

SCHEDA A
INFORMAZIONI GENERALI

SCHEDA A - INFORMAZIONI GENERALI

A.1 Identificazione dell'impianto	3
A.2 Altre informazioni	4
A.3 Informazioni sulle attività IPPC e non IPPC dell'impianto	5
A.4 Fasi dell'attività ed individuazione delle fasi rilevanti	6
A.5 Attività tecnicamente connesse	7
A.6 Autorizzazioni esistenti per impianto	8
A.7 Quadro normativo attuale in termini di limiti alle emissioni	11
A.8 Inquadramento territoriale	13
A.9 Informazioni sui corpi recettori degli scarichi idrici	14

A.1 Identificazione dell'impianto	
Denominazione dell'impianto	Centrale Termoelettrica di Livorno Ferraris
Indirizzo dello stabilimento	SP 7, km 9+430 13046 Livorno Ferraris
Sede legale	E.ON Produzione Centrale di Livorno Ferraris S.p.A. Via Amerigo Vespucci 2, 20124 Milano
Recapiti telefonici	0161 1985 444 / 445
e-mail	info.italia@eon.com
<u>Gestore dell'impianto</u>	
Nome e cognome	Frank Krueger
Indirizzo	SP 7, km 9+430 13046 Livorno Ferraris
Recapiti telefonici	334 6897751
e-mail	frank.krueger@eon-energie.com
<u>Referente IPPC</u>	
Nome e cognome	Federica Traversa
Indirizzo	SP 7, km 9+430 13046 Livorno Ferraris
Recapiti telefonici	334 1004773
e-mail	federica.traversa@eon-energie.com
<u>Rappresentante legale</u>	
Nome e cognome	Frank Krueger
Indirizzo	Via Amerigo Vespucci 2, 20124 Milano

A.2 Altre informazioni

Iscrizione al Registro delle Imprese presso la C.C.I.A.A. Milano MI 1670500

P.IVA/CF 03360260966

Sistema di gestione ambientale

- | | |
|-------------------------------------|------------------------------------|
| <input checked="" type="checkbox"/> | No |
| <input type="checkbox"/> | EMAS |
| <input type="checkbox"/> | ISO 14001 |
| <input type="checkbox"/> | SGA documentato ma non certificato |
| <input type="checkbox"/> | Altro |

Presenza di attività soggette a notifica ai sensi del D.Lgs. 334/99

- | | |
|-------------------------------------|----|
| <input checked="" type="checkbox"/> | No |
| <input type="checkbox"/> | Si |

Effetti transfrontalieri

- | | |
|-------------------------------------|----|
| <input checked="" type="checkbox"/> | No |
| <input type="checkbox"/> | Si |

Misure penali o amministrative riconducibili all'impianto o parte di esso, ivi compresi i procedimenti in corso alla data della presente domanda

- | | |
|-------------------------------------|----|
| <input checked="" type="checkbox"/> | No |
| <input type="checkbox"/> | Si |

A.3 Informazioni sulle attività IPPC e non IPPC dell'impianto			
n° 1	Data di inizio attività:		Data di presunta cessazione:
	Messa a regime:	15 settembre 2008	La vita operativa dell'impianto è prevista essere di almeno 25 anni a partire dall'inizio dell'esercizio industriale
Esercizio commerciale:	25 ottobre 2008		
Attività: Impianti di combustione con potenza termica di combustione di oltre 50 MW:			
Codice IPPC: 1.1			
Classificazione NACE: Produzione di energia elettrica			
Codice: 35.11			
Classificazione NOSE-P: Combustione nelle turbine a gas			
Codice: 101.04			
Numero di addetti: 32			
Periodicità dell'attività:			
<input checked="" type="checkbox"/> Continua			
<input type="checkbox"/> Stagionale			
Capacità produttiva			
Prodotto	Capacità di produzione	Produzione effettiva (a)	Anno di Riferimento (a)
Energia Elettrica	809,4 MW (b)	-	-

Note

(a) Vista la recente data di messa a regime dell'impianto, non è stato possibile prendere a riferimento un anno o un inferiore periodo di produzione da cui desumere i dati storici indicativi della produzione effettiva da riportare in tabella.

(b) Potenza elettrica netta nominale alle condizioni ISO.

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

Rif. (a)	Fase	Rilevante
F1	Stazione di riduzione gas	SI
F2/1	Unità Turbogas 11	SI
F2/2	Unità Turbogas 12	SI
F3/1	Generatore di Vapore a Recupero 11	SI
F3/2	Generatore di Vapore a Recupero 12	SI
F4	Turbina a Vapore 10	NO
F5	Condensatore Aria	SI
F6/1	Generatore elettrico TG11	NO
F6/2	Generatore elettrico TG12	NO
F6/3	Generatore elettrico TV10	NO
F7/1	Trasformatore elevatore TG11	NO
F7/2	Trasformatore elevatore TG12	NO
F7/3	Trasformatore elevatore TV10	NO
F8	Caldaia Ausiliaria	SI
F9	Approvvigionamento Idrico	NO
F10	Produzione Acqua Demi	NO
F11	Trattamento Acque Reflue	SI

Note

(a) Riferimento rispetto a schema a blocchi (**Allegato A25**).

A.5 Attività tecnicamente connesse			
Attività	Sigla	Riferimento rispetto a schema a blocchi (a)	Dati dimensionali
Gruppo di Emergenza	AT1	AT1	1 generatore di emergenza da 1.200 kW Si veda Allegato B18
Sistema Antincendio	AT2	AT2	1 pompa diesel da 128 kW Si veda Allegato B18
Gestione Rifiuti	AT3	AT3	Si vedano Schede B11 e B12
Monitoraggio Ambientale	AT4	AT4	Si veda Allegato E4
Laboratorio	AT5	AT5	Si veda Allegati E4
Manutenzioni	AT6	AT6	Si veda Allegati B18
<u>Commenti</u>			

Note(a) Si veda l'**Allegato A25**.

A.6 Autorizzazioni esistenti per impianto					
Estremi atto amministrativo	Ente competente	Data rilascio	Data scadenza	Norme di riferimento	Oggetto
<i>Le righe seguenti riportano le condizioni di approvvigionamento idrico. Si veda l'Allegato A18</i>					
Convenzione tra Associazione Irrigazione Ovest Sesia - Consorzio d'Irrigazione e Bonifica - e E.ON Produzione Italia SpA	Consorzio Ovest Sesia Baraggia	31/03/2006	31/12/2046	-	Convenzione per fornitura acque da corpo idrico superficiale (canale artificiale)
Determine prot n. 0028355/SZ e prot n. 3756/SZ – pratica 1712	Provincia di Vercelli	04/08/06 31/07/06	-	DR n. 1775 11/12/93 e s.m.i. LR n. 22 30/04/96 e s.m.i. DM 11/03/98 DPR n. 236 24/05/88	Autorizzazione alla ricerca di acque sotterranee e concessione per uso igienico
Protocollo E.ON O08102	Provincia di Vercelli	31/10/08	-	-	Disciplinare di concessione del pozzo
<i>Le righe seguenti riportano le autorizzazioni allo scarico delle acque. Si veda l'Allegato A19.</i>					
Convenzione tra Associazione Irrigazione Ovest Sesia - Consorzio d'Irrigazione e Bonifica - e E.ON Produzione Italia SpA	Consorzio Ovest Sesia Baraggia	31/03/2006	31/12/2046	-	Convenzione per scarico acque reflue in corpo idrico superficiale (canale artificiale)
Parere della Provincia di Vercelli prot 0063339/000	Provincia di Vercelli	10/12/2007	-	-	Parere in merito al piano di prevenzione e gestione delle acque meteoriche di dilavamento e delle acque di lavaggio delle aree esterne
<i>Le righe seguenti riportano le autorizzazioni alle emissioni in atmosfera. Si veda l'Allegato A20.</i>					
Decreto del Ministero delle Attività Produttive n. 55/07/2004	Ministero delle Attività Produttive	11/05/2004	-	Legge 55/2002	Autorizzazione alla costruzione e all'esercizio della Centrale
Decreto integrativo del Ministero delle Attività Produttive n. 55/03/2004/RT	Ministero delle Attività Produttive	27/05/2004	-	Legge 55/2002	Autorizzazione alla costruzione e all'esercizio della Centrale

Deliberazione n. 036/2007	Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare Ministero dello Sviluppo Economico	25/07/2007	31/12/2007	D.Lgs n. 216 del 4 aprile 2006	Rilascio dell'autorizzazione ad emettere gas a effetto serra per il periodo 2005-2007
Deliberazione n. 01/2008	Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare Ministero dello Sviluppo Economico	23/01/2008	31/12/2012	D.Lgs n. 216 del 4 aprile 2006	Autorizzazione ad emettere gas ad effetto serra per il periodo 2008-2012
<i>Le righe seguenti riportano la documentazione inerente la pratica relativa all'acquisizione del Certificato Prevenzione Incendi, in attesa di rilascio, il cui progetto è stato comunque approvato. Si veda l'Allegato A22.</i>					
Prot. n. 4454 Pratica n. 109846	Comando Provinciale Vigili del Fuoco - Vercelli	17/04/2008	-	Legge 26/07/1965 n. 966	Comunicazione di approvazione del progetto
Prot. n. 14631 Pratica n. 109846	Comando Provinciale Vigili del Fuoco - Vercelli	19/12/2007	-	Legge 26/07/1965 n. 966	Comunicazione di approvazione del progetto
<i>Le righe seguenti riportano le autorizzazioni al parere di compatibilità ambientale. Si veda l'Allegato A23</i>					
Decreto del Ministero dell'Ambiente e della Tutela del territorio n. 22 (DEC/DSA/2004/00022)	Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio	22/01/2004	-	DPCM 27/12/1988	Decreto di Compatibilità Ambientale
<i>Altri documenti riportati in Allegato, non classificabili come autorizzazioni. Documenti comprovanti la titolarità dell'azienda nel sito. Si veda l'Allegato A11 e la nota alla Scheda A.8.</i>					
Atto di vendita repertorio 2513/543	Studio Notarile Rondano	30/11/2004	-	-	Atto di vendita tra Ferrarotti Bruno, Ferrarotti Franco Luigi e E.ON Italia Produzione SpA
Atto di vendita repertorio 2707/611	Studio Notarile Rondano	29/12/2004	-	-	Atto di vendita tra Busto Roberto, Busto Giovanni, Garlanda Vittorina, Busto Silvana, Ronco Piero Alberto e E.ON Italia Produzione SpA
Atto di vendita repertorio 63544/12003	Studio Notarile Baralis - Cauchi	07/09/2005	-	-	Atto di vendita tra Buzzi Unicem SpA e E.ON Italia Produzione SpA
Atto di vendita repertorio 4113/1057	Studio Notarile Rondano	22/11/2005	-	-	Atto di vendita tra Croce Vittorangelo e E.ON Italia Produzione SpA

Atto di vendita repertorio 4184/1085	Studio Notarile Rondano	06/12/2005	-	-	Atto di vendita tra Ferrarotti Bruno, Ferrarotti Franco e E.ON Italia Produzione SpA
Atto di vendita repertorio 4184/1086	Studio Notarile Rondano	06/12/2005	-	-	Atto di vendita tra Busto Roberto, Garlanda Vittorina, Busto Giovanni, Busto Silvana, Ronco Piero Alberto e E.ON Italia Produzione SpA
Atto di vendita repertorio 4221/1101	Studio Notarile Rondano	13/12/2005	-	-	Atto di vendita tra Grangia Gianfranco, Grangia PierMario e E.ON Italia Produzione SpA
Atto di vendita repertorio 63788/12116	Studio Notarile Baralis - Cauchi	22/12/2005	-	-	Atto di vendita tra Michelina Srl, delle Grange Srl, Castellapertole Srl e E.ON Italia Produzione SpA
Atto di permuta repertorio 64042/12262	Studio Notarile Baralis - Cauchi	15/02/2006	-	-	Atto di permuta tra Michelina Srl, delle Grange Srl, Castellapertole Srl e E.ON Italia Produzione SpA
Atto di vendita repertorio 64484/12598	Studio Notarile Baralis - Cauchi	13/07/2006	-	-	Atto di vendita tra Buzzi Unicem SpA e E.ON Italia Produzione SpA
Atto di vendita repertorio 5189/1486	Studio Notarile Rondano	13/07/2006	-	-	Atto di vendita tra Ravasenga e E.ON Italia Produzione SpA

A.7 Quadro normativo attuale in termini di limiti alle emissioni						
Inquinante	Valori limite			Standard di qualità		
	Autorizzato	Nazionale	Regionale	UE	Nazionale	Regionale
Emissioni in atmosfera						
Emissioni dai 2 gruppi Turbogas						
NOx	40 mg/Nm ³ (a), (b)	40 mg/Nm ³ (D.Lgs 152/06, Parte V, all. 2) (c)	-	-	-	-
CO	30 mg/Nm ³ (a)	-	-	-	-	-
Emissioni dal gruppo Caldaia Ausiliaria						
NOx	350 mg/Nm ³	350 mg/Nm ³ (D.Lgs 152/06, Parte V, all. 1)	-	-	-	-
CO	150 mg/Nm ³	150 mg/Nm ³	-	-	-	-
Emissioni in acqua (tabella 3 allegato 5 parte terza del D. Lgs. 152/06)						
Scarico in corpo idrico superficiale						
ph	5,5-9,5	5,5-9,5				
Temperatura	(d)	(d)				
Solidi Sospesi Totali	≤ 80 mg/l	≤ 80 mg/l	-	-	-	-
BOD ₅	≤ 40 mg/l	≤ 40 mg/l	-	-	-	-
COD	≤ 160 mg/l	≤ 160 mg/l	-	-	-	-
Cadmio	≤ 0,02 mg/l	≤ 0,02 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	-	-	-	-
Alluminio	≤ 1 mg/l	≤ 1 mg/l				
Zinco	≤ 0,5 mg/l	≤ 0,5 mg/l	-	-	-	-
Solfati (come SO ₄)	≤ 1.000 mg/l	≤ 1.000 mg/l	-	-	-	-
Cloruri	≤ 1.200 mg/l	≤ 1.200 mg/l	-	-	-	-
Fluoruri	≤ 6 mg/l	≤ 6 mg/l				
Fosforo Totale (come P)	≤ 10 mg/l	≤ 10 mg/l	-	-	-	-
Azoto totale	-	-				
Azoto ammoniacale (come NH ₄)	≤ 15 mg/l	≤ 15 mg/l	-	-	-	-
Azoto Nitroso (come N)	≤ 0,6 mg/l	≤ 0,6 mg/l	-	-	-	-
Azoto Nitrico (come N)	≤ 20 mg/l	≤ 20 mg/l	-	-	-	-
Idrocarburi Totali	≤ 5 mg/l	≤ 5 mg/l	-	-	-	-

Tensioattivi Totali	≤ 2 mg/l	≤ 2 mg/l	-	-	-	-
Oli minerali	-	-	-	-	-	-
Escherichia Coli	-	-	-	-	-	-

Note

- (a) Valori autorizzati dal Decreto MAP 55/07/2004. Valori medi orari riferiti ad un tenore volumetrico di ossigeno nei fumi anidri pari al 15%.
- (b) Come da prescrizioni del Decreto MAP 55/07/04 (art 2, par 1), tale valore verrà ridotto a 30 mg/Nm³ dopo il primo intervento sostanziale di manutenzione dell'impianto (dopo circa 25.000 ore di funzionamento o 4 anni).
- (c) 75 mg/Nm³ nei casi seguenti, in cui l'efficienza della turbina a gas è determinata dalle condizioni ISO di carico di base:
- turbine a gas usate in un sistema di produzione combinata di calore e di elettricità che hanno un grado di rendimento globale superiore al 75%
 - turbine a gas per trasmissioni meccaniche.

Per le turbine a gas che non rientrano in una delle categorie di cui sopra, ma che hanno un grado di efficienza superiore al 35% determinato alle condizioni ISO di carico di base, il valore limite di emissione sarà pari a $50 \cdot \eta / 35$ dove η è l'efficienza della turbina a gas espressa in percentuale (e determinata alle condizioni ISO di carico di base).

Per gli impianti di potenza termica nominale maggiore o uguale a 300 MWe da ubicarsi nelle zone nelle quali i livelli di ossidi di azoto comportano il rischio di superamento dei valori limite e delle soglie di allarme di cui al D.Lgs. n. 351/99 il limite è pari a 40 mg/Nm³. Nel caso presente, il territorio del comune di Livorno Ferraris ricade in una zona nella quale la stima della media annuale risulta compresa tra la soglia di valutazione inferiore e la soglia di valutazione superiore per la protezione della salute da raggiungere entro il 1° gennaio 2010 (da 26 µg/m³ a 32 µg/m³), pertanto il limite di emissione per impianti nuovi è 40 mg/Nm³.

- (d) Per i canali artificiali, come il caso in questione della Roggia Acquanera, il massimo valore medio di temperatura dell'acqua di qualsiasi sezione non deve superare i 35 °C.

A.8 Inquadramento territoriale			
Superficie dell'impianto (m²)			
Totale (a)	Coperta	Scoperta pavimentata	Scoperta non pavimentata
64.823	11.650	13.073	40.100
Dati catastali			
Tipo di superficie	Numero del foglio	Particella	
Area agricola	59	14	

Note

- (a) E' indicata l'area propriamente di Centrale. Come specificato negli atti riportati in Allegato A11, E.ON Italia Produzione SpA è proprietaria di altri terreni acquisiti per opere a contorno alla costruzione della Centrale (interventi di compensazione/rimboschimento, passaggio reti elettriche, ecc.).

A.9 Informazioni sui corpi recettori degli scarichi idrici

Scarico Finale	Recettore				Classificazione area
	Tipologia	Nome	Riferimento	Eventuale gestore	
SF1	Corpo idrico superficiale	Roggia Acquanera	SF1	Consorzio Ovest Sesia Baraggia	Secondo la pianificazione regionale, l'area di interesse non risulta essere sensibile e non è classificata come vulnerabile da nitrati di origine agricola. Tale area ricade tra le zone vulnerabili da prodotti fitosanitari.