



AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE

PARTE ATER: INFORMAZIONI GENERALI

RAFFINERIA DI MILAZZO S.C.P.A.

SCHEDA A_{TER} - INFORMAZIONI GENERALI

Ater.1 Identificazione dell'impianto	2
Ater.2 Altre informazioni	3
Ater.3 Informazioni sulle attività IPPC e non IPPC dell'impianto	4
Ater.4 Fasi dell'attività ed individuazione delle fasi rilevanti	5
Ater.5 Attività tecnicamente connesse	7
Ater.6 Autorizzazioni esistenti per impianto	8
Ater.7 Quadro normativo attuale in termini di limiti alle emissioni	11
Ater.8 Inquadramento territoriale	16
Ater.9 Informazioni sui corpi recettori degli scarichi idrici	18

SCHEDA Ater - INFORMAZIONI GENERALI

A.ter.1 Identificazione dell'impianto	
Denominazione dell'impianto	Raffineria di Milazzo S.C.p.A.
Indirizzo dello stabilimento	Contrada Mangiavacca – 98057, Milazzo (ME)
Sede legale	Contrada Mangiavacca – 98057, Milazzo (ME)
Recapiti telefonici	Tel 090 - 92321 Fax 090 – 9232200
Gestore dell'impianto	
Nome e cognome	Lino Gamba
Indirizzo	Contrada Mangiavacca – 98057, Milazzo (ME)
Recapiti telefonici	Tel. 090 – 92321
e-mail	lino.gamba@ram.it
Referente IPPC	
Nome e cognome	Fortunato Laganà
Indirizzo	Contrada Mangiavacca – 98057, Milazzo (ME)
Recapiti telefonici	Tel. 090 – 9232 272
e-mail	fortunato.laganà@ram.it
Rappresentante legale	
Nome e cognome	Lino Gamba
Indirizzo	Contrada Mangiavacca – 98057, Milazzo (ME)

A.ter.2 Altre informazioni

Iscrizione al Registro delle Imprese presso la C.C.I.A.A. di **Messina** n. **17123 R.E.A.**

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: Revisione Ottobre 2005

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: Sono in corso i seguenti procedimenti giudiziari di natura ambientale per "inquinamento atmosferico":
1 - Procedimento n° 2031/93 dell'anno 1993;
2 - Procedimento n° 15407/01 dell'anno 2001;
3 - Procedimento n° 3254/01 dell'anno 2001;
4 - Procedimento n° 2566/01 dell'anno 2001;
5 - Procedimento n° 1847/04 dell'anno 2004;
6 - Procedimento n° 3359/04 dell'anno 2005.

A.ter.3 Informazioni sulle attività IPPC e non IPPC dell'impianto				
n° 1	Data di inizio attività	1961	Data di presunta cessazione	
Attività	Raffinerie di Petrolio e Gas		Codice IPPC 1.2	
Classificazione NACE	Fabbricazione di Coke e di prodotti di Raffineria di Petrolio		Codice 23	
Classificazione NOSE-P	Trasformazione di Prodotti Petroliferi		Codice 105.08	
Numero di addetti	582			
Periodicità dell'attività: <input checked="" type="checkbox"/> continua				
<input type="checkbox"/> stagionale <input type="checkbox"/> gen <input type="checkbox"/> feb <input type="checkbox"/> mar <input type="checkbox"/> apr <input type="checkbox"/> mag <input type="checkbox"/> giu <input type="checkbox"/> lug <input type="checkbox"/> ago <input type="checkbox"/> set <input type="checkbox"/> ott <input type="checkbox"/> nov <input type="checkbox"/> dic				
Capacità produttiva				
	Prodotto	Capacità di produzione	Produzione effettiva	anno di riferimento
	Petrolio Grezzo	20.400.000	8.800.931 t	2003
	Petrolio Grezzo	20.400.000	8.304.930 t	2004
	Petrolio Grezzo	20.400.000	9.159.805 t	2005
	Petrolio Grezzo	20.400.000	8.912.538 t	2006
Commenti				
La capacità di produzione è riferita alla capacità di throughput della raffineria.				
Analogamente la produzione effettiva riportata è riferita alla throughput trattata nell'anno di riferimento.				

A.ter.4 Fasi dell'attività ed individuazione delle fasi rilevanti		
Rif.	Fase	Rilevante
1	Raffinazione	SI
2	Gestione Utilities	SI
3	Stoccaggio e Movimentazione	SI
4	Trattamento Reflui	SI
5	Gestione Rifiuti	SI
La raffineria risulta inoltre dotata di una classificazione interna corrispondente alle unità di raffineria che viene di seguito riportata		
Rif.	Fase	Rilevante
unità 013	Unità Topping 3	SI
unità 017	Unità Topping 4	SI
unità 020	Unità Vacuum	SI
unità 023	Unità Hydrocracking	SI
unità 030/050	Unità FCC	SI
Unità 024	Unità LC Finer	SI
unità 200 e 300	Unità Reforming HDT	SI
unità 121/122	Unità Desolforazione Distillati Medi 1	SI
unità 800	Unità Merox GPL 1	SI
unità 901	Unità Merox GPL 2	SI
unità 070	Unità Merox Benzine FCC	SI
unità 014	Unità Merox Kerosene	SI
unità 025	Unità Idrogeno 1	SI
unità 100	Unità MTBE	SI
unità 160	Unità Idrolsomerizzazione (HydroIso)	SI

unità 060	Unità Alchilazione	SI
unità 060	Unità Rigenerazione Acido	SI
unità 400	Unità Desolforazione Gasoli 2 HDS 2	SI
unità 450	Unità Desolforazione benzine HDT 2	SI
unità 051	Unità Produzione vapore e energia elettrica CTE	SI
unità 030	CO Boiler	SI
unità 054	Unità Produzione e distribuzione aria compressa	SI
unità 053	Unità distribuzione acqua di raffreddamento	SI
unità 028	Unità Lavaggio Gas e Rigenerazione Ammine OGA	SI
unità 122	Unità Lavaggio Amminico DEA 122	SI
unità 67 e 68	Unità Rigenerazione Ammine DEA 1 e DEA 2	SI
unità 080	Unità SWS 1	SI
Unità 079	Unità SWS 2	SI
unità 090 e 091	Unità SRU 1 (Zolfo 1 e SCOT 1)	SI
unità 092 e 093	Unità SRU 2 (Zolfo 2 e SCOT 2)	SI
unità 052 e 055	Unità Trattamento acque di scarico	SI
Strutture logistiche	Oleodotti, Pontili, Baie di carico	SI
Stoccaggio prodotti idrocarburici	140 serbatoi di stoccaggio	SI
Acqua demi	Impianto demineralizzazione + dissalatore	SI

A.ter.5 Attività tecnicamente connesse				
	Attività	Sigla	Riferimento rispetto a schemi a blocchi	Dati dimensionali
1	Produzione e distribuzione di aria compressa	Unità 054		Compressore K15 = 4.000 Nm ³ /h; Compressore K1C = 5.500 Nm ³ /h; Compressore C8 = 3.500 Nm ³ /h; Compressore K1B = 4.000 Nm ³ /h; Compressore K1D = 5.500 Nm ³ /h.
2	Distribuzione acqua di raffreddamento	Unità 053		Torre Hamon = 5.000 m ³ /h; Torre SCAM = 10.400 m ³ /h Torre SPIG = 7.000 m ³ /h
3	Produzione acqua demineralizzata			420 m ³ /h di acqua demi prodotta
4	Impianto di dissalazione			20,8 m ³ /h
<u>Commenti</u>				

A.ter.6 Autorizzazioni esistenti per impianto					
Estremi atto amministrativo	Ente competente	Data rilascio	Data scadenza	Norme di riferimento	Oggetto
Decreto Autorizzativo N°2175	Ministero dell'industria	01/12/1989	10/02/2011	RD 367/34	Capacità produttiva
Decreto VIA 4906	Ministero dell'ambiente	24/05/2000		DPCM 27/12/1988 DPCM 137/1988	Pronuncia di compatibilità ambientale: Hydrocracker , LCFiner, Desolforazione gasoli
Decreto Autorizzativo N° 960	Regione Siciliana	15/09/1994		D.P.R. 203/88	Limiti di emissioni in atmosfera impianto LCFining
Decreto Autorizzativo N° 961	Regione Siciliana	15/09/1994		D.P.R. 203/88	Limiti di emissioni in atmosfera impianto Unicracking
Decreto Autorizzativo N° 416	Regione Siciliana	23/05/2000		D.P.R. 203/88	Limiti di emissioni in atmosfera impianto desolforazione e gasoli
Decreto Autorizzativo N° 23/17	Regione Siciliana	20/01/1999		D.P.R. 203/88	Limiti di emissioni in atmosfera – bolla di raffineria
D.R.S. N° 883	Regione Siciliana	05/08/2003		D.P.R. 203/88 D.M. 12/07/1990	Limiti di emissioni in atmosfera
Decreto Autorizzativi N° 1326	Regione Siciliana	24/07/1998			Autorizzazione e cointestazione e dell'impianto Idrogeno 2 a RAM e Linde Gas Milazzo
Provvedimento Dirigenziale del IV Dipartimento del Comune di Milazzo	Città di Milazzo	05/01/2007	05/01/2011	D.Lgs. 152/99 L.R. 27/86	Autorizzazione e scarico a mare

Decreto Prefettizio prot. n° 5350/2° A.V	Prefetto di Messina	30/12/1998		D. 230/95 Lgs.	Impianto di Alchilazione-impiego di una sorgente radioattiva di CESIO 137
Decreto Prefettizio prot. n° 1829/2° A.V.	Prefetto di Messina	12/05/1997		D. 230/95 Lgs.	Nulla Osta all'impiego di sostanze radioattive
Ordinanza N°540	Regione Siciliana	13/06/2005	13/06/2010	D.Lgs. 22/97	Rinnovo autorizzazioni e per deposito preliminare
Decreto N°2179 (autorizzazione No. 802)	Ministero dell'ambiente	28/12/2004		D.Lgs. 273/2004	Autorizzazione e ad emettere gas serra
Varie Concessioni Edilizie (l'elenco completo delle Concessioni Edilizie è riportato in allegato (A.17)	Comuni di San Filippo del Mela e di Milazzo				Varie concessioni
Autorizzazione ad emungere acqua sotterranea	Ministero Lavori Pubblici	23/06/1992	01/07/2031	R.D. 1775/33	Autorizzazione e ad emungere acqua sotterranea
Denuncia pozzi	RAM	18/08/1994		D.Lgs. 275/1993	Denuncia pozzi
Comunicazione ex art. 9.	RAM	15/06/2000		DM 471/99	
Presentazione Piano di Caratterizzazione ex art. D.Lgs 152/06.	RAM	Presentazione 26/06/2006		D.Lgs. 152/06	
Richiesta rilascio Certificato Prevenzione Incendi	RAM	11/01/2006		DM 19/03/01	Istanza di accertamento sopralluogo
Provvedimento n 07/P	Regione Siciliana	17 Aprile 2007		DGR 306/05	Parere favorevole sull'intervento di adeguamento dell'impianto HDS2
D.D.	MATTM	16/04/2008		D.Lgs. 152/06	Adozione delle

4484/Q.d.V./Di/B					determinazio ni della CdS decisoria del 6/03/2008 relativa al SIN di Milazzo (Approvazion e Piano di Caratterizazi one
------------------	--	--	--	--	--

A.ter.7 Quadro normativo attuale in termini di limiti alle emissioni						
EMISSIONI ATMOSFERICHE						
Inquinante	Valori limite			Standard di qualità		
	Autorizzato	Nazionale	Regionale	UE	Nazionale	Regionale
Ossidi di zolfo	1700 mg/Nm ³ (Impianti di bolla: Topping 3 –Topping 4 – Vacuum - FCC – CO Boiler – HDT/Reforming Catalitico – HDS – SRU1 – Rigenerazione Acido – CTE) 1200 mg/Nm ³ (Nuovi impianti: LCFiner, Unicraker, Idrogeno1, Idrogeno 2) 1200 mg/Nm ³ (HDS2) 800 mg/Nm ³ (HDT2)	D.Lgs. 152/06 1700 mg/Nm ³	 1.289 mg/Nm ³ (Intero complesso) 1.802 kg/h (Intero complesso)	1999/30/C E (SO2) <u>99,7°</u> <u>percentile</u> <u>annuale</u> 350 µg/m ³ <u>99,2°</u> <u>percentile</u> <u>annuale</u> 125 µg/m ³	DM 02/04/02 (SO2) <u>99,7°</u> <u>percentile</u> <u>annuale</u> 350 µg/m ³ <u>99,2°</u> <u>percentile</u> <u>annuale</u> 125 µg/m ³	NA
Ossidi di azoto	500 mg/Nm ³ (Impianti di bolla: Topping 3 –Topping 4 – Vacuum - FCC – CO Boiler – HDT/Reforming Catalitico – HDS – SRU1 – Rigenerazione Acido – CTE) 400 mg/Nm ³ (Nuovi impianti: LCFiner, Unicraker, Idrogeno1, Idrogeno 2) 400 mg/Nm ³ (HDS2) 300 mg/Nm ³ (HDT2)	D.Lgs. 152/06 500 mg/Nm ³	 334 mg/Nm ³ (Intero complesso) 467 kg/h (Intero complesso)	1999/30/C E (NO2) <u>99,8°</u> <u>percentile</u> <u>annuale</u> 200 µg/m ³ <u>media</u> <u>annuale</u> 40 µg/m ³	DM 02/04/02 (NO2) <u>99,8°</u> <u>percentile</u> <u>annuale</u> 200 µg/m ³ <u>media</u> <u>annuale</u> 40 µg/m ³	NA
Polveri	80 mg/Nm ³ (Impianti di bolla: Topping 3 –Topping 4 – Vacuum - FCC – CO Boiler – HDT/Reforming Catalitico – HDS – SRU1 – Rigenerazione Acido – CTE) 40 mg/Nm ³	D.Lgs. 152/06 80 mg/Nm ³	 49 mg/Nm ³ (Intero complesso) 69 kg/h (Intero complesso)	1999/30/C E (PM10) <u>98°</u> <u>percentile</u> <u>annuale</u> 50 µg/m ³ <u>media</u> <u>annuale</u> 40 µg/m ³	DM 02/04/02 (PM10) <u>98°</u> <u>percentile</u> <u>annuale</u> 50 µg/m ³ <u>media</u> <u>annuale</u> 40 µg/m ³	NA

	<p>(Nuovi impianti: LCFiner, Unicraker, Idrogeno 1, Idrogeno 2)</p> <p>80 mg/Nm³ (HDS2)</p> <p>40 mg/Nm³ (HDT2)</p>			40 µg/m ³		
Monossido di carbonio	<p>250 mg/Nm³ (Impianti di bolla: Topping 3 –Topping 4 – Vacuum - FCC – CO Boiler – HDT/Reforming Catalitico – HDS – SRU1 – Rigenerazione Acido – CTE)</p> <p>250 mg/Nm³ (HDS2)</p> <p>250 mg/Nm³ (HDT2)</p>	<p>D.Lgs. 152/06</p> <p>250 mg/Nm³</p>	<p>137 mg/Nm³ (Intero complesso)</p> <p>191 kg/h (Intero complesso)</p>	<p>2000/69/C E</p> <p><u>Media massima giornaliera su 8 ore</u> 10 mg/m³</p>	<p>DM 02/04/02</p> <p><u>Media massima giornaliera su 8 ore</u> 10 mg/m³</p>	<p>NA</p>

Nota: oltre ai limiti sopra indicati per alcune sostanze (Sostanze organiche volatili, Idrogeno solforato e Ammoniaca e composti a base di cloro espressi come acido cloridrico) si applicano i limiti generali indicati nel D.Lgs. 152/06 – Parte V Allegato I – Sezione 1 – Valori di emissione e prescrizioni relativi alle raffinerie.

SCARICHI IDRICI						
Inquinante	Valori limite			Standard di qualità		
	Autorizzato	Nazionale	Regionale	UE	Nazionale	Regionale
Alluminio	1 mg/l	1 mg/l				
Cadmio	0,02 mg/l	0,02 mg/l				
Mercurio	0,005 mg/l	0,005 mg/l				
Arsenico	0,5 mg/l	0,5 mg/l				
Cromo VI	0,2 mg/l	0,2 mg/l				
Cromo totale	2 mg/l	2 mg/l				
Ferro	2 mg/l	2 mg/l				
Manganese	2 mg/l	2 mg/l				
Nichel	2 mg/l	2 mg/l				
Piombo	0,2 mg/l	0,2 mg/l				
Rame	0,1 mg/l	0,1 mg/l				
Selenio	0,03 mg/l	0,03 mg/l				
Stagno	10 mg/l	10 mg/l				
Zinco	0,5 mg/l	0,5 mg/l				
Cianuri totali (come Cn)	0,5 mg/l	0,5 mg/l				
Solventi clorurati	1 mg/l	1 mg/l				
Tensioattivi totali	2 mg/l	2 mg/l				
Fenoli	0,5 mg/l	0,5 mg/l				
Solventi organici azotati	0,1 mg/l	0,1 mg/l				
Solventi organici aromatici	0,2 mg/l	0,2 mg/l				
Pesticidi fosforati	0,1 mg/l	0,1 mg/l				
Pesticidi totali (esclusi i fosforati)	0,05 mg/l	0,05 mg/l				
Aldrin	0,01 mg/l	0,01 mg/l				
Dieldrin	0,01 mg/l	0,01 mg/l				

Endrin	0,002 mg/l	0,002 mg/l				
Isodrin	0,002 mg/l	0,002 mg/l				
COD	160 mg/l	160 mg/l				
BOD5	40 mg/l	40 mg/l				
Fosforo totale (come P)	10 mg/l	10 mg/l				
Cloro attivo libero	0,2 mg/l	0,2 mg/l				
Ph	5,5-9,5	5,5-9,5				
Colore	Non percettibile con diluizione 1:20	Non percettibile con diluizione 1:20				
Odore	non molesto	non molesto				
Materiali grossolani	assenti	assenti				
Solidi sospesi totali	80 mg/l	80 mg/l				
Azoto nitrico (come N)	20 mg/l	20 mg/l				
Azoto ammoniacale (come NH ₄)	15 mg/l	15 mg/l				
Azoto nitroso (come N)	0,6 mg/l	0,6 mg/l				
Fluoruri	6 mg/l	6 mg/l				
Solfuri (come H ₂ S)	1mg/l	1mg/l				
Solfiti (come SO ₃)	1mg/l	1mg/l				
Bario	20 mg/l	20 mg/l				
Boro	2 mg/l	2 mg/l				
Grassi e oli animali/vegetali	20 mg/l	20 mg/l				
Idrocarburi totali	5 mg/l	5 mg/l				
Aldeidi	1mg/l	1mg/l				
Escherichia coli	5000 UFC/100 ml	5000 UFC/100 ml				
Saggio di tossicità acuta	NA	NA				

Vanadio	0,05 mg/l					
---------	-----------	--	--	--	--	--

A.ter.8 Inquadramento territoriale			
Superficie dell'impianto [m²]			
Totale	Coperta	Scoperta pavimentata	Scoperta non pavimentata
1.347.525		155.000	724.525
Dati catastali			
Tipo di superficie	Numero del foglio	Particella	
Comune di San Filippo del Mela	Foglio 1	1 ⁽¹⁾ -320 ⁽¹⁾ -323 ⁽¹⁾ -325 ⁽¹⁾	
Comune di Milazzo	Foglio 1	2	
	Foglio 2	1-94-95-96-98-101-102-103-104-105-106-107-108-109-114-115-116-117-118-135-285-286-287-352-355-377-403-404-415-453-534-762-1028-1037-1038-1039-1040-1041-1042-1043-1044-1045-1046-1048-1047-1049-1050-1063-1065-1069-1071-1074-1079-1081-1084-1088-1091-1093-1095-1112-1114-1117-1119-1121-1123	
	Foglio 9	4 ⁽¹⁾	
	Foglio 9	227 ⁽²⁾	
	Foglio 9	3-9-7-20-21-22-26-29-30-50-142-143-144-165 sub.1,2,3,4,5,6,7,8,9,10,11,12,13,14,15,16,17,18,19,20,21,22-138-227-376-457-462-463-464-465-466	
	Foglio 10	15 ⁽¹⁾ -470 ⁽¹⁾ -478 ⁽¹⁾ -479 ⁽¹⁾ -480 ⁽¹⁾ -481 ⁽¹⁾ -482 ⁽¹⁾ -483 ⁽¹⁾ -484 ⁽¹⁾ -485 ⁽¹⁾ -486 ⁽¹⁾ -487 ⁽¹⁾ -488 ⁽¹⁾ -489 ⁽¹⁾ -490 ⁽¹⁾ -491 ⁽¹⁾ -725 ⁽¹⁾	
	Foglio 10	59-78-117-142-154-169-170-172-174-176-181-183-184-186-188-214-219-220-221-243-249-250-258-259-394-395-429 sub.2,4,5,6,8-526-529-542-545-555-566-651 sub.3-664-668 ⁽³⁾ -671-673-674-675-676-677-678-679-680-681-682-683-684-685-686-687-688-689-690-691-692-693-694-695-696-697-715	
	Foglio 20	20-24-90-91-93-94-131-145-146-150-185-186-191-192-193-215-407-715-716-717-718	
	Foglio 22	16-17-20-25-33-91-249-250-259-260-509-512-646-1027-1028	

Note:

- (1) Di proprietà del Demanio Pubblico ed in concessione alla Raffineria di Milazzo;

- (2) Di proprietà delle Ferrovie dello Stato ed in concessione alla Raffineria di Milazzo;
- (3) Di proprietà della Raffineria di Milazzo ed in concessione a Linde Gas.

A.ter.9 Informazioni sui corpi recettori degli scarichi idrici					
Scarico finale	Recettore				Classificazione area
	Tipologia	Nome	Riferimento	Eventuale gestore	
S1	Acque superficiali	Mare Tirreno			