

Revisione n°1 del 2.5.08. Le modifiche rispetto al documento trasmesso al Min.Amb. nel set.06 sono evidenziate con sfondo verde.

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	8
A.6	Autorizzazioni esistenti per impianto *	9
A.7	Quadro normativo attuale in termini di limiti alle emissioni	11
A.8	Inquadramento territoriale	12
A.9	Informazioni sui corpi recettori degli scarichi idrici	13

SCHEDA A - INFORMAZIONI GENERALI

Le sezioni contrassegnate (*) riguardano solo impianti esistenti.

A.1 Identificazione dell'impianto

Denominazione dell'impianto ROSEN Rosignano Energia SpA
Indirizzo dello stabilimento Via Piave 6, 57013 Loc. Rosignano Solvay, Comune di Rosignano Marittimo (Livorno)
Sede legale Via Piave 6, 57013 Loc. Rosignano Solvay, Comune di Rosignano Marittimo (Livorno)
Recapiti telefonici Tel: 0586-769311 Fax: 0586-764045
e-mail info@rosenspa.com

Gestore dell'impianto

Nome e cognome GIUSEPPE POTESTIO
Indirizzo dello stabilimento Via Piave 6, 57013 Loc. Rosignano Solvay, Comune di Rosignano Marittimo (Livorno)
Recapiti telefonici 06-68301827
e-mail giuseppe.potestio@electrabel.com

Referente IPPC

Nome e cognome LUIGI ARMANI
Indirizzo Via Piave 6, 57013 Loc. Rosignano Solvay, Comune di Rosignano Marittimo (Livorno)
Recapiti telefonici 0586-769311
e-mail luigi.armani@electrabel.com

Rappresentante legale

Nome e cognome GIUSEPPE POTESTIO
Indirizzo dello stabilimento Via Piave 6, 57013 Loc. Rosignano Solvay, Comune di Rosignano Marittimo (Livorno)

A.2 Altre informazioni

Iscrizione al Registro delle Imprese presso la C.C.I.A.A. di Livorno n. 97005

Sistema di gestione ambientale

- no
- EMAS
- ISO 14001
- SGA documentato ma non certificato
- Altro (Documentazione del SGA in fase di revisione, non ancora ufficializzata)

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'impianto¹			
n° 1	Data di inizio attività:	Data di presunta cessazione:	
	15.01.97 (entrata in esercizio) 15.07.97 (entrata in esercizio commerciale)	31/12/2017	
<p>Attività ATTIVITÀ ENERGETICHE – Impianti di combustione con potenza calorifica di combustione, con capacità produttiva > 50 MW Codice IPPC 1.1</p> <p>Classificazione NACE Processi di combustione in centrali elettriche Codice 11-40</p> <p>Classificazione NOSE-P Combustione nelle turbine a gas Codice 101.04</p> <p>Numero di addetti 28</p>			
<p>Periodicità dell'attività: <input checked="" type="checkbox"/> continua</p> <p><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</p>			
Capacità produttiva (potenza termica nominale): 7.255.000 MWh			
Produzione effettiva	anno 2003	anno 2004	anno 2005
Energia da combustibili fossili immessa (MWh)	6.443.807,359	6.748.667,574	6.798.495,169
<u>Commenti:</u>			

¹ Compilare un quadro A.3 per ogni attività, IPPC e non, presente in impianto.

A.4 Fasi dell'attività ed individuazione delle fasi rilevanti

Rif.	Fase	Rilevante
D1- F1 ²	FILTRAZIONE GAS NATURALE	SI
D1- F2	ADDOLCIMENTO ACQUA	SI
D1- F3	RISCALDAMENTO METANO	SI
D1- F4	RIDUZIONE METANO	SI
D1- F5	FILTRAZIONE (DEGASOLINATORI)	SI
D1- F6	RIDUZIONE METANO (A BORDO MACCHINA)	SI
D2- F1	FILTRAZIONE METANO	SI
D2- F2	FILTRAZIONE ARIA	
D2- F3	COMBUSTIONE TG	SI
D2- F4	LAVAGGIO COMPRESSORE TG	SI
D2- F5	PREPARAZIONE SOLUZIONE DI LAVAGGIO	
D2- F6	CALDAIA A RECUPERO (GVR - LATO FUMI)	
D3- F1	CASSA OLIO TG	
D3- F2	ESTRAZIONE VAPORE DA CASSA OLIO	
D3- F3	SEPARATORE CONDENSE	
D3- F4	SOLLEVAMENTO ALTERNATORE, TG E ALIMENTO VIRAGGIO	
D3- F5	OIL COOLER	
D3- F6	FILTRAZIONE E PURIFICAZIONE	
D3- F7	SERBATOIO OLIO ESAUSTO	
D3- F8	REGOLAZIONE ALIMENTAZIONE TG	
D3- F9	LUBRIFICAZIONE CUSCINETTI ALTERNATORE E TG	
D4- F1	DEGASATORE	
D4- F2	CALDAIA A RECUPERO (GVR - LATO ALIMENTO/VAPORE)	SI
D4- F3	FLASH TANK	
D4- F4	CASSA SPURGHİ ATMOSFERICA	
D4- F5	CASSA SPURGHİ INTERMEDIA	
D4- F6	SEPARATORE CONDENSE	
D4- F7	TURBINA A VAPORE	
D4- F8	CONDENSATORE (LATO VAPORE)	
D5- F1	CASSA OLIO TV	
D5- F2	FILTRAZIONE OLIO	
D5- F3	CUSCINETTI TV E SISTEMA DI SOLLEVAMENTO	
D5- F4	CASSA ACCUMULO OLIO USATO E NUOVO	

² La sigla D1-F1 significa "diagramma1-fase1".

D5- F5	ESTRAZIONE VAPORE	
D5- F6	SEPARATORE CONDENSE	
D5- F7	OIL COOLER	
D5- F8	DEHC TV (SISTEMA OLIO REGOLAZIONE TV)	
D5- F9	VALVOLE REGOLAZIONE TV	
D5- F10	OIL COOLER	
D5- F11	PURIFICAZIONE OLIO	
D6- F1	FILTRAZIONE 1 (ACQUA MARE)	
D6- F2	FILTRAZIONE 2 (SU ASPIRAZIONE POMPE BOOSTER)	
D6- F3	RAFFREDDAMENTO UTENZE	SI
D6- F4	BACINO RACCOLTA ACQUA MARE	
D6- F5	ZONA STOCCAGGIO ADDITIVI CHIMICI	SI
D6- F6	SCAMBIATORI CICLO CHIUSO	
D6- F7	CONDENSATORE (LATO ACQUA MARE)	SI
D6- F8	TORRE DI REFRIGERAZIONE	SI
D7- F1	VASCA ACCUMULO ACQUE OLEOSE (V-101)	SI
D7- F2	SEDIMENTATORE	SI
D7- F3	FILTRAZIONE (FILTRI A SACCO)	SI
D7- F4	SEPARATORE OLIO	SI
D7- F5	CASSA OLIO	SI
D7- F6	ACCUMULO E NEUTRALIZZAZIONE	SI
D8- F1	GENERATORI ELETTRICI (ALTERNATORE TG1, TG2, TV)	SI
D8- F2	TRASFORMATORI - ZONA CENTRALE CHP	
D8- F3	VASCA RACCOLTA OLIO ED ACQUE METEORICHE - ZONA CHP	
D9- F1	INTERRUTTORI - LINEA 132 KV	
D9- F2	TRASFORMATORI AMPEROMETRICI	
D9- F3	AUTOTRASFORMATORI	
D9- F4	VASCA RACCOLTA OLIO ED ACQUE METEORICHE - SOTTOSTAZ. EL.	
D9- F5	SALA BATTERIE	
D10- F1	SERBATOIO GASOLIO AD001	SI
D10- F2	FILTRAZIONE GASOLIO	
D10- F3	SERBATOIO GASOLIO AD002	SI
D10- F4	FILTRAZIONE GASOLIO (IN SOTTOSTAZIONE GASOLIO)	
D11- F1	FILTRAZIONE GASOLIO	
D11- F2	SERBATOIO GASOLIO AD003	SI
D11- F3	RISCALDAMENTO	
D11- F4	LINEE AEREE	
D11- F5	SKID GASOLIO	
D11- F6	COMBUSTIONE TG	

D11- F7	FILTRAZIONE ARIA	
D11- F8	GRUPPO ELETTROGENO DI EMERGENZA	
D12- F1	AREE STOCCAGGIO ADDITIVI CHIMICI	SI
	Gestione dei rifiuti	
	Sistema di iniezione chimica	
	Sistema acqua servizi	
	Sistema distribuzione acqua demineralizzata	
	Sistema aria strumenti e servizi	
	Sistema antincendio	
	Impianto di ventilazione e condizionamento	
	Sistema di automazione	

A.6 Autorizzazioni esistenti per impianto *

Estremi atto amministrativo	Ente competente	Data rilascio	Data scadenza	Norme di riferimento	Oggetto
Decreto MICA prot. n° 731441 del 29.07.92	Ministero dell'Industria, Commercio ed Artigianato	29.07.92	np	Art.17 DPR 203 del 24.05.88	Società SOLVAY & C. ie – Società Anonyme – autorizzazione al risanamento ambientale e al potenziamento della centrale di cogenerazione sita nel proprio stabilimento di Rosignano Solvay (LI) mediante l'installazione di due gruppi turbogas da 145 MWe ciascuno e di una turbina a vapore da 66 MWe circa.
Autorizzazione n°113 per lo scarico di acque reflue industriali, rilasciata dalla Prov. Livorno il 10.07.2002	Amm.ne Prov.le Livorno	10.07.2002	Luglio 2006	D.Lgs.152/99	Rinnovo autorizzazione allo scarico di acque reflue industriali
Domanda rinnovo autorizzazione allo scarico redatta il 02.11.05 trasmessa da Rosen alla Provincia di Livorno con prot. n° PU 001127/05/CAP/LB	Amm.ne Prov.le Livorno	Domanda ricevuta il 09.11.2005			
Decreto Prefetto Prov. Livorno prot. N°1019/1°Sett. rilasciato a Rosen il 29.07.1997	Prefetto Prov. Livorno	29.07.1997	2017	RDL n°1741/33, RD n°1303/34 e L. n°460/65	Con tale decreto - rilasciato ai sensi del RDL n°1741/33, del RD n°1303/34 e della L. n°460/65 – si autorizza la Soc. Rosen ad installare e gestire per una durata di 20 ANNI un deposito di oli minerali per uso industriale, per una capacità totale di 211 m3, così costituito: <ul style="list-style-type: none"> • n° 1 serbatoio interrato da m3 146 per gasolio combustione 0,05 zolfo • n°1 serbatoio fuori terra da m3 65 per gasolio combustione.
Decreto Prefettizio Prov. Livorno prot n°907/1°Sett. del 04.09.2000	Prefetto Prov. Livorno	04.09.2000		RDL n°1741/33, RD n°1303/34 e L. n°460/65	Autorizzazione a modificare la composizione del deposito (per 225 m3)
Convenzione tra Comune di Rosignano Marittimo, Solvay S.A. e Rosen Rosignano Energia SpA, ai fini del rilascio della concessione edilizia per la realizzazione di un impianto di cogenerazione con turbogas (atto registrato a Livorno Rep. N°2170 del 22.12.1994)					
• Convenzione stipulata tra Comune di Rosignano Marittimo, Rosignano Energia SpA e S.A. Solvay ad oggetto "modifica all'art.3 della convenzione a rogito Dott.Gaetano D'Abramo Rep. n°16831/Racc.1943 stipulata in data 05.12.1994 tra il comune di Rosignano Marittimo, la "Solvay SA" e la "Rosen-Rosignano Energia SpA" ai fini del rilascio della concessione edilizia per la realizzazione di un impianto di cogenerazione con turbogas" (Atto Repertorio n°10812 del 30.09.97)					

A.7 Quadro normativo attuale in termini di limiti alle emissioni						
Inquinante	Valori limite			Standard di qualità		
	Autorizzato	Nazionale	Reg.le	UE	Nazionale	Reg.le
NOx (espressi come NO ₂), rif. O ₂ libero nei fumi pari al 15%	60 mg/Nm ³	<p>50 mg/Nm³</p> <p>75 mg/Nm³ (se efficienza delle turbogas usate in cicli combinati supera il 75%³)</p> <p>40 mg/Nm³ (per impianti di potenza termica > 300 MW ubicati in zone dove i livelli di NOx comportano il rischio superamento del valore limite di cui al D.Lgs.351/99)</p> <p>Rif. normativo: D.Lgs.152/06 Parte Quinta - Alleg.II (Grandi impianti combustione) Parte II – sez.4</p> <p>---</p> <p>60 mg/Nm³</p> <p>Rif. normativo: D.Lgs.152/06 Parte Quinta - Alleg.I Parte III – punto 1.3 b (turbine a gas fisse)</p>			<p><u>Valori limite per immissioni atmosferiche</u> (qualità dell'aria)</p> <p>Limite di riferimento su NOx per protezione vegetazione</p> <p>Media annuale (µg/m3): 30</p> <p>Limite di riferimento su NO₂ per protezione salute</p> <p>Media annuale (µg/m3): 40</p> <p>Rif. normativo: DM 60/2002</p>	
CO (ossido di carbonio), rif. O ₂ libero nei fumi pari al 15%	50 mg/Nm ³	<p>250 mg/Nm³</p> <p>(per gli impianti anteriori al 1988)</p> <p>Rif. normativo: D.Lgs.152/06 Parte Quinta - Alleg.II (Grandi impianti combustione) Partell sez.7</p> <p>50 mg/Nm³</p> <p>Rif. normativo: D.Lgs.152/06 Parte Quinta - Alleg.I Parte III – punto 1.3 b (turbine a gas fisse)</p>			<p>Limite di riferimento su CO per protezione salute</p> <p>Max media mobile su 8 h consecutive nelle 24 h (mg/m3): 10</p> <p>Rif. normativo: DM 60/2002</p>	
Parametri definiti nella Tab.3 All.5 D.Lgs n°152/99 (escluso l'E.Coli)	Limiti della Tab.3 (rif. acque superficiali) dell'All.5 al D.Lgs n°152/06	Limiti della Tab.3 (rif. acque superficiali) dell'All.5 al D.Lgs n°152/06			<p>Standard di qualità definiti per corpi idrici superficiali (acque marine costiere) nel D.Lgs.152/06 – Allegato n°1 alla Parte Terza – Tabella 1/A "Parametri di base da controllare nelle acque superficiali" .</p> <p>Lo stato di qualità delle acque marino-costiere presso il sito in esame risulta ELEVATO (V.Piano Regionale di Tutela delle acque Delib. CR Toscana n°6 del 25.01.05)</p>	
E.Coli	5000 FC/100 ml	5000 FC/100 ml			-	

³ Il rendimento globale nominale dell'impianto ROSEN Rosignano Energia Spa è pari al 72,6%

A.8 Inquadramento territoriale**Superficie dell'impianto [m²]**

	Totale	Coperta	Scoperta pavimentata	Scoperta non pavimentata
Area CHP	24.044	9388	11656	3000
Area S/S Metano	1.000	nd	nd	nd
Area S/S Elettrica	24.587	nd	nd	nd
Area S/S Gasolio	1.898	nd	nd	nd

Dati catastali

Tipo di superficie	Numero del foglio	Particella
Area CHP e S/S Metano	85	22
S/S Elettrica	86	560
S/S Gasolio	91	296

