

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	7
A.6	Autorizzazioni esistenti per impianto	8
A.7	Quadro normativo attuale in termini di limiti alle emissioni	10
A.8	Inquadramento territoriale	15
A.9	Informazioni sui corpi recettori degli scarichi idrici	17

SCHEDA A - INFORMAZIONI GENERALI**A.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	Renato Monelli
Indirizzo	Contrada Mangiavacca – 98057, Milazzo (ME)
Recapiti telefonici	Tel. 090 – 92321
e-mail	Renato.Monelli@ram.it

Referente IPPC

Nome e cognome	Giuseppe Renda
Indirizzo	Contrada Mangiavacca – 98057, Milazzo (ME)
Recapiti telefonici	Tel. 090 – 9232 427
e-mail	Giuseppe.Renda@ram.it

Rappresentante legale

Nome e cognome	Renato Monelli
Indirizzo	Contrada Mangiavacca – 98057, Milazzo (ME)

A.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.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: 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
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.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.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
Commenti				

A.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

A.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	N.A.	1999/30/CE (SO ₂) <u>99,7° percentile annuale</u> 350 µg/m ³ <u>99,2° percentile annuale</u> 125 µg/m ³	DM 02/04/02 (SO ₂) <u>99,7° percentile annuale</u> 350 µg/m ³ <u>99,2° percentile 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	N.A.	1999/30/CE (NO ₂) <u>99,8° percentile annuale</u> 200 µg/m ³ <u>media annuale</u> 40 µg/m ³	DM 02/04/02 (NO ₂) <u>99,8° percentile annuale</u> 200 µg/m ³ <u>media annuale</u> 40 µg/m ³	NA
Polveri	80 mg/Nm ³ (Impianti di bolla: Topping 3 –Topping 4 – Vacuum -	D.Lgs. 152/06	N.A.	1999/30/CE (PM ₁₀)	DM 02/04/02 (PM ₁₀)	NA

	<p>FCC – CO Boiler – HDT/Reforming Catalitico – HDS – SRU1 – Rigenerazione Acido – CTE)</p> <p>40 mg/Nm³ (Nuovi impianti: LCFiner, Unicraker, Idrogeno1, Idrogeno 2)</p> <p>80 mg/Nm³ (HDS2)</p> <p>40 mg/Nm³ (HDT2)</p>	80 mg/Nm ³		<p><u>90,4°</u> <u>percentile</u> <u>annuale</u> 50 µg/m³ <u>media</u> <u>annuale</u> 40 µg/m³</p>	<p><u>90,4°</u> <u>percentile</u> <u>annuale</u> 50 µg/m³ <u>media</u> <u>annuale</u> 40 µg/m³</p>	
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. 152/06 250 mg/Nm³</p>	N.A.	<p>2000/69/CE <u>Media</u> <u>massima</u> <u>giornaliera</u> <u>su 8 ore</u> 10 mg/m³</p>	<p>DM 02/04/02 <u>Media</u> <u>massima</u> <u>giornaliera su</u> <u>8 ore</u> 10 mg/m³</p>	NA

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