

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	9
A.5	Attività tecnicamente connesse	10
A.6	Autorizzazioni esistenti per impianto *	11
A.7	Quadro normativo attuale in termini di limiti alle emissioni	12
A.8	Inquadramento Territoriale	13
A.9	Informazioni sui corpi recettori degli scarichi idrici	14

SCHEDA A INFORMAZIONI GENERALI

Le sezioni contrassegnate (*) riguardano solo impianti esistenti.

A.1 Identificazione dell'impianto/Complesso IPPC

Denominazione dell'impianto **Centrale Turbogas a Ciclo Combinato da 800 MW nel Comune di Loreo**

(RO)

Indirizzo dello stabilimento **Comune di Loreo (RO) Via del Mare n.31**

Sede legale _____

Recapiti telefonici _____

e-mail _____

Gestore dell'impianto

Nome e cognome **West Energy Spa**

Indirizzo **Viale V. Emanuele II n.1 – 25122 Brescia**

Recapiti telefonici **Tel. e Fax 0302061415**

e-mail **info@westenergy.it**

Referente IPPC

Nome e cognome **Ing. Franco PoleseI**

Indirizzo _____

Recapiti telefonici _____

e-mail _____

Rappresentante legale

Nome e cognome **Ing. Franco PoleseI**

Indirizzo **Viale V. Emanuele II n.1 – 25122 Brescia**

A.2 Altre Informazioni

Iscrizione al Registro delle Imprese presso la C.C.I.A.A. di Brescia n. 02227300981

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: 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

Attività Produzione energia elettrica mediante unità turbogas a ciclo combinato

Codice IPPC 1.1

Classificazione NACE Processi di combustione in centrali elettriche ed industriali

Codice 11-40

Classificazione NOSE-P Combustione nelle turbine a gas

Codice 101-04

Numero di addetti 30

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
Energia elettrica AT	6000 GWh		

Commenti

Il numero di addetti è stimato sulla base di addetti impiegati in centrali di taglia simile e comprende: tecnici, operatori turnisti, addetti alla manutenzione, impiegati e dirigenti.

La capacità di produzione, espressa in GWh è calcolata per un funzionamento equivalente a 8.000 ore/anno a pieno carico (8760 ore/anno al 91,32% del pieno carico)

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

A.3 Informazioni sulle attività IPPC e non IPPC dell'impianto²

n°2

Data di inizio attività

Data di presunta cessazione

Attività Raffreddamento componenti centrale

Codice NON IPPC

Classificazione NACE

Codice

Classificazione NOSE-P

Codice

Numero di addetti

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
Acque per raffreddamento della centrale	Funzionamento a circuito chiuso. Sono richieste integrazioni di acqua per compensare perdite al momento non quantificabile		

Commenti

² Compilare un quadro A.3 per ogni attività, IPPC e non, presente in impianto.

A.3 Informazioni sulle attività IPPC e non IPPC dell'impianto³

n°3

Data di inizio attività

Data di presunta cessazione

Attività Produzione acqua demineralizzata per caldaia

Codice NON IPPC

Classificazione NACE

Codice

Classificazione NOSE-P

Codice

Numero di addetti

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
Acqua demineralizzata di alimentazione della caldaia	11,2 M3/h		

Commenti

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

A.3 Informazioni sulle attività IPPC e non IPPC dell'impianto⁴

n°4

Data di inizio attività

Data di presunta cessazione

Attività Riduzione di pressione, purificazione e preriscaldamento del gas

Codice NON IPPC

Classificazione NACE

Codice

Classificazione NOSE-P

Codice

Numero di addetti

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
Gas alla pressione ottimale per il corretto funzionamento della turbina a gas, purificato e preriscaldato	1240 MNm3/anno		

Commenti

⁴ Compilare un quadro A.3 per ogni attività, IPPC e non, presente in impianto.

A.3 Informazioni sulle attività IPPC e non IPPC dell'impianto⁵

n°5

Data di inizio attività

Data di presunta cessazione

Attività Produzione aria compressa per servizi e strumenti

Codice NON IPPC

Classificazione NACE

Codice

Classificazione NOSE-P

Codice

Numero di addetti

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
Aria Compressa per i servizi ausiliari della centrale e per la strumentazione di comando e controllo	800 NM3/h		

Commenti

⁵ 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
F1-TG	Combustione e produzione energia meccanica (turbina a gas)	SI
F2-GVR	Produzione di vapore (caldaia a recupero)	SI
F3-TAT	Produzione energia elettrica (alternatore, trasformatore di macchina)	SI
F4-TV	Produzione energia meccanica (turbina a vapore)	SI
F5-CA	Condensazione a vapore (Condensatore ad aria)	SI
F6-CAM	Emissione fumo di scarico	SI
F7-PA	Prelievi acque per processi ed altri usi	NO
F8-TA	Trattamento acque di processo (demineralizzazione)	NO
F9-TAR	Trattamento acque reflue (oleose e chimiche, meteoriche di prima pioggia e civili)	NO
F10-GE	Generazione emergenza (gruppo elettrogeno)	NO
AU1-MAN	Manutenzione	NO
AU1-MAN	Monitoraggio Ambientale	NO

A.8 Inquadramento territoriale

Superficie dell'impianto [m²]

Totale	Coperta	Scoperta pavimentata	Scoperta non pavimentata
158.477	25.500		

Dati catastali

Tipo di superficie	Numero del foglio	Particella
Industriale	32	86-149

A.9 Informazioni sui corpi recettori degli scarichi idrici

Scarico finale	Recettore				Classificazione area
	Tipologia	Nome	Riferimento	Eventuale gestore	
TP8	Acque superficiali	Canale Po di Brondolo	Vedi Nota 1	COVNI	D1
TP6	Acque superficiali	Scolo Bonifica (Vallona)	Vedi Nota 2	Consorzio di Bonifica Adige Canalbianco	D1

Note

- 1) TP8 Scarico acque reflue depurate
- 2) TP6 Scarico acque meteoriche