

VERBALE DI CONTROLLO ORDINARIO
AI SENSI DEL DECRETO LEGISLATIVO 152/2006 e smi ART. 29-decies COMMA 3
AUTORIZZAZIONE DVA-DEC-2010-370 del 06/07/2010 Edipower S.p.A. - Centrale
Termoelettrica di Turbigo (MI) volturata ad IREN Energia Spa con provvedimento
n.55/01/2014 VL del 28/02/2014.

Verbale di svolgimento dell'attività del giorno 31/03/2015 e 01/04/2015

Il giorno 31/03/2015 alle ore 11:00, si è riunito il Gruppo Ispettivo, costituito ai sensi del comma 3 dell'articolo 29-decies del decreto legislativo in epigrafe e composto dai seguenti funzionari:

Il Gruppo Ispettivo è composto da:

Stefania Turati	ARPA Lombardia- Settore APC
Luca Piangerelli	ARPA Lombardia- Settore APC

Società IREN Energia Spa sono presenti:

Silvio Negri	Direttore di Centrale e Delegato Ambientale
Fulvio Miccoli	RSPP
Claudio Testa	Responsabile Settore Ambiente
Andrea Locarni	Responsabile manutenzione
Renzo Porzio	Responsabile esercizio

Nel corso del controllo in epigrafe sono state svolte le seguenti verifiche:

Attività (data)	Matrice ambientale/ Oggetto	Note
Verifica documentale	Certificazioni ambientali	<ul style="list-style-type: none"> ISO 14001: 2004 certificato n° 9191.AEM5 del 09.02.2014 con scadenza il 14/04/2015 (<i>allegato 4</i>) EMAS (registrazione n. IT – 000051): n° IT-000051 del 14/10/2014 con scadenza il 29/03/2015 per il cui rinnovo la ditta ha avuto la verifica dell'ente certificatore nella seconda settimana di marzo 2015 e rimane in attesa del rinnovo (<i>allegato 5</i>)

Attività (data)	Matrice ambientale/ Oggetto	Note
Verifica impiantistica	Stato dell'impianto	<p>L'attuale assetto della CTE è così riassumibile:</p> <ul style="list-style-type: none"> • TL11 convenzionale (potenzialità 250 MWe): messo fuori servizio definitivamente. • TL21 convenzionale (potenzialità 320 MWe): messa fuori servizio definitivamente. • TL31 convenzionale (potenzialità 330 MWe): messa fuori servizio definitivamente. <p>Comunicazione del 30/01/2014 prot. n° IE000172/PT/In140 "Comunicazione di modifica non sostanziale" (<i>allegato 2</i>) alla quale il MATTM ha comunicato la presa d'atto dell'istanza di modifica, con lettera del 19/02/2014 prot. DVA-20140004356 (<i>allegato 3</i>)</p> <ul style="list-style-type: none"> • TL800 ciclo combinato con 2 turbine (TG42 e TG43) + 2 GVR +1 turbina a vapore TV41 (potenzialità 855 MWe): attivo <p>Nella giornata odierna è in funzione esclusivamente il gruppo 4 (TL 800).</p> <p>L'Azienda con nota del 19/02/2013 prot. N° 1232 (<i>allegato 6</i>) ha richiesto la proroga dei termini di realizzazione della "Fase II di riqualificazione della CTE" (pag.10 par. 4.1 del PIC prot. DVA-DEC-2010-0000370 del 06/07/2010) alla quale il MiSE ha dato riscontro nella nota del 11/03/2013 prot. n° 0005063 (<i>allegato 7</i>), definendo la nuova tempistica di adeguamento della fase II al 2016.</p> <p>Con nota del 17/09/2014 prot. n° IE001832/PT/In140 (<i>allegato 8</i>) l'Azienda ha chiesto al MiSE e per conoscenza al MATTM la modifica del decreto n° 55/03/2005 mediante esclusione delle attività di cui alla "Fase II" tenuto conto della già avvenuta "messa fuori servizio definitiva" delle unità termoelettriche di cui sopra (TL11-TL21-TL31), alla quale il MiSE ha dato riscontro con nota del 14/11/2014 prot. 0021560. – chiedendo di integrare la documentazione prodotta con un progetto preliminare delle modifiche comunicate (<i>allegato 9</i>)</p> <p>Lo stato di esercizio nel periodo feriale diurno, può essere in M1 o M2 secondo le richieste di TERNA; generalmente nel periodo notturno e festivo il funzionamento è pressochè nullo.</p> <p>Il G.I. acquisisce il diagramma di carico prodotto per l'anno 2014 su base mensile secondo il mercato elettrico (<i>allegato 10</i>)</p>
Verifica documentale	Obblighi temporanei come da DAP	<p>T1: scadenza 29.07.2011 – "Presentazione piano di rientro nei limiti a partire dal 01/07/2013" (DEC pag. 8 e PI pag. 48); il Gestore ha inviato in data 28.06.2011 il piano. Attualmente sussistendo le condizioni di cui sopra relative alla messa fuori servizio definitiva dei gruppi sopra dettagliati, non sussiste la possibilità di verifica di quanto richiesto.</p>
Verifica documentale		<p>T2: scadenza 29.01.2011 "presentazione progetto per un significativo recupero delle acque in uscita dall'ONDEO": (DEC pag. 8 e PI pag. 50); il Gestore ha inoltrato in data 28.01.2011 il progetto e in data 03.02.2012 (prot. Edipower 891) un sollecito per l'approvazione del quale a tutt'oggi non si hanno pronunce da parte del Ministero dell'Ambiente.</p>
Verifica documentale		<p>T4: il Gestore ha provveduto al pagamento della tariffa relativa ai controlli. Si è acquisita documentazione relativa al calcolo dell'importo versato. (<i>allegato 11</i>).</p>
Verifica documentale	Consumi e qualità dei combustibili	<p>Il Gestore dichiara che la documentazione relativa è inserita nel DAP (documento di aggiornamento periodico) con cadenza quadrimestrale. Si acquisisce analisi del gasolio e gas naturale anno 2014. (<i>allegato 12</i>)</p>

Attività (data)	Matrice ambientale/Oggetto	Note
		Nella banca dati BDE (banca dati energia) si è presa visione dei dati relativi ai consumi di gasolio e gas naturale, riferiti all'anno 2014. (<i>allegato 13</i>).
Verifica documentale	Modalità di gestione e stoccaggio olii combustibili	Si è presa visione della banca dati BDE (banca dati energia) in particolare: <ul style="list-style-type: none"> situazione stoccaggio olio combustibile denso: non più utilizzato dal rilascio dell'AIA e non vi sono stati nuovi approvvigionamenti. permangono inalterate le modalità di stoccaggio e gestione del gasolio come combustibile delle caldaie ausiliarie.

Le attività di controllo del giorno 31/03/2015 si sono concluse alle ore 17:00.

Le attività ispettive proseguono il giorno 01/04/2015 alle ore 10:00 effettuando le seguenti verifiche:

Attività	Matrice ambientale	Note
Sopralluogo	Punti di emissioni in atmosfera	È stata visionata la sala controllo SME e in particolare è stato constatato l'attuale fermo impianto. Sono state effettuate con cadenza temporale corretta le verifiche relative alle analisi alle emissioni, in particolare sono state eseguite le verifiche agli SME secondo la UNI EN 14181:2005. Sono stati acquisiti i rapporti di prova delle verifiche annuali di COT e Aldeidi, ultima revisione del manuale di gestione SME e le analisi delle caldaie ausiliarie (<i>allegato 15</i>). E' stata inoltre constatata l'effettiva dismissione delle cabine SME dei gruppi TL1 e TL2, mentre la cabina del gruppo TL3 risulta ancora in sito ma disalimentata e sconnessa dalla sonda di campionamento. Le metodologie di campionamento risultano conformi alle metodiche presenti in allegato per le determinazioni dei parametri monitorati in continuo e per l'aldeide formica. Per il parametro TOC risulta applicata la norma tecnica UNI EN 12619:2013 (mediante analisi continua con rilevazione FID) che sostituisce quella manuale UNI EN 12619:2002 di tipo manuale.
Sopralluogo	Modalità di gestione e stoccaggio dei rifiuti	L'Azienda conferma di utilizzare per il deposito temporaneo il criterio temporale. Il G.I. ha preso visione delle aree di deposito preliminare, in particolare ha verificato che: <ul style="list-style-type: none"> nell'area C sono stoccati i codici CER autorizzati suddivisi in box coperti; la parte destra del deposito (box da 01 a 13 numeri dispari) è adibita ai rifiuti pericolosi e dotata di griglia di raccolta con vasca di contenimento sottostante per ogni singolo box, la parte sinistra del deposito (box da 02 a 14 numeri pari) è adibita ai rifiuti non pericolosi e realizzata con pavimentazione in cemento, coperta e realizzata con un dorso di mulo all'ingresso in modo tale da ottenere una vasca di contenimento per raccogliere eventuali sversamenti; CER 16 06 01 (giacenza al 31/03/2015 - Kg 170) CER 16 06 02 giacenza al 31/03/2015 - Kg 15) CER 16 06 04 giacenza al 31/03/2015 - Kg 40) CER 17 02 02 giacenza al 31/03/2015 - Kg 10) 17 04 02 giacenza al 31/03/2015 - Kg 2000) CER 17 04 07 giacenza al 31/03/2015 - Kg 1000) CER 17 04 11 giacenza al 31/03/2015 - Kg 400) CER 17 06 03 giacenza al 31/03/2015 - Kg 50) CER 15 01 10 giacenza al 31/03/2015 -

Attività	Matrice ambientale	Note
		<p>Kg 220), CER 17 06 03 giacenza al 31/03/2015 - Kg 50) CER 20 01 21 (giacenza al 31/03/2015 - Kg 10).</p> <ul style="list-style-type: none"> • Area C settore 15: è presente un serbatoio da 15 m³ con indicatore di livello a barra con idoneo bacino di contenimento per il codice CER 13 02 05* <i>scarti di olio minerale per motori, ingranaggi e lubrificazione, non clorurati</i>. (Giacenza al 31/03/2015 Kg 5000). • nell'area G sono stoccati i codici CER 17 04 05 <i>ferro e acciaio</i> (area G1 – giacenza al 31/03/2015 - Kg 117.000) e 16 02 14 <i>apparecchiature fuori uso diverse da quelle di cui alle voci 16 02 09* a 16 02 13*</i> (area G1 - giacenza al 31/03/2015 - Kg 11.100). • nell'area D (coperta) sono stoccati i codici CER 17 06 01 <i>materiali isolanti contenenti amianto</i> (giacenza al 31/03/2015 - Kg 3000); • nell'area F (scoperta) è stoccato il codice CER 15 01 03 <i>imballaggi in legno</i> (giacenza al 31/03/2015 Kg 550) <p>Nel corso del sopralluogo il G.I. ha verificato una corretta modalità di gestione dei depositi.</p>
<p><i>Verifica documentale</i></p>	<p><i>Rifiuti</i></p>	<p>Il G.I. ha preso visione del registro di carico – scarico, informatizzato e poi stampato, che risulta correttamente compilato per il codice verificato a campione CER 16.10.01 (<i>soluzioni acquose di scarto, contenenti sostanze pericolose</i>). Il software permette di generare, a fronte dell'inserimento dell'operazione di carico e di scarico, il formulario e a fine anno il MUD.</p> <p>Il G.I. ha inoltre verificato i movimenti per:</p> <ul style="list-style-type: none"> - codice CER 16.10.01* (<i>soluzioni acquose di scarto, contenenti sostanze pericolose</i>): a campione è stata verificata l'operazione di carico del 16/12/2014 n°00283 per Kg 9340 e contestuale operazione di scarico in data 16/12/2014 n°00284 per Kg 9340, FIR n.RIF0478675 del 16/12/2014. - codice CER 10.01.04* (<i>ceneri leggere di olio combustibile e polveri di caldaia</i>): a campione sono state verificate le operazioni di carico del 01/11//2013 n°00002 per Kg 1200, e carico del 04/04/2014 n°00116 per Kg 539, relativa operazione di scarico effettuata in data 18/04/2014 n°00127 per Kg 1739, FIR n.RIF0478626/13 del 18/04/2014. Sono state inoltre verificate ed acquisite le analisi di caratterizzazione dei suddetti rifiuti, rapporto di prova n° 13LA20694 per il CER 16.10.01* e rapporto di prova n° 14LA12679 per il CER 10.01.04* (<i>allegato 14</i>); <p>SISTRI: sono state verificate alcune schede compilate.</p>

Le attività di controllo del giorno 01/04/2015 si sono concluse alle ore 17.00

Non essendo stato possibile espletare tutte le verifiche programmate nei giorni 31 marzo e 01 aprile 2015, si comunica al Gestore che verrà effettuata un'ulteriore visita ispettiva nella giornata di martedì 21 aprile 2015 ore 10:00.

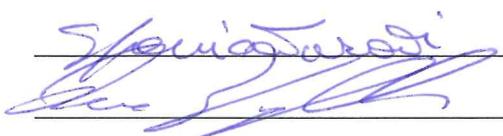
Nel corso della Verifica ispettiva, il G.I. ha acquisito la seguente documentazione:

Documento	Formato	Numero allegato
Deleghe ambientali e visura camerale	Cartaceo e Digitale	Allegato 1 (al verbale di avvio V.I)
Comunicazione IREN Energia Spa del 30/01/2014 prot. n° IE000172/PT/In140 "Comunicazione di modifica non sostanziale"	Cartaceo	Allegato 2
Comunicazione del MATTM con cui prende atto dell'istanza di modifica, con lettera del 19/02/2014 prot. DVA-20140004356	Cartaceo	Allegato 3
Certificazione ISO 14001: 2004	Cartaceo e Digitale	Allegato 4
EMAS (registrazione n. IT – 000051)	Cartaceo e Digitale	Allegato 5
nota EDIPOWER Spa del 19/02/2013 prot. N° 1232 richiesta proroga dei termini di realizzazione della "Fase II di riqualificazione della CTE"	Cartaceo	Allegato 6
nota MiSE del 11/03/2013 prot. n° 0005063, definendo la nuova tempistica di adeguamento della fase II al 2016	Cartaceo	Allegato 7
nota IREN Energia Spa del 17/09/2014 prot. n° IE001832/PT/In140 "richiesta di modifica del decreto n° 55/03/2005 mediante esclusione delle attività di cui alla "Fase II"	Cartaceo	Allegato 8
Nota del MiSE con cui ha dato riscontro con nota del 14/11/2014 prot. 0021560 – chiedendo di integrare la documentazione prodotta con un progetto preliminare delle modifiche comunicate.	Cartaceo e Digitale	Allegato 9
diagramma di carico prodotto per l'anno 2014 su base mensile secondo il mercato elettrico	Cartaceo	Allegato 10
Dettaglio calcolo tariffa controlli anno 2015	Cartaceo	Allegato 11
Analisi del gasolio e gas naturale anno 2014	Digitale	Allegato 12
Dati relativi ai consumi di gasolio e gas naturale, riferiti all'anno 2014.	Digitale	Allegato 13
Copia pagine registro carico/scarico rifiuti + formulario + rapporti di prova analisi caratterizzazione rifiuti.	Cartaceo	Allegato 14
rapporti di prova delle verifiche annuali di COT e Aldeidi, ultima revisione del manuale di gestione SME e le analisi dei gruppi ausiliari + Verifiche UNI EN 14181 ai gruppi TL42 e TL 43	Digitale	Allegato 15

Il presente verbale è stato letto e sottoscritto in tre originali.

Turbigo, 01.04.2015

Per il Gruppo Ispettivo



Per la Società