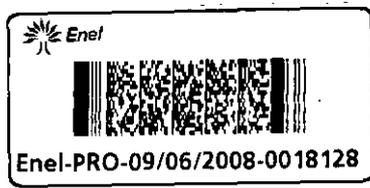




L'ENERGIA CHE TI ASCOLTA.



Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare - Direzione Salvaguardia Ambientale

prot. DSA - 2008 - 0016593 del 17/06/2008

Divisione Generazione ed Energy Management
Unità di Business Termini Imerese
Centrale Ettore Majorana

GEM Casella Postale n.110 90144 Palermo
Tel. +39 0918086505/550 Fax +39 0917829184

PRO/PRO/AdB-PT/POG/UB-TI/EAS/AMB

Raccomandata A.R.

Spett.le
MINISTERO DELL'AMBIENTE E DELLA
TUTELA DEL TERRITORIO E DEL MARE
Direzione Generale per la Salvaguardia
Ambientale
Divisione VI - RIS
Via Cristoforo Colombo, n. 44
00147 - Roma

Oggetto: Autorizzazione Integrata Ambientale - *Centrale Ettore Majorana* di Termini Imerese

Vi informiamo che, in virtù della Disposizione Organizzativa ENEL n. 101 del 17 Aprile 2008, il Responsabile della Unità di Business di Termini Imerese è l'ing. Ignazio Mancuso il quale assume, a partire dalla stessa data, il ruolo di *Gestore dell'impianto IPPC denominato "Centrale Termoelettrica Ettore Majorana di TERMINI IMERESE"*.

Inoltre Vi inviamo, con riferimento all'istanza di Autorizzazione Integrata Ambientale prot. n. 262 del 22.12.2006, le Schede e gli Allegati alle schede contenenti le modifiche e/o integrazioni nel frattempo intervenute.

Nel rimanere disponibili per eventuali ulteriori adempimenti da Voi richiesti, porgiamo distinti saluti.

IGNAZIO MANCUSO
IL RESPONSABILE

Allegati: (n. 3 copie cartacee + n. 1 copia su CD)
Scheda A: A.1 - A.2 - A.3 - A.4 - A.5 - A.6 - A.7
Scheda B: B.6 - B.7
Allegati alla scheda A: A.12 - A.19 - A.20 - A.21 - A.22

Copia a:



Enel Produzione SpA - Società con unico socio
Sede Legale 00198 Roma, viale Margherita 125
Reg. Imprese di Roma, C.F. e P.I. 05617841001
R.E.A. 904803
Capitale Sociale 2.400.000.000 Euro i.v
Direzione e coordinamento di Enel SpA



Id. 1755936

SCHEDA A - INFORMAZIONI GENERALI

A.1	Identificazione dell'impianto	2
A.2	Altre informazioni	3
A.3	Informazioni sulle attività IPPC e non IPPC dell'impianto	4
A.4	Fasi dell'attività ed individuazione delle fasi rilevanti	6
A.5	Attività tecnicamente connesse	7
A.6	Autorizzazioni esistenti per impianto *	8
A.7	Quadro normativo attuale in termini di limiti alle emissioni	10

SCHEDA A - INFORMAZIONI GENERALI

In carattere "blu elettrico" sono evidenziate le modifiche apportate rispetto alla precedente istanza inviata con protocollo 262 del 22/12/2006

~~Le sezioni contrassegnate (*) riguardano solo impianti esistenti.~~

A.1 Identificazione dell'impianto

Denominazione dell'impianto Centrale Termoelettrica "Ettore Majorana" di TERMINI IMERESE

Indirizzo dello stabilimento Contrada Tonnarella - Zona industriale 90018 TERMINI IMERESE (PA)

Sede legale Viale Regina Margherita, 125 - 00198 ROMA

Recapiti telefonici 091 8086550

e-mail _____

Gestore dell'impianto

Nome e cognome ing. Ignazio Mancuso

Indirizzo Contrada Tonnarella - Zona industriale 90018 TERMINI IMERESE (PA)

Recapiti telefonici 091.8086530

e-mail mancuso.ignazio@enel.it

Referente IPPC

Nome e cognome Fabio De Filippo

Indirizzo Contrada Tonnarella Zona Industriale - 90018 TERMINI IMERESE (PA)

Recapiti telefonici 091.8086503 - 329.8718712

e-mail fabio.defilippo@enel.it

Rappresentante legale

Nome e cognome dott. Gianfilippo Mancini

Indirizzo Viale Regina Margherita, 125 - 00198 ROMA

A.2 Altre informazioni

Iscrizione al Registro delle Imprese presso la C.C.I.A.A. di ROMA n. 05617841001

Sistema di gestione ambientale

- no
- EMAS
- ISO 14001
- SGA documentato ma non certificato
- altro

Presenza di attività soggette a notifica ai sensi del D.Lgs. 334/99

- no
- si
 - notifica
 - notifica e rapporto di sicurezza: estremi del rapporto di sicurezza _____

Effetti transfrontalieri

- no
- si, *allegare relazione*

Misure penali o amministrative riconducibili all'impianto o parte di esso, ivi compresi i procedimenti in corso alla data della presente domanda

- no
- si, *specificare* _____

A.3 Informazioni sulle attività IPPC e non IPPC dell'impianto

n° 1	Data di inizio attività 04.12.1964	Data di presunta cessazione non definita
Attività	Impianto di combustione con Pot. Termica di oltre 50 MWt Codice IPPC 1.1	
Classificazione NACE	Produzione di energia elettrica	Codice 40.11
Classificazione NOSE-P	Processi di combustione >300 MW	Codice 101.01
	Processi di Combustione nelle turbine a gas	Codice 101.04
Numero di addetti	180	

Periodicità dell'attività: continua
 stagionale gen feb mar apr mag giu
 lug ago set ott nov dic

Capacità produttiva

Prodotto	Capacità di produzione	Produzione effettiva	anno di riferimento
Energia elettrica	2.760 MWt	4.835.709,5 MWh	2003
Energia elettrica	2.630 MWt	3.773.461,54 MWh	2004
Energia elettrica	2.630 MWt	4.721.278,56 MWh	2005
		
Energia elettrica	2.950 MWt	5.256.500 MWh	2008(*)

(*) la capacità di produzione e la produzione effettiva (previsionale) anno 2008 si riferiscono alla situazione definitiva autorizzata:

Commenti

Assetto dell'impianto fino al 31.12.2002: erano funzionanti l'unità 3, l'unità 41 (gruppo a vapore sezione 4), l'unità 51 (gruppo a vapore) e le unità 42 e 52 come turbogas di ripotenziamento rispettivamente delle unità 41 e 51. Con Decreto Assessorato Regionale Industria n. 898 del 26.09.2001 è stata autorizzata la trasformazione in Ciclo Combinato dell'unità 51 e pertanto a partire dal 01.07.2003 l'unità 52 viene messa fuori servizio per i lavori necessari per la trasformazione dell'unità 51 in Ciclo Combinato e (rinominata unità 53) viene utilizzata solo di punta ed in ciclo semplice.

Nel febbraio 2004 è entrata in servizio l'unità 6 in ciclo combinato (unità 61 turbina a vapore + unità 62 turbogas).

Sull'unità 6 è stato autorizzato, con Decreto Assessorato Regionale Industria n. 1942 del 04.08.2005, il raddoppio del ciclo combinato per cui risulta costituita dall'unità TI61 con turbina a vapore e dalle unità turbogas TI62 e TI63 con una potenza termica complessiva di 1.290 MWt.

A titolo di chiarimento si esplicita la composizione attuale autorizzata:

- unità 41 (gruppo a vapore sezione 4) (800 MWt - 320 MWe)
- unità 42 (gruppo turbogas) (430 MWt - 120 MWe)

- unità 53 (gruppo turbogas - sezione ex 52) (430 MWt - 120 MWe)
- unità 6 (unità ciclo combinato TI61+unità TI62+ unità TI63 – potenza termica complessiva 1.290 MWt - 760 MWe)

Sull'unità 6 è stato autorizzato, con Decreto Assessorato Regionale Industria n. 1942 del 04.08.2005, il raddoppio del ciclo combinato per cui risulta costituita dall'unità TI61 con turbina a vapore e dalle unità turbogas TI62 e TI63 con una potenza termica complessiva di 1.290 MWt.

Con l'entrata in esercizio commerciale dell'unità 6, avvenuta in data 1 febbraio 2008, ai sensi delle prescrizioni contenute nel Decreto Autorizzativo (04/08/2005 n. 1942) e della nota dell'esclusione dalla VIA è previsto:

- che l'unità 3 venga dismessa;
- che l'unità 41 (gruppo a vapore sezione 4) dovrà essere mantenuta "normalmente fuori servizio"

Su quest'ultimo punto si precisa che l'unità TI41 viene tenuta in conservazione a lungo termine per essere utilizzata, su richiesta di Terna, per sopperire a situazioni di emergenza della Rete di Trasmissione Nazionale della Regione Siciliana.

Difatti, la condizione di fuori servizio può essere di volta in volta rimossa da Tema in relazione alla previsione o alla manifestazione di condizioni di rischio per la sicurezza della Rete. A fronte di tale situazione Tema, che ha il compito di garantire le condizioni di sicurezza del sistema, richiederà ad Enel l'attivazione della sezione 4 ed Enel provvederà alla messa in servizio dell'impianto stesso.

~~(*) la capacità di produzione e la produzione effettiva (previsionale) anno 2008 si riferiscono alla situazione definitiva autorizzata.~~

A.4 Fasi dell'attività ed individuazione delle fasi rilevanti		
Rif.	Fase	Rilevante
F1	Generazione energia elettrica unità 3	SI
F2	Generazione energia elettrica unità 41	SI
F3	Generazione energia elettrica unità 42	SI
F4	Generazione energia elettrica unità 53	SI
F5 (*)	Generazione energia elettrica unità 6 (Ciclo Combinato): Turbina a vapore unità 61 Turbogas unità 62 Turbogas unità 63	SI
		SI/NO
		SI/NO
		SI/NO

Note:

Fase 1: Con l'entrata in esercizio commerciale dell'unità 6, prevista nel secondo semestre del 2007, verrà messa fuori servizio ed è previsto lo smantellamento entro un periodo di 5 anni dall'inizio dell'esercizio commerciale dell'unità 6 nell'assetto definitivo.

Fase 2: Con l'entrata in esercizio commerciale dell'unità 6 nell'assetto definitivo, ai sensi del Decreto Autorizzativo n. 1942 del 4 agosto 2005 rilasciato dall'Assessorato Regionale Industria, l'unità 41 (gruppo a vapore sezione 4) dovrà essere mantenuta "normalmente fuori servizio" fuori servizio in conservazione a lungo termine ed e l'eventuale riutilizzo dovrà essere preliminarmente autorizzato. Pertanto l'unità 41 è disponibile per coprire le criticità e quindi il corretto esercizio della Rete Elettrica Nazionale della Regione Sicilia (sicurezza della Rete di Trasmissione Nazionale in Sicilia).

~~**Fase 3:** Prima dell'entrata in esercizio commerciale dell'unità 6 nell'assetto definitivo, ai sensi del Decreto Autorizzativo n. 1942 del 4 agosto 2005 rilasciato dall'Assessorato Regionale Industria, l'unità 42 verrà messa fuori servizio.~~

Errata Corrige alla precedente scheda A4 allegata all'istanza AIA protocollo n. 262 del 22/12/2006:

Fase 3: Come da relazione allegata all'istanza ENEL per il raddoppio del ciclo combinato sulla ex sezione 5 presentata con nota EP/P2004003625 del 9 agosto 2004 e relativo Decreto Autorizzativo n. 1942 del 4/8/2005 che recepisce integralmente la nota protocollo n. DSA/2005/009157 del 12/4/2005 del MATTM relativamente alla esclusione dalla procedura di VIA, il gruppo TI42, turbogas da 430 MWt - 120 MWe relativo all'ex ripotenziamento della sezione 4, è riutilizzato in "ciclo semplice" per coprire eventuali esigenze di carico e quindi le criticità, non programmabili, della Rete Elettrica di Trasmissione Nazionale in Sicilia.

A.5 Attività tecnicamente connesse			
Attività	Sigla	Riferimento rispetto a schemi a blocchi	Dati dimensionali
Stazione di decompressione e rete di distribuzione gas naturale	AC1	Schema a blocchi scheda A.25 Attività connessa 1	Nota 1
Approvvigionamento, stoccaggio e movimentazione combustibili liquidi	AC2	Schema a blocchi scheda A.25 Attività connessa 2	Nota 1
Caldaia ausiliaria	AC3	Schema a blocchi scheda A.25 Attività connessa 3	Nota 1
Gruppi elettrogeni di emergenza	AC4	Schema a blocchi scheda A.25 Attività connessa 4	Nota 1
Impianto antincendio	AC5	Schema a blocchi scheda A.25 Attività connessa 5	Nota 1
Impianto di trattamento e demineralizzazione acqua per uso industriale	AC6	Schema a blocchi scheda A.25 Attività connessa 6	Nota 1
Evaporatori fuori ciclo	AC7	Schema a blocchi scheda A.25 Attività connessa 7	Nota 1
Raccolta, trattamento e scarico delle acque reflue	AC8	Schema a blocchi scheda A.25 Attività connessa 8	Nota 1
Laboratorio chimico	AC9	Schema a blocchi scheda A.25 Attività connessa 9	Nota 1
Attività manutentive	AC10	Schema a blocchi scheda A.25 Attività connessa 10	Nota 1
Prelievo e restituzione acqua di raffreddamento ciclo termico	AC11	Schema a blocchi scheda A.25 Attività connessa 11	Nota 1
Stoccaggio rifiuti	AC12	Schema a blocchi scheda A.25 Attività connessa 12	Nota 1
Commenti			
<p>Per la definizione di attività tecnicamente connessa si fa riferimento alla circolare MATT 13 luglio 2004 G.U. 167 del 19.07.04: a) attività svolta dallo stesso gestore; b) svolta nello stesso sito dell'attività principale o in un sito contiguo e direttamente connesso al sito dell'attività principale per mezzo di infrastrutture tecnologiche funzionali alla conduzione dell'attività principale; c) le cui modalità di svolgimento hanno qualche implicazione tecnica con le modalità di svolgimento dell'attività principale.</p> <p>Nota 1 - La descrizione ed i dati relativi a ciascuna delle attività connesse (attività ausiliarie dell'impianto) sono contenute nella relazione tecnica di cui alla scheda B.18.</p>			

A.6 Autorizzazioni esistenti per impianto *					
Estremi atto amministrativo	Ente competente	Data rilascio	Data scadenza	Norme di riferimento	Oggetto
Autorizzazione n. 137/07	Comune	18/10/2007	17/10/2011	D.Lvo 152/06 LR 27/86	Autorizzazione scarichi idrici
Domanda n. 3751/89	Regione Siciliana Min. Industria, Ambiente, Sanità	24/6/1989	---	DPR 203/88	Domanda di autorizzazione continuazione emissioni
Decreto n. 2893/92	Regione Siciliana	09/12/1992	---		Autorizzazione di adeguamento ambientale e ripotenziamento dei gruppi 4 - 5 con TG da 120 MW
Decreto n. 1456/99	Regione Siciliana	28/10/1999	---	DPR 203/88 DM 12/07/90	Autorizzazione alle emissioni dei gruppi 4 - 5 ripotenziati
Nota 9991/VIA/A.O.13.B.	Ministero dell'Ambiente/ Servizio VIA	07/08/2000	---	L 349/86 DPCM 27/12/88	Esclusione dalla Valutazione Impatto Ambientale per il progetto di trasformazione della sezione 5 in Ciclo Combinato
Decreto n. 389/2001	Regione Siciliana - Assessorato Territorio e Ambiente	07/06/2001	---	L.R. 181/81	Nulla osta all'impianto per il progetto di miglioramento ambientale con la trasformazione della sezione 5 in Ciclo Combinato
Decreto n. 898/2001	Regione Siciliana - Assessorato Industria	26/09/2001	---	L 9/91 DPR 203/88 L 183/87 DM 12/7/90	Autorizzazione alla realizzazione e all'esercizio del progetto di miglioramento ambientale con la trasformazione della sezione 5 in Ciclo Combinato
Nota DSA/2005/009157	Ministero dell'Ambiente Servizio VIA	12/04/2005	---	L 349/86 DPCM 27/12/88	Esclusione dalla Valutazione Impatto Ambientale per l'aggiornamento del progetto di miglioramento ambientale con un nuovo Ciclo Combinato sull'ex sezione 5 (sezione 6)

Estremi atto amministrativo	Ente competente	Data rilascio	Data scadenza	Norme di riferimento	Oggetto
Decreto n. 1942/2005	Regione Siciliana	04/08/2005	---	L 55/02 Dlgs 451/99 DM 60/02 DPR 203/88	Autorizzazione alla costruzione ed esercizio del nuovo Ciclo Combinato sull'ex sezione 5 (sezione 6)
Concessione edilizia n. 59	Comune di Termini Imerese	22/10/2002	---	L 1150/42 L 10/77 LR 71/78	Autorizzazione alla costruzione del ciclo combinato sulla sezione 5
Concessione edilizia n. 61	Comune di Termini Imerese	03/10/2005	---	L 1150/42 L 10/77 LR 71/78	Autorizzazione alla costruzione del nuovo ciclo combinato ex sez. 5 (sezione 6)
Concessione edilizia in sanatoria n. 08	Comune di Termini Imerese	14/07/2006	---	L 47/85 LR 37/85	Autorizzazione in sanatoria per manufatti realizzati abusivamente
Certificato Prevenzione Incendi prat. 10558	VVF	27/02/2006	10/10/2008	L 966/65 DPR 577/82 DM 16/2/82 DPR 37/98 DM 4/5/98	Prevenzione incendi
D.R.S. n. 1053	Assessorato Regionale Industria	02/07/2007	---	Leggi nazionali e regionali	Autorizzazione all'esercizio del Deposito Oli minerali
Autocertificazione prot. 970 del 12/2/08	Regione Siciliana	13/2/2008	12/2/2012	Art. 209 del DLgs 152/06	Rifiuti: autorizzazione Deposito preliminare
Concessione Dem. marittima n. 226/04	Assessorato Regionale Territorio ed Ambiente Capitaneria di porto	31/12/2004	31/12/2007	DPR 684/77 LR 15/93	Aree Demaniali e prelievo e restituzione acqua mare di raffredd.
Visita triennale	Assessorato Regionale Industria Ministero delle Infrastrutture e dei Trasporti Ministero dell'Interno - VVF	30/10/2006	12/06/2009	ex art. 48 del Regolamento del Codice della Navigazione	Autorizzazione Deposito costiero
Certificato n. EMS-1982/S	RINA	29/11/2007	---	UNI EN ISO 14001:2004	Certificazione del Sistema di Gestione Ambientale

A.7 Quadro normativo attuale in termini di limiti alle emissioni						
Inquinante	Valori limite			Standard di qualità		
	Autorizzato	Nazionale	Regionale	UE	Nazionale	Regionale
Inquinanti presenti negli scarichi idrici	Tab. 3 All. 5 parte III D.Lgs 152/06	Tab. 3 All. 5 parte III D.Lgs 152/06	----		Nota 1	
SO₂ (sezione 3)	1.700 mg/Nm³	1.700 mg/Nm³	----			
NO_x (sezione 3)	650 mg/Nm³	650 mg/Nm³ 450 mg/Nm³ (a partire dal 01/01/2008)	----			
CO (sezione 3)	250 mg/Nm³	250 mg/Nm³	----			
Polveri (sez. 3)	50 mg/Nm³	50 mg/Nm³	----			
SO ₂ (sez. 41) (media mensile)	400 mg/Nm ³		----			
NO _x (sez. 41) (media mensile)	200 mg/Nm ³	Sez. 2A – 4A – 5A – 7 Allegato II; alla parte V del D.Lgs 152/06	----			
CO (sez. 41) (media mensile)	250 mg/Nm ³		----			
Polveri (sez. 41) (media mensile)	50 mg/Nm ³		----			
NO _x (sez. 42) (media giornaliera)	150 mg/Nm ³	Parte III p.to 4 Allegato I; alla parte V D.Lgs 152/06	----			
CO (sez. 42) (media giornaliera)	100 mg/Nm ³		----			
NO _x (sez. 53) (media giornaliera)	150 mg/Nm ³	Parte III p.to 4 Allegato I; alla parte V D.Lgs 152/06				
CO (sez. 53) (media giornaliera)	100 mg/Nm ³					
NO _x (sez. 62) (media giornaliera)	50 mg/Nm ³	Sez. 4B p.to 2 Allegato II; alla parte V del D.Lgs 152/06				
CO (sez. 62) (media giornaliera)	50 mg/Nm ³					

Inquinante	Valori limite			Standard di qualità		
	Autorizzato	Nazionale	Regionale	UE	Nazionale	Regionale
NO _x (sez. 63) (media oraria)	40 mg/Nm ³	Sez. 4B p.to 2 Allegato II; alla parte V del D.Lgs 152/06				
NO _x (sez. 63) Media giornaliera in condizioni di funzionamento stabile in condizioni di esercizio superiori al 70% della Potenza Nominale	30 mg/Nm ³	Sezione 4 B punto 2 Allegato II parte II alla parte V D.Lgs 152/2006 s.m.i.				
CO (sez. 63) (media oraria)	30 mg/Nm ³					
Microinquinanti TI3; composti elencati nelle Tab. A1 e A2	parag. 1.1 1.2 all. 1 DM 12/07/00	Parte V D.Lgs. 152/2006 All. III Parte II				
Microinquinanti TI3; composti elencati nella Tab. B	paragrafo 2 all. 1 DM 12/07/00 classi I II III	Parte V D.Lgs. 152/2006 All. III Parte II				
Microinquinanti TI3; Cloro, Idrogeno solforato, Bromo, Fluoro, Ammoniaca	paragrafo 7 all. 3 DM 12/07/00	Parte V D.Lgs. 152/2006 All. III Parte II				
Microinquinanti TI3; SOV	paragrafo 8 all. 3 DM 12/07/00	Parte V D.Lgs. 152/2006 All. III Parte II				
Altri inquinanti	all. 1 e all. 3 al DM 12/07/90	Sez.6 - 7 Allegato II; e §1.1 e 1.2 parte II Allegato I; alla parte V del D.Lgs 152/06		Direttive recepite da atti Nazionali	DM n.60 02/04/2002 (Pb e benzene), D.Lgs. n. 183 21/05/2004 (O ₃) D.Lgs.152 3/8/2007, (arsenico, cadmio, mercurio, nichel, IPA)	

Nota 1

La normativa nazionale non prevede SQA relativi alle emissioni in acqua, determinando le sole indicazioni per il Piano di Tutela delle Acque da redigere da parte delle Regioni; gli SQA indicati nelle tabelle

dell'allegato 1 alla parte terza del D. Lgs. 152/2006 sono riferiti alla qualità delle acque superficiali a diversa destinazione d'uso, non sono direttamente correlabili ai valori delle emissioni allo scarico in mare.

SCHEDA B - DATI E NOTIZIE SULL'IMPIANTO ATTUALE

B.6 Fonti di emissione in atmosfera di tipo convogliato	2
B.7.1 Emissioni in atmosfera di tipo convogliato (parte storica) *	5

SCHEDA B - DATI E NOTIZIE SULL'IMPIANTO ATTUALE

In carattere "blu elettrico" sono evidenziate le modifiche apportate rispetto alla precedente istanza inviata con protocollo 262 del 22/12/2006

B.6 Fonti di emissione in atmosfera di tipo convogliatoN° totale camini 6n° camino 1Posizione amministrativa A**Caratteristiche del camino**

Altezza dal suolo	Area sez. di uscita	Fasi e dispositivi tecnici di provenienza	Sistemi di trattamento
70 m	17,35 m ²	F1 - Generazione E. E. gruppo 3	Depolverizzatori meccanici di tipo ciclonico.

Monitoraggio in continuo delle emissioni: sì no

NOTA: Con l'entrata in esercizio commerciale dell'unità 6, prevista nel secondo semestre del 2007, verrà messo fuori servizio ed è previsto lo smantellamento entro un periodo di 5 anni dall'inizio dell'esercizio commerciale dell'unità 6 nell'assetto definitivo.

n° camino 2Posizione amministrativa E**Caratteristiche del camino**

Altezza dal suolo	Area sez. di uscita	Fasi e dispositivi tecnici di provenienza	Sistemi di trattamento
190 m	18,1 m ²	F2 - Generazione E. E. gruppo 41	- Precipitatori elettrostatici. - Sistema di denitrificazione del tipo a catalisi selettiva (SCR) con l'impiego di ammoniaca

Monitoraggio in continuo delle emissioni: sì no

n° camino 3 Posizione amministrativa E

Caratteristiche del camino

Altezza dal suolo	Area sez. di uscita	Fasi e dispositivi tecnici di provenienza	Sistemi di trattamento
90 m	33,183 m ²	F5 – Generazione E. E. gruppo 62	No

Monitoraggio in continuo delle emissioni: sì no

n° camino 4 Posizione amministrativa E

Caratteristiche del camino

Altezza dal suolo	Area sez. di uscita	Fasi e dispositivi tecnici di provenienza	Sistemi di trattamento
90 m	33,183 m ²	F5 – Generazione E. E. gruppo 63	No

Monitoraggio in continuo delle emissioni: sì no

Nota: il camino è in fase di costruzione

n° camino <u>5</u>		Posizione amministrativa <u>A</u>	
Caratteristiche del camino			
Altezza dal suolo	Area sez. di uscita	Fasi e dispositivi tecnici di provenienza	Sistemi di trattamento
35 m	22,06 m ²	F4 - Generazione E. E. gruppo 53	No
Monitoraggio in continuo delle emissioni: <input type="checkbox"/> sì <input checked="" type="checkbox"/> no			

n° camino <u>6</u>		Posizione amministrativa <u>A</u>	
Caratteristiche del camino			
Altezza dal suolo	Area sez. di uscita	Fasi e dispositivi tecnici di provenienza	Sistemi di trattamento
400 m 35 m	22,06 m ²	F3 - Generazione E. E. gruppo 42	No
Monitoraggio in continuo delle emissioni: <input type="checkbox"/> sì <input checked="" type="checkbox"/> no			

Errata Corrige alla nota della scheda allegata all'istanza AIA prot. 262 del 22/12/2006:

NOTA: Con l'entrata in esercizio commerciale dell'unità 6, ~~prevista nel secondo semestre del 2007, verrà messo fuori servizio ed è previsto lo smantellamento entro un periodo di 5 anni dall'inizio dell'esercizio commerciale dell'unità 6 nell'assetto definitivo~~ verrà riutilizzato in "ciclo semplice" per coprire eventuali esigenze di carico, non programmabili, sulla rete elettrica di trasmissione.

B.7.1 Emissioni in atmosfera di tipo convogliato (parte storica) *

Anno di riferimento: 2005

Camino	Portata Nm ³ /h	Inquinanti	Flusso di massa, kg/h	Flusso di massa, kg/anno	Concentrazione, mg/Nm ³	% O ₂
1	202.308 (C)	SO ₂	306,8 (C)	1.697.000 (C)	1.515,5 (M)	5,1 (M)
		NO _x	88,6 (C)	490.000 (C)	436,2 (M)	
		Polveri	6,69 (C)	37.000 (C)	32,8 (M)	
		CO	0,20 (C)	1.100 (C)	1,0 (M)	
		COV	1,33 (C)	7.363 (C)	6,58 (M)	
		CH ₄	2,12 (C)	11.698 (C)	10,45 (C)	
		NH ₃	0,0046 (C)	25,2 (C)	0,0225(M)	
		N ₂ O	0,42 (C)	2.340 (C)	2,1(C)	
		Cloro e comp.	0,0239 (C)	132 (C)	0,118 (M)	
		Fluoro e comp.	0,00071 (C)	3,92 (C)	0,0035 (M)	
		PCB			Assente (S)	
		IPA	0,000028(C)	0,154 (C)	0,000138 (M)	
		As	0,00002 (C)	0,095 (C)	0,00009 (M)	
		Cd	0,000004(C)	0,022 (C)	0,00002 (M)	
		Cr	0,00152 (C)	8,4 (C)	0,00750 (M)	
		Cu	0,00071 (C)	3,9 (C)	0,00349 (M)	
		Hg	0,00002 (C)	0,13 (C)	0,00012 (M)	
		Ni	0,01539 (C)	85,1 (C)	0,07610 (M)	
		Pb	0,00029 (C)	1,6 (C)	0,00145 (M)	
		Zn	0,01914 (C)	105,9 (C)	0,09463 (M)	
Se	0,00088 (C)	4,9 (C)	0,00434 (M)			

Camino	Portata Nm ³ /h	Inquinanti	Flusso di massa, kg/h	Flusso di massa, kg/anno	Concentrazione, mg/Nm ³	% O ₂
2	562.715 (C)	SO ₂	23,56 (C)	168.000(C)	41,9 (M)	7,4 (M)
		NO _x	100,4 (C)	716.000(C)	178,1 (M)	
		Polveri	0,70 (C)	5.000(C)	1,1 (M)	
		CO	4,04 (C)	28.800(C)	7,0 (M)	
		COV	0,14 (C)	1.000(C)	7,58 (M)	
		CH ₄	2,14 (C)	15.290(C)	3,8 (S)	
		NH ₃	0,00042 (C)	3(C)	0,00075 (S)	
		N ₂ O	0,233 (C)	1.665(C)	0,415 (S)	
		Cloro e comp.	0,00199 (C)	14,2(C)	0,108 (M)	
		Fluoro e comp.	0,00006 (C)	0,5(C)	0,004 (M)	
		PCB			Assente (S)	
		IPA	0,09 (C)	0,654 (C)	0,000163 (M)	
		As	0,000002 (C)	0,014 (C)	0,00011 (M)	
		Cd	0,000001 (C)	0,009 (C)	0,00007 (M)	
		Cr	0,0002 (C)	1,4 (C)	0,01065 (M)	
		Cu	0,00005 (C)	0,36 (C)	0,00275 (M)	
		Hg	0,000003 (C)	0,02 (C)	0,00016 (M)	
		Ni	0,00244 (C)	17,39 (C)	0,13205 (M)	
		Pb	0,00007 (C)	0,52 (C)	0,00394 (M)	
		Zn	0,00056 (C)	4,0 (C)	0,03037 (M)	
Se	0,00008 (C)	0,58 (C)	0,00438 (M)			



L'ENERGIA CHE TI ASCOLTA

Divisione Generazione ed Energy Management
Unità di Business di Termini Imerese
Centrale "Ettore Majorana"

Scheda

A

Allegato A 12

Documento:

Certificato dei Sistemi di Gestione Ambientale

Altri estremi:

Certificato N. EMS-1982/S del 29.11.2007

Annotazioni:

--



RINA

www.rina.org



IQNet, the association of the world's first class certification bodies, is the largest provider of management System Certification in the world. IQNet is composed of more than 30 bodies and counts over 150 subsidiaries all over the globe.

CERTIFICATO N. EMS-1982/S
CERTIFICATE No.

SI CERTIFICA CHE IL SISTEMA DI GESTIONE AMBIENTALE DI
IT IS HEREBY CERTIFIED THAT THE ENVIRONMENTAL MANAGEMENT SYSTEM OF

ENEL PRODUZIONE S.P.A.

VIALE REGINA MARGHERITA, 125 00198 ROMA (RM) ITALIA

NELLE SEGUENTI UNITÀ OPERATIVE / IN THE FOLLOWING OPERATIONAL UNITS

ZONA INDUSTRIALE 90018 TERMINI IMERESE (PA) ITALIA

È CONFORME ALLA NORMA
IS IN COMPLIANCE WITH THE STANDARD

ISO 14001:2004
E AL DOCUMENTO SINCERT RT-09

PER I SEGUENTI CAMPI DI ATTIVITÀ / FOR THE FOLLOWING FIELD(S) OF ACTIVITIES

PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA DA GAS NATURALE E OLIO COMBUSTIBILE

PRODUCTION OF ELECTRIC POWER FROM NATURAL GAS AND FUEL OIL COMBUSTION

EA:25

Per informazioni sulla validità del certificato, visitare il sito www.rina.org

For information concerning validity of the certificate, you can visit the site www.rina.org

L'uso e la validità del presente certificato sono soggetti al rispetto del documento RINA: Regolamento per la Certificazione di Sistemi di Gestione Ambientale
The use and the validity of this certificate are subject to compliance with the RINA document: Rules for the Certification of Environmental Management Systems
La validità del presente certificato è subordinata a sorveglianza periodica annuale / semestrale ed al riesame completo del sistema di gestione con periodicità triennale.
The validity of this certificate is dependent on an annual / six monthly audit and on a complete review, every three years, of the management system

Prima emissione
First Issue 29.11.2007
Emissione corrente
Current Issue 29.11.2007

Dott. Ing. Domenico Andreis
(Direttore della Divisione Certificazione e Servizi)

RINA SpA
Via Corsica 12 - 16128 Genova Italy



CISQ è la Federazione Italiana di Organismi di Certificazione di sistemi di gestione aziendale

CISQ is the Italian Federation of management system Certification Bodies



SGQ N.0001A - SGA N. 0020
PRD N° 0028 - PRS N° 000C
SCR N° 003F - SCS N° 001B

Member of the Accordi di Intesa
Riconoscimento EA e UN
Signatory of EA and UN Mutual
Recognition Agreements



www.cisq.com

Form CERSISGE-1002



THE INTERNATIONAL CERTIFICATION NETWORK

CERTIFICATE

IQNet and its partner
CISQ/RINA
hereby certify that the organization
ENEL PRODUZIONE S.P.A.

VIALE REGINA MARGHERITA, 125 00198 ROMA (RM) ITALIA

in the following operative units
ZONA INDUSTRIALE 90018 TERMINI IMERESE (PA) ITALIA

for the following field of activities
PRODUCTION OF ELECTRIC POWER FROM NATURAL GAS AND FUEL OIL COMBUSTION

has implemented and maintains a
Environmental Management System
which fulfills the requirements of the following standard
ISO 14001:2004

Registration Number: **IT-59911**

First Issue : 2007-11-29

Current Issue : 2007-11-29



Fabio Roversi
President of IQNet



Gianrenzo Prati
President of CISQ

IQNet Partners*:

- AENOR Spain AFAQ France AIB - Vinçotte International Belgium ANCE Mexico APCER Portugal CISQ Italy CQC China CQM China
- CSQ Czech Republic Cro Cert Croatia DQS Germany DS Denmark ELOT Greece FCAV Brazil FONDONORMA Venezuela
- HKQAA Hong Kong ICONTEC Colombia IMNC Mexico IRAM Argentina JQA Japan KEMA Netherlands KFQ Korea MSZT Hungary
- Nemko Certification Norway NSAI Ireland ÖQS Austria PCBC Poland PSB Certification Singapore QMI Canada RR Russia
- SAI Global Australia SFS Finland SII Israel SIQ Slovenia SQS Switzerland SRAC Romania TEST St Petersburg Russia
- YUQS Serbia and Montenegro

IQNet is represented in the USA by the Following partners: AFAQ, AIB - Vinçotte International, CISQ, DQS, KEMA, NSAI, QMI and SAI Global
*The list of IQNet partners is valid at the time of issue of this certificate. Updated information is available under www.iqnet-certification.com



L'ENERGIA CHE TI ASCOLTA

Divisione Generazione ed Energy Management
Unità di Business di Termini Imerese
Centrale "Ettore Majorana"

Scheda

A

Allegato A 19

Documento:

Autorizzazione allo scarico delle acque

Altri estremi:

Autorizzazione N. 137/07 del 18.10.2007

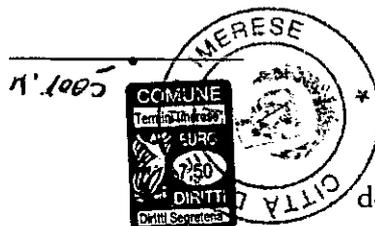
Annotazioni:

--



CITTÀ DI TERMINI IMERESE

PROVINCIA DI PALERMO



Autorizzazione n°137/'07

del 18 OTT. 2007

IL RESPONSABILE DI POSIZIONE ORGANIZZATIVA - 2° SETTORE

- VISTA l'istanza e gli elaborati di rito del 18.04.2007 prot.3075, inoltrata dalla ditta **ENEL S.p.a.**, con cui si chiede il rinnovo dell'autorizzazione allo scarico dei reflui provenienti dalla centrale termoelettrica sita in questa Zona Industriale, in seguito al radoppio del ciclo combinato;
- VISTA la precedente autorizzazione n.111/04 del 06.07.2004, in cui si autorizza l'ENEL S.p.a. allo scarico in mare dei reflui depurati provenienti dalla Centrale in questione;
- VISTO che non vi sono modifiche qualitative ne incrementi dei reflui scaricati;
- VISTO il nulla osta della Capitaneria di Porto di Palermo, trasmesso con nota 17361 Sez. Dem/Amm.vo del 03.06.2004;
- VISTO che in data 09.05.2007, con nota 9607, è stata trasmessa copia dell'istanza alla CPTA per il relativo parere;
- VISTO il sollecito per il rilascio dell'autorizzazione avanzato dall'Enel con nota 23783 del 11.10.2007 in considerazione del fatto che sono trascorsi i 60 giorni previsti dal 5° capoverso dell'art.40 della L.R. 27/'86;
- VISTA la L. R. 15.05.1986 n.27;
- VISTA la delibera del Comitato Interministeriale per la Tutela delle Acque dall'Inquinamento del 04.02.1977;
- VISTO il D. Lgs. 03.04.2006 n.152;
- VISTA la L. R. 07.09.1998 n.23 che ha recepito l'art. 6 comma 2 della L.127/'97;
- VISTA la determinazione dirigenziale n.06/2006
- RITENUTO di potere autorizzare lo scarico in argomento;

REVOCA

L'autorizzazione allo scarico n.111/04 del 06.07.2004 rilasciata alla ditta ENEL S.p.a.

AUTORIZZA

la ditta **ENEL S.p.a.** allo scarico in mare dei reflui depurati provenienti dalla centrale termoelettrica sita in questa Zona Industriale, ai sensi dell'art.40 della L.R. 15.05.1986 n.27 ed entro i limiti della tab.3 All.5 del D. Lgs.152/06.

La presente autorizzazione, rilasciata per i reflui liquidi ai fini del D. Lgs. 152/06, non esonera la Ditta dall'obbligo di munirsi di tutti i pareri, visti ed autorizzazioni previsti dalla vigente normativa riguardanti l'immobile e l'attività in questione.

Ai sensi dell'art.124, comma 8, del D. Lgs.152/'06, la presente autorizzazione ha validità 4 anni.



Il Responsabile del Procedimento
Responsabile di Posizione Organizzativa
(Dr. Donaldo Di Cristofalo)



L'ENERGIA CHE TI ASCOLTA

Divisione Generazione ed Energy Management
Unità di Business di Termini Imerese
Centrale "Ettore Majorana"

Scheda

A

Allegato A 20

Documento:

Autorizzazione allo scarico delle emissioni in atmosfera

Altri estremi:

Comunicazione di messa a regime dell'unità di produzione TI6.3 del 17.12.2007

Annotazioni:

--

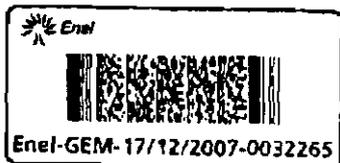


L'ENERGIA CHE TI ASCOLTA.

Divisione Generazione ed Energy Management
Unità di Business Termini Imerese
Centrale Ettore Majorana

GEM Casella Postale n. 110 - 90144 Palermo
Tel. +39 0918088505/550 Fax +39 0917829184

GEM/AdB-PT/POG/UB-TI/EAS/AMB



Usò Pubblico

Raccomandata AR
Spett.le
ASSESSORATO REGIONALE INDUSTRIA
Servizio II - Risorse Minerarie ed
Energetiche
Via Ugo La Malfa, 87
90146 Palermo

Raccomandata AR
Spett.le
ASSESSORATO REGIONALE
TERRITORIO E AMBIENTE
Via Ugo La Malfa, 169
90146 Palermo

Raccomandata AR
Spett.le
PROVINCIA REGIONALE DI PALERMO
Area Tutela Ambientale
Via Maqueda, 100
90134 Palermo

Raccomandata AR
Spett.le
COMUNE DI TERMINI IMERESE
Piazza Duomo, 1
90018 Termini Imerese

Raccomandata AR
ARPA Sicilia
Via Ugo La malfa, 169
90146 Palermo

Raccomandata AR
ARPA Sicilia
Dipartimento Provinciale di Palermo
Via Nairobi, 4
90129 Palermo

Oggetto: Centrale Termoelettrica di Termini Imerese D.D.G. n.1942 del 04.08.05
Aggiornamento del Progetto di miglioramento ambientale con realizzazione di
un nuovo ciclo combinato sulla ex sezione 5

Con riferimento al DDG n. 1942 del 04/08/05, a completamento del programma di prove dell'unità di produzione termoelettrica in oggetto, Vi comunichiamo che nel periodo dal 8 al 10 gennaio 2008, effettueremo la verifica in campo, di cui al punto 4 dell'Allegato VI alla parte V del D.Lgs. 152/06, degli analizzatori installati per il rilevamento in continuo delle emissioni.

1/2



L'ENERGIA CHE TI ASCOLTA.

Uso Pubblico

Divisione Generazione ed Energy Management

Unità di Business Termini Imerese
Centrale Ettore Majorana

GEM Casella Postale n. 110 - 90143 Palermo
Tel. +39 0918086505/550 Fax +39 0917829184

Successivamente, in ottemperanza a quanto disposto dall'art. 269 comma 5 del D.Lgs. 152/06 per la messa a regime dell'unità di produzione, a partire dal 11 gennaio 2008 e per un periodo di 10 giorni consecutivi prevediamo di registrare i dati delle emissioni misurate in continuo dagli stessi analizzatori e, nel corso dello stesso periodo, provvederemo alla rilevazione delle altre emissioni "microinquinanti" mediante due misurazioni distinte, secondo le modalità con Voi concordate nella riunione del 7 settembre 2007.

Nel rimanere disponibili per eventuali osservazioni, porgiamo distinti saluti

Salvatore Casula
IL RESPONSABILE

Anticipato via fax il
17/12/2007

Allegati:

Copia a:



L'ENERGIA CHE TI ASCOLTA

Divisione Generazione ed Energy Management
Unità di Business di Termini Imerese
Centrale "Ettore Majorana"

Scheda

A

Allegato A 21

Documento:

Autorizzazioni inerenti la gestione dei rifiuti

Altri estremi:

Rinnovo autorizzazione al deposito preliminare di rifiuti pericolosi - Ordinanza n. 181 del 25.02.2004 (protocollo 970 del 12/02/2008)

Annotazioni:

--

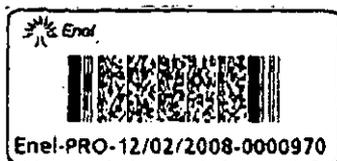
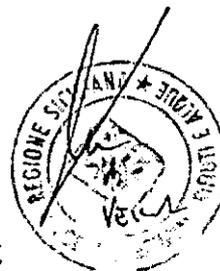


L'ENERGIA CHE TI ASCOLTA.

Divisione Generazione ed Energy Management
Unità di Business Termini Imerese
Centrale Ettore Majorana
GEM Casella Postale n.110 90144 Palermo
Tel. +39 0918086505/550 Fax +39 0917829184

13 FEB. 2008

REGIONE SICILIANA
AGENZIA REGIONALE
PER I RIFIUTI E LE ACQUE
VIA CATANIA, 2 - 90141 PALERMO



Spett.le
REGIONE SICILIANA
Commissario Delegato per l'emergenza
rifiuti e la tutela delle acque
Via Catania, 2
90141 PALERMO

Oggetto: Rinnovo autorizzazione al deposito preliminare di rifiuti pericolosi
Ordinanza n. 181 del 25 febbraio 2004

L'ENEL Produzione S.p.A. P.I. 05617841001 con sede legale in Viale Regina Margherita, 125 - 00198 ROMA rappresentata dall'ing. Salvatore Casula in qualità di Responsabile pro-tempore della UB Termini Imerese - Centrale Ettore Majorana, premesso che il sito produttivo si è dotato di Sistema di Gestione Ambientale conforme alla norma UNI EN ISO 14001:2004, intende proseguire l'attività di deposito preliminare sostituendo l'autorizzazione in oggetto in scadenza con l'autocertificazione di cui all'art. 209 del D.Lgs n. 152 del 3 aprile 2006.

A tale scopo alla presente si allegano l'autocertificazione resa ai sensi del DPR 445/2000 attestante i requisiti previsti al comma 2 dell'art. 209 del D.Lgs 152/06, una copia conforme del certificato di conformità del Sistema di Gestione Ambientale rilasciato dal RINA e copia della fideiussione bancaria.

Distinti saluti

Salvatore Casula
IL RESPONSABILE

Allegati:

- Autocertificazione resa ai sensi del DPR n. 445/2000;
- Copia conforme certificato di conformità n. EMS-1982-S;
- Fideiussione bancaria n. 15055 - appendice e documentazione aggiuntiva;
- Copia Ordinanza n. 181 del 25 febbraio 2004.

Enel Produzione SpA - Società con unico socio
Sede Legale 00198 Roma, viale Margherita 125
Reg. Imprese di Roma, C.F. e P.I. 05617841001
R.E.A. 304803
Capitale Sociale 2.400.000.000 Euro i.v.
Direzione e coordinamento di Enel SpA

UNI EN ISO 14001



1/1

Id. 1391765



L'ENERGIA CHE TI ASCOLTA.

Divisione Generazione ed Energy Management
Unità di Business Termini Imerese
Centrale Ettore Majorana
GEM Casella Postale n.110 90144 Palermo
Tel. +39 0918086505/550 Fax +39 0917829184.

Spett.le
REGIONE SICILIANA
Commissario Delegato per l'emergenza
rifiuti e la tutela delle acque
Via Catania, 2
90141 PALERMO

Oggetto: Rinnovo autorizzazione al deposito preliminare di rifiuti pericolosi
Ordinanza n. 181 del 25 febbraio 2004

L'ENEL Produzione S.p.A. P.I. 05617841001 con sede legale in Viale Regina Margherita, 125 - 00198 ROMA rappresentata dall'ing. Salvatore Casula in qualità di Responsabile pro-tempore della UB Termini Imerese - Centrale Ettore Majorana, premesso che il sito produttivo si è dotato di Sistema di Gestione Ambientale conforme alla norma UNI EN ISO 14001:2004, intende proseguire l'attività di deposito preliminare sostituendo l'autorizzazione in oggetto in scadenza con l'autocertificazione di cui all'art. 209 del D.Lgs n. 152 del 3 aprile 2006.

A tale scopo alla presente si allegano l'autocertificazione resa ai sensi del DPR 445/2000 attestante i requisiti previsti al comma 2 dell'art. 209 del D.Lgs 152/06, una copia conforme del certificato di conformità del Sistema di Gestione Ambientale rilasciato dal RINA e copia della fideiussione bancaria.

Distinti saluti

Salvatore Casula
IL RESPONSABILE

Allegati:

- Autocertificazione resa ai sensi del DPR n. 445/2000;
- Copia conforme certificato di conformità n. EMS-1982-S;
- Fideiussione bancaria n. 15055 - appendice e documentazione aggiuntiva;
- Copia Ordinanza n. 181 del 25 febbraio 2004.

Enel Produzione SpA - Società con unico socio
Sede Legale 00198 Roma, viale Margherita 125
Reg. Imprese di Roma, C.F. e P.I. 05617841001
R.E.A. 904803
Capitale Sociale 2.400.000.000 Euro i.v
Direzione e coordinamento di Enel SpA

UNI EN ISO 14001



1/1

Id. 1391765



L'ENERGIA CHE TI ASCOLTA.

Enel Produzione S.p.A. – UB Termini Imerese

**DICHIARAZIONE SOSTITUTIVA DELL'ATTO DI NOTORIETA'
(Art. 47 D.P.R. 28 dicembre 2000, n. 445)**

Il sottoscritto Salvatore Casula nato a Cagliari il 02/04/1959 residente per la carica presso la centrale Termoelettrica di Termini Imerese in zona industriale, consapevole delle sanzioni penali in caso di dichiarazioni non veritiere e falsità negli atti richiamate dall'art.76 D.P.R. 445 del 28/12/2000,

premessi che l'**ENEL Produzione SpA - Unità di Business Termini Imerese – centrale Ettore Majorana**

- è autorizzata al deposito preliminare dei rifiuti pericolosi con Ordinanza del Commissario Straordinario per l'emergenza rifiuti e la tutela delle acque in Sicilia n. 181 del 25 febbraio 2004 in scadenza il 28/02/2008;
- opera secondo un Sistema di Gestione Ambientale conforme alla norma UNI EN ISO 14001:2004 e certificato da Organismo Notificato RINA con n. EMS-1982/S del 29/11/2007;

Denuncia

il proseguimento delle attività già autorizzate con citata Ordinanza n. 181/2004 anche in seguito alla sua scadenza naturale, ai sensi del Art. 209, D.Lgs 152/2006 e, a tal fine, dichiara quanto segue:

1. **l'ENEL Produzione SpA - Unità di Business Termini Imerese centrale Ettore Majorana**
2. a sede legale in Roma viale Regina Margherita, 125 ed è iscritta alla CCIAA 193702/98 – R.E.A. 904803 PI/CF 05617841001;
3. responsabile pro tempore del suddetto impianto nonché Direttore Tecnico del deposito preliminare dei rifiuti in esso ricadente è l'ing. Salvatore Casula in possesso di laurea in ingegneria elettrotecnica;
4. la tipologia e la potenzialità dei rifiuti restaranno identiche a quelle riportate nell'autorizzazione ed sono così articolate:
 - CER 170601 materiali isolanti contenenti amianto per complessivi kg 20.000;
 - CER 130301 oli isolanti e termoconduttori contenenti PCB
CER 160209 trasformatori e condensatori contenenti PCB
CER 150202 assorbenti, materiali filtranti, stracci, indumenti protettivi contaminanti da PCB per complessivi kg 9.000;
5. l'ubicazione e le caratteristiche degli impianti di stoccaggio sono identiche a quelle per le quali è stata rilasciata l'attuale autorizzazione.

dichiara inoltre di:

- assumere l'obbligo della regolare tenuta dei registri di carico e scarico;
- assumere l'obbligo di accertarsi che i terzi ai quali sono affidati i rifiuti per le attività di smaltimento diverse da quelle autorizzate dal provvedimento stesso, siano munite delle necessarie autorizzazioni;
- assumere l'obbligo di comunicare ogni variazione del nominativo del direttore tecnico responsabile;
- assicurare la regolare compilazione dei formulari di identificazione rifiuti;



L'ENERGIA CHE TI ASCOLTA.

Enel Produzione S.p.A. – UB Termini Imerese

- di garantire il mantenimento nel tempo della garanzia fideiussoria rilasciata alla Regione Siciliana da parte di Istituto Bancario nell'interesse di Enel Produzione SpA in relazione alle attività di stoccaggio rifiuti in oggetto;
- di operare nel rispetto delle prescrizioni regolamentari e legislative.

Dichiaro, altresì, di essere informato, ai sensi e per gli effetti di cui all'art. 13 del D.Lgs. 196/2003 che i dati personali raccolti saranno trattati, anche con strumenti informatici, esclusivamente nell'ambito del procedimento per il quale la presente dichiarazione viene resa.

Termini Imerese lì, 14/01/2008

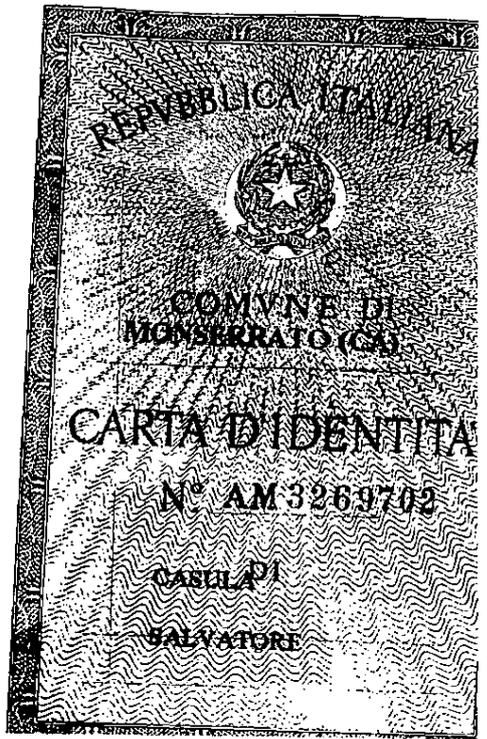
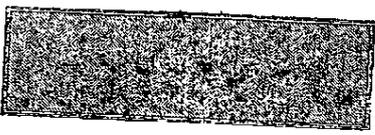
Il Dichiarante
Ing. Salvatore Casula

Ai sensi dell'art. 38, D.P.R. 445 del 28/12/2000 la dichiarazione è sottoscritta dall'interessato in presenza del dipendente addetto ovvero sottoscritta e inviata unitamente a copia fotostatica, non autenticata di un documento d'identità del sottoscrittore, all'ufficio competente via fax, tramite un incaricato, oppure a mezzo posta.

Diritti C.I. 5,16 euro
Diritti segreteria C.I. 0,26 euro

Valevole fino al
07/01/2012

AM 3269702



Cognome CASULA
Nome SALVATORE
nato il 02/04/1959
(atto n. 3 PI. S. A.)
a CAGLIARI (CA)
Cittadinanza ITALIANA
Residenza MONSERRATO
Via VIA TRALANO n.23
Stato civile CONIUGATO
Professione INGEGNERE

CONNOTATI E CONTRASSEGNI SALIENTI
Statura 175
Capelli CASTANI
Occhi CASTANI
Segni particolari


Firma del titolare Salvatore Casula
Monserrato il 08/01/2007
IL SINDACO
Impronta del dito indice sinistro
L'IMPIEGATA DELEGATA
Collaboratore amministrativo
Maria Bonaria Puzolu
Maria Bonaria Puzolu



THE INTERNATIONAL CERTIFICATION NETWORK

CERTIFICATE

IQNet and its partner
CISQ/RINA
hereby certify that the organization
ENEL PRODUZIONE S.P.A.

VIALE REGINA MARGHERITA, 125 00198 ROMA (RM) ITALIA

in the following operative units
ZONA INDUSTRIALE 90018 TERMINI IMERESE (PA) ITALIA

for the following field of activities
PRODUCTION OF ELECTRIC POWER FROM NATURAL GAS AND FUEL OIL COMBUSTION

has implemented and maintains a
Environmental Management System
which fulfills the requirements of the following standard
ISO 14001:2004

Registration Number: IT-59911

First Issue : 2007-11-29

Current Issue : 2007-11-29



Fabio Roversi

President of IQNet



Gianrenzo Prati

President of CISQ

IQNet Partners*:

AENOR Spain AFAQ France AIB - Vinçotte International Belgium ANCE Mexico APCER Portugal CISQ Italy CQC China CQM China
CSQ Czech Republic Cro Cert Croatia DQS Germany DS Denmark ELOT Greece FCAV Brazil FONDONORMA Venezuela
HKQAA Hong Kong ICONTEC Colombia IMNC Mexico IRAM Argentina JQA Japan KEMA Netherlands KFQ Korea MSZT Hungary
Nemko Certification Norway NSAI Ireland ÖQS Austria PCBC Poland PSB Certification Singapore QMI Canada RR Russia
SAI Global Australia SFS Finland SII Israel SIQ Slovenia SQS Switzerland SRAC Romania TEST St Petersburg Russia
YUQS Serbia and Montenegro

IQNet is represented in the USA by the Following partners: AFAQ, AIB - Vinçotte International, CISQ, DQS, KEMA, NSAI, QMI and SAI Global
*The list of IQNet partners is valid at the time of issue of this certificate. Updated information is available under www.iqnet-certification.com





RINA
www.rina.org

CISQ is a member of



www.ignet-certification.com

IQNet, the association of the world's first class certification bodies, is the largest provider of management System Certification in the world. IQNet is composed of more than 30 bodies and counts over 150 subsidiaries all over the globe.

CERTIFICATO N.
CERTIFICATE No.

EMS-1982/S

SI CERTIFICA CHE IL SISTEMA DI GESTIONE AMBIENTALE DI
IT IS HEREBY CERTIFIED THAT THE ENVIRONMENTAL MANAGEMENT SYSTEM OF

ENEL PRODUZIONE S.P.A.

VIALE REGINA MARGHERITA, 125 00198 ROMA (RM) ITALIA

NELLE SEGUENTI UNITÀ OPERATIVE / *IN THE FOLLOWING OPERATIONAL UNITS*

ZONA INDUSTRIALE 90018 TERMINI IMERESE (PA) ITALIA

È CONFORME ALLA NORMA
IS IN COMPLIANCE WITH THE STANDARD

ISO 14001:2004

E AL DOCUMENTO SINCERT RT-09

PER I SEGUENTI CAMPI DI ATTIVITÀ / *FOR THE FOLLOWING FIELD(S) OF ACTIVITIES*

EA:25

PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA DA GAS NATURALE E OLIO COMBUSTIBILE

Per informazioni sulla validità del certificato, visitare il sito www.rina.org

For information concerning validity of the certificate, you can visit the site www.rina.org

PRODUCTION OF ELECTRIC POWER FROM NATURAL GAS AND FUEL OIL COMBUSTION

L'uso e la validità del presente certificato sono soggetti al rispetto del documento RINA: Regolamento per la Certificazione di Sistemi di Gestione Ambientale
The use and the validity of this certificate are subject to compliance with the RINA document: Rules for the Certification of Environmental Management Systems
La validità del presente certificato è subordinata a sorveglianza periodica annuale / semestrale ed al riesame completo del sistema di gestione con periodicità triennale
The validity of this certificate is dependent on an annual / six monthly audit and on a complete review, every three years, of the management system

Prima emissione <i>First Issue</i>	29.11.2007
Emissione corrente <i>Current Issue</i>	29.11.2007

Dott. Ing. Domenico Andreis
(Direttore della Divisione Certificazione e Servizi)

RINA SpA
Via Corsica 12 - 16128 Genova Italy



CISQ è la Federazione Italiana di Organismi di Certificazione dei sistemi di gestione aziendale

CISQ is the Italian Federation of management system Certification Bodies

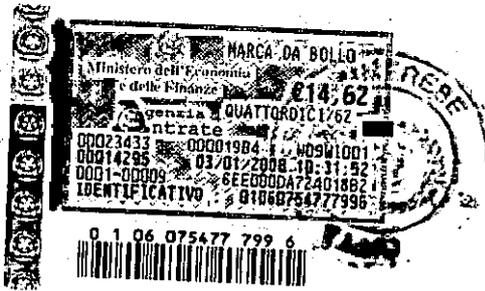
SINCERT

ACCREDITAMENTO ORGANISMI DI CERTIFICAZIONE E SPEDIZIONE

SGQ N° 002A - SGA N° 002D
PRD N° 002B - PRG N° 006C
SCR N° 003F - SBI N° 001G
Membro degli Accordi di Mutuo Riconoscimento EA e IAF
Signatory of EA and IAF Mutual Recognition Agreements

FEDERAZIONE
CISQ

www.cisq.com

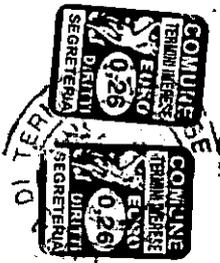


AUTENTICA DI COPIA
 (Art. 14 Legge 4/1/1968 N. 15 e 18 D.P.R. 28/12/2001 N. 44)

Io sottoscritto Funziario incaricato dal Sindaco ATTESIO di
 avere prodotto N. 2 copie esemplari nell'originale del
 Sig. Arnato Bartolomeo
 nato a Femini Imperia il 20-05-1955
 identificato C.I. N. A/460322F re IF-7-2003
 il quale è consapevole delle responsabilità penali cui può and-
 re incontro in caso di esibizione di atto falso
 Femini Imperia, li 11 GEN. 2008

IL FUNZIONARIO

INCARICATO DEL SINDACO
Geraci Appina



N. 48

INTESA  SANPAOLO

Roma, Via del Corso n.226 - Nucleo Fidelusstoni
Rif: ml.FJ/602/84353

Roma, 04 febbraio 2008

Alla
REGIONE SICILIANA
Assessorato Territorio ed Ambiente
90100 Palermo

Garanzia n.:15055/84353

Con riferimento alla sopra richiamata garanzia rilasciataVi in data 16.06.1995 dal Sanpaolo IMI S.p.A. (ora Intesa Sanpaolo S.p.A.) sino alla concorrenza massima di attuali Eur.8.413,42.= (Euro ottomilaquattrocentotredici/42) nell'interesse di ENEL PRODUZIONE S.p.A. (già Enel S.p.A) in relazione agli obblighi nascenti dall'autorizzazione allo stoccaggio provvisorio di rifiuti tossici e nocivi presso la Centrale di Termini Imerese, con la presente Vi comunichiamo che la validità dell'accennata garanzia deve intendersi prorogata sino al 28 febbraio 2009, ferme tutte le altre condizioni.

Con osservanza.

Intesa Sanpaolo S.p.A.
Rete Banca Intesa
Giovanni Bernardi - Giorgio Ercolani



IMPRESA/CI/012432 - Ed. 05/07 - (95)

Intesa Sanpaolo S.p.A. Sede Legale: Piazza San Carlo, 156 10121 Torino Sede Secondaria: Via Monte di Pietà, 8 20121 Milano
Capitale Sociale Euro 6.646.547.922,56 Numero di iscrizione al Registro delle Imprese di Torino e codice fiscale 00799960158
Partita IVA 10810700152 Aderente al Fondo Interbancario di Tutela dei Depositi e al Fondo Nazionale di Garanzia Iscritta all'Albo delle Banche al n. 5361 e Capogruppo del gruppo bancario "Intesa Sanpaolo", iscritto all'Albo dei Gruppi Bancari.

Filiale Imprese Roma Centro (03063)

Via Firenze, 8 - 00184 Roma
Tel. 0669021

Roma, 14/02/2007

Spett.le
REGIONE SICILIANA
Assessorato Territorio ed Ambiente
90100 PALERMO

Appendice alla fideiussione n. 15055

PREMESSO CHE

- In data 16/06/1995 il SANPAOLO IMI S.p.A. (ora INTESA SANPAOLO S.p.A.) ha rilasciato in Vostro favore la fideiussione n. 15055 nell'interesse dell' ENEL - Società per Azioni - Codice Fiscale 00811720580 - Direzione Produzione e Trasmissione - Sede distaccata di Palermo - Centrale Termoelettrica di Termini Imprese - per l'importo di Lire 9.500.000 a garanzia degli obblighi nascenti dall'autorizzazione allo stoccaggio provvisorio di rifiuti tossici e nocivi presso la Centrale di Termini Imerese,
- In data 17/04/2000, il SANPAOLO IMI S.p.A. (ora INTESA SANPAOLO S.p.A.) in relazione all'intervenuto conferimento di ramo aziendale da ENEL S.p.A. ad ENEL PRODUZIONE S.p.A. ha confermato la piena validità della suddetta fideiussione, da intendersi ora nell'interesse di ENEL PRODUZIONE S.p.A.;
- In data 20/04/2000 l'importo della fideiussione medesima è stato incrementato a complessive Lire. 10.832.000 (attuali € 5.361,86);
- L'ENEL PRODUZIONE S.p.A. ci ha richiesto di incrementare l'importo della fideiussione stessa a complessivi € 8.413,42 (euro ottomilaquattrocentotredici/42).

TUTTO CIO' PREMESSO

L'INTESA SANPAOLO S.p.A. , con sede in Torino, Piazza San Carlo 156, Filiale Imprese Roma Centro in persona dei suoi rappresentanti Signori Prili Stefano nato a Roma il 15/12/1958, e Mingione Massimo, nato a Roma il 25/07/1952, nella loro qualità di Quadri Direttivi, con la presente incrementa l'importo della fideiussione n.15055 a complessivi € 8.413,42 (euro ottomilaquattrocentotredici/42), restando ferma ed invariata ogni altra clausola e condizione contenuta nella fideiussione stessa..


INTESA SANPAOLO S.p.A.
FILIALE IMPRESE ROMA CENTRO



PRESIDENZA
DEL CONSIGLIO DEI MINISTRI
DIPARTIMENTO DELLA PROTEZIONE CIVILE



REGIONE SICILIANA
PRESIDENZA

Il Commissario Delegato

PER L'EMERGENZA RIFIUTI
E LA TUTELA DELLE ACQUE IN SICILIA

COMMISSARIO DELEGATO
ON. DR. SALVATORE CUFFARO

VICE COMMISSARIO
AVV. FELICE CROSTA

- VISTO l'articolo 5 della Legge 24 febbraio 1992, n. 225;
- VISTA l'Ordinanza del Ministro dell'Interno, delegato per il coordinamento della Protezione Civile, n. 2983 del 31 maggio 1999, con la quale il Presidente della Regione è stato nominato Commissario Delegato per la predisposizione di un piano di interventi di emergenza nel settore della gestione dei rifiuti e per la realizzazione degli interventi necessari per far fronte alla situazione di emergenza;
- VISTE le ordinanze del Ministro dell'Interno n. 3048 del 31 marzo 2000, n. 3072 del 21 luglio 2000, n. 3136 del 25 maggio 2001 e n. 3190 del 22.03.2002, con le quali sono state approvate modifiche ed integrazioni all'ordinanza n. 2983 del 31 maggio 1999;
- VISTO l'art 1-ter del decreto legge 07.02.2003, n.15, come convertito, con modificazioni, con legge. 08.04.2003, n. 62 recante disposizioni urgenti per il superamento di situazioni di emergenza ambientale;
- VISTA la Disposizione n. 641 del 23.07.2001, con la quale il Presidente della Regione, nella qualità di commissario delegato, ha nominato vice commissario l'avv. Felice Crosta, conferendo allo stesso tutte le competenze afferenti il Commissario delegato, nonché tutte le attribuzioni amministrativo-contabili scaturenti dall'ordinanza 2983/99 e dalle successive ordinanze modificative ed integrative;
- VISTO il Decreto Degislativo 05-02-1997, n. 22 -"Attuazione delle direttive 91/156/CEE sui rifiuti, 91/689/CEE sui rifiuti pericolosi e 94/62/CEE sugli imballaggi e rifiuti di imballaggio" e successive modifiche ed integrazioni;
- CONSIDERATO che l'art. 57 del sopracitato d.lgs. n. 22/97, prevede che le norme regolamentari e tecniche che disciplinano lo smaltimento dei rifiuti restano in vigore sino all'adozione delle specifiche norme adottate in attuazione del citato decreto legislativo;
- VISTO i codici C.E.R. allegati al D.Lgs. 22/97 e la loro trasposizione ai codici dell'elenco dei rifiuti di cui alla decisione 2000/532/CEE, come modificata dalle decisioni 2001/118/CEE, 2001/119/CEE e 2001/573/CEE;
- VISTA la Direttiva 09/04/02 recante "Indicazioni per la corretta e piena applicazione del regolamento comunitario n. 2557/2001 sulle spedizioni di rifiuti ed in relazione al nuovo elenco di rifiuti;
- VISTA la L. n. 348 del 8 luglio 1986 recante norme in materia di danno ambientale;

- VISTO La Legge n. 70 del 25 gennaio 1994 recante norme per la semplificazione degli adempimenti in materia ambientali;
- VISTO Il D.M. n. 148 del 01 Aprile 1998 relativo all'approvazione del modello di registro di carico/scarico dei rifiuti;
- VISTO Il D.M. n. 145 del 01 Aprile 1998 di definizione del modello e dei contenuti del formulario di accompagnamento dei rifiuti;
- VISTO Il D.P.C.M. del 31 marzo 1999 di sostituzione del modello unico di dichiarazione in materia ambientale e successive modifiche ed integrazioni, ultima delle quali il D.P.C.M. del 24.12.02;
- VISTO il Piano di gestione dei rifiuti in Sicilia adottato con Ordinanza n. 1166 del 18-12-2002;
- VISTO l'Ordinanza n. 2196 del 02/12/2003, con la quale vengono approvati i nuovi criteri e le modalità di presentazione e di utilizzo delle garanzie finanziarie, nonché i nuovi parametri per la determinazione degli importi da prestarsi da parte dei soggetti richiedenti le autorizzazioni allo smaltimento ed al recupero di rifiuti e con la quale viene abrogato il Decreto dell'Assessorato Territorio ed Ambiente n. 188 del 19/04/86;
- VISTO il D.A. n. 104/90 del 06/02/1991 con il quale l'Assessorato Regionale Territorio e Ambiente ha concesso all'ENEL G.I.T. in Termini Imerese (PA) l'autorizzazione, ai sensi del D.P.R. n. 915/82 allo stoccaggio provvisorio di rifiuti tossici e nocivi all'interno della centrale termoelettrica sita in Termini Imerese, zona Industriale;
- VISTO il D.A. 91/18 del 27/02/1998 con il quale l'Assessorato Territorio ed Ambiente ha rinnovato D.A. n. 104/90 del 06/02/1991;
- VISTA l'istanza del 29/10/2002 con la quale L'ENEL Produzione S.p.A. centrale termoelettrica di Termini Imerese, zona industriale, ha chiesto il rinnovo del D.A. 91/18 del 27/02/1998 e nella quale contestualmente dichiara che le tipologie di rifiuti, le quantità massime di stoccaggio e l'ubicazione dei depositi sono rimasti immutati rispetto a quelli autorizzati con il predetto D.A.;
- VISTO il verbale di sopralluogo effettuato nelle date 7 ed il 9 maggio 2003 da funzionari della Provincia Regionale di Palermo trasmesso con nota prot. n.32353 del 13/05/2003, dal quale risulta tra le altre cose che l'impianto adibito allo stoccaggio non ha subito alcuna variazione;
- VISTA la nota n. 3391 del 04/12/2003 con la quale la ditta trasmetteva i documenti richiesti della Struttura Commissariale con nota n. 4362 del 07/03/2003 ed in particolare:
- dichiarazione di accettazione dell'incarico da parte del direttore tecnico;
 - certificato del casellario giudiziale e certificato dei carichi pendenti rilasciati dalla Procura della Repubblica competente e dalla Pretura relativi al direttore tecnico;
 - copia autentica del titolo di studio del direttore tecnico responsabile;
 - disegno n° 10062011DG rev. 11 del 19/11/03 riportante la planimetria della centrale con l'esatta localizzazione del deposito;
 - particolari costruttivi dei depositi;
 - copia della lettera di trasmissione datata 20/04/2000 della Sanpaolo IMI ed indirizzata a Regione Siciliana Assessorato Territorio ed Ambiente avente come oggetto appendice alla fidejussione n. 15055.
- VISTA la fideiussione n. 15055 del 16/06/1995 dell'Istituto Bancario San Paolo di Torino valida fino al 31/12/2005 e la copia della appendice alla fideiussione n. 15055 della San Paolo IMI.
- CONSIDERATO che per le attività già in esercizio, ai sensi dell'Ordinanza n. 2196 del 02/12/03, le garanzie finanziarie dovranno essere prestate o aggiornate entro 90 giorni dalla pubblicazione della Ordinanza stessa;

- RITENUTO** pertanto di poter procedere, ai sensi dell'art.28 del D.Lgs. n. 22/97, al rinnovo del D.A. 91/18 del 27/02/98 dell'A.R.T.A., per l'attività di deposito preliminare di cui al punto D 15 dell'allegato B al D.Lgs. 22/97, di rifiuti pericolosi provenienti esclusivamente dall'attività produttiva dello stesso stabilimento della ENEL Produzione S.p.A. centrale termoelettrica di Termini Imerese - zona industriale;
- RITENUTO** di considerare il presente atto di carattere transitorio, soggetto a revoca o modifica, ed in ogni caso subordinato alle altre norme regolamentari, anche regionali che saranno emanate in attuazione del citato decreto legislativo n. 22/97 anche più restrittive;

per quanto sopra espresso:

ORDINA

- Art. 1** Ai sensi dell'art.28 del D. Lgs. n. 22/97, il D.A. 91/18 del 27/02/98, con il quale la Soc. ENEL S.p.A., con sede legale in Roma - via G.B. Martini, 3 è stata autorizzata al deposito preliminare(D14) di rifiuti pericolosi prodotti nella Centrale Termoelettrica di Termini Imerese - zona industriale, è rinnovato per un periodo di cinque anni a partire dal 28/02/2003;
- Art. 2** L'impianto dovrà sempre mantenere le caratteristiche di conformità al progetto originale autorizzato.
Le aree di stoccaggio devono essere coperte ed inaccessibili al personale non autorizzato.
Le tipologie e le quantità dei rifiuti oggetto della presente ordinanza sono di seguito elencati in codici CER:
- 170601* materiali isolanti contenenti amianto, per complessivi Kg 20.000/anno;
 - 130301* oli isolanti e termoconduttori contenenti PCB
 - 160209* trasformatori e condensatori contenenti PCB
 - 150202* assorbenti, materiali filtranti, stracci, indumenti protettivi contaminati da PCB, per complessivi Kg 9.000/anno;
- Il periodo massimo di stoccaggio dei rifiuti è di mesi sei.
- Art. 3** Ai sensi dell'art 11, comma 3 del D.Lgs. n. 22/97 e del D.P.C.M. 31.03.1999 di approvazione del Modello Unico di dichiarazione ambientale, dovrà essere comunicato alla Camera di Commercio competente per territorio, secondo le modalità previste dalla L. n. 70 del 1994 entro il 30 di aprile di ogni anno, il quantitativo di rifiuti smaltiti nel corso dell'anno solare precedente.
- Art. 4** Presso la sede dell'impianto dovrà essere tenuto apposito registro di carico e scarico regolarmente vidimato, conformemente alle disposizioni di cui all'art. 12 del D.Lgs. n.22/97 ed al D.M. n. 148 del 01.04.1998 e successive modifiche ed integrazioni;
- Art. 5** Il presente provvedimento è soggetto a revoca o modifica ove risulti pericolosità o dannosità dell'attività esercitata ovvero nei casi di accertata violazione di legge o delle prescrizioni del presente provvedimento;
- Art. 6** Le garanzie finanziarie dovranno essere adeguate all'Ordinanza n. 2196 del 02/12/03 nei modi e nei termini ivi previsti.
- Art. 7** la Provincia Regionale di Palermo effettuerà con periodicità, l'attività di controllo e vigilanza di propria competenza;
- Art. 8** Il presente provvedimento è subordinato al rispetto delle altre norme in materia di rifiuti e delle norme, anche regionali, più restrittive che dovessero intervenire in materia anche in ordine alle garanzie

Ordinanza N. 481

Art. 9 finanziarie da prestare in relazione al tipo di attività svolta alle quali la Ditta dovrà adeguarsi;
Alla presente Ordinanza è ammesso ricorso, entro il termine di 60 giorni, al Tribunale Amministrativo Regionale, ai sensi della legge 6 Dicembre 1971 n.1034, ovvero ricorso straordinario al Presidente della Repubblica, entro il termine di 120 giorni.

La presente Ordinanza sarà pubblicata per estratto nella Gazzetta Ufficiale della Regione Siciliana.

Palermo, 25 FEB. 2004



Il Vice Commissario
(Avv. Felice CROSTA)

A handwritten signature in black ink, appearing to be 'Felice Crosta', written over the typed name.



L'ENERGIA CHE TI ASCOLTA

Divisione Generazione ed Energy Management
Unità di Business di Termini Imerese
Centrale "Ettore Majorana"

Scheda

A

Allegato A 22

Documento:

Certificato Prevenzione Incendi

Altri estremi:

Pratica n. 10559 Protocollo n. 20905 del 02/10/2007

Annotazioni:

--

Prot. n.: 20905
Pratica N.10559

02.11.2007



MINISTERO DELL'INTERNO

COMANDO PROVINCIALE DEI VIGILI DEL FUOCO DI

PALERMO

CERTIFICATO DI PREVENZIONE INCENDI

VISTI GLI ARTT. N.4 DELLA LEGGE 26 LUGLIO 1965 N. 966 E N.17 DEL D.P.R. 29 LUGLIO 1982 N.577,

IL D.M. 16.2.82, IL D.P.R. 12 GENNAIO 1998 N.37 E IL D.M. 04.05.19
SI RINNOVA AI SENSI DELL'ART.4 D.P.R. NR. 37/98 A:

ENEL PRODUZIONE SPA

Il presente CERTIFICATO con validità dal 10.10.2005 al 10.10.2008 per le seguenti attività comprese nell'elenco allegato al D.M. 16.02.1982:

63-Centrali termoelettriche

2 Impianti di de/compressione gas comb.li comburenti (potenz. > a 50 Nmc/h)

6 Reti di trasporto e di distribuzione di gas combustibili

1 Stabilimenti ed impianti di gas combustib. Comburenti (quantità > a 50 Nmc/h)

3B Depositi e rivendite gas combustibili disciolti o liquefatti (> 500 kg)

8 Officine saldatura e taglio con gas combustibili-comburenti (da 6 a 10 addetti)

13 Stabil. liquidi infiammabili (P.I. da 65 a 125 C) con quantitativi > 0,5 mc

15 Depositi liquidi infiammabili, combustibili di capacità > 3000 mc.

17 Depositi e/o rivendite di oli lubrificanti, per capacità superiore a 25 mc

62 Depositi e rivendite di cavi elettrici isolati in quantità superiori a 10 t.

88 Depositi di merci, materiali vari di superficie lorda >1.000 mq (fino a 4000 mq)

91 Impianti di produzione calore con potenzialità superiore a 350 KW

95 Ascensori e montacarichi installati in edif. industriali (art. 9 DPR 1497/63)

97 oleodotti con diametro superiore a 100 mm.-

Sita nel Comune di TERMINI IMERESE ZONA INDUSTRIALE

Limitazioni e prescrizioni di esercizio:

Obblighi connessi con l'esercizio dell'attività di cui all'art. 5 commi 1 e 2 del D.P.R. 37/98 e all'art. 4 del D.M.10.03.1998.

Impianti e apparecchiature pericolose : VEDASI ALLEGATO

Sostanze che presentano pericolo d'incendio o scoppio: VEDASI ALLEGATO

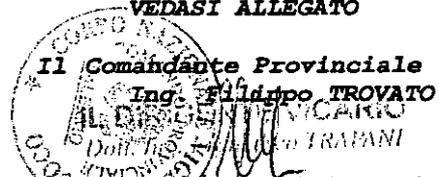
Mezzi di estinzione:

Impianti fissi: VEDASI ALLEGATO

Mezzi portatili:

VEDASI ALLEGATO

Il Funzionario Istruttore
DR. Arch. Antonino AIELLO/fmc



Il Titolare e' tenuto ad osservare gli obblighi stabiliti dall'art.5 del D.P.R. 12 Gennaio 1998 N.37 durante l'esercizio delle attività riportate nel presente certificato nonché a richiedere il rinnovo dello stesso secondo le modalità riportate all'art.4 del D.P.R. 12 Gennaio 1998 N.37. Qualora, durante il periodo di validità del presente certificato, vengano apportate modifiche alle strutture, agli impianti o alle condizioni d'esercizio, tali da comportare un'alterazione delle preesistenti condizioni di sicurezza antincendio, il Titolare e' tenuto a richiedere il rilascio di un nuovo certificato, secondo le procedure di cui all'art.5, comma 3, D.P.R. 12.01.98



THE UNIVERSITY OF CHICAGO

PHILOSOPHY DEPARTMENT

PH.D. THESIS

BY [Illegible Name]

IN CANDIDACY FOR THE DEGREE OF DOCTOR OF PHILOSOPHY

DEPARTMENT OF PHILOSOPHY

CHICAGO, ILLINOIS

19[Illegible Year]

[Illegible Title]



Ministero dell'Interno

Dipartimento dei Vigili del Fuoco del Soccorso Pubblico e della Difesa Civile

Comando Provinciale Vigili del Fuoco

PALERMO

Via Scarlatti, 16 - 90134 Palermo - Tel 091/6059111 Fax 091/587468

Palermo,

Pratica 10559

ALLEGATO.

Elenco delle attività individuate dal D.M. del 16/02/1982 ed elenco dei presidi della Centrale Termoelettrica di Termini Imerese.

<p>Attività 63 Centrale Termoelettrica</p>	<p>n° 3 (tre) unità di produzione di energia elettrica, con potenza di 110 MW ciascuno; n° 2 (due) unità di produzione di energia elettrica, con potenza di 320 MW ciascuno; n° 2 (due) unità di produzione di energia elettrica, (Turbogas A e C) con potenza di 120 MW ciascuno; n° 1 (uno) unità di produzione di energia elettrica, a ciclo combinato, con potenza nominale pari a 376 MW, costituito da 1 (una) turbina a gas metano con portata di 60.000 Nmc./h; (di nuova installazione in aggiornamento del C.P.I.);</p>
<p>Attività 1</p>	<p>n. 2 (due) generatori di vapore, impiegante gas metano con portata 80.000 Nmc./h; n. 2 turbine a gas impieganti metano con portata di 40.000 Nmc./h;</p>
<p>Attività 2</p>	<p>n. 2 (due) impianti di decompressione metano aventi ciascuno portata di 80.000 Nmc./h; n. 2 (due) impianti di decompressione metano aventi ciascuno portata di 40.000 Nmc./h; n. 1 (uno) impianti di decompressione metano aventi ciascuno portata di 60.000 Nmc./h; (di nuova installazione in aggiornamento del C.P.I.);</p>
<p>Attività 3</p>	<p>Deposito di gpl in bombole per una quantità massima di kg. 200, in uso della mensa aziendale. Deposito di acetilene in bombole per una quantità massima di kg. 130. Idrogeno in bombole per complessivi kg. 521 e reti di distribuzione con pressioni di esercizio inferiori a 5 bar;</p>



Attività 6	<p>n. 2 (due) reti di trasporto e distribuzione gas metano con pressioni di esercizio superiori a 5 bar; (pari a 10 bar);</p> <p>n. 2 (due) reti di trasporto e distribuzione gas metano con pressioni di esercizio superiori a 5 bar; (pari a 27 bar);</p> <p>n. 1 (uno) reti di trasporto e distribuzione gas metano con pressioni di esercizio superiori a 5 bar; (pari a 30 bar); (di nuova installazione in aggiornamento del C.P.I.);</p>	
Attività 8	Officina saldatura con oltre cinque addetti.	
Attività 13	<p>n. 5 (cinque) generatori di vapore impieganti olio combustibile con punto di infiammabilità maggiore di 65°C.</p> <p>n. 1 (uno) generatore di vapore ausiliario impiegante gasolio con temperatura d'infiammabilità maggiore di 65 °C;</p> <p>n. 2 (due) turbine impieganti olio combustibile con punto di infiammabilità maggiore di 65°C.</p>	
Attività 15	<p>PARCO SERBATOI</p> <ul style="list-style-type: none"> - n. 4 (quattro) serbatoi f.t. per OCD da 20.000 mc. (di cui uno in manutenzione); - n. 2 (due) serbatoi f.t. per OCD da 1200 mc.; - n. 1 (uno) serbatoio f.t. per recupero acque oleose da mc. 350.; - n. 1 (uno) serbatoio f.t. per OCD da mc. 30.000; - n. 2 (due) serbatoi f.t. per OCD da 87.500 mc. Cadauno; (di cui uno in manutenzione); - n. 1 (uno) serbatoio f.t. per recupero acque oleose da mc. 500.00; - n. 1 (uno) serbatoio f.t. per gasolio da mc. 150; - n. 1 (uno) serbatoio f.t. per gasolio da mc. 100; - n. 1 (uno) serbatoio f.t. per recupero acqua pig da mc. 1200; - n. 1 (uno) serbatoio f.t. olio esausto da mc. 25; - n. 1 (uno) serbatoio f.t. olio esausto da mc. 26; - n. 3 (tre) serbatoi f.t. olio esausto da mc. 1,5; - n. 1 (uno) serbatoio f.t. per recupero acque oleose da mc. 2000; 	



Attività 17	<ul style="list-style-type: none">- Locale di travaso olio lubrificante dalle turbine unità da 110 MW;- serbatoio di riserva olio lubrificante turbine unità da 320 MW;- deposito olio lubrificante in fusti per un quantitativo di 100 q.li;
Attività 62	<ul style="list-style-type: none">- deposito di cavi elettrici per un quantitativo massimo di 400 q.li;-
Attività 64	n. 6 gruppi con motori endotermici per produzione di energia elettrica sussidiaria;
Attività 88	Magazzini materiali vari con superficie maggiore di 1000 mq.;
Attività 91	Centrale termica costituita da : <ul style="list-style-type: none">- n. 1 caldaia da 525.000 Kcal/h (gasolio);- n. 2 caldaie da 800.000 Kcal/h (gasolio);- n. 2 (due) serbatoi interrati di gasolio da mc. 15 cadauno;
Attività 95	n. 8 (otto) vani di montacarichi.
Attività 97	<ul style="list-style-type: none">- Oleodotto con diametro uguale a 20" di collegamento tra la piattaforma del pontile e il parco serbatoi delle unità da 110 MW.;- Oleodotto con diametro di 12" di collegamento tra il parco serbatoi unità da 110 MW. E quello delle unità da 320 MW.;



PRESIDI ANTINCENDIO

- **N. 4 impianti a funzionamento misto con polvere e schiuma del tipo twin-agent a protezione della zona bruciatori delle unità da 320 MW.**
- **Impianto a schiuma ed impianto di raffreddamento per ciascun serbatoio di olio combustibile e gasolio;**
- **Impianto a schiuma ed impianto di raffreddamento per ciascun serbatoio di acque oleose;**
- **Impianto ad acqua frazionata a protezione dell'olio lubrificante depositato a magazzino;**
- **Impianto ad acqua frazionata a protezione dei serbatoi di gasolio dei generatori d'emergenza;**
- **Impianto a schiuma e ad acqua frazionata a protezione dell'oleodotto nella zona di attracco caricamento navi cisterna;**
- **Impianto di spegnimento semi-automatico a schiuma a servizio gruppo pompe e filtro per caricamento navi cisterna;**
- **Impianto ad acqua frazionata a protezione dei trasformatori in olio infiammabile;**
- **Impianto ad acqua frazionata a protezione delle casse olio turbina dei gruppi 320 MW e 376 MW;**
- **Impianto di allagamento bunker idrogeno a servizio dei gruppi da 320 MW e i Turbogas A e C.;**
- **Impianto a saturazione di CO2 per il locale travaso olio relativo alla turbina dell'unità da 110MW, locali Turbogas A e C e gruppo combinato;**
- **Impianto a saturazione di CO2 per cassa olio turbina unità da 110 MW.;**
- **Impianto ad acqua frazionata a protezione del circuito di lubrificazione delle turbine unità 320 MW.;**
- **Impianto ad acqua frazionata a protezione del circuito di lubrificazione delle pompe alimento unità 320 MW.;**
- **Impianto a schiuma a protezione delle zone pompe spinta olio combustibile;**
- **Rete idranti a protezione di tutte le aree della Centrale;**
- **N° 322(trecentoventidue) estintori del tipo portatile e carrellati(CO2; e polvere);**

Il funzionario tecnico istruttore
Dott. Arch. Antonino AIELLO

Il Comandante Provinciale VV.F.

Dott. Ing. Filippo Trovato
VICARIO
COMANDO PROVINCIALE VV.F. TRAPANI

