

## **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>5</b>
<b>A.5</b>	<b>Attività tecnicamente connesse</b>	<b>8</b>
<b>A.6</b>	<b>Autorizzazioni esistenti per impianto *</b>	<b>9</b>
<b>A.7</b>	<b>Quadro normativo attuale in termini di limiti alle emissioni</b>	<b>11</b>
<b>A.8</b>	<b>Inquadramento territoriale</b>	<b>12</b>
<b>A.9</b>	<b>Informazioni sui corpi recettori degli scarichi idrici</b>	<b>13</b>

## 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* \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

<b>A.3 Informazioni sulle attività IPPC e non IPPC dell'impianto<sup>1</sup></b>			
n° 1	<b>Data di inizio attività:</b>		<b>Data di presunta cessazione:</b>
	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 &gt; 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</p> <p><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			
<b>Produzione effettiva</b>		<b>anno 2003</b>	<b>anno 2004</b>
Energia da combustibili fossili immessa (MWh)		6.443.807,359	6.748.667,574
<p><u>Commenti:</u></p>			

<sup>1</sup> 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 <sup>2</sup>	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	

<sup>2</sup> 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	

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

**A.5 Attività tecnicamente connesse**

<b>Attività</b>	<b>Sigla</b>	<b>Riferimento rispetto a schemi a blocchi</b>	<b>Dati dimensionali</b>

**Commenti**

Non individuabili presso lo stabilimento.



**A.6 Autorizzazioni esistenti per impianto \***

<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>
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"> <li>• n° 1 serbatoio interrato da m3 146 per gasolio combustione 0,05 zolfo</li> <li>• n°1 serbatoio fuori terra da m3 65 per gasolio combustione.</li> </ul>
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)					
• <b>Convenzione</b> 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 <b>30.09.97</b> )					





<b>A.8 Inquadramento territoriale</b>				
<b>Superficie dell'impianto [m<sup>2</sup>]</b>				
	<b>Totale</b>	<b>Coperta</b>	<b>Scoperta pavimentata</b>	<b>Scoperta non pavimentata</b>
Area CHP	24044	9388	11656	3000
<b>Dati catastali</b>				
<b>Tipo di superficie</b>	<b>Numero del foglio</b>		<b>Particella</b>	
Area CHP e S/S Metano	85		22	
S/S Elettrica	86		560	
S/S Gasolio	91		296	

**A.9 Informazioni sui corpi recettori degli scarichi idrici**

Scarico finale	Recettore				Classificazione area
	Tipologia	Nome	Riferimento	Eventuale gestore	
MARE					