



Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio
e del Mare - Direzione Generale Valutazioni Ambientali

E. prot DVA-2010-0002094 del 02/02/2010

Ministero dello Sviluppo Economico

DIPARTIMENTO PER L'ENERGIA
DIREZIONE GENERALE PER L'ENERGIA NUCLEARE, LE ENERGIE RINNOVABILI E L'EFFICIENZA ENERGETICA
Divisione II - Produzione Elettrica

Ministero Sviluppo Economico
ex Dipartimento Competitività
USCITA - 22/01/2010 - 0008107

Struttura : DG Energia e Risorse Minerarie

MINISTERO DELL'AMBIENTE E DELLA TUTELA DEL
TERRITORIO E DEL MARE
Direzione Generale per la Salvaguardia
Ambientale
Divisione VI
Via Cristoforo Colombo, 44
00147 ROMA
fax n. 06/57225068

MINISTERO DELL'AMBIENTE E DELLA TUTELA DEL
TERRITORIO E DEL MARE
Presidente Commissione AIA-IPPC
c/o ISPRA via V. Brancati 48
000144 Roma
fax n. 06/50072904

per conoscenza:

ENEL PRODUZIONE SPA
Viale Regina Margherita 125
00198 Roma
fax n. 06/83054406
06/64448363
06/83052211

TERNA S.P.A.
Direzione Operation Italia
Dispacciamento e Conduzione
Via Palmiano, 101
00138 ROMA
fax n. 06/81655195

Trasmessa via fax

Oggetto: Procedimenti per il rilascio dell'Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA) per gli impianti per la produzione di energia elettrica - *Impianti turbogas di punta gestiti da Enel Produzione S.p.A.*

Si fa riferimento alla nota n. 0136031 del 02/12/2009 (All.1) con cui questa Amministrazione, in merito alla nota della Enel Produzione S.p.A. n. 0043850 del 24/11/2009 (All.2), informava di aver provveduto a chiedere elementi di valutazione alla Terna S.p.A.,

Via Molise, 2 - 00187 Roma

tel. +39 06 4705 2306 - fax +39 06 47887783
e-mail: katia.petrillo@sviluppoeconomico.gov.it



soprattutto in relazione alla sostenuta indispensabilità degli impianti in oggetto per la gestione in sicurezza del sistema elettrico nazionale.

Al riguardo, si comunica che la Terna S.p.A. ha trasmesso le informazioni richieste con la nota n. TE/P20090016907 del 17/122009 (AII.3) e, pertanto, si invita codesta Amministrazione a valutarne i contenuti nell'ambito della definizione dei procedimenti A.I.A. non ancora conclusi.

Il Dirigente *ad interim*

(Dott.ssa Laura Vecchi)

A handwritten signature in black ink, appearing to read 'Laura Vecchi', written over the typed name.



Ministero dello Sviluppo Economico

DIREZIONE GENERALE PER L'ENERGIA NUCLEARE, LE ENERGIE RINNOVABILI E L'EFFICIENZA ENERGETICA
 DIPARTIMENTO PER L'ENERGIA
 Divisione II - Produzione elettrica

All. 1

Ministero Sviluppo Economico
 ex Dipartimento Competitività
 USCITA - 02/12/2009 - 0136831
 Struttura : DG Energia e Risorse Minerarie

MINISTERO DELL'AMBIENTE E DELLA TUTELA DEL
 TERRITORIO E DEL MARE
 Direzione Generale per la Salvaguardia
 Ambientale
 Divisione VI
 Via Cristoforo Colombo, 44
 00147 ROMA
 fax n. 06/57225068

Trasmessa via fax

Oggetto: Convocazione Conferenza di Servizi di cui all'art. 5, comma 10, del D.Lgs. n. 59/05 per il rilascio dell'Autorizzazione Integrata Ambientale all'impianto turbogas di Maddaloni della Enel Produzione S.p.A..

Con riferimento alla nota del 18/11/2009 n. DSA-2009-0030861 con cui il Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare ha convocato, presso il medesimo Ministero, la riunione della Conferenza di Servizi per il giorno 2 dicembre 2009, ore 15.00, ai fini del rilascio dell'Autorizzazione Integrata Ambientale per l'impianto in oggetto, spiace comunicare che questa Amministrazione è impossibilitata a parteciparvi a causa di precedenti improrogabili impegni istituzionali.

Al riguardo, in merito al parere istruttorio conclusivo della Commissione IPPC e al Piano di Monitoraggio e Controllo ricevuti contestualmente alla succitata convocazione, pur non rilevando la necessità di modifiche sostanziali al succitato parere, si invita codesto Dicastero a tenere in considerazione le osservazioni presentate dal Gestore.

Per quanto concerne la nota n. 0043850 del 24/11/2009 con cui la Enel Produzione S.p.A. ha comunicato le proprie valutazioni in merito ai propri impianti turbogas di punta, tra cui anche l'impianto in oggetto, si fa presente che questa Amministrazione ha già provveduto a chiedere informazioni al riguardo alla Terna S.p.A., soprattutto in merito alla sostenuta indispensabilità di tali impianti per la gestione in sicurezza del sistema elettrico nazionale.

Il Dirigente

ad interim

KP
 Via Molise, 2 - 00187 Roma
 tel. +39 06 4705 2306 - fax +39 06 47887783



L'ENERGIA CHE TI ASCOLTA.

DIVISIONE GENERAZIONE ED ENERGY MANAGEMENT
SAFETY E AMBIENTE00198 Roma, Viale Regina Margherita 125
Tel. +39 0683058568 Fax +39 0683054247Ministero Sviluppo Economico
ex Dipartimento Competitività
ENTRATA - 01/12/2009 - 0135674

Struttura : DG Energia e Risorse Minerarie

All. 2
(n. pag. 3)

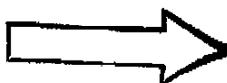
Al Ministero dell'Ambiente e della Tutela
del Territorio e del Mare
Direzione Generale Salvaguardia
Ambientale
Via Cristoforo Colombo 44
00147 Roma

c.a. Direttore Dott. Bruno Agricola
Anticipata via Fax 0657223040

Al Ministero dell'Ambiente e della Tutela
del Territorio e del Mare
Presidente Commissione AIA-IPPC
c/o ISPRA via V. Brancati 48
00144 Roma

Anticipata via Fax 0650072904
Ing. D. Ticali

Al Ministero dello Sviluppo Economico
Direzione per l'Energia Nucleare, le
Energie Rinnovabili e l'Efficienza
Energetica - Div II
Produzione Energia Elettrica
Via Molise, 2
00187 Roma



Oggetto: Autorizzazione Integrata Ambientale degli Impianti Turbogas di punta
gestiti da ENEL SpA

L'autorizzazione integrata ambientale (AIA), come noto, è il provvedimento che autorizza l'esercizio di un impianto, o di parte di esso, a determinate condizioni tali da garantire la conformità ai requisiti del decreto legislativo 18 febbraio 2005, n. 59, di recepimento della direttiva comunitaria 96/61/CE, relativa alla prevenzione e riduzione integrate dell'inquinamento (IPPC).

Ai sensi di quanto previsto dall'articolo 16 del citato D.Lgs. 59/05, tale autorizzazione è necessaria per poter esercire le attività specificate nell'allegato I dello stesso decreto tra le quali rientrano anche le attività energetiche e, in particolare, quelle afferenti agli impianti di combustione. Le centrali termoelettriche pertanto rientrano nell'applicazione del suddetto decreto.

Id 4029407



L'ENERGIA CHE TI ASCOLTA.

Unitamente alle centrali termoelettriche tradizionali, ENEL gestisce n.10 impianti Turbogas a Ciclo Aperto (OCGT) localizzati nei seguenti Comuni:

▪ Alessandria	2 x 88 MWe
▪ Carpi Modena (Mo)	2 x 89 MWe
▪ Pietrafitta (Pg)	2 x 88MWe
▪ Campomarino (Cb)	1 x 88 MWe
▪ Camerata Picena (An)	4 x 26 MWe
▪ Larino (Cb)	2 x 125 MWe
▪ Giugliano (Na)	4 x 88 MWe
▪ Maddaloni (Ce)	4 x 88 MWe
▪ Termini Imerese (Pa)	2 x 120 MWe
▪ Assemini (Ca)	2 x 89 MWe

Tali impianti presentano elevate prestazioni in termini di flessibilità e rapidità di risposta, pertanto la loro funzione è tipicamente relegata a supporto del servizio elettrico nelle situazioni di improvvise variazioni della domanda di energia elettrica. In particolare:

- costituiscono elemento essenziale per la fornitura in tempi rapidi di potenza pronta di sostituzione e quindi costituiscono elemento essenziale per il servizio di riserva terziaria specie nei casi in cui questa venga richiesta in tempi ristretti;
- gran parte dei turbogas citati sono inseriti nelle principali direttrici di riaccensione, costituendo quindi elemento fondamentale per la rialimentazione di porzioni di rete o dell'intera rete elettrica in caso di diffusi disservizi e disalimentazioni;
- sono dotati di dispositivi di alimentazione elettrica autonomi che permettono il cosiddetto servizio di BlackStart, ossia la capacità di avviarsi autonomamente in assenza di tensione sulla rete elettrica (stato di blackout) e di poter procedere ad alimentare porzioni di rete accidentalmente disalimentate;
- sono in grado di fornire servizio da compensatore sincrono, spesso utilizzato per la regolazione di tensione in diversi nodi di rete.

Questi impianti funzionano, ad eccezione delle unità Turbogas di Assemini e Termini Imerese, per meno di 500 h/anno.

Essi vengono alimentati a gas metano e/o gasolio e sotto il profilo dell'incidenza ambientale il loro apporto è abbastanza ininfluenza. Per tali ragioni ENEL non ha proposto particolari interventi di miglioramento ambientale (né tecnologico, né gestionale).



L'ENERGIA CHE TI ASCOLTA.

Questi impianti, essenziali per la gestione in sicurezza del sistema elettrico nazionale, rientrano a nostro avviso nella classificazione di impianti di emergenza. La normativa ambientale che li regola (D.Lgs 152/06 – Allegato II alla parte V) consente per essi la dispensa dall'applicazione dei limiti alle emissioni in atmosfera, in quanto le garanzie di tutela ambientale derivano direttamente dal tipo di combustibile utilizzato e dall'esiguo numero di ore di funzionamento.

Ciò premesso, riteniamo che per essi non vadano applicate le limitazioni alle emissioni in atmosfera previste dal BRef (Best Available Techniques Reference Document). Di conseguenza, a nostro parere, il procedimento di rilascio dell'AIA, ferma restando la valutazione degli altri comparti ambientali, non dovrebbe prevedere limitazioni alle emissioni in atmosfera.

Situazione diversa si verifica per gli impianti localizzati nei siti di Termini Imerese (Sicilia) ed Assemini (Sardegna), che pur rientrando nella tipologia di impianti indispensabili per la gestione delle situazioni di criticità della rete elettrica, partecipano talvolta alla copertura parziale della domanda di energia in tali Regioni, con un esercizio superiore alle 500 h/anno. Per questi impianti comunque, l'adozione di tecnologie per l'allineamento delle emissioni in atmosfera al BRef, risulterebbe insostenibile sotto il profilo tecnico-economico. Per essi sarà necessario individuare una modalità autorizzativa (Ordinanze, etc.) che, fatti salvi i principi del D.Lgs 59/05, ne consenta l'esercizio in relazione a specifiche esigenze di sicurezza della rete.

In attesa di Vostre indicazioni in merito, chiediamo di sospendere l'iter di valutazione in corso per questi impianti.

Distinti saluti

Sandro Valery
Il Responsabile

A handwritten signature in black ink, appearing to read "S. Valery", written over the typed name and title.

Copia per conoscenza
Enel Produzione: Ing. Michi
Enel Produzione: Ing. Renon
Enel Relazioni Esterne: Ing. Fano



Direzione
Dispacciamento
e Conduzione

Sede legale Terna SpA - Viale Egidio Galvani, 70 - 00156 Roma - Ital.
Tel. +39 0683138111 - www.terna.it
Reg. Imprese di Roma, C.F. e P.I. 05779661007 R.E.A. 922416
Cap. Soc. 440.199.936 Euro (al 30 aprile 2009) i.v.

All. 3
(n. pag. 3)

Spettabile

Petrillo

Ministero dello Sviluppo Economico
Dipartimento per l'Energia
Direzione Generale per l'Energia Nucleare,
le Energie Rinnovabili e l'Efficienza Energetica
Divisione II - Produzione elettrica
Via Molise, 2
00187 Roma
Fax 06 4788 7783

TE/P20090016907 - 17/12/2009

Oggetto: **Procedimenti per il rilascio dell'Autorizzazione Integrata Ambientale (AIA) per gli impianti per la produzione di energia elettrica - Impianti turbogas di punta gestiti da Enel Produzione Spa**

Con riferimento alla vostra di pari oggetto del 2/12/2009, e alla nota n.Enel-PRO-24/11/2009-0043850 di Enel Produzione a questa allegata, confermiamo l'importanza ai fini della sicurezza e dell'adeguatezza degli impianti di tipo turbogas ad elevata affidabilità, e segnatamente ai fini:

- della funzione di black start up per riaccendere la rete dopo un black-out ai sensi del cap.10 del Codice di Rete;
- della compensazione della potenza reattiva;
- dell'impiego rapido in casi d'inattese situazioni di deficit di potenza;
- della copertura delle punte di fabbisogno.

Confermiamo altresì che in situazioni locali di inadeguatezza tali impianti possono essere utilizzati per coprire le punte di fabbisogno, per un numero di ore maggiori della media nazionale degli impianti turbogas. E' il caso delle isole, come evidenziato in n.s. precedenti comunicazioni.

Le funzioni esposte sono indispensabili per la gestione del sistema elettrico nazionale e sono tali, per loro natura, da richiedere il funzionamento sporadico e soprattutto non continuativo degli impianti turbogas.

Con riferimento all'anno 2008 e ai primi 9 mesi del 2009, le ore di funzionamento degli impianti in oggetto sono riportate nella tabella seguente e confermano i dati esposti da ENEL.

99

Ministero Sviluppo Economico
ex Dipartimento Competitività
ENTRATA - 08/01/2010 - 0001661
Struttura : DG Energia e Risorse Minerarie





 Direzione
 Dispacciamento
 e Conduzione

Impianto	Unità di Produzione	Ore 2008	Ore 9M2009
ALESSANDRIA	UP_LESSANDRIA_1	61	33
ALESSANDRIA	UP_LESSANDRIA_2	50	25
CARPI TURBOGAS	UP_CARPI_TUR_1	882	40
CARPI TURBOGAS	UP_CARPI_TUR_2	281	80
PIETRAFITTA	UP_PIETRAFIT_3	94	21
PIETRAFITTA	UP_PIETRAFIT_4	149	29
CAMPOMARINO	UP_CAMPOMARI_1	182	73
CAMERATA PICENA	UP_CMRTPICENA_5	166	45
CAMERATA PICENA	UP_CMRTPICENA_6	215	72
LARINO TG	UP_LARINO_TG_1	179	70
LARINO TG	UP_LARINO_TG_2	156	50
GIUGLIANO T.GAS	UP_GIUGLIANO_1	196	64
GIUGLIANO T.GAS	UP_GIUGLIANO_2	137	77
GIUGLIANO T.GAS	UP_GIUGLIANO_3	55	0
GIUGLIANO T.GAS	UP_GIUGLIANO_4	102	83
MADDALONI T.GAS	UP_MADDALONI_1	0	0
MADDALONI T.GAS	UP_MADDALONI_2	404	326
MADDALONI T.GAS	UP_MADDALONI_3	367	375
MADDALONI T.GAS	UP_MADDALONI_4	346	203
TERMINI IMERESE C.LE	UP_TERMINI_I_42	913	1223
TERMINI IMERESE C.LE	UP_TERMINI_I_5	1097	598
ASSEMINI	UP_ASSEMINI_1	1511	1538
ASSEMINI	UP_ASSEMINI_2	1319	1585

Per quanto concerne i periodi di funzionamento eccedenti le 500 ore segnaliamo quanto segue:

Centrale di Carpi. Le ore di funzionamento delle due unità sono passate da rispettivamente 882 e 281 nel 2008 a 40 e 80 nei primi 9 mesi del 2009 in quanto sono stati rimossi, con interventi sulla rete a 132 kV dell'area di Carpi, i vincoli di rete che ne richiedevano la presenza in servizio.

Centrale di Termini Imerese. Come riportato in precedenti nostre comunicazioni e per ultimo nella relazione allegata alla nostra lettera avente oggetto "Criticità del sistema elettrico della Regione autonoma della Sicilia e riflessi derivanti dal rilascio di Autorizzazioni Integrate Ambientali (AIA)" del 22/4/2009 (N.Rif.TE/P20090005115), i margini di adeguatezza per la Sicilia permarranno critici fino al completamento degli interventi di sviluppo previsti ad oggi per l'anno 2013. Pertanto il contributo delle unità turbogas dell'impianto di Termini Imerese risulta indispensabile per la copertura del fabbisogno fino a tale data.

Centrale di Assemini. Per tale centrale si fa riferimento a quanto riportato nella nostra lettera avente oggetto "Autorizzazione integrata ambientale per la centrale termoelettrica di Fiume Santo della società E.On Produzione Srl" del 28/10/2009 (N.Rif.TE/P20090013923) per confermare che i margini attesi almeno fino all'ingresso del secondo polo del collegamento in cc SAPEI sono tali, anche alla luce delle potenziali limitazioni imposte da altri procedimenti AIA in corso, da rendere le due unità della centrale di Assemini necessarie anche per la copertura del fabbisogno.

99



Direzione
Disseccamento
e Conduzione

Per quanto attiene alle previsioni di funzionamento, in considerazione dell'andamento della domanda di energia elettrica e dei margini di adeguatezza presenti nel sistema elettrico dell'Italia peninsulare non prevediamo venga superato il valore esposto da ENEL di 500 ore/anno di utilizzazione.

Cordiali saluti,

IL DIRETTORE

Francesco Del Pizzo

A large, stylized handwritten signature in black ink, which appears to read "Francesco Del Pizzo".

A small, handwritten mark or signature in the bottom left corner of the page.