

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	5
A.5	Attività tecnicamente connesse	6
A.6	Autorizzazioni esistenti per impianto	7
A.7	Quadro normativo attuale in termini di limiti alle emissioni	8
A.7	Quadro normativo attuale in termini di limiti alle emissioni	9
A.7	Quadro normativo attuale in termini di limiti alle emissioni	9
A.8	Inquadramento territoriale	11
A.9	Informazioni sui corpi recettori degli scarichi idrici	12

SCHEDA A - INFORMAZIONI GENERALI

L'impianto nello STATO ATTUALE si intende riferito all'assetto AUTORIZZATO AIA dal 16/09/2013, ovvero:

- CCGT in marcia continua;
- Gruppo SA1N/1 in riserva fredda fino al 31/12/2015 per max. 5.287 ore;
- Gruppo SA1N/3 adeguato a BAT in marcia continua;
- SA9 nell'assetto descritto nella Comunicazione acquisita dal MAATM con Prot.DVA-2010-0025718 del 26/10/2010.

A.1 Identificazione dell'impianto

Denominazione dell'impianto ERG Power Impianti Nord

Indirizzo dello stabilimento Litoranea Priolese ex SS 114 - km 9,5 - 96010 Priolo Gargallo, (SR)

Sede legale Strada Statale ex 114 km.144- 96010 Priolo Gargallo, (SR)

Recapiti telefonici _____

e-mail _____

Gestore dell'impianto

Nome e cognome ERG Power S.R.L.

Indirizzo Strada Statale ex 114, km 144 – 96010 Priolo Gargallo (SR)

Recapiti telefonici _____

e-mail _____

Referente IPPC

Nome e cognome Ing. Sebastiano Spampinato

Indirizzo Strada Statale ex 114 km.144- 96010 Priolo Gargallo (SR)

Recapiti telefonici 0931-739307

e-mail sspampinato@erg.it

Rappresentante legale

Nome e cognome Mauro de Franchis

Indirizzo Strada Statale ex SS 114 km.144- 96010 Priolo Gargallo (SR)

A.2 Altre informazioni

Iscrizione al Registro delle Imprese presso la C.C.I.A.A. di Siracusa n. 01669090894

Sistema di gestione ambientale

- no
- EMAS
- ISO 14001 ⁽¹⁾
- 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* _____
- _____
- _____

NOTE: ⁽¹⁾ È stato avviato l'iter procedurale per l'ottenimento della Certificazione ambientale ISO14001

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

n°1

Data di inizio attività: 1961

Data di presunta cessazione: -

Attività **Imp. di combust. con potenza termica di combustione > 50 MW** _____ Codice IPPC **1.1**

Classificazione NACE

Produzione di energia elettrica _____ Codice: **40.11**

Classificazione NOSE-P

Processi di combustione maggiori di 300 MW _____ Codice: **101.01**Numero di addetti **153**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 (MWh)	Anno di riferimento
Energia Elettrica e Vapore	1.332,4 MWt (Potenza Termica Nominale) ⁽¹⁾	-	-

Commenti

⁽¹⁾ Tale valore è dato dalla somma della potenza termica di CCGT (868,4 MWt), SA1N/3 (325 MWt) e SA1N/1 (139 MWt) in riserva fredda di SA1N/3 fino al 31/12/2015 per max 5.287 ore.

A.4 Fasi dell'attività ed individuazione delle fasi rilevanti		
Rif.	Fase	Rilevante
-	CCGT – Centrale a ciclo combinato a condensazione	SI
-	SA1/N3 - Centrale termoelettrica a contropressione	SI
-	SA9 - Impianto di produzione acqua demineralizzata	SI
-	SA2 – Rete di distribuzione dell'energia elettrica	NO

A.5 Attività tecnicamente connesse			
Attività	Sigla	Rif. Rispetto agli schemi a blocchi	Dati dimensionali
<u>Commenti</u>			

A.6 Autorizzazioni esistenti per impianto

Estremi atto amministrativo	Ente competente	Data rilascio	Data scadenza	Norme di riferimento	Oggetto
D.A. N.140	Assessorato Industria e commercio Regione Sicilia	10/02/1997	21/05/2013		Esercizio Raffineria
DVA-DEC-2010-0000493	Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare	05/08/2010	05/08/2015	D.Lgs n.152/06 e s.m.i.	Autorizzazione Integrata Ambientale per l'esercizio della Centrale Termoelettrica ERG Power Impianti Nord sita nel Comune di Priolo Gargallo (SR)
DVA-2012-0000447	Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare	10/01/2012	N.A.	Art.29 D.Lgs.152/2006 e s.m.i.	Modifica non sostanziale per revamping impianto SA9 (Acqua DEMI)
DVA-2012-0029636	Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare	05/12/2012	-	Art. 20 D.Lgs.152/2006 e s.m.i.	Esclusione dalla Procedura di V.I.A. per il progetto di ambientalizzazione del Gruppo SA1N/1 nel Complesso all'interno del sito di Priolo Gargallo (SR)

A.7 Quadro normativo attuale in termini di limiti alle emissioni							
Emissioni in Atmosfera							
Sezione	Inquinante	Valori limite (mg/Nm ³)			Standard di qualità (µg/m ³)		
		Autorizzato	Nazionale ⁽⁴⁾	Regionale	UE	Nazionale ⁽⁶⁾	Regionale
CCGT (camini CTE1-TG1, CTE1-TG2, CTE2-TG1, CTE2-TG2)	NO _x	30 ^(1, 2, 5)	120			NO ₂ : 200 µg/m ³ ⁽⁷⁾ NO ₂ : 40 µg/m ³ ⁽⁸⁾	
	SO ₂	10 ^(1, 2, 5)	35			350 µg/m ³ ⁽⁹⁾ 125 µg/m ³ ⁽¹⁰⁾	
	CO	30 ^(1, 3, 5)	100		-	10 mg/m ³ ⁽¹¹⁾	-
	PTS	5 ^(1, 2, 5)	-			PM ₁₀ : 50 µg/m ³ ⁽¹²⁾ PM ₁₀ : 40 µg/m ³ ⁽⁸⁾ PM _{2,5} : 25 µg/m ³ ⁽⁸⁾	
SA1/N3	NO _x	150-100 ^(13, 14, 5)	450-300 ⁽¹⁷⁾			NO ₂ : 200 µg/m ³ ⁽⁷⁾ NO ₂ : 40 µg/m ³ ⁽⁸⁾	
	SO ₂	200-20 ^(13, 14, 5)	1.537,5-35 ⁽¹⁷⁾			350 µg/m ³ ⁽⁹⁾ 125 µg/m ³ ⁽¹⁰⁾	
	CO	100 ^(13, 15, 5)	250		-	10 mg/m ³ ⁽¹¹⁾	-
	PTS	30-<5 ^(13, 14, 5)	50-5 ⁽¹⁷⁾			PM ₁₀ : 50 µg/m ³ ⁽¹²⁾ PM ₁₀ : 40 µg/m ³ ⁽⁸⁾ PM _{2,5} : 25 µg/m ³ ⁽⁸⁾	
	NH ₃	5 ^(13, 5, 16)	-			-	

Commenti

(1) Concentrazione riferita ai fumi secchi al 15%;

(2) Inteso come media giornaliera;

(3) Inteso come media oraria;

(4) Limite fissato dal D. Lgs. 152/06 e s.m.i.;

(5) Limite prescritto dal Decreto AIA DVA-DEC-2010-0000493 del 05/08/2010 - I limiti imposti dovranno essere rispettati durante le ore di normale funzionamento (al di sopra del minimo tecnico) considerando escluse le ore di funzionamento relative alle fasi di avvio, arresto o ai periodi di guasto;

(6) Limiti fissati dal D. Lgs. 155/10;

(7) Valore limite orario per la protezione della salute umana, da non superare più di 18 volte per anno civile;

(8) Valore limite annuo per la protezione della salute umana.;

(9) Valore limite orario per la protezione della salute umana, da non superare più di 24 volte per anno civile;

(10) Valore limite giornaliero per la protezione della salute umana, da non superare più di 3 volte per anno civile;

(11) Valore limite per la protezione salute umana. Periodo di mediazione: media massima giornaliera su 8 ore;

(12) Valore limite giornaliero per la protezione della salute umana, da non superare più di 35 volte per anno civile;

(13) Concentrazione riferita ai fumi secchi al 3%;

(14) Il primo valore, inteso come media giornaliera, si applica indipendentemente dal combustibile utilizzato ed il secondo, inteso come media giornaliera, ad esclusiva alimentazione di fuel gas;

(15) Limite inteso come media mensile indipendentemente dal mix di combustibili;

(16) Il limite si applica indipendentemente dal mix di combustibili.

(17) Il primo valore è riferito all'utilizzo di olio combustibile, il secondo all'utilizzo di fuel gas;

(18) Per le altre sostanze inquinanti emesse da SA1/N3 si applicano i limiti minimi del D.Lgs. 152/06.

A.7 Quadro normativo attuale in termini di limiti alle emissioni**Emissioni in Acqua****Scarichi S1,S2**

Come indicato dal Decreto AIA DVA-DEC-2010-0000493 del 05/08/2010 gli scarichi idrici destinati per il trattamento al Consorzio Priolo Servizi sono in linea con le specifiche di accettabilità all'impianto di trattamento della Raffineria, definite tra ERG Power Srl e Priolo Servizi.

Scarichi 20,24,325A,325C,327,328,328A,329,353,403,404,405,406,407

Come prescritto al paragrafo 10.2 del parere istruttorio relativo al Decreto AIA DVA-DEC-2010-0000493 del 05/08/2010 i limiti prescritti sono quelli riportati nella tabella 3 dell'Allegato 5 alla Parte III del D.Lgs 152/06 e, ove più restrittivi, i valori riportati nelle BREF Tabella 6.45 ed espressamente, per i seguenti inquinanti, i limiti sotto riportati:

COD	150 mg/l
SOLIDI	30 mg/l
SOLFURI	0,2 mg/l
Cr	0,5 mg/l
Cu	0,1 mg/l
Ni	0,5 mg/l
Pb	0,1 mg/l

A.7 Quadro normativo attuale in termini di limiti alle emissioni**Rumore**

Classi di Destinazioni d'Uso ⁽¹⁾	Tempi di Riferimento	
	dB(A) Diurno (06:00-22:00)	dB(A) Notturno (22:00-6:00)
I – Aree particolarmente protette	50	40
II- Aree prevalentemente industriali	55	45
III- Aree di tipo misto	60	50
IV – Aree di intensa attività umana	65	55
V – Aree prevalentemente industriali	70	60
VI – Aree esclusivamente industriali	70	70

Commenti

⁽¹⁾ Il comune di Priolo Gargallo ha effettuato la zonizzazione acustica del proprio territorio e classifica la parte del Complesso ERG Power che ricade sul proprio territorio in Classe VI "Aree esclusivamente industriali".

Classi di Destinazioni d'Uso ⁽²⁾	Tempi di Riferimento	
	dB(A) Diurno (06:00-22:00)	dB(A) Notturno (22:00-6:00)
Territorio nazionale	70	60
Zona urbanistica A	65	55
Zona urbanistica B	60	50
Aree esclusivamente industriali	70	70

Commenti

⁽²⁾ Il Comune di Melilli, ad oggi, non ha ancora provveduto a dotarsi di piano di zonizzazione acustica del territorio, pertanto occorre far riferimento al D.P.C.M. 01/03/1991 (art.8 c.1 D.P.C.M. 14/11/97 e art.6 D.P.C.M. 01/03/91) che prevede dei limiti di accettabilità per differenti classi di destinazione d'uso. Il Complesso ERG Power ricadente nel territorio di Melilli appartiene alla Classe "Aree esclusivamente industriali".

A.8 Inquadramento territoriale			
Superficie dell'impianto [m²]			
Totale	Coperta	Scoperta pavimentata	Scoperta non pavimentata
246.668	11.798	205.870	29.000
Dati catastali			
Tipo di superficie	Numero del Foglio	Particelle	
Dato non disponibile	Comune di Melilli Foglio 59	825/2	
Dato non disponibile	Comune di Melilli Foglio 60	983 1033, 1035, 1036, 1041	
Dato non disponibile	Comune di Priolo Gargallo Foglio 60	1016/2, 1019	
Dato non disponibile	Comune di Priolo Gargallo Foglio 70	693, 701	

A.9 Informazioni sui corpi recettori degli scarichi idrici					
Scarico finale	Recettore				Classificazione area
	Tipologia	Nome	Riferimento	Eventuale gestore	
24	Mare	Rada di Augusta	24		-
20	Mare	Rada di Augusta	20		-
325A	Corso d'acqua artificiale	Vallone della Neve	325A	ERG Raffinerie Mediterranee SRL, Nuove Centrali Nord SPA, Polimeri Europa SPA, Syndial SPA	-
325C	Corso d'acqua artificiale	Vallone della Neve	325C	ERG Raffinerie Mediterranee SPA, Nuove Centrali Nord SPA, Polimeri Europa SPA, Syndial SPA	-
327	Corso d'acqua artificiale	Vallone della Neve	327	ERG Raffinerie Mediterranee SPA, Nuove Centrali Nord SPA, Polimeri Europa SPA, Syndial SPA	-
328	Corso d'acqua artificiale	Vallone della Neve	328	ERG Raffinerie Mediterranee SPA, Nuove Centrali Nord SPA, Polimeri Europa SPA, Syndial SPA	-
328A	Corso d'acqua artificiale	Vallone della Neve	328A	ERG Raffinerie Mediterranee SPA, Nuove Centrali Nord SPA, Polimeri Europa SPA, Syndial SPA	-
329	Corso d'acqua artificiale	Vallone della Neve	329	ERG Raffinerie Mediterranee SPA, Nuove Centrali Nord SPA, Polimeri Europa SPA, Syndial SPA	-
353	Corso d'acqua artificiale	Vallone della Neve	353	ERG Raffinerie Mediterranee SPA, Nuove Centrali Nord SPA, Polimeri Europa SPA, Syndial SPA	-
403	Corso d'acqua artificiale	Canale 24	403	ERG Power SRL	-
404	Corso d'acqua artificiale	Canale 24	404	ERG Power SRL	-
405	Corso d'acqua artificiale	Canale 24	405	ERG Power SRL	-

A.9 Informazioni sui corpi recettori degli scarichi idrici

Scarico finale	Recettore				Classificazione area
	Tipologia	Nome	Riferimento	Eventuale gestore	
406	Corso d'acqua artificiale	Canale 24	406	ERG Power SRL	-
407	Corso d'acqua artificiale	Canale 24	407	ERG Power SRL	-
S1	Fognatura	Fognatura oleosa di raffineria	S1	ERG Raffinerie Mediterranee SPA	-
S2	Fognatura	Fognatura oleosa di raffineria	S2	ERG Raffinerie Mediterranee SPA	-