

Niceforo AntonellaMinistero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e
del Mare – Direzione Generale Valutazioni Ambientali**Da:** Dozio, Mauro [Mauro.Dozio@edison.it]**Inviato:** lunedì 10 ottobre 2011 16.07**A:** protocollo.ispra@ispra.legalmail.it; Alfredo Pini; Milillo Antonio Domenico; PETRILLO KATIA; A: DVA-II; A: DVA-IV; Bilanzone Carmela**Cc:** Pauletto, Arianna; Conte Giuseppe Santo ; Remartini, Natalino**Oggetto:** CONTROLLI AIA - Edison Presenzano - Trasmissione programma di manutenzione -LDAR.pdf**Priorità:** Alta

In data 10-10-2011 è stato inserito nella casella del Gestore dell'impianto di Edison Presenzano il seguente documento che per comodità si allega anche alla presente :

- 2011-10-07_Prot.ASEE-GC-PU 1840- Trasmissione programma di manutenzione - LDAR.pdf

Restando a disposizione per eventuali chiarimenti porgo cordiali saluti

Mauro Dozio
Edison S.p.A.
Business Unit Asset Energia Elettrica
Responsabile Protezione Ambientale, Sicurezza e Qualità

Foro Buonaparte, 31
20121 Milano
Tel. 02 62227968
Fax. 02 62228195
Cell. 335 1320215
E-Mail: mauro.dozio@edison.it



10/10/2011

Edison Spa

Sede Legale
Foro Buonaparte, 31
20121 Milano
Tel. +39 02 6222.1



Raccomandata A.R.

Spett.le

**MINISTERO DELL'AMBIENTE E
DELLA TUTELA DEL TERRITORIO E
DEL MARE**

DVA - DIV IV

Via C. Colombo 44

00147 ROMA

c.a. dott. Giuseppe Lo Presti

ISPRA

**Servizio Interdipartimentale per
l'indirizzo, il coordinamento e il Controllo
delle Attività Ispettive**

Via Vitaliano Brancati, 48

00147 Roma

c.a. Dott. Alfredo Pini

(inserita in stanza di lavoro virtuale controlli
AIA)

e p.c.

Ministero dello Sviluppo Economico

Dipartimento per l'Energia

D.G. per l'Energia - Divisione II -

Produzione Energia elettrica

Via Molise, 2

00187 ROMA

**Ministero dell'Ambiente e della Tutela del
Territorio e del Mare**

D.G. per le valutazioni ambientali -

**Divisione II- Sistemi di valutazione
ambientali**

Via C. Colombo, 44

00147 ROMA

Milano, 7 Ottobre 2011

Rif.: ASEE GC - PU 1840

②

**Oggetto: Decreto MSE 55/02/2011 – Centrale di Presenzano (CE) -
Trasmissione del Programma di manutenzione periodica finalizzata
all'individuazione di perdite e alla loro riparazione (LDAR).**

In riferimento all'allegato "*Prescrizioni contenute nel decreto n. DSA-DEC-2009-0001885 del 14/12/2009*" riportato nel decreto in oggetto (Chiarimento contenuto nel parere della Commissione VIA/VAS n. 497 del 05/08/2010 trasmesso dal Ministero dell'Ambiente con nota n. DVA-2010-0026415 del 03/11/2010), si trasmette in allegato il programma di manutenzione periodica finalizzata all'individuazione di perdite e alla loro riparazione (LDAR) per la centrale di Presenzano (CE).

Nel rimanere a disposizione per chiarimenti, si porgono cordiali saluti.

EDISON S.p.A.
Carlo Banfi



Allegati: c.s.



Edison S.p.A

**Business Unit Asset
Energia Elettrica**

Manuale di Operazione	Documento NOP PZ 011 PZ
Note Operative	Revisione 0 Pagina 2 di 7

SOMMARIO

1	GENERALITA'	3
1.1	SCOPO E FINALITÀ.....	3
1.2	APPLICABILITÀ.....	3
2	PROGRAMMA DI VERIFICA	3
3	ATTIVITA'	4
3.1	PERIODICITÀ E REGISTRAZIONE DELLA VERIFICA / INTERVENTO.....	4
3.2	REPORTISTICA FINALE	4
3.3	ARCHIVIAZIONE	4
4	ALLEGATI	4
4.1	ALLEGATO A: LISTA SEZIONI/TURNI.....	5
4.2	ALLEGATO B: SCHEDA REPORT LDAR.	6
4.3	ALLEGATO C: REGISTRO INTERVENTI AMBIENTALI.....	7



Edison S.p.A

**Business Unit Asset
Energia Elettrica**

Manuale di Operazione	Documento NOP PZ 011 PZ
Note Operative	Revisione 0 Pagina 3 di 7

1 GENERALITA'

1.1 Scopo e finalità

La presente Nota Operativa ha lo scopo di definire un programma di manutenzione finalizzato all'individuazione di perdite (emissioni fuggitive) ed alla loro riparazione, definendo il programma di verifica, il concetto di perdita, il metodo di rilevazione, la periodicità del controllo e la registrazione (segnalazione ed attività di ripristino).

Tale documento realizzato in forma preventiva, verrà aggiornato dopo la costruzione della centrale e prima della messa a regime dell'impianto trasmettendo l'aggiornamento agli enti di controllo.

Si segnala che le apparecchiature ricadenti nella PED - DM329 saranno soggette a controlli periodici da parte degli enti di controllo (ASL e ISPEL).

1.2 Applicabilità

Questa Nota Operativa deve essere applicata da tutto il personale della centrale di Presenzano

2 DESCRIZIONE DELLE OPERAZIONI

L'impianto sarà suddivisibile in varie parti chiamate sezioni (allegato A); alcune di tali sezioni, dove è normalmente presente del gas in impianto, saranno dotate di sistemi fissi di rilevazione riportati a DCS ; il personale di centrale eseguirà dei giri periodici di ispezione visiva per il controllo dell'impianto e per l'individuazione di eventuali perdite che verranno segnalate e gestite come riportato nei paragrafi seguenti. Tali perdite verranno così distinte:

- Perdite da macchinari (macchine rotanti e loro accessori)
- Perdite da linee ed accoppiamenti (flange, prese campione, valvole, strumenti ecc..)

Viene definita perdita qualunque sostanza, solida, liquida o gassosa che si disperde al suolo, in acqua o in atmosfera (e quindi non convogliata), che sia rilevabile dal personale che esegue il controllo.

La loro rilevazione sarà quindi così effettuata:

- Per sostanze solide / liquide tramite controllo visivo.
- Per i gas la rilevazione viene effettuata tramite il passaggio di un sensore calibrato (sniffer) in prossimità dei punti dove si vuole effettuare la rilevazione dell'eventuale perdita.

Il controllo viene attuato su tutti i componenti di impianto della sezione interessata possibili fonti di perdita quali flange, valvole, filtri strumentazione ecc..



Edison S.p.A

**Business Unit Asset
Energia Elettrica**

Manuale di Operazione	Documento NOP PZ 011 PZ
Note Operative	Revisione 0 Pagina 4 di 7

Come sopra citato, la centrale sarà dotata di sistemi di monitoraggio in continuo della perdite di gas; tali sistemi sono mantenuti e controllati con periodicità semestrale. I sensori di rilevamento sono posti su flange e connessioni e in prossimità di valvole ove vi è maggiore probabilità di rilevare una perdita ed il relativo allarme è riportato a sistema DCS (Distributed control system) ;

L'intervento di sensori in zone non ispezionabili visivamente causano la chiusura delle valvole del gas, con il relativo blocco del macchinario.

3 ATTIVITA'

3.1 Periodicità e registrazione della verifica / intervento.

Il personale compilerà la scheda "Report LDAR" (allegato B), nel quale vengono indicate le date e lo stato delle macchine, linee e componenti per parti d'impianto. La periodicità del controllo è semestrale, e oltre la data di verifica sarà riportata la firma dell'operatore che esegue il controllo. Il personale di esercizio di centrale esegue comunque un controllo settimanale visivo dello stato dell'impianto nei normali giri previsti per la conduzione dell'impianto stesso.

Qualora fosse riscontrata una qualunque perdita, questa verrà immediatamente riportata sulla scheda allegata e genererà una richiesta di manutenzione (tramite sistema SAP-PM) e tramite mail al responsabile impianto ed all'assistente di manutenzione competente che pianificherà gli interventi necessari al ripristino di quanto segnalato.

Essendo le apparecchiature generalmente ridondate, si provvederà a mettere fuori servizio l'unità che presenta la perdita per la riparazione ed a mettere in servizio quella in stand-by.

3.2 Reportistica Finale

Gli interventi effettuati per l'eliminazione delle perdite registrate dall'esercizio saranno registrati su apposito registro (Allegato C) da parte dell'assistente di manutenzione responsabile.

3.3 Archiviazione

Tutti i documenti devono essere conservati in archivio Ambientale e consultabili dall'Ente di controllo.

4 ALLEGATI



Edison S.p.A

**Business Unit Asset
Energia Elettrica**

Manuale di Operazione	Documento NOP PZ 011 PZ
Note Operative	Revisione 0 Pagina 5 di 7

4.1 Allegato A: Lista sezioni

N.	Sezione Impianto	sensori installati	tipologia fluidi o gas presenti
1	Stazione filtrazione gas	XX	metano
2	Stazione riduzione metano CTE	XX	metano
3	Impianto demineralizzazione (produzione, pompe reagenti e stoccaggi)		chemicals -olio
4	Sala compressori		olio
5	Sala pompe antincendio		-
6	Generatore vapore ausiliario	XX	metano -olio
7	Serbatoi acqua demi ed industriale		-
8	GVR 1 e GVR 2		chemicals -olio
9	Rack di centrale BOP,GVR1,GVR2, da e verso demi).		-
10	TG1 e linee adduzione gas a TG1	XX	metano-olio-idrogeno
11	TG2 e linee adduzione gas a TG2	XX	metano-olio-idrogeno
12	Turbina a vapore	XX	idrogeno - olio
13	Trasformatori		olio
14	Sottostazione elettrica		SF6
15	Cabinati elettrici		SF6
16	Cabinati analisi		Chemicals
17			
18			



Edison S.p.A

Business Unit Asset
Energia Elettrica

Manuale di Operazione	Documento NOP PZ 011 PZ
Note Operative	Revisione 0 Pagina 6 di 7

4.2 Allegato B: Scheda Report LDAR

Stazione impianto	Controlli da effettuare	Controllo Perdite	Note / azioni intraprese
Stazione filtrazione gas a Gonars	Controllo perdite gas slud metano	Perdite Assenti	
Stazione riduzione metano CTE	Controllo perdite gas slud metano	Perdite Anomalia	
Impianto demineralizzazione	Controllo perdite impianto produzione e stoccaggio e dosaggio reagenti	Perdite Assenti	
	Perdite dai compressori	Perdite Anomalia	
Sala pompe antifuoco	Perdite dalle pompe antifuoco	Perdite Assenti	
Generatore vapore ausiliario	Perdite dai linee abbattimento gas e stoccaggio reagenti	Perdite Anomalia	
	Perdite dai serbatoi	Perdite Assenti	
Serbatoi acqua demineralizzata	Perdite dagli stoccaggi e impianto trattamento reagenti	Perdite Anomalia	
	Perdite dagli stoccaggi e impianto trattamento reagenti	Perdite Assenti	
Torni evaporative	Perdite dagli stoccaggi e impianto trattamento reagenti	Perdite Anomalia	
	Perdite dagli stoccaggi e impianto trattamento reagenti	Perdite Assenti	
GVR 1 e GVR 2	Controllo perdite su linee gas, impianti di stoccaggio e immissione reagenti	Perdite Assenti	
	Controllo perdite su linee gas e linee olio	Perdite Anomalia	
redox al catalizzatore (BOY, LOVRT, SVR2) (verso Carfano e verso impianto demin.)	Controllo perdite su linee gas e linee olio	Perdite Assenti	
TG1	Controllo perdite su linee gas e linee olio	Perdite Anomalia	
TG2	Controllo perdite su linee gas e linee olio	Perdite Assenti	
Turbina a vapore	Controllo perdite su linee olio	Perdite Anomalia	
	Controllo perdite su linee olio	Perdite Assenti	
Trasformatori	Controllo perdite olio	Perdite Anomalia	
	Controllo perdite SF6	Perdite Assenti	
Sottostazione elettrica	Controllo perdite SF6	Perdite Anomalia	
	Controllo perdite SF6	Perdite Assenti	
Cabinati elettrici	Controllo perdite impianto condizionamento e strumentaz.	Perdite Anomalia	
	Controllo perdite impianto condizionamento e strumentaz.	Perdite Assenti	
Cabinati analisi	Controllo perdite impianto condizionamento e strumentaz.	Perdite Anomalia	
	Controllo perdite impianto condizionamento e strumentaz.	Perdite Assenti	
DATA:	Nominativo e Firma Esecutore		

