

## **SCHEDA A - INFORMAZIONI GENERALI**

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

## 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 1.1Classificazione NACE *Produzione di energia elettrica* Codice 40.11Classificazione NOSE-P *Processi di combustione >300 MW* Codice 101.01*Processi di Combustione nelle turbine a gas* Codice 101.04Numero di addetti 180Periodicità 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.~~

<b>A.4 Fasi dell'attività ed individuazione delle fasi rilevanti</b>		
<b>Rif.</b>	<b>Fase</b>	<b>Rilevante</b>
<b>F1</b>	<b>Generazione energia elettrica unità 3</b>	<b>SI</b>
<b>F2</b>	<b>Generazione energia elettrica unità 41</b>	<b>SI</b>
<b>F3</b>	<b>Generazione energia elettrica unità 42</b>	<b>SI</b>
<b>F4</b>	<b>Generazione energia elettrica unità 53</b>	<b>SI</b>
<b>F5 (*)</b>	<b>Generazione energia elettrica unità 6 (Ciclo Combinato): Turbina a vapore unità 61 Turbogas unità 62 Turbogas unità 63</b>	<b>SI</b>
		SI/NO
		SI/NO
		SI/NO
<b>Note:</b>		
<p><b>Fase 1:</b> 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.</p> <p><b>Fase 2:</b> 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).</p> <p><del><b>Fase 3:</b> 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.</del></p> <p><a href="#">Errata Corrige alla precedente scheda A4 allegata all'istanza AIA protocollo n. 262 del 22/12/2006:</a></p> <p><b>Fase 3:</b> 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 T142, 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.</p>		

<b>A.5 Attività tecnicamente connesse</b>			
<b>Attività</b>	<b>Sigla</b>	<b>Riferimento rispetto a schemi a blocchi</b>	<b>Dati dimensionali</b>
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
<b>Commenti</b>			
<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><b>Nota 1</b> - 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>			

<b>A.6 Autorizzazioni esistenti per impianto *</b>					
<b>Estremi atto amministrativo</b>	<b>Ente competente</b>	<b>Data rilascio</b>	<b>Data scadenza</b>	<b>Norme di riferimento</b>	<b>Oggetto</b>
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

<b>A.7 Quadro normativo attuale in termini di limiti alle emissioni</b>						
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	----		<b>Nota 1</b>	
<del>SO<sub>2</sub> (sezione 3)</del>	<del>1.700 mg/Nm<sup>3</sup></del>	<del>1.700 mg/Nm<sup>3</sup></del>	<del>----</del>			
<del>NO<sub>x</sub> (sezione 3)</del>	<del>650 mg/Nm<sup>3</sup></del>	<del>650 mg/Nm<sup>3</sup> 450 mg/Nm<sup>3</sup> (a partire dal 01/01/2008)</del>	<del>----</del>			
<del>CO (sezione 3)</del>	<del>250 mg/Nm<sup>3</sup></del>	<del>250 mg/Nm<sup>3</sup></del>	<del>----</del>			
<del>Polveri (sez. 3)</del>	<del>50 mg/Nm<sup>3</sup></del>	<del>50 mg/Nm<sup>3</sup></del>	<del>----</del>			
SO <sub>2</sub> (sez. 41) (media mensile)	400 mg/Nm <sup>3</sup>		----			
NO <sub>x</sub> (sez. 41) (media mensile)	200 mg/Nm <sup>3</sup>	Sez. 2A – 4A – 5A – 7 Allegato II; alla parte V del D.Lgs 152/06	----			
CO (sez. 41) (media mensile)	250 mg/Nm <sup>3</sup>		----			
Polveri (sez. 41) (media mensile)	50 mg/Nm <sup>3</sup>		----			
NO <sub>x</sub> (sez. 42) (media giornaliera)	150 mg/Nm <sup>3</sup>	Parte III p.to 4 Allegato I; alla parte V D.Lgs 152/06	----			
CO (sez. 42) (media giornaliera)	100 mg/Nm <sup>3</sup>		----			
NO <sub>x</sub> (sez. 53) (media giornaliera)	150 mg/Nm <sup>3</sup>	Parte III p.to 4 Allegato I; alla parte V D.Lgs 152/06				
CO (sez. 53) (media giornaliera)	100 mg/Nm <sup>3</sup>					
NO <sub>x</sub> (sez. 62) (media giornaliera)	50 mg/Nm <sup>3</sup>	Sez. 4B p.to 2 Allegato II; alla parte V del D.Lgs 152/06				
CO (sez. 62) (media giornaliera)	50 mg/Nm <sup>3</sup>					

Inquinante	Valori limite			Standard di qualità		
	Autorizzato	Nazionale	Regionale	UE	Nazionale	Regionale
NO <sub>x</sub> (sez. 63) (media oraria)	40 mg/Nm <sup>3</sup>	<del>Sez. 4B p.to 2 Allegato II; alla parte V del D.Lgs 152/06</del>				
NO <sub>x</sub> (sez. 63) Media giornaliera in condizioni di funzionamento stabile in condizioni di esercizio superiori al 70% della Potenza Nominale	30 mg/Nm <sup>3</sup>	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 <sup>3</sup>					
<del>Microinquinanti TI3: composti elencati nelle Tab. A1 e A2</del>	<del>parag. 1.1 1.2 all. 1 DM 12/07/00</del>	<del>Parte V D.Lgs. 152/2006 All. III Parte II</del>				
<del>Microinquinanti TI3: composti elencati nella Tab. B</del>	<del>paragrafo 2 all. 1 DM 12/07/00 classi I II III</del>	<del>Parte V D.Lgs. 152/2006 All. III Parte II</del>				
<del>Microinquinanti TI3: Cloro, Idrogeno solforato, Bromo, Fluoro, Ammoniaca</del>	<del>paragrafo 7 all. 3 DM 12/07/00</del>	<del>Parte V D.Lgs. 152/2006 All. III Parte II</del>				
<del>Microinquinanti TI3: SOV</del>	<del>paragrafo 8 all. 3 DM 12/07/00</del>	<del>Parte V D.Lgs. 152/2006 All. III Parte II</del>				
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 <sub>3</sub> ) 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.