

A20 - Autorizzazione allo scarico delle emissioni in atmosfera

Autorizzazioni alle emissioni in atmosfera ai sensi dell'art. 273 del D. Lgs. 152/06 o della previgente normativa (D.p.r. 203/88)

La costruzione e l'esercizio della Centrale, costituita da 2 turbogas da 90 MW, è stata autorizzata con decreto ministeriale del 20/12/1978 nell'ambito del "Programma di emergenza" per *"supplire alle carenze di disponibilità di energia elettrica"*, di cui al Piano Energetico Nazionale CIPE del 1975.

All'emanazione del D.p.r. 24 maggio 1988 n. 203 (pubblicato sulla G.U. n. 140 del 16/6/1988 e pertanto entrato in vigore in data 1/7/1988) la Centrale rientrava pertanto tra gli "impianti esistenti" ai sensi dell'art.2, comma 10, del D.p.r. 203/88, soggetti alla disciplina specifica per le centrali termoelettriche dettata dall'art.17 del medesimo decreto.

Ai sensi dunque dell'art.17, commi 4 e 5, e degli artt.12 e 13 del D.p.r. 203/88, in data 22/6/1989 è stata presentata sia ai Ministeri dell'Industria, dell'Ambiente e della Sanità sia alla Regione Piemonte domanda di autorizzazione alla continuazione delle emissioni in atmosfera della Centrale (allegato 1).

Successivamente, con D.M.12 luglio 1990 sono state emanate le linee guida per il contenimento delle emissioni inquinanti degli impianti industriali e la fissazione dei valori limite di emissione, secondo quanto previsto dall'art. 3, comma 2, del D.p.r. 203/88.

In particolare, il paragrafo C (Criteri temporali di adeguamento per gli impianti esistenti) dell'Allegato 3/A (Grandi impianti di combustione) al D.M. 12 luglio 1990 ha previsto che le imprese con più impianti potessero presentare (con le stesse modalità di cui agli artt. 12,13, 15 e 17 del D.p.r. 203/88) i progetti di adeguamento delle emissioni per gli impianti esistenti in modo tale che i valori limite di emissione posti dal medesimo D.M. fossero rispettati entro il 31/12/1997 per almeno il 35% della potenza termica totale installata dall'impresa, entro il 31/12/1999 per almeno il 60% ed entro il 31/12/2002 per il totale degli impianti.

Con lettera Enel prot. 9194 del 19/07/1991 ai Ministeri dell'Industria, dell'Ambiente e della Sanità è stato dichiarato l'adeguamento dei turbogas in ciclo semplice, tra cui la Centrale di Alessandria, al D.M.12 luglio 1990, senza necessità di interventi (allegato 2).

Dal 1996 le sezioni turbogas di Alessandria sono state considerate non disponibili nel parco Enel, *"poste in assetto di lunga conservazione"*.

La necessaria disponibilità di impianti immediatamente attivabili in situazioni di emergenza, ha fatto sì che Enel provvedesse a rimettere in servizio tali sezioni, come anticipato al Ministero Attività Produttive con comunicazione del 23/2/2004 (allegato 3), ai sensi della Legge 290/2003.

In virtù della documentazione sin qui elencata, la continuazione delle emissioni della Centrale di Alessandria dopo l'entrata in vigore del D.p.r. 203/88 è pertanto pienamente conforme al regime autorizzatorio derivante dal D.P.R. 203/88, dal D.M. 12 luglio 1990 ed oggi dal D.lgs.152/06, art. 267 comma 3, con la presente domanda di AIA.



On.le

MINISTERO DELL'INDUSTRIA DEL
COMMERCIO E DELL'ARTIGIANATO

Via Molise, 2

ROMA

On.le

MINISTERO DELL'AMBIENTE

Piazza Venezia, 11

ROMA

On.le

MINISTERO DELLA SANITA'

P.le dell'Industria, 20

ROMA

OGGETTO : DPR 203 Art.li 12, 13 e 17. Centrali Termoelettriche
a turbogas ENEL ed Accessori di impianto di Centrali
Elettronucleari ENEL. Domande di autorizzazione al-
la continuazione delle emissioni in atmosfera.

Ai sensi e per gli effetti degli articoli 12, 13 e
17 del DPR 203, si inoltra domanda di autorizzazione alla con-
tinuazione delle emissioni per le Centrali termoelettriche ed
Accessori di impianto elencati nell'allegato. Si accludono le
richieste relazioni tecniche debitamente firmate e bollate.

Si informa che la stessa documentazione sarà invia-
ta alla Regione competente.

Con osservanza.

DISTINTA DELLE CENTRALI TERMOELETTRICHE A TURBOGAS E DEGLI
ACCESSORI DI IMPIANTO DELLE CENTRALI NUCLEOTERMOELETTRICHE PER LE
QUALI SI RICHIEDE L'AUTORIZZAZIONE ALLA CONTINUAZIONE DELLE
EMISSIONI.

Centrale termoelettrica a Turbogas di Alessandria	Regione Piemonte
Accessorio di impianto della Centrale Elettronucleare di Trino Vercellese	Regione Piemonte
Accessorio di impianto della Centrale Elettronucleare di Caorso	Regione Emilia Romagna
Centrale Termoelettrica a Turbogas di Carpi	Regione Emilia Romagna
Centrale Termoelettrica a Turbogas di Portoferraio	Regione Toscana
Centrale Termoelettrica a Turbogas Luigi Orlando	Regione Toscana
Centrale Termoelettrica a Turbogas di Camerata Picena	Regione Marche
Centrale Termoelettrica a Turbogas di Pietrafitta	Regione Umbria
Centrale Termoelettrica a Turbogas di Campo Marino	Regione Molise
Accessorio di impianto della Centrale Elettronucleare di Latina	Regione Lazio
Centrale Termoelettrica a Turbogas di Fiumicino	Regione Lazio
Centrale Termoelettrica a Turbogas di Maddaloni	Regione Campania
Centrale Termoelettrica a Turbogas di Giugliano	Regione Campania
Centrale Termoelettrica a Turbogas di Taranto	Regione Puglia
Centrale Termoelettrica a Turbogas di Trapani	Regione Sicilia
Centrale Termoelettrica a Turbogas di Codrongianus	Regione Sardegna

NT



DATA	DESTINATARIO	OGGETTO	N.	FIRMA PER RICEVUTA
14/10/89	INPDAI VLE. DELLA. PROVINCE.	189	1.	<i>[Signature]</i>
15/1/89	IST. BANC. S. PADDO. DI TORINO Via FIRENZE	200	1.	<i>[Signature]</i>
20/1/89	Prof. CAPOTORTI Via. ARRIA	226	1.	<i>[Signature]</i>
22/06/89	M.RO. SANCTA	RINCHIESTA AUTORIZZ. DPR 203 TURRIGAR	1	
22/06/89	ME. INDUSTRIA, 20	RINCHIESTA DPR 203 AUTORIZZ. TURRIGAR	1	

DATA	DESTINATARIO	OGGETTO
22/06/89	M.RO. IND. COORD. ART VIA. MO. CSE, 2	RINCHIESTA AUTORIZZ. DPR 203 TURRIGAR

ENEL - Settore Produzione e Trasmissione di Torino



Alla Regione Piemonte
Assessorato all'Ambiente
Via Principe Amedeo, 17
10123 TORINO TO

RACCOMANDATA A
Enel - SPT - TO
27 P.H. 1989
PARTENZA

Oggetto: DPR 203 Art.li 12, 13 e 17

ENEL - Centrale Termoelettrica a Turbogas ed accessori di impianto di Centrale Elettronucleare.
Domanda di autorizzazione alla continuazione delle emissioni in atmosfera.

Ai sensi e per gli effetti degli articoli 12, 13 e 17 del DPR 203, si invia domanda di autorizzazione alla continuazione delle emissioni per la Centrale Termoelettrica a Turbogas di Alessandria e per gli accessori di impianto della Centrale Elettronucleare di Trino con accluse le richieste relazioni tecniche debitamente firmate e bollate.

Si informa che le istanze e le documentazioni sono state già inoltrate ai Ministeri dell'Industria, dell'Ambiente e della Sanità.

Con osservanza.

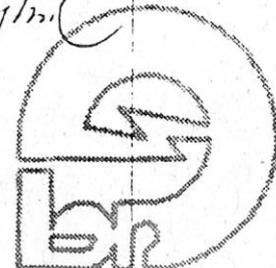
ENEL - Ente Nazionale per l'Energia Elettrica
Settore Produzione e Trasmissione di Torino

How R. G. M.

8909572

Torino, 26 GIU. 1989

All.: c.s.



CC GIT GENOVA } 6/7
CC GIN TRINO }



E N E L

*Settore Produzione e Trasmissione di Torino
Centrale Termoelettrica Turbogas di Alessandria*

RELAZIONE TECNICA

REDATTA AI SENSI E PER GLI EFFETTI
DEGLI ARTICOLI 12, 13 E 17 DEL DPR 203/88

Centrale Termoelettrica Turbogas di Alessandria
Il Capo Gruppo Impianti
..... *Oreste Capelli*
(Ing. Oreste Capelli)

Alessandria, Giugno 1989

I N D I C E

1.	GENERALITA'	Pag.	1
1.1	Descrizione del ciclo produttivo	"	1
1.1.1	Combustibili	"	3
1.1.2	Componenti impiantistici di interfaccia con l'ambiente atmosferico e unità di servizio	"	3
2.	QUALITA' E QUANTITA' DELLE EMISSIONI	"	4
2.1	Emissioni tipiche e significative di impianto	"	4
2.2	Emissioni secondarie	"	5
3.	TASSO DI UTILIZZAZIONE E VITA RESIDUA DELL'IMPIANTO	"	6
4.	ALLEGATI	"	6

1. GENERALITA'

La Centrale Termoelettrica Turbogas di Alessandria è ubicata nel Comune di Valmadonna, provincia di Alessandria, ed occupa una superficie di circa 16 ha (vedi planimetrie, Allegati la e lb).

Essa è costituita da due Sezioni turbogas ciascuna di potenza elettrica efficiente lorda pari a 88 MW nella combustione a gasolio e 90 MW nella combustione a gas naturale.

In particolari situazioni della rete elettrica nazionale a cui la Centrale è collegata e per brevi periodi nell'anno, le singole Sezioni turbogas possono raggiungere una potenza elettrica massima di punta di circa 109 MW nella combustione a gasolio e 111 MW nella combustione a gas naturale.

1.1 Descrizione del ciclo produttivo

Un gruppo turbogas è costituito essenzialmente da un compressore d'aria assiale, da un insieme di combustori racchiusi in un'unica camera di combustione anulare, da una turbina a gas a reazione e da un turboalternatore coassiali.

L'aria aspirata dall'atmosfera viene compressa dal compressore ed inviata alla camera di combustione, dove viene iniettato il combustibile (gasolio o gas naturale) che, bruciando, produce il fluido termico motore (miscela di aria compressa e gas della combustione) che, espandendosi nella turbina, genera energia meccanica.

Parte di questo lavoro aziona il compressore assiale, la rimanente parte viene convertita in energia elettrica nell'alternatore. Il fluido motore esausto, al termine del ciclo, viene disperso nell'atmosfera.

L'energia elettrica prodotta, attraverso il trasformatore

elevatore di macchina, viene immessa nella rete nazionale di trasporto ad alta tensione.

Lo schema a blocchi di funzionamento di una tipica Centrale turbogas è rappresentato nell'Allegato 2.

1.1.1 Combustibili

La Centrale impiega come combustibili gasolio e gas naturale provenienti da diverse fonti di approvvigionamento nazionali ed internazionali.

I consumi orari dei combustibili per singola Sezione alla massima potenza efficiente lorda dell'impianto sono i seguenti:

- gas naturale* 32.000 m³/h
- gasolio ** 26 t/h;

gli stessi, alla potenza elettrica massima di punta, sono:

- gas naturale 39.200 m³/h
- gasolio 31,3 t/h

Il quantitativo di combustibile bruciato è all'incirca proporzionale alla potenza elettrica effettivamente generata.

La fornitura di gas è stata sempre di tipo interrompibile e precario.

Ai fini della logistica e movimentazione del combustibile liquido questo è stoccato in un parco serbatoi costituito da n° 2 serbatoi uguali a tetto galleggiante per una capacità totale autorizzata pari a 33.600 m³.

* Il consumo orario calcolato nel caso di combustione a solo gas naturale si riferisce ad un gas naturale con potere calorifico inferiore medio pari a circa 8.200 Kcal/m³.

** Il consumo orario calcolato nel caso di combustione a solo gasolio si riferisce ad un combustibile con potere calorifico inferiore medio pari a 10.100 Kcal/kg.

1.1.2 Componenti impiantistici di interfaccia con l'ambiente atmosferico

I gas di combustione sono convogliati in n° 2 camini identici aventi le seguenti caratteristiche:

altezza : 18,3 m

diametro interno alla bocca : 4,8 m

Nella combustione in condizioni nominali sia a gasolio che a gas naturale alla potenza efficiente lorda i fumi al camino sono caratterizzati dai seguenti parametri fisici:

- temperatura all'uscita da 500 a 540 °C;
- velocità all'uscita da circa 40 a circa 50 m/s;

Per effetto della temperatura e della velocità dei fumi in uscita dai camini i prodotti della combustione raggiungono normalmente quote molto elevate con conseguente notevole dispersione e diluizione degli effluenti.

2. QUALITA' E QUANTITA' DELLE EMISSIONI

2.1 Emissioni tipiche e significative di impianto

Le emissioni tipiche e significative massime, in condizioni regimate, per quanto attiene al gasolio sono:

- **biossido di zolfo, (SO₂):** 750 mg/Nm³ di fumi secchi e con O₂ di riferimento del 15%;*
- **ossidi di azoto, NO_x, come NO₂:** la concentrazione di NO_x è inferiore a 600 mg/Nm³ di fumi secchi con O₂ di riferimento pari al 15% nel caso del gasolio, e non superiore a 400 mg/Nm³ di fumi secchi con O₂ di riferimento pari al 15% nel caso del gas naturale;
- **polveri:** nel funzionamento a gasolio la concentrazione risulta non superiore a 20 mg/Nm³ di fumi secchi

* Si precisa che l'emissione massima di SO₂ si adeguerà, nel corso del biennio Luglio 1989 - Luglio 1991, al valore di 250 mg/Nm³ di fumi secchi e con O₂ di riferimento del 15%.

e con O₂ di riferimento pari al 15%.

2.2 Emissioni secondarie

Si segnala la presenza di punti di emissione (quali sfiati, scarichi anche non convogliati, ecc.) da accessori di impianto. Questi non vengono dettagliatamente descritti in quanto caratterizzati da emissioni che per quantità, qualità e frequenza sono da ritenersi non significative.

Per quanto concerne il parco serbatoi, stante le caratteristiche dei combustibili e le tecnologie adottate per il loro stoccaggio e movimentazione (tipologia dei serbatoi stessi, pompe, compressori, valvole, raccordi, ecc.) le emissioni non risultano significative.

3. TASSO DI UTILIZZAZIONE E VITA RESIDUA DELL'IMPIANTO

Le due Sezioni, entrate in servizio negli anni seguenti, hanno totalizzato, al 31.12.1988, le ore di produzione sottoindicate:

Sezione 1	1979	1855 ore
Sezione 2	1980	1376 ore

Il tasso di utilizzazione, ovvero il rapporto tra l'energia prodotta e quella teorica producibile alla potenza efficiente lorda durante l'arco dell'intero anno, negli ultimi tre anni risulta mediamente pari all'1,1% per la Sezione 1 e allo 0,2% per la Sezione 2.

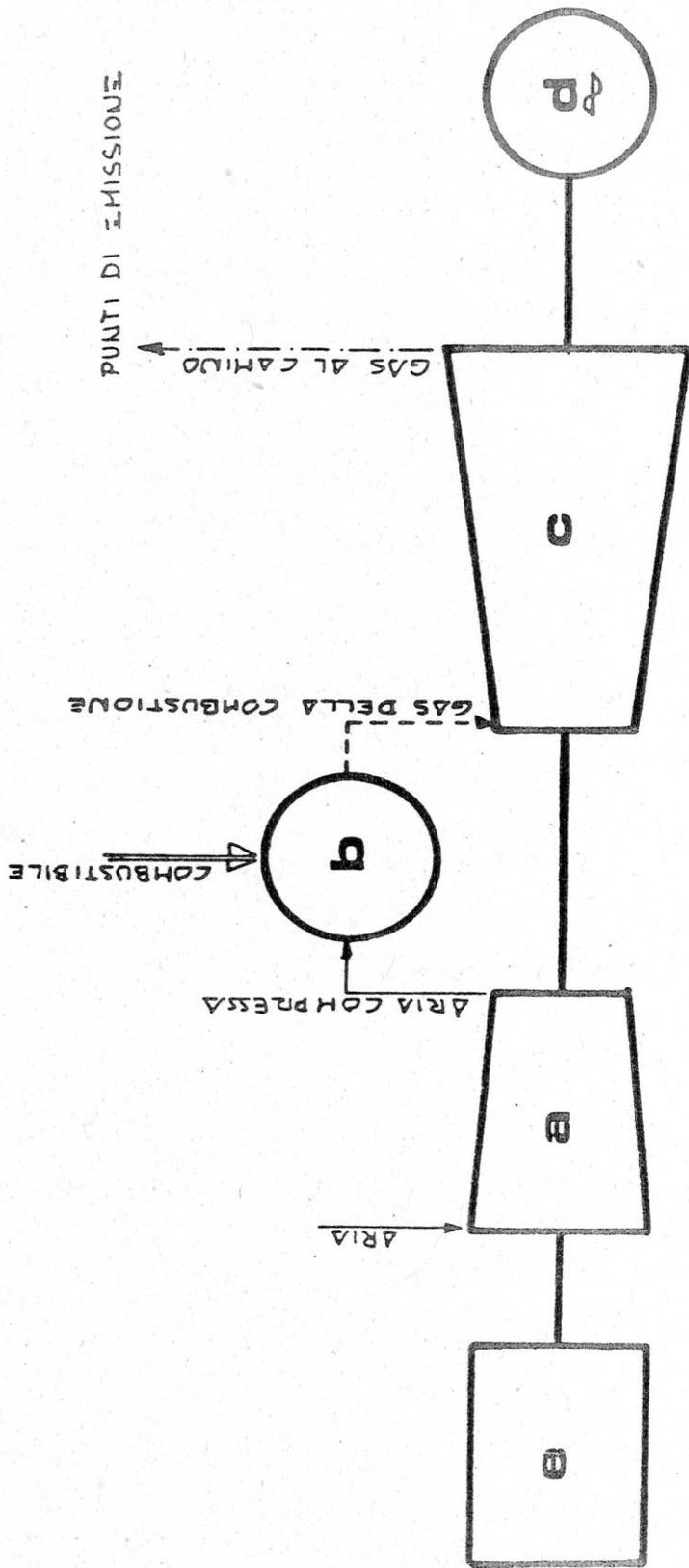
Non è possibile valutare il termine della vita della Centrale in considerazione anche della situazione del Paese per quanto attiene alla produzione di energia elettrica.

4. ALLEGATI

Allegato 1a - Planimetria impianto

Allegato 1b - Planimetria zona

Allegato 2 - Schema di funzionamento



- a** • COMPRESSORE
- b** • CAMERA DI COMBUSTIONE
- c** • TURBINA
- d** • GENERATORE ELETTRICO
- e** • DIESEL DI LANCIO

SCHEMA A BLOCCHI DI FUNZIONAMENTO DI UNA CENTRALE TURBOGAS

*Ente Nazionale
per l'Energia Elettrica*

DIREZIONE DELLA PRODUZIONE E TRASMISSIONE

00198 ROMA 19 LUG. 1991
 VIA G. B. MARTINI, 3

On.le Ministero dell'Industria
 del Commercio e dell'Artigianato
 Via Molise, 2
 R O M A

PROT. N. DPT/SET/3194

On.le Ministero dell'Ambiente
 P.zza Venezia, 11
 R O M A

On.le Ministero della Sanità
 P.le dell'Industria, 20
 R O M A

OGGETTO: Sezioni turbogas esistenti. Progetto di adeguamento delle emissioni secondo quanto previsto dal punto 24, paragrafo V del DPCM 21.7.89

Con riferimento al DPCM 21.7.89 ed al DM 12.7.90 che ha differenziato gli impianti di combustione dalle turbine a gas fisse ed ha regolamentato le relative emissioni, Vi segnaliamo che non risultano necessari interventi per l'adeguamento degli impianti in oggetto. Essi pertanto rispetteranno i valori limite di emissione secondo i criteri temporali stabiliti all'art. 5 del citato DM.

In allegato Vi trasmettiamo l'elenco delle Sezioni turbogas esistenti per le quali fu a suo tempo presentata la istanza per la autorizzazione alla continuazione delle emissioni (ex art. 12, 13 e 17 del DPR 203/88).

A cura delle nostre Unità periferiche sarà inviata analoga comunicazione alle Regioni interessate.

Distinti saluti

ENTE NAZIONALE PER L'ENERGIA ELETTRICA

Spadaro *Lico*

All. c.s.

ENEL - DPT

DISTINTA DELLE SEZIONI TURBOGAS

Sezioni Turbogas di Alessandria	2 ✓	Regione Piemonte
Sezioni Turbogas di Carpi	2 ✓	Regione Emilia Romagna
Sezioni Turbogas di Portoferraio	1 -	Regione Toscana
Sezioni Turbogas Luigi Orlando	2(1) - 19	Regione Toscana
Sezioni Turbogas di Camerata Picena	4 ✓	Regione Marche
Sezioni Turbogas di Pietrafitta	2 ✓	Regione Umbria
Sezioni Turbogas di Campo Marino	1 ✓	Regione Molise
Sezioni Turbogas di Fiumicino	1 ✓	Regione Lazio
Sezioni Turbogas di Maddaloni	4 ✓	Regione Campania
Sezioni Turbogas di Giugliano	2 ✓	Regione Puglia
Sezioni Turbogas di Taranto	4 ✓	Regione Campania
Sezioni Turbogas di Trapani	2 ✓	Regione Sicilia
Sezioni Turbogas di Codrongianus	6 ✓	Regione Sardegna

NT/E-021/fp

33 (32) re si convalidare Livorno O. 2012 2012 ?

- mancavano C# TGG e Porto Venere TGG



Roma, 23 Feb 2004

L'ENERGIA CHE TI ASCOLTA.

Divisione Generazione ed Energy Management
Chief Operating Officer

00198 Roma, viale Regina Margherita 125
Tel. +39 0685094338 Fax +39 0685094672
E-mail: sandro.fontecedro@enel.it

Spettabile
Ministero Attività Produttive
Via Molise, 2
00187 ROMA

N. Rif. EP/P2004000659

Oggetto: Legge 290 del 27 ottobre 2003 - Dismissione gruppi di generazione ENEL

In vista dell'attuazione del disposto di cui all'art. 1-quinquies della legge richiamata in oggetto, con la presente Vi comunichiamo che è ns. intenzione procedere alla dismissione delle unità di produzione elencate in Allegato 1.

Le motivazioni a base della procedura di dismissione che intendiamo attivare sono puntualmente indicate per ciascun impianto.

Segnaliamo inoltre che, come già evidenziato nella ns. lettera n° 10984 del 28/7/1992 inviata a codesto spett.le Ministero, i gruppi 1 e 2 della Centrale di S.Gilla (2x35 MW) allo stato attuale risultano dismessi dalla produzione commerciale e utilizzati unicamente come impianti pilota per prove, ricerche e sperimentazioni nel campo della produzione di energia e che con ns. lettera del 28/12/1993 inviata a codesto spett.le Ministero, è stata comunicata la definitiva disattivazione di uno dei due gruppi della centrale di Mercure.

È ns. intenzione, inoltre, rimettere in servizio le due sezioni Turbogas di Alessandria (2x88 MW) attualmente in stato di lunga conservazione.

Vi informiamo infine che, per quanto riguarda l'impianto geotermico di Latera (2x13 MW), abbiamo inviato alla Regione Lazio in data 29 Dicembre 2003, la richiesta di rinuncia alla concessione di coltivazione per fluidi geotermici, ai sensi dell'art. 60 DPR 27 maggio 1991, n°395.

Infine, negli Allegati 2 e 3 è riportata la consistenza rispettivamente del parco termoelettrico e rinnovabile (idroelettrico, geotermoelettrico e altre fonti) con potenza superiore a 10 MVA di Enel GEM per l'anno 2004 a valle dell'attuazione di quanto sopra descritto.

Cordiali saluti

Sandro Fontecedro

ALLEGATO 1

Elenco impianti da dismettere

TERMOELETTRICI

- **Centrale di Codrongianus**, sez. 1,2,3,4,5,6 (6x17 MW)
L'impianto particolarmente obsoleto risulta non esercibile e non riattivabile anche a causa della non reperibilità delle parti di ricambio.
- **Centrale di Fiumicino**, sez. 2 (1x66 MW)
L'impianto particolarmente obsoleto risulta non esercibile e non riattivabile anche a causa della non reperibilità delle parti di ricambio.
- **Centrale di Fiumaretta**, sez. 3 (1x240 MW)
Come previsto dal Decreto MICA 16/11/1992, la centrale è stata dismessa.
- **Centrale di La Spezia**, sez. 4 (1x600 MW)
Il Decreto MICA 29/01/1997 consente il funzionamento di una sola delle due sezioni (denominate 3 e 4) a carbone da 600 MW della centrale.
Nel 2000 è stata ambientalizzata la sezione 3. La realizzazione del progetto per il rispetto dei limiti imposti dal suddetto decreto ha di fatto reso impossibile l'esercizio in alternativa della sez. 4 la quale, pertanto, risulta non riattivabile.
- **Centrale di Pietrafitta**, sez. 1,2 (2x34 MW)
Come previsto dal Decreto MICA 06/09/1996, le sezioni 1 e 2 devono essere dismesse in seguito all'entrata in servizio del nuovo ciclo combinato (avvenuta nel corso del 2003).
- **Centrale di Porto Corsini**, sez. 1,2 (2x70 MW)
Come previsto dal Decreto MICA 01/10/1998, le sezioni 1 e 2 devono essere dismesse in seguito alla trasformazione delle sezioni 3 e 4 in nuovi cicli combinati (avvenuta nel corso del 2002).
- **Centrale di Sulcis**, sez. 1 (1x240 MW)
Come evidenziato già nel Decreto MICA 5/7/2000 di autorizzazione alla realizzazione di una nuova unità a letto fluido, l'unità 1 risulta non riattivabile a seguito dei lavori di demolizione iniziati in ottemperanza al precedente decreto MICA 28/11/1997 che prevedeva la realizzazione di unità a letto fluido.
- **Centrale di Termini Imerese**, sez. 1,2 (2x110 MW)
Come previsto dai Decreti Regione Sicilia del 7/6/2001 e 26/9/2001 le sezioni 1 e 2 devono essere dismesse con l'entrata in servizio del nuovo ciclo combinato (previsto per Aprile 2004).

GEOTERMOELETTRICI

- **Centrale di Cornia1** (1x20 MW)
L'impianto, tecnicamente obsoleto, deve essere dismesso per mancanza vapore in seguito sia al declino del campo geotermico sia alla razionalizzazione dello sfruttamento del vapore endogeno dell'area Val di Cornia.

ALLEGATO 2 (1/2)

CONSISTENZA DEL PARCO DI GENERAZIONE TERMOELETTICO ANNO 2004 (Impianti con potenza superiore a 10 MVA)

IMPIANTO	LOCALITA'	PR	Gruppo	Pot. Eff. Lorde MW	NOTE
ALESSANDRIA	ALESSANDRIA	AL	AL_1	88.000	GRUPPO AL MOMENTO NON DISPONIBILE, SARA' RIATTIVATO NEL CORSO DEL 2004
			AL_2	88.000	
				176.000	
			TO11	104.000	
			TO12	120.500	
			TO13	120.500	
			TO21	104.000	
TRINO	TRINO	VC	TO22	120.500	GRUPPO AL MOMENTO NON DISPONIBILE, SARA' RIATTIVATO NEL CORSO DEL 2004
			TO23	120.500	
				698.000	
			GE_3	70.000	
			GE_4	70.000	
			GE_6	155.000	
				295.000	
GENOVA	GENOVA	GE	SP_3	600.000	GRUPPO AL MOMENTO NON DISPONIBILE, SARA' RIATTIVATO NEL CORSO DEL 2004
			SP11	121.000	
			SP12	219.665	
			SP21	123.000	
			SP22	221.751	
				1.285.416	
				295.000	
LA SPEZIA	LA SPEZIA	SP	LC11	128.000	GRUPPO AL MOMENTO NON DISPONIBILE, SARA' RIATTIVATO NEL CORSO DEL 2004
			LC12	253.000	
			LC21	128.000	
			LC22	253.000	
			LC31	128.000	
			LC32	253.000	
			LC41	128.000	
			LC42	253.000	
				1.524.000	
LA CASELLA	CASTEL S. GIOVANNI	PC	CM_1	88.500	GRUPPO AL MOMENTO NON DISPONIBILE, SARA' RIATTIVATO NEL CORSO DEL 2004
			CM_2	88.500	
CARPI MODENA	CARPI	MO		177.000	GRUPPO AL MOMENTO NON DISPONIBILE, SARA' RIATTIVATO NEL CORSO DEL 2004
			PM_2	70.000	
			PM_3	70.000	
PORTO MARGHERA	VENEZIA	VE		148.000	GRUPPO NON DISPONIBILE, SONO ALLO STUDIO GLI INTERVENTI DI ADEGUAMENTO ALLE PRESCRIZIONI DEL DECRETO MCA 19/01/1999 (FUNZIONAMENTO A SOLO GAS METANO)
			FS_1	165.000	
			FS_2	171.000	
			FS_3	320.000	
			FS_4	320.000	
			FS_5	160.000	
FUSINA	VENEZIA	VE		1.136.000	GRUPPO AL MOMENTO NON DISPONIBILE, SARA' RIATTIVATO NEL CORSO DEL 2004
			PO_1	660.000	
			PO_2	660.000	
			PO_3	660.000	
			PO_4	660.000	
PORTO TOLLE	PORTO TOLLE	RO		2.640.000	GRUPPO AL MOMENTO NON DISPONIBILE, SARA' RIATTIVATO NEL CORSO DEL 2004
			PC31	124.000	
			PC32	253.000	
			PC41	124.000	
			PC42	253.000	
PORTO CORSINI	PORTO CORSINI	RA		754.000	GRUPPO AL MOMENTO NON DISPONIBILE, SARA' RIATTIVATO NEL CORSO DEL 2004
			SB_1	125.000	
SANTA BARBARA	CAVRIGLIA	AR	SB_2	125.000	GRUPPO AL MOMENTO NON DISPONIBILE, SARA' RIATTIVATO NEL CORSO DEL 2004
				250.000	
PIETRAFITTA	PIEGARO	PG	PF_3	88.000	GRUPPO AL MOMENTO NON DISPONIBILE, SARA' RIATTIVATO NEL CORSO DEL 2004
			PF_4	88.000	
			PF52	253.000	
			PF54	58.000	
			PF55	58.000	
				545.000	
BASTARDO	GUALDO CATTANEO	PG	BT_1	75.000	GRUPPO AL MOMENTO NON DISPONIBILE, SARA' RIATTIVATO NEL CORSO DEL 2004
			BT_2	75.000	
LIVORNO	LIVORNO	LI		150.000	GRUPPO AL MOMENTO NON DISPONIBILE, SARA' RIATTIVATO NEL CORSO DEL 2004
			LI_1	155.000	
			LI_2	155.000	
PIOMBINO	PIOMBINO	LI		318.000	GRUPPO AL MOMENTO NON DISPONIBILE, SARA' RIATTIVATO NEL CORSO DEL 2004
			PB_1	320.000	
			PB_2	320.000	
			PB_3	320.000	
			PB_4	320.000	
CAMERATA PICENA	CAMERATA PICENA	AN		1.280.000	GRUPPO AL MOMENTO NON DISPONIBILE, SARA' RIATTIVATO NEL CORSO DEL 2004
			CP_1	26.000	
			CP_2	26.000	
			CP_3	26.000	
			CP_4	26.000	
PORTOFERRAIO	PORTOFERRAIO	LI		164.000	GRUPPO AL MOMENTO NON DISPONIBILE, SARA' RIATTIVATO NEL CORSO DEL 2004
			FE_1	17.100	
TORRE V. NORD	CIVITAVECCHIA	RM		47.100	NEL CORSO DEL 2004 IL GRUPPO SARA' RESO INDISPONIBILE PER I LAVORI DI TRASFORMAZIONE A CARBONE
			TN_1	660.000	
			TN_2	660.000	
			TN_3	660.000	
			TN_4	660.000	
	2.640.000	GRUPPO NON DISPONIBILE, SONO INIZIATI I LAVORI PER LA TRASFORMAZIONE A CARBONE			

ALLEGATO 2 (2/2)

CONSISTENZA DEL PARCO DI GENERAZIONE TERMOELETTRICO ANNO 2004 (Impianti con potenza superiore a 10 MVA)

IMPIANTO	LOCALITA'	PR	Gruppo	Pot. Eff. Lorde KW	NOTE
			MC11	660.000	GRUPPO AL MOMENTO NON DISPONIBILE, SARA' RIATTIVATO NEL CORSO DEL 2004
			MC12	125.000	
			MC13	125.000	
			MC21	660.000	
			MC22	125.000	
			MC23	125.000	
			MC31	660.000	
			MC32	115.000	
			MC33	115.000	
			MC41	660.000	
MONTALTO DI C.	MONTALTO DI C.	VT	MC42	115.000	GRUPPO AL MOMENTO NON DISPONIBILE, SARA' RIATTIVATO NEL CORSO DEL 2004
			MC43	115.000	
			MD 1	88.000	
			MD 2	88.000	
MADDALONI	MADDALONI	CE	MD 3	88.000	GRUPPO AL MOMENTO NON DISPONIBILE, SARA' RIATTIVATO NEL CORSO DEL 2004
			MD 4	88.000	
			GI 1	88.000	
			GI 2	88.000	
GRUGLIANO	GRUGLIANO	NA	GI 3	88.000	GRUPPO AL MOMENTO NON DISPONIBILE, SARA' RIATTIVATO NEL CORSO DEL 2004
			GI 4	88.000	
			LR 1	123.000	
			LR 2	123.000	
LARINO	LARINO	CB		246.000	
CAMPOMARINO	CAMPOMARINO	CB	CB 1	88.000	GRUPPO AL MOMENTO NON DISPONIBILE, SARA' RIATTIVATO NEL CORSO DEL 2004
			BS 1	660.000	
			BS 2	660.000	
			BS 3	660.000	
BRINDISI SUD	BRINDISI	BR	BS 4	660.000	GRUPPO AL MOMENTO NON DISPONIBILE, SARA' RIATTIVATO NEL CORSO DEL 2004
			BA 1	68.500	
			BA 2	68.500	
			BA 3	68.500	
BARI	BARI	BA		206.500	
MERCURE	LANO BORGO	CS	ME	75.000	GRUPPO NON DISPONIBILE, SONO IN CORSO I LAVORI PER LA TRASFORMAZIONE A BIOMASSE
			RD11	320.000	
			RD12	114.400	
			RD21	320.000	
			RD22	114.400	
			RD31	320.000	
			RD32	114.400	
			RD41	320.000	
			RD42	114.400	
			ROSSANO	ROSSANO CALABRO	
TI 3	110.000				
TH1	320.000				
TH2	120.000				
TI 53	120.000				
TI 61	130.000				
TERMINI IMERESE	TERMINI IMERESE	PA	TI 62	250.000	GRUPPO AL MOMENTO NON DISPONIBILE, SARA' RIATTIVATO NEL CORSO DEL 2004
			PE 1	70.000	
PORTO EMPEDOCLE	PORTO EMPEDOCLE	AG	PE 2	70.000	GRUPPO AL MOMENTO NON DISPONIBILE, SARA' RIATTIVATO NEL CORSO DEL 2004
			PG11	130.000	
			PG12	250.000	
			PG21	130.000	
PISOLO GARGALLO	PISOLO GARGALLO	SR	PG22	250.000	GRUPPO AL MOMENTO NON DISPONIBILE, SARA' RIATTIVATO NEL CORSO DEL 2004
			AG 1	70.000	
			AG 2	70.000	
			AG 3	70.000	
AUGUSTA	AUGUSTA	SR		210.000	
SULCIS	PORTOSCUSO	CA	SU 2	240.000	GRUPPO NON DISPONIBILE, SONO IN CORSO I LAVORI DI TRASFORMAZIONE A CARBONE (TECNOLOGIA: LETTO FLUIDO)
			SU 3	240.000	
			PS 1	160.000	
			PS 2	160.000	
PORTOSCUSO	PORTOSCUSO	CA		320.000	
ASSEMINI	ASSEMINI	CA	AS 1	88.000	GRUPPO AL MOMENTO NON DISPONIBILE, SARA' RIATTIVATO NEL CORSO DEL 2004
			AS 2	88.000	
TOTALE (MW)				26.546	

ALLEGATO 3 (1/5)

**CONSISTENZA DEL PARCO DI GENERAZIONE
RINNOVABILE ANNO 2004**

(Impianti con potenza superiore a 10 MVA)

IMPIANTO	Tipo	Località	PR	Pot.Eff. Lorda KW
NUOVA GABBRO	Geo	Pomarance	PI	17.000
NUOVA CASTELNUOVO	Geo	Castelnuovo	PI	12.000
VALLE SECOLO	Geo	Pomarance	PI	110.000
FARINELLO	Geo	Pomarance	PI	49.000
SELVA 1	Geo	Castelnuovo	PI	16.000
SESTA 1	Geo	Radicondoli	SI	17.000
NUOVA LAGO	Geo	Monterotondo	GR	7.500
CORNIA 2	Geo	Castelnuovo	PI	15.000
SAN MARTINO	Geo	Monterotondo	GR	36.000
NUOVA MOLINETTO	Geo	Castelnuovo	PI	16.000
LA LECCIA	Geo	Castelnuovo	PI	8.000
LAGONI ROSSI 3	Geo	Pomarance	PI	6.500
TRAVALE 3	Geo	Montieri	GR	18.000
TRAVALE 4	Geo	Montieri	GR	35.000
NUOVA MONTEROTONDO	Geo	Monterotondo	GR	8.000
CARBOLI 1	Geo	Monterotondo	GR	16.000
CARBOLI 2	Geo	Monterotondo	GR	16.000
NUOVA SASSO	Geo	Castelnuovo	PI	15.000
NUOVA SERRAZZANO	Geo	Pomarance	PI	45.000
MONTEVERDI 1	Geo	Monteverdi	PI	16.000
MONTEVERDI 2	Geo	Monteverdi	PI	16.000
LE PRATA	Geo	Castelnuovo	PI	15.000
PIANACCE	Geo	Radicondoli	SI	17.000
RANCIA	Geo	Radicondoli	SI	17.000
RANCIA 2	Geo	Radicondoli	SI	17.000
NUOVA RADICONDOLI	Geo	Radicondoli	SI	30.000
BAGNORE 3	Geo	Santa Fiora	GR	16.000
PIANCASTAGNAIO 2	Geo	Piancastagnaio	SI	6.000
BELLAVISTA	Geo	Piancastagnaio	SI	17.000
PIANCASTAGNAIO 3	Geo	Piancastagnaio	SI	17.000
PIANCASTAGNAIO 4	Geo	Piancastagnaio	SI	17.000
PIANCASTAGNAIO 5	Geo	Piancastagnaio	SI	17.000
MONTE ARCI	Eolico	ALES PAU MONGOGIORI	OR	10.680
NUOVA ALTANURRA	Eolico	SASSARI	SS	12.250
CONTRADA CORVO C.MITURRO	Eolico	CALAVUTURO	PA	38.250
SA TURRINA MANNA	Eolico	TULA	SS	23.800
ARSIE'	IDRO	ARSIE'	BL	34.000
AVENTINO 1	IDRO	TARANTA PELIGNA	CH	8.200
BALSORANO	IDRO	BALSORANO	AQ	15.800
BARCA	IDRO	PATERNO'	CT	9.428
BARDONECCHIA ROCHEMOLLES	IDRO	BARDONECCHIA	TO	22.000
GUADALAMI	IDRO	PIANA DEGLI ALBANESI	PA	80.000
CANTERNO	IDRO	FERENTINO	FR	12.000
CASUZZE	IDRO	PALERMO	PA	9.000
CAVILLA	IDRO	CISMON D.GRAPPA	VI	24.000
CEPRANO	IDRO	CEPRANO	FR	11.000
COGHINAS	IDRO	OSCHIRI	SS	22.700

ALLEGATO 3 (2/5)

**CONSISTENZA DEL PARCO DI GENERAZIONE
RINNOVABILE ANNO 2004**
(Impianti con potenza superiore a 10 MVA)

IMPIANTO	Tipo	Località	PR	Pot.Eff. Lorda KW
COMUNACQUA	IDRO	TREVI NEL LAZIO	FR	8.500
COMUNANZA	IDRO	COMUNANZA	AP	8.500
CONTRASTO	IDRO	ADRANO	CT	35.000
CORENNO	IDRO	DERVIO	LC	15.000
COSCILE I	IDRO	SAN BASILE	CS	11.200
CROT	IDRO	USSEGLIO	TO	17.000
FARNETA	IDRO	MONTEFIORINO	MO	30.340
FEDIO	IDRO	DEMONTE	CN	10.000
FLUMENDOSA I	IDRO	VILLAGRANDE STRISAILI	NU	7.800
FLUMENDOSA II	IDRO	VILLAGRANDE STRISAILI	NU	28.200
FLUMENDOSA III	IDRO	VILLAGRANDE STRISAILI	NU	9.600
FUCINE	IDRO	VIU'	TO	11.000
FURLO	IDRO	FERMIGNANO	PS	13.000
GEROSA	IDRO	COMUNANZA	AP	14.000
GROTTAFUMATA	IDRO	RANAZZO	CT	18.000
ISOLA DI PALANZANO	IDRO	PALANZANO	PR	12.000
LEMIE	IDRO	LEMIE	TO	14.000
LIGONCHIO	IDRO	LIGONCHIO	RE	11.085
LUDRIGNO	IDRO	ARDESIO	BG	10.100
MORINO	IDRO	MORINO	AQ	11.500
MUSCHIOSO	IDRO	FRASSINORO	MO	8.500
OZIERI	IDRO	OZIERI	SS	9.900
PATERNO'	IDRO	PATERNO'	CT	12.800
PIEDIMULERA	IDRO	PIEDIMULERA	VB	7.400
PIETRAPORZIO	IDRO	PIETRAPORZIO	CN	13.000
PONTE ANNIBALE	IDRO	CAPUA	CE	8.450
PONTE MALON	IDRO	AURONZO DI CADORE	BL	8.700
PONTECORVO	IDRO	ESPERIA	FR	19.500
PONTEFUME	IDRO	S.GIOVANNI INCARICO	FR	9.500
PREDARE	IDRO	LIGONCHIO	RE	11.900
QUERO	IDRO	QUERO	BL	30.000
SAGITTARIO	IDRO	ANVERSA D'ABRUZZO	AQ	20.000
SALSOMINORE	IDRO	FERRIERE	PC	15.500
SAN LAZZARO	IDRO	FOSSOMBRONE	PS	10.500
SCALELLE	IDRO	SUBIACO	RM	8.000
SPERANDO	IDRO	PITEGLIO	PT	11.000
SUIO	IDRO	SESSA AURUNCA	CE	8.000
TREZZO	IDRO	TREZZO SULL'ADDA	MI	10.500
TROINA	IDRO	TROINA	EN	30.000
VALCIMARRA	IDRO	CALDAROLA	MC	42.500
VINADIO	IDRO	VINADIO	CN	60.000
VENAUS	G.IDRO	VENAUS	TO	240.000
CIMENA	G.IDRO	CASTAGNETO PO	TO	22.000
SANFRONT	G.IDRO	SANFRONT	CN	14.400
CASTELDELFINO	G.IDRO	CASTELDELFINO	CN	28.000
SAMPEYRE	G.IDRO	SAMPEYRE	CN	36.000
BROSSASCO	G.IDRO	BROSSASCO	CN	36.000

ALLEGATO 3 (3/5)

CONSISTENZA DEL PARCO DI GENERAZIONE RINNOVABILE ANNO 2004 (Impianti con potenza superiore a 10 MVA)				
IMPIANTO	Tipo	Località	PR	Pot.Eff. Lorde KW
ACCEGLIO	G.IDRO	ACCEGLIO	CN	18.000
PONTE MARMORA	G.IDRO	CANOSIO	CN	16.500
SAN DAMIANO	G.IDRO	S.DAMIANO MACRA	CN	12.400
DRONERO	G.IDRO	DRONERO	CN	10.300
ANDONNO	G.IDRO	ROCCAVIONE	CN	65.000
ENTRACQUE	G.IDRO	ENTRACQUE	CN	1.190.000
MORASCO	G.IDRO	FORMAZZA	VB	41.900
PONTE	G.IDRO	FORMAZZA	VB	91.000
FONDOVALLE	G.IDRO	FORMAZZA	VB	9.000
CADARESE	G.IDRO	PREMIA	VB	68.000
CREGO	G.IDRO	CRODO	VB	39.000
GOGLIO	G.IDRO	BACENO	VB	37.300
VERAMPIO	G.IDRO	CRODO	VB	48.200
CREVOLA TOCE	G.IDRO	CREVOLADOSSOLA	VB	32.500
VARZO	G.IDRO	VARZO	VB	26.000
CREVOLA DIVERIA	G.IDRO	CREVOLADOSSOLA	VB	44.600
CALICE	G.IDRO	DOMODOSSOLA	VB	23.000
ROVESCA	G.IDRO	ANTRONA SCHIERANC	VB	33.200
PALLANZENO	G.IDRO	PALLANZENO	VB	29.200
PIEVE VERGONTE II	G.IDRO	PIEVE VERGONTE	VB	47.816
VARZO II DIVERIA	G.IDRO	VARZO	VB	32.000
CREVA	G.IDRO	LUINO	VA	11.000
PORTO DELLA TORRE	G.IDRO	SOMMA LOMBARDO	VA	11.800
RONCOVALGRANDE	G.IDRO	MACCAGNO	VA	1.000.000
TORNAVENTO	G.IDRO	LONATE POZZOLO	VA	7.400
TURBIGO SUPERIORE	G.IDRO	TURBIGO	MI	10.000
VIZZOLA	G.IDRO	VIZZOLA TICINO	VA	31.800
ARDENNO	G.IDRO	ARDENNO	SO	56.700
CAMPO MORO	G.IDRO	LANZADA	SO	36.500
GEROLA	G.IDRO	GEROLA ALTA	SO	13.800
LANZADA	G.IDRO	LANZADA	SO	188.000
MALLERO I	G.IDRO	SONDRIO	SO	15.600
MASINO	G.IDRO	ARDENNO	SO	7.300
MONASTERO	G.IDRO	DUBINO	SO	56.000
PEDESINA	G.IDRO	PEDESINA	SO	12.000
POSCHIAVINO	G.IDRO	VILLA DI TIRANO	SO	10.300
REGOLEDO	G.IDRO	COSIO VALTELLINO	SO	38.100
SONDRIO	G.IDRO	SONDRIO	SO	144.100
TALAMONA	G.IDRO	TALAMONA	SO	10.700
BOFFETTO	G.IDRO	PIATEDA	SO	10.400
BORDOGNA	G.IDRO	MOIO DE CALVI	BG	48.000
CARONA	G.IDRO	CARONA	BG	48.020
DOSSI	G.IDRO	VALBONDIONE	BG	42.000
S.PIETRO	G.IDRO	S.GIOVANNI BIANCO	BG	10.200
CAMPOLLIO	G.IDRO	CEVO	BS	6.000
CEDEGOLO	G.IDRO	CEDEGOLO	BS	14.500
GARGNANO	G.IDRO	GARGNANO	BS	137.200

ALLEGATO 3 (4/5)

CONSISTENZA DEL PARCO DI GENERAZIONE RINNOVABILE ANNO 2004 (Impianti con potenza superiore a 10 MVA)				
IMPIANTO	Tipo	Località	PR	Pot.Eff. Lorda KW
EDOLO	G.IDRO	EDOLO	BS	977.552
PANTANO	G.IDRO	EDOLO	BS	13.500
S.FIORANO	G.IDRO	SELLERO	BS	568.000
VOBARNO	G.IDRO	VOBARNO	BS	28.000
TORRITE	G.IDRO	CASTELNUOVO GAR.	LU	67.000
CORFINO	G.IDRO	PIEVE FOSCIANA	LU	15.000
GALLICANO	G.IDRO	GALLICANO	LU	17.000
PIAN DELLA ROCCA	G.IDRO	BORGO A MOZZANO	LU	22.000
VINCHIANA	G.IDRO	LUCCA	LU	22.000
LA PENNA	G.IDRO	CIVITELLA CHIANA	AR	25.000
LEVANE	G.IDRO	TERRANUOVA BRACC	AR	17.000
BUSSOLENGO	G.IDRO	BUSSOLENGO	VR	47.700
CHEVO	G.IDRO	VERONA	VR	29.400
SORIO NUOVA	G.IDRO	S.GIOVANNI LUPATO	VR	11.000
ZEVIO	G.IDRO	ZEVIO	VR	16.000
ISOLA SERAFINI	G.IDRO	MONTICELLI D'ONGINA	PC	79.000
BARGI	G.IDRO	CAMUGNANO	BO	330.000
SUVIANA	G.IDRO	CAMUGNANO	BO	27.000
LE PIANE	G.IDRO	CASTIGLIONE PEP.	BO	10.000
MALGA CIAPELA	G.IDRO	ROCCA PIETORE	BL	20.000
SAVIMER	G.IDRO	ROCCA PIETORE	BL	13.000
CENCENIGHE	G.IDRO	CENCENIGHE AGOR.	BL	27.000
AGORDO	G.IDRO	AGORDO	BL	24.000
LA STANGA	G.IDRO	SEDICO	BL	29.500
SOSPIROLO	G.IDRO	SOSPIROLO	BL	40.000
PELOS	G.IDRO	VIGO DI CADORE	BL	32.000
FORNO DI ZOLDO	G.IDRO	FORNO DI ZOLDO	BL	10.500
GARDONA	G.IDRO	CASTELLO LAVAZZO	BL	13.000
SOVERZENE	G.IDRO	SOVERZENE	BL	210.000
FADALTO	G.IDRO	VITTORIO VENETO	TV	210.000
NOVE	G.IDRO	VITTORIO VENETO	TV	65.000
CASTELLETO	G.IDRO	CAPPELLA MAGG.	TV	17.000
CANEVA	G.IDRO	CANEVA	PN	36.000
TALORO	G.IDRO	OVODDA	NU	240.000
CUCCHINADORZA	G.IDRO	OVODDA	NU	41.600
BADU OZZANA	G.IDRO	TETI	NU	26.400
PROVVIDENZA	G.IDRO	L'AQUILA	AQ	141.000
S. GIACOMO	G.IDRO	FANO ADRIANO	TE	448.000
MONTORIO	G.IDRO	MONTORIO AL VOM.	TE	110.000
PESCARA I	G.IDRO	TOCCO A CASALURIA	PE	10.400
BOLOGNANO	G.IDRO	BOLOGNANO	PE	30.600
ALANNO	G.IDRO	ALANNO	PE	22.000
TRIANO	G.IDRO	CHIETI	CH	24.000
VILLA S.MARIA	G.IDRO	MONTELAPIANO	CH	60.000
VENAMARTELLO	G.IDRO	ACQUASANTA TERME	AP	20.000
CAPODIPONTE	G.IDRO	ASCOLI PICENO	AP	33.500
ASCOLI PORTA ROMANA	G.IDRO	ASCOLI PICENO	AP	14.000

ALLEGATO 3 (5/5)

**CONSISTENZA DEL PARCO DI GENERAZIONE
RINNOVABILE ANNO 2004**

(Impianti con potenza superiore a 10 MVA)

IMPIANTO	Tipo	Località	PR	Pot.Eff. Lorda KW
AGRI	G.IDRO	GALLICCHIO	PZ	39.000
CASTROCUCCO	G.IDRO	TRECCHINA	PZ	83.000
MUCONE I	G.IDRO	ACRI	CS	101.440
MUCONE II	G.IDRO	LUZZI	CS	54.000
PALAZZO II	G.IDRO	ORSOMARSO	CS	46.000
ANAPO	G.IDRO	PRIOLO GARGALLO	SR	500.000
CAPRIATI	G.IDRO	CAPRIATI AL VOLTU	CE	113.000
MONTELUONGO	G.IDRO	MIGNANO MONTELUONG	CE	32.500
MATESE I	G.IDRO	PIEDIMONTE MATESE	CE	24.000
MATESE II	G.IDRO	PIEDIMONTE MATESE	CE	18.200
PRESENZANO	G.IDRO	PRESENZANO	CE	1.000.000
PONTE FELICE	G.IDRO	GALLESE	VT	14.500
FARFA I	G.IDRO	FARA IN SABINA	RI	14.000
FARFA II	G.IDRO	TORRITA TIBERINA	RM	6.500
NAZZANO	G.IDRO	NAZZANO	RM	17.000
CASTEL GIUBILEO	G.IDRO	ROMA	RM	17.000
ACQUORIA	G.IDRO	TIVOLI	RM	51.900
CASSINO	G.IDRO	S.ELIA FIUMERAP.	FR	48.000
PIZZONE	G.IDRO	PIZZONE	IS	19.000
VOLTURNO I	G.IDRO	ROCCHETTA A VOL.	IS	18.000
MALGA MARE	G.IDRO	PEIO	TN	12.000
COGOLO	G.IDRO	PEIO	TN	59.800
BOAZZO	G.IDRO	DAONE	TN	95.000
CIMEGO	G.IDRO	PIEVE DI BONO	TN	229.200
STORO	G.IDRO	STORO	TN	20.000
NEMBIA	G.IDRO	S.LORENZO BANALE	TN	13.500
S.MASSENZA	G.IDRO	VEZZANO	TN	377.500
TORBOLE	G.IDRO	NAGO TORBOLE	TN	124.000
RIVA D.GARDA	G.IDRO	RIVA DEL GARDA	TN	117.000
PREDAZZO	G.IDRO	PREDAZZO	TN	15.200
S.FLORIANO EGNA	G.IDRO	EGNA	BZ	135.000
ALA	G.IDRO	ALA	TN	38.000
CARZANO	G.IDRO	CARZANO	TN	11.000
GRIGNO	G.IDRO	GRIGNO	TN	13.000
VAL NOANA	G.IDRO	IMER	TN	55.600
SAN SIL VESTRO	G.IDRO	IMER	TN	19.000
FONTANA BIANCA	G.IDRO	ULTIMO	BZ	10.200
PRACOMUNE	G.IDRO	ULTIMO	BZ	42.000
S.VALBURGA	G.IDRO	ULTIMO	BZ	44.000
S.PANCRAZIO	G.IDRO	S.PANCRAZIO	BZ	34.000
LANA	G.IDRO	LANA	BZ	120.000
LAPPAGO	G.IDRO	SELVA DEI MOLINI	BZ	28.000
MOLINI DI TURES	G.IDRO	SELVA DEI MOLINI	BZ	15.200
RIO PUSTERIA	G.IDRO	RIO DI PUSTERIA	BZ	16.000
BRESSANONE	G.IDRO	BRESSANONE	BZ	87.000
PONTE GARDENA	G.IDRO	PONTE GARDENA	BZ	14.600
CARDANO	G.IDRO	BOLZANO	BZ	121.000
SARENTINO	G.IDRO	SARENTINO	BZ	22.000
S.ANTONIO	G.IDRO	RENON	BZ	72.000
		TOTALE (MW)		14.403