading"	
Annuale	Autocontrollo	EON - Terzi	Analisi scarico SF2	All'occorrenza in caso di manutenzioni/svuotamenti
Annuale	Autocontrollo	EON - Terzi	Analisi acqua di falda	
Annuale	Autocontrollo	EON - Terzi	Analisi emissione ai camini dei TG	In rispetto alle norme ISO 14181
Annuale	Autocontrollo	EON - Terzi	Ispezione rete fognaria	
Annuale	Comunicazione	EON Centrale TP	Rapporto annuale esercizio	
Biennale	Autocontrollo	EON - Terzi	Indagine rumore esterno	
Biennale	Autocontrollo	EON - Terzi	Indagine su campi elettromagnetici	
Quinquennale	Autocontrollo	EON - Terzi	Verifica strumentale serbatoi di centrale	

6. Pianificazione delle azioni a breve, nel periodo successivo a quello di riferimento (allegare eventuale crono programma)

Testo