

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

Roma, 21/09/2011

prot. n. TE/P20110014785

Spettabile **E.prol DVA-2011-0024439 del 28/09/2011**

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

Direzione generale per le valutazioni ambientali  
Divisione IV Rischio rilevante e autorizzazione  
integrata ambientale

Viale Cristoforo Colombo, 44  
00147 Roma  
c.a. Dott. Giuseppe Lo Presti

e p.c.

Spettabile  
Ministero dello Sviluppo Economico  
Dipartimento per l'Energia  
Direzione Generale per l'Energia Nucleare, le  
Energie Rinnovabili e l'Efficienza Energetica  
Ufficio XII - Produzione di energia elettrica  
Via Molise, 2  
00187 Roma  
c.a. Dott. Ing. Marcello Saralli

Spettabile  
Regione Siciliana  
Dipartimento regionale dell'Energia  
Via Ugo La Malfa, 87-89  
90146 Palermo  
c.a. Avv. Gianluca Galati

Spettabile  
Regione Siciliana  
Dipartimento regionale dell'Ambiente  
Via Ugo La Malfa, 169  
90146 Palermo  
c.a. Dott. Giovanni Arnone

Spettabile  
ENEL Produzione Spa  
Divisione Generazione ed Energy Management  
Area di Business Energy Management  
Viale Regina Margherita, 125  
00198 Roma  
Fax 06 8305 4810  
c.a. Ing. Alfredo Camponeschi



Oggetto: **Decreto DVA-DEC-2011-0000436 del 1 agosto 2011 -**

**Autorizzazione Integrata Ambientale per l'esercizio della centrale termoelettrica della società ENEL Produzione Spa sita nel comune di Augusta (SR).**

Facciamo seguito alla comunicazione di ENEL Produzione del 9 settembre 2011 in relazione al Decreto AIA in oggetto (prot. Enel-PRO-09/09/2011-0039405), che per comodità si allega, ed in particolare a quanto segnalato relativamente al numero massimo di ore di funzionamento stabilite per l'anno 2011 per ciascun gruppo della centrale, per confermare che l'impianto di Augusta è classificato "essenziale per la sicurezza del sistema elettrico", ai sensi di quanto stabilito dalla disciplina stabilita dalla delibera dell'Autorità per l'energia elettrica e il gas n.111/2006.

In particolare, l'impianto ha una funzione essenziale per la gestione delle congestioni sulla porzione di rete 150kV sud orientale della Sicilia e per la copertura del fabbisogno dell'isola.

Si evidenzia che il numero di ore residuo di funzionamento dei singoli gruppi per l'anno 2011 (455 ore al 1 settembre 2011) è del tutto insufficiente alle necessità di copertura del fabbisogno e dell'esercizio in sicurezza del sistema elettrico della Sicilia.

Infatti l'indisponibilità dei gruppi conseguente all'esaurimento del numero di ore previste dal decreto AIA comporta gravi rischi per la continuità delle forniture elettriche ai cittadini e alle imprese siciliane.

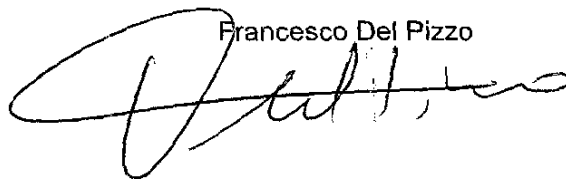
Inoltre, nel periodo 17-31 ottobre p.v. è prevista un'attività manutentiva dell'esistente collegamento Sorgente-Rizziconi che comporta l'esercizio isolato del sistema elettrico siciliano; in tale periodo è indispensabile avere la massima disponibilità dei gruppi di generazione, in quanto gli stessi contribuiscono a garantire la stabilità del sistema anche alla luce delle recenti particolari criticità causate dall'elevata penetrazione della produzione diffusa da fonte rinnovabile non programmabile.

**Chiediamo, pertanto, che venga accolta con estrema urgenza la richiesta di ENEL Produzione della diversa ripartizione del numero di ore di funzionamento dei gruppi negli anni 2011-2015 come riportata nella seconda tabella della citata lettera.**

A disposizione per qualsiasi chiarimento in merito si inviano cordiali saluti.

IL DIRETTORE

Francesco Del Pizzo



All.:c.s.

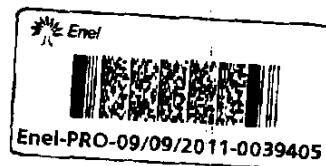
Copia: DOI, AR, AI



L'ENERGIA CHE TI ASCOLTA.

DIVISIONE GENERAZIONE ED ENERGY MANAGEMENT  
ARLA DI BUSINESS ENERGY MANAGEMENT

00198 Roma, Viale Regina Margherita 125  
T +39 0683052715 - F +39 0683054810



Spett.le  
TERNA Direzione Operation Italia  
Dispacciamento e Conduzione  
Programmazione e Energy Operations  
Via E. Galbani, 70  
00156 ROMA

p.c. Spett.le  
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

**Oggetto:** *Decreto DVA-DEC-2011-0000436 del 01/08/2011 -  
Autorizzazione Integrata Ambientale per l'esercizio della Centrale  
termoelettrica della Società ENEL PRODUZIONE S.p.A. sita nel  
comune di Augusta (SR)*

Facendo seguito alla nostra precedente comunicazione del 5 agosto (n.prot. Enel-PRO-05/08/2011-0035223) vi segnaliamo che, in data 20 agosto 2011, è stato pubblicato sulla Gazzetta Ufficiale il Decreto AIA che disciplina l'esercizio della centrale di Augusta. Il Decreto, tra l'altro, individua il numero massimo annuo di ore di funzionamento per ciascun gruppo della centrale. In conseguenza di tale limitazione, il numero di ore residue di funzionamento 2011 ammonta, alla data del 1 settembre, ad un massimo di 455 ore.

Precisiamo inoltre che il gruppo 1 ha raggiunto in numero massimo di ore nell'anno prescritte dal Decreto e pertanto la disponibilità di ore residue per il funzionamento è limitata ai soli gruppi 2 e 3. Tale situazione è stata già evidenziata con comunicazione Enel Produzione al MATTM, che alleghiamo.

Si riporta di seguito, per comodità, la ripartizione delle ore prescritte dal Decreto con quanto proposto da ENEL (a parità di ore complessive di centrale) nella citata comunicazione a MATTM:

10 9079135  
Enel Produzione SpA - Società con unico socio - Sede Legale 00198 Roma, Viale Regina Margherita 125 - Registro Imprese di Roma, Codice Fiscale e Partita IVA 05617841001  
R.E.A. 904803 - Capitale Sociale Euro 2.000.000.000,00 - Direzione e coordinamento di Enel SpA  
1.000.000.000 i.v.

Situazione 2011					
	Numero ore 2011 da AIA	Consuntivo 2011 al 1/9/2011	Differenza	Nuova ripartizione 2011 (prop. Enel)	Ore residue
Gruppo 1	1972	2904	-932	2904	0
Gruppo 2	1878	744	1134	1055	311
Gruppo 3	1751	1498	253	1642	144
Totale	5601	5146	455	5601	455

Vi informiamo infine, che, considerata la potenziale criticità che l'indisponibilità dei gruppi potrà determinare nel 2011, stiamo procedendo a richiedere al MATTM la seguente nuova ripartizione del numero di ore residue di funzionamento nei diversi anni in cui, a differenza della precedente proposta, vengono anticipate le ore di funzionamento residue agli anni 2011-2013:

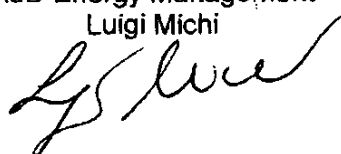
Anno di riferimento	Numero ore di esercizio annuale [h/anno]		
	Gruppo 1	Gruppo 2	Gruppo 3
2011	4.000	2.080	1.650
2012	2.700	3.100	1.913
2013	2.581	2.300	1.812
2014	2.000	1.020	1.812
2015	1.015	890	1.812

L'esito di questa istanza tuttavia, potrebbe esserci noto dopo aver esaurito il numero massimo di ore stabilito da Decreto con conseguente indisponibilità totale dell'impianto già prima della fine di settembre.

Restiamo a disposizione per ogni chiarimento.

Cordiali saluti.

Il Responsabile  
AdB Energy Management  
Luigi Michi



All.: c.s.



L'ENERGIA CHE TI ASCOLTA.

Enel-PRO-02/09/2011-0038565

GENERAZIONE ED ENERGY MANAGEMENT  
UNITA' DI BUSINESS AUGUSTA

90144 Casella Postale 110 succ. n. 34  
T +39 0931269600 F+39 0917029184

PRO/AdB-GEN/POG/UB-AG/EAS

Spett.le  
**MINISTERO AMBIENTE E TUTELA  
DEL TERRITORIO E DEL MARE**  
Direzione Generale Valutazioni  
Ambientali  
Divisione IV - Rischio Rilevante e  
AIA  
**VIA CRISTOFORO COLOMBO, 44  
00147 ROMA**  
**c.a. Dott. Giuseppe Lo Presti**

*e p.c.*  
Spett.le  
**ISPRA**  
**ISTITUTO SUPERIORE PER LA  
PROTEZIONE E LA RICERCA  
AMBIENTALE**  
*Servizio interdipartimentale per  
l'indirizzo, il coordinamento e il  
controllo delle attività ispettive*  
**VIA VITALIANO BRANCATI, 48  
00144 ROMA**  
**c.a. Ing. Alfredo Pini**

Oggetto: **Decreto DVA-DEC-2011-0000436 del 01/08/2011 - Autorizzazione Integrata Ambientale per l'esercizio della Centrale termoelettrica della Società ENEL PRODUZIONE S.p.A. sita nel comune di Augusta (SR) - Comunicazione ai sensi dell'art. 29-decies comma 1 del D.lgs. 152/06 Parte II Titolo III-bis (ex art. 11 comma 1 del D.lgs 59/05).**

**INTEGRAZIONE alla nota Prot. Enel-PRO-29/08/2011-0037699 di pari oggetto.**

La Centrale ENEL di Augusta è classificata da Terna come *unità essenziale per la sicurezza della rete* e pertanto il funzionamento dei gruppi è definito direttamente dal gestore della rete in funzione delle specifiche esigenze di rete del periodo.

In proposito si allega lettera di TERNA Prot. TE/P20100008710 del 23/06/2010.

Tali esigenze di rete hanno comportato, nel corrente anno, frequenti richieste di funzionamento dei gruppi termoelettrici di Augusta, in particolare durante i mesi estivi.

id. 8997076



1/3

L'inizio dei lavori di adeguamento ambientale dei gruppi, d'altronde, ha comportato un utilizzo prevalente del Gruppo 1 a discapito dei Gruppi 2 e 3.

Nel succitato contesto, alla data del 20 Agosto 2011, data di pubblicazione del Decreto di cui all'oggetto, le ore di funzionamento del Gruppo 1 della Centrale di Augusta risultano già superiori a quelle riportate a pag. 43 del Parere Istruttorio allegato al Decreto suddetto.

Per maggiore completezza si invia, relativamente al 2011, il confronto delle ore autorizzate per ogni gruppo indicate nel parere istruttorio<sup>1</sup> rispetto a quelle realizzate complessivamente dal Gruppo 1 e finora (consuntivo al 01/09/2011) dai Gruppi 2 e 3:

	Numero ore GEN-DIC 2011 come da Parere Istruttorio AIA <sup>(1)</sup> (tab. pag 43)	Consuntivo ore funzionamento	DIFFERENZA
<b>Gruppo 1</b>	1.972	2.904	-932
<b>Gruppo 2</b>	1.878	744	1.134
<b>Gruppo 3</b>	1.751	1.498	253
<b>TOT</b>	<b>5.601</b>	<b>5.146</b>	<b>455</b>

Nell'ambito del solo 2011, salvo Vostro diverso avviso, risulta quindi ancora possibile compensare il minor utilizzo dei Gruppi 2 e 3 a favore del Gruppo 1 così come previsto nel Parere Istruttorio di cui si riporta di seguito uno stralcio:

*"Atteso lo stato di emergenza e di necessità del funzionamento della CTE Enel di Augusta rappresentata dal MISE e da TERNA per garantire la sicurezza e la stabilità del sistema elettrico regionale, considerato che lo stato emissivo complessivo non varia nel periodo residuale fino al 2015, si prescrive che le ore non utilizzate da uno o più gruppi, in seguito ad una diversa esigenza di funzionamento per manutenzione e/o esercizio, previa motivata giustificazione, possono essere riutilizzate nel corso dello stesso anno o successivi, entro il 2015, fino a completamento delle 20.000 ore."*

In conseguenza viene di seguito riformulata, sempre salvo Vostro diverso avviso, la nuova ripartizione delle ore anno per gruppo al fine di rispettare gli ulteriori vincoli dell'autorizzazione, evidenziando inoltre che in ciascun anno la somma delle ore di esercizio dei 3 gruppi resta invariata rispetto a quanto indicato nel Parere Istruttorio di cui al Decreto in oggetto.

<sup>1</sup> Il parametro H relativo alle ore di funzionamento dal 2/12 al 31/12/2010 da utilizzare per il completamento della tabella a pag 43 del Parere istruttorio è il seguente:

H Gruppo 1 = 611 ore  
H Gruppo 2 = 0 ore  
H Gruppo 3 = 61 ore

Anno di riferimento	Numero ore di esercizio annuale [h/anno]			TOT ORE ANNO
	Gruppo 1	Gruppo 2	Gruppo 3	
2011	2.904	1.055	1.642	5.601
2012	2.348	2.084	1.839	6.271
2013	2.348	2.084	1.839	6.271
2014	2.348	2.084	1.839	6.271
2015	2.348	2.084	1.839	6.271

Il ridotto numero di ore residue, 455 complessive nel 2011, e l'esercizio continuativo della centrale limitato ai soli gruppi 2 e 3, comporterà comunque la fermata degli stessi tra circa 19 gg con conseguente potenziale criticità per la rete elettrica siciliana.

Riteniamo opportuno precisare che, in relazione allo stato di sicurezza di quest'ultima e quindi alle esigenze che la società Terna dovesse al riguardo evidenziarci, ci riserviamo di proporvi una nuova ripartizione delle ore di funzionamento negli anni, salvaguardando i presupposti di non variare lo stato emissivo complessivo nel periodo residuale fino al 2015 e di non superare le 20.000 ore di funzionamento per gruppo, nel periodo 2008 - 2015, come già previsto nell'ultimo capoverso di pag 43 del Parere Istruttorio, succitato.

Distinti saluti

**Antongiulio Bertoncini**  
IL RESPONSABILE

Il presente documento costituisce una riproduzione integra e fedele dell'originale informatico, sottoscritto con firma digitale, disponibile a richiesta presso l'Unità emittente. La riproduzione su supporto cartaceo è effettuata da Enel Servizi.

**Allegati:** nota ENEL del 29/08/2012 di pari oggetto, Prot. Enel-PRO-29/08/2011-0037699  
comunicazione TERNA del 23/08/2010, Prot. TE/P20100008710



Direzione  
Dispacciamento  
e Conduzione

Sede legale Terna SpA - Viale Egidio Gabiani, 70 - 00156 Roma - Italia  
Tel. +39 0683138111 - www.terna.it  
Reg. Impresa di Roma, C.F. e P.I. 05779661007 R.E.A. 922416  
Cap. Soc. 440.199.939 Euro (al 31 dicembre 2009) i.v.

TE/P20100006013 - 23/05/2010

Spettabile

ENEL Produzione Spa  
Divisione Generazione ed Energy Management  
Area di Business Energy Management  
Viale Regina Margherita, 125  
00198 Roma  
Fax 06 8305 4810

e p.c.

Ministero dello Sviluppo Economico  
Dipartimento per l'Energia  
Direzione Generale per l'Energia Nucleare, le  
Energie Rinnovabili e l'Efficienza Energetica  
Ufficio XII - Produzione di energia elettrica  
Via Molise, 2  
00187 Roma

Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio  
e del Mare  
Direzione generale per le valutazioni ambientali  
Divisione IV Rischio rilevante e autorizzazione  
integrata ambientale  
Viale Cristoforo Colombo, 44  
00147 Roma

**Oggetto: Procedura AIA Augusta e riassetto rete elettrica Sicilia**

Facciamo seguito alla Vs comunicazione del 28 maggio 2010 (vs prot. Enel-PRO-28/05/2010-0021718) in relazione al procedimento di Autorizzazione Integrata Ambientale della centrale di Augusta e alla possibilità che in esito a tale procedura si potrebbero verificare le condizioni di chiusura a breve dell'impianto per fornire di seguito le considerazioni di Terna circa l'essenzialità dell'impianto per l'esercizio in sicurezza del sistema elettrico nazionale.

Da parte nostra, come già riportato nel rapporto sull' *Adeguatezza e sicurezza del sistema elettrico nazionale per il biennio 2010-11* inviato al MSE in data 11 maggio 2010 (prot. TE/P20100006013), Vi confermiamo l'importanza dell'impianto in oggetto ai fini della sicurezza e dell'adeguatezza del Sistema Elettrico Nazionale (SEN) in Sicilia, e Vi rappresentiamo che l'eventuale concretizzarsi dell'ipotesi di chiusura della centrale o di parte di essa risulterebbe di nocimento per la sicurezza del sistema elettrico in quanto indurrebbe criticità riconducibili:





- alla copertura del fabbisogno dell'Isola con adeguati margini di riserva;
- alla gestione in sicurezza della Rete.

In particolare, con riferimento ai punti sopra riportati si fa presente che in Sicilia, almeno sino alla realizzazione del collegamento Sorgente – Rizziconi (ad oggi prevista entro la fine del 2013), i margini di copertura del fabbisogno sono strutturalmente ridotti ed inferiori in alcuni periodi dell'anno agli standard di gestione in sicurezza del SEN. Tale circostanza rende per estesi periodi dell'anno tutti i gruppi necessari alla copertura del fabbisogno; in aggiunta a questo l'impianto di Augusta risulta anche necessario, a fronte di indisponibilità di alcuni elementi di rete per guasto o interventi di manutenzione, per la gestione in sicurezza della porzione di rete sud orientale dell'isola.

Per i motivi sopra esposti, sulla base della situazione esistente e degli elementi oggi disponibili, si ritiene che la rinuncia, anche parziale, alla disponibilità dell'impianto di Augusta comporterebbe almeno fino a tutto il 2013 a un aumento dei rischi per la sicurezza del sistema elettrico nell'isola.

A disposizione per qualsiasi chiarimento in merito si inviano cordiali saluti.

All.:c.s.

IL DIRETTORE

Francesco Del Pizzo



Copia: DOI, AR, AI