



CENTRALE DI SAN SEVERO

ISTANZA DI AUTORIZZAZIONE INTEGRATA AMBIENTALE

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	9
A.8	Inquadramento territoriale.....	10
A.9	Informazioni sui corpi recettori degli scarichi idrici	11

(*) Sezione da compilare solo in caso di impianto esistente

SCHEDA A - INFORMAZIONI GENERALI

Le sezioni contrassegnate (*) riguardano solo impianti esistenti.

A.1 Identificazione dell'impianto

Denominazione dell'impianto: En Plus Centrale Termoelettrica di San Severo (FG)

Indirizzo dello stabilimento: Località Masseria Ratino, San Severo (FG) – Contrada Ratino

Sede legale: Via Montalbino, 3/5 – 20159 Milano

Recapiti telefonici: 02 43 33 51

e-mail: elena.bruschi@atel-energia.it
annalisa.silvestri@atel-energia.it

Gestore dell'impianto

Nome e cognome: Atel Produzione Italia S.r.l.

Indirizzo: Via Montalbino, 3/5 – 20159 Milano

Recapiti telefonici: 02 43 33 51

e-mail: elena.bruschi@atel-energia.it
annalisa.silvestri@atel-energia.it

Referente IPPC

Nome e cognome: Alessandra Salvati

Indirizzo: Via Montalbino, 3/5 – 20159 Milano

Recapiti telefonici: 02 43 33 51 69

e-mail: alessandra.salvati@atel-energia.it

Rappresentante legale

Nome e cognome: Renato Sturani

Indirizzo: Via Montalbino, 3/5 – 20159 Milano

A.2 Altre informazioni

Iscrizione al Registro delle Imprese presso la C.C.I.A.A. di Milano n. 03204930964

Sistema di gestione ambientale

no (come da prescrizioni del DEC MAP 55/02/2002, ad impianto in esercizio sarà implementato un sistema di gestione ambientale conforme al Regolamento CE n. 761/2001)

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: 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'impianto

n° 1	Data di inizio attività: dicembre 2009 (previsione di marcia commerciale)	Data di presunta cessazione: n.a.								
<p>Attività: Impianti di combustione con potenza termica di combustione di oltre 50 MW</p> <p style="text-align: right;">Codice IPPC: 1.1</p> <p>Classificazione NACE: Produzione di Energia Elettrica Codice: 35.1.1</p> <p>Classificazione NOSE-P: Processi di combustione > 300 MW Codice: 101.01</p> <p style="text-align: center;">Combustione nelle turbine a gas Codice: 101.04</p> <p>Numero di addetti: n.a.</p>										
<p>Periodicità dell'attività: <input checked="" type="checkbox"/> continua</p> <p style="text-align: center;"><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>										
<p>Capacità produttiva</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="width: 30%;">Prodotto</th> <th style="width: 30%;">Capacità di produzione</th> <th style="width: 30%;">Produzione effettiva</th> <th style="width: 10%;">anno di riferimento</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Energia elettrica</td> <td style="text-align: center;">714,6 MW termici⁽¹⁾</td> <td style="text-align: center;">n.d.</td> <td style="text-align: center;">-</td> </tr> </tbody> </table>			Prodotto	Capacità di produzione	Produzione effettiva	anno di riferimento	Energia elettrica	714,6 MW termici ⁽¹⁾	n.d.	-
Prodotto	Capacità di produzione	Produzione effettiva	anno di riferimento							
Energia elettrica	714,6 MW termici ⁽¹⁾	n.d.	-							
<p><i>Note</i></p> <p>(1) Potenza termica di combustione in condizioni ISO.</p>										
<p><u>Commenti</u></p> <p>Poiché la Centrale non è ancora in esercizio non sono disponibili i dati relativi alla produzione effettiva.</p>										

A.4 Fasi dell'attività ed individuazione delle fasi rilevanti		
Rif.	Fase	Rilevante
1	Adduzione gas naturale	NO
2	Produzione di energia elettrica	SI
3	Condensazione del vapore	SI
4	Trattamento delle acque	SI
5	Servizi ausiliari	SI

A.5 Attività tecnicamente connesse			
Attività	Sigla	Riferimento rispetto a schemi a blocchi	Dati dimensionali
-	-	-	-
<u>Commenti</u> Non sono presenti attività tecnicamente connesse.			

A.6 Autorizzazioni esistenti per impianto					
Estremi atto amministrativo	Ente competente	Data rilascio	Data scadenza	Norme di riferimento	Oggetto
DEC/VIA/7758	Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio	04/11/2002	-	L. 349/1986	Pronuncia di compatibilità ambientale.
Decreto MAP n. 55/02/2002	Ministero delle Attività Produttive	20/12/2002	-	D.L. 7/2002	Autorizzazione Unica all'esercizio dell'impianto.
Decreto MSE n. 55/02/2007 PR	Ministero dello Sviluppo Economico	30/03/2007	-	D.L. 7/2002	Proroga Autorizzazione Unica all'esercizio dell'impianto.
Comunicazione DSA-2008-0020000	Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare	17/07/2008	-	L. 349/1986	Parere di ottemperanza delle prescrizioni contenute nel DEC/VIA/7758

A.7 Quadro normativo attuale in termini di limiti alle emissioni

Inquinante	Valori limite			Standard di qualità ⁽³⁾		
	Autorizzato ⁽¹⁾	Nazionale ⁽²⁾	Regionale	UE ⁽⁴⁾	Nazionale ⁽⁵⁾	Regionale
TG						
NO _x	50 mg/Nm ³	55,71 mg/Nm ³	-	200 µg/Nm ³	200 µg/Nm ³	-
CO	30 mg/Nm ³	-	-	10 mg/Nm ³	10 mg/Nm ³	-
CALDAIA AUSILIARIA						
NO _x	300 mg/Nm ³	350 mg/Nm ³		200 µg/Nm ³	200 µg/Nm ³	-
CO	250 mg/Nm ³	-		10 mg/Nm ³	10 mg/Nm ³	-
Note						
(1) Decreto MAP n. 55/02/2002, valori limite riferiti ad un tenore di ossigeno del 15%. I limiti sono riferiti alla media oraria, tranne per i primi sei mesi di esercizio durante i quali i limiti sono riferiti alla media giornaliera.						
(2) Ai sensi del D.Lgs. 152/2006, Allegato II, Parte 2. Sezione 4, punto B2, il limite di emissione di NO _x per le turbine a gas con rendimento superiore al 35%, determinato alle condizioni ISO di carico di base, può essere calcolato come segue: limite NO _x (mg/Nm ³) = 50*η/35 dove η è l'efficienza della turbina a gas espressa in percentuale (e determinata alle condizioni ISO di carico di base). Per la caldaia ausiliaria i limiti sono quelli riportati nel D.Lgs. 152/2006, Allegato I alla parte V (impianti di combustione con potenza termica nominale inferiore a 50 MW).						
(3) Standard di qualità per la protezione della salute umana (NO _x) e per la protezione degli ecosistemi (CO).						
(4) Direttive 1999/30/CE e 2000/69/CE.						
(5) D.M. 60/2002.						

A.8 Inquadramento territoriale

Superficie dell'impianto [m²]

Totale	Coperta	Scoperta pavimentata	Scoperta non pavimentata
40.000	12.000	10.000	18.000

Dati catastali

Tipo di superficie	Numero del foglio	Particella
E ⁽¹⁾	110	82 - 83

Note

(1) Il sito di Centrale e l'area circostante, entro un raggio di 500 metri, sono classificati come area "E", ovvero destinata ad uso agricolo (Allegato A15). La destinazione d'uso dell'area in cui sorgerà la Centrale sarà opportunamente modificata in area "D" ad uso industriale con apposita variante al P.R.G., in virtù dell'Autorizzazione Unica ottenuta ai sensi della Legge 9 aprile 2002, n. 55 che funge da variante urbanistica.

A.9 Informazioni sui corpi recettori degli scarichi idrici

Scarico finale	Recettore				Classificazione area
	Tipologia	Nome	Riferimento	Eventuale gestore	
N.A. ⁽¹⁾	-	-	-	-	-

Note

(1) Tutti gli scarichi prodotti dalla Centrale saranno convogliati, a valle di opportuni trattamenti (disoleazione, neutralizzazione, ecc.), presso una vasca di raccolta finale e quindi inviati allo *zero liquid discharge plant*. Tale impianto ha lo scopo di riutilizzare i reflui di Centrale minimizzando i prelievi idrici. Il sistema produrrà unicamente rifiuti di tipo solido conferibili in discarica e nessuno scarico di acque reflue. Per maggiori informazioni si veda l'Allegato B.18.