



Ministero dell' Ambiente
e della Tutela del Territorio
e del Mare

DIREZIONE GENERALE PER LE VALUTAZIONI AMBIENTALI

IL DIRETTORE GENERALE

indirizzi in allegato



Ministero dell' Ambiente e della Tutela del Territorio e
del Mare – Direzione Generale Valutazioni Ambienta

U.prot DVA – 2013 – 0000688 del 10/01/2013

Pratica N.:

Ref. Mittente:

OGGETTO: Provvedimento di modifica delle prescrizioni n. 1, n. 2, n. 3 e n. 10 del provvedimento di esclusione dalla VIA prot. DVA-2012-0020599 del 27/08/2012 relativo al progetto di ambientalizzazione dell'esistente centrale di Porto Empedocle (AG) mediante l'installazione di una nuova unità turbogas in ciclo semplice presentato dalla società Enel Produzione S.p.A..

La società Enel Produzione S.p.A., con nota del 28/02/2012, acquisita con prot. DVA-2012-0005769 del 07/03/2012, ha presentato istanza di verifica di assoggettabilità, ai sensi dell'art. 20 del D.Lgs. n. 152/2006 e s.m.i., relativamente al progetto di "ambientalizzazione mediante l'installazione di una nuova unità turbogas in ciclo semplice alimentata a gas naturale presso la centrale di Porto Empedocle".

Detto progetto è stato escluso dalla procedura di valutazione di impatto ambientale con provvedimento prot. DVA-2012-0020599 del 27/08/2012 a condizione del rispetto di specifiche prescrizioni tra le quali quelle di seguito riportate:

- prescrizione n. 1: "La prosecuzione dell'esercizio dei Gruppi PE1 e PE2 dovrà rispettare, a partire dall'inizio delle attività di cantiere del progetto oggetto di questo provvedimento, le concentrazioni in emissione per SO₂, NO_x, Polveri e CO (così come previsto nella Tabella Emissioni Convogliate al paragrafo 9.3.1 alla colonna "Limite finale" del Parere istruttorio conclusivo Commissione IPPC – 2009- 2373 del 11/11/2009, in riferimento alle prescrizioni di cui al punto 3 dell'art. 1 del Decreto Ministro Ambiente DEC DSA – 1913 del 28/12/2009) e per il gruppo PE1 tale rispetto vale anche successivamente al periodo di esercizio transitorio concesso dal Decreto per il nuovo impianto";

Ufficio mittente: MATT-DVA-2VA-IE-00
Funzionario responsabile: arch. Carmela Bilanzone tel. 06 57225935
DVA-2VA-IE-04_2013-0009.R01.DOC

- prescrizione n. 2: *“I valori di emissione del nuovo turbogas di progetto alimentato con gas metano e con potenza elettrica 70 MW sono i seguenti: NO_x = 50 mg/Nm³ ; CO = 100 mg/Nm³ (O₂ al 15%). L'impianto dovrà essere predisposto per l'installazione di abbattitori tipo SCR per la riduzione degli NO_x. Entro 24 mesi dall'esercizio dovrà essere presentato il progetto per la riduzione degli ossidi di azoto fino al valore di 15 mg/Nm³. Nel caso in cui il sistema delle stazioni di rilevamento della qualità dell'aria Porto Empedocle registri il 18° superamento della soglia di 200 µg/Nm³ per l'anno di riferimento, tali impianti dovranno essere installati entro l'anno successivo”*;
- prescrizione n. 3: *“Con l'entrata in esercizio del Turbogas, l'attività del gruppo PE1 prevista in base allo “Scenario futuro 2”, con 7000 h max di esercizio, dovrà rispettare i valori di emissione previsti nella Tabella Emissioni Convogliate al paragrafo 9.3.1 alla colonna “Limite finale” del Parere istruttorio conclusivo Commissione IPPC – 2009- 2373 del 11/11/2009”*;
- prescrizione n. 10: *“Prima dell'avvio della attività per la realizzazione della rete di trasporto del gas presentare un progetto per il quale: siano verificate le componenti ambientali, ed in particolare, le opere di movimentazione terra, l'impatto del rumore e della qualità dell'aria durante i lavori, l'impatto sulla mobilità ed il traffico privato e pubblico, la qualità delle opere di ripristino e di risistemazione delle aree di cantiere; siano indicati gli interventi di mitigazione; sia dotato di apposito e dettagliato piano di monitoraggio dei cantieri fino ad opere concluse e collaudate”*.

Successivamente all'emanazione del citato provvedimento prot. DVA-2012-0024440 del 27/08/2012, la società Enel Produzione S.p.A., con nota prot. 0046633 del 08/10/2012, acquisita con prot. DVA-2012-0024440 del 28/09/2012, ha evidenziato che le sopra riportate prescrizioni n. 1, n. 2, n. 3 e n. 10 introducono *“alcune criticità tali da incidere sulla sostenibilità economica del progetto”*.

Con nota prot. DVA-2012-0025397 del 22/10/2012, la scrivente ha, pertanto, chiesto alla Commissione Tecnica di Verifica dell'Impatto Ambientale VIA/VAS di esaminare le motivazioni rappresentate dall'Enel Produzione S.p.A. e valutare se, alla luce di queste, le prescrizioni in questione potessero essere confermate così come formulate oppure modificate.

Acquisito al riguardo il parere n. 1135 espresso dalla Commissione Tecnica di Verifica dell'Impatto Ambientale VIA/VAS il 14/12/2012, che allegato al presente provvedimento ne costituisce parte integrante;

SI DISPONE

che il provvedimento di esclusione dalla VIA prot. DVA-2012-0020599 del 27/08/2012, riguardante il progetto di ambientalizzazione dell'esistente centrale di Porto Empedocle (AG) mediante l'installazione di una nuova unità in ciclo semplice alimentata a gas naturale, è modificato relativamente alle prescrizioni n. 1, n. 2, n. 3 e n. 10. Tali prescrizioni sono sostituite come di seguito riportato:

1. La prosecuzione dell'esercizio dei Gruppi PE1 e PE2 dovrà rispettare, salvo proroghe per la durata della fase transitoria, le emissioni dei macroinquinanti così come previsto nella

Tabella Emissioni Convogliate al paragrafo 9.3.1 alla colonna “Limite transitori” e “limiti finali” del Parere istruttorio conclusivo CIPPC —2009- 2373 dell’11/11/2009, in riferimento alle prescrizioni di cui al punto 3 dell’art. 1 dell’Autorizzazione Integrata Ambientale prot. exDSA-DEC-2009-0001913 del 28/12/2009. Con riferimento al parere istruttorio conclusivo protocollo CIPCC n. 555 del 13/06/2012, il rispetto dei valori delle emissioni è raggiungibile anche tramite l’applicazione dei valori massici annui equivalenti ottenibili con limitazione della potenza e delle ore di esercizio dei citati Gruppi PE1 e PE2.

2. I valori di emissione del nuovo Turbo Gas di progetto alimentato con gas metano e con potenza elettrica 73 - 80 MW sono i seguenti: $\text{NOx} = 50 \text{ mg/Nm}^3$; $\text{CO} = 100 \text{ mg/Nm}^3$ (O_2 al 15%). Il rispetto di tali valori dovrà essere monitorato in continuo. Entro 24 mesi dall’esercizio dovrà essere presentato un progetto per la massima riduzione degli ossidi di azoto avendo come obiettivo quello di raggiungere il valore di 20 mg/Nm^3 e nei successivi 24 mesi un ulteriore progetto che tenda al raggiungimento dell’obiettivo di 15 mg/Nm^3 . Nel caso in cui il sistema delle stazioni di rilevamento della qualità dell’aria Porto Empedocle registrino il 18° superamento della soglia di $200 \mu\text{g/Nm}^3$ per l’anno di riferimento e qualora tali superamenti siano attribuibili al contributo proveniente dall’emissione primaria del nuovo TG sul fondo, ENEL si impegna a ridurre i valori di emissione degli NOx sino a 30 mg/Nm^3 entro l’anno successivo con qualunque possibile tecnologia, in relazione alle caratteristiche ed estensione del sito produttivo, eventualmente anche installando gli abbattitori tipo SCR. Ai fini della verifica di cui al punto 2, prima dell’entrata in esercizio del nuovo TG, dovrà essere presentato al Ministero dell’Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare un progetto di monitoraggio che consenta di individuare il contributo alle emissioni in atmosfera attribuibili ad esso;
3. Con l’entrata in esercizio del Turbogas, il gruppo PE1, previsto in base allo “Scenario futuro 2” solo ed esclusivamente come “riserva fredda”, dovrà entrare in funzione solo ed esclusivamente quando il turbogas è spento, per un massimo 1.000 h/anno di esercizio e dovrà rispettare i valori di emissione previsti nella Tabella Emissioni Convogliate al paragrafo 9.3.1 alla colonna “Limite transitorio” del Parere istruttorio conclusivo CIPPC — 2009 - 2373 dell’11/11/2009. Qualora, per motivi gestionali, ENEL riterrà di utilizzare il gruppo PE1 in contemporanea con il funzionamento del Turbogas o per un numero superiore a 1.000 h/anno dovrà rispettare i valori di emissione previsti nella Tabella Emissioni Convogliate al paragrafo 9.3.1 alla colonna “Limite finale” del Parere istruttorio conclusivo CIPPC – 2009 - 2373 dell’11/11/2009;
10. Prima dell’avvio della attività per la realizzazione della rete di trasporto del gas, opera di competenza SNAM RETE GAS, il proponente dovrà presentare un progetto per il quale: siano verificate le componenti ambientali, ed in particolare, le opere di movimentazione terra, l’impatto del rumore e della qualità dell’aria durante i lavori, l’impatto sulla mobilità ed il traffico privato e pubblico, la qualità delle opere di ripristino e di risistemazione delle aree di cantiere; siano indicati gli interventi di mitigazione; sia dotato di apposito e dettagliato piano di monitoraggio dei cantieri fino ad opere concluse e collaudate.

Alla verifica di ottemperanza delle prescrizioni sopra dette provvederà il Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare.

Il presente provvedimento, comprensivo del parere della Commissione Tecnica di Verifica dell'Impatto Ambientale VIA/VAS n. 1135 del 14/12/2012, che ne fa parte integrante, è comunicato alla Società Enel Produzione S.p.A., alla Regione Siciliana, alla Provincia di Agrigento, al Comune di Porto Empedocle (AG), all'ARPA Sicilia, al Ministero dello Sviluppo Economico, al Ministero per i Beni e le Attività Culturali.

Il presente provvedimento è disponibile sul sito web di questo Ministero (<http://www.minambiente.it>).

Avverso il presente provvedimento è ammesso ricorso al TAR entro 60 giorni e al Capo dello Stato entro 120 giorni dalla pubblicazione dell'Avviso in Gazzetta Ufficiale.

IL DIRETTORE GENERALE
(Dott. Mariano Grillo)



Allegati: c.s.

Elenco indirizzi

ENEL Produzione S.p.A.
Divisione Generazione ed Energy
Management
Area Tecnica Sviluppo e Assistenza
Impianti
Viale Regina Margherita, 125
00198 ROMA

RACCOMANDATA A/R

Ministero dello Sviluppo Economico
Dipartimento per l'Energia
Direzione Generale per l'Energia
Nucleare le Energie Rinnovabili e
l'Efficienza Energetica
Via Molise, 2
00187 ROMA

Ministero per i Beni e le Attività
Culturali
Direzione Generale per la Qualità e la
Tutela del Paesaggio,
l'Architettura e l'Arte Contemporanee
Via di San Michele 22
00153 ROMA

Regione Siciliana
Assessorato Industria
Dipartimento Regionale Industria
Servizio II - Risorse Minerarie ed
Energetiche
Via Ugo La Malfa, 87/89
90146 PALERMO

Provincia di Agrigento
Piazza Aldo Moro, 1
92100 AGRIGENTO

Comune di Porto Empedocle
Via Marconi, 2
92014 Porto Empedocle AG

ARPA Siciliana
Corso Calatafimi (Albergo delle Povere),
217/219
90129 PALERMO

e p.c. Presidente della Commissione Tecnica di
Verifica dell'Impatto Ambientale
VIA/VAS
SEDE

Divisione IV
Rischio Rilevante e Autorizzazione
Integrata Ambientale
SEDE