

## **ALLEGATO A20**

### **AUTORIZZAZIONE ALLO SCARICO DELLE EMISSIONI IN ATMOSFERA**

- **DEC/RAS/013/05 Autorizzazione ad emettere gas a effetto serra ai sensi del decreto legge 12 novembre 2004, n° 273.**
- **Approvazione del Protocollo d'intesa Regione Molise – Provincia di Campobasso – Ditta Energia Molise S.p.A., per le modalità di segnalazione ai competenti organi di vigilanza delle eventuali situazioni di superamento dei limiti di emissione e gli interventi da attuarsi sull'impianto in tali circostanze, del 16 maggio 2006 prot. N° 3382.**



Ministero dell'Ambiente  
e della Tutela del Territorio



Ministero delle Attività  
Produttive

DEC/RAS/013/05

**AUTORIZZAZIONE AD EMETTERE GAS A EFFETTO SERRA AI SENSI DEL DECRETO-LEGGE 12 NOVEMBRE 2004, N. 273**

VISTA la direttiva 2003/87/CE del Parlamento europeo e del Consiglio del 13 ottobre 2003, che istituisce un sistema per lo scambio di quote di emissione dei gas a effetto serra nella Comunità e che modifica la direttiva 96/61/CE del Consiglio (di seguito: la direttiva 2003/87/CE);

VISTO il decreto-legge 12 novembre 2004, n. 273 pubblicato sulla Gazzetta Ufficiale, Serie generale, n. 268 del 15 novembre 2004, recante "Disposizioni urgenti per l'applicazione della direttiva 2003/87/CE in materia di scambio di quote di emissione dei gas a effetto serra nella Comunità Europea";

VISTO in particolare l'articolo 1, comma 4, del decreto-legge del 12 novembre 2004, n. 273, che prevede che l'autorizzazione ad emettere gas ad effetto serra presentata dai gestori degli impianti ai sensi dell'articolo 1, comma 1, del citato decreto-legge, sia rilasciata dal Direttore Generale per la ricerca ambientale e lo sviluppo del Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e dal Direttore Generale per l'energia e le risorse minerarie del Ministero delle attività produttive;

VISTO l'articolo 6 della direttiva 2003/87/CE che fissa le condizioni e il contenuto dell'autorizzazione ad emettere gas ad effetto serra;

VISTA la decisione della Commissione europea C(2004) 130 del 29 gennaio 2004 che istituisce le linee guida per il monitoraggio e la comunicazione delle emissioni di gas a effetto serra ai sensi della direttiva 2003/87/CE del Parlamento Europeo e del Consiglio;

VISTO il decreto direttoriale 16 novembre 2004, n. DEC/RAS/1715/2004 che definisce il formato e le modalità di trasmissione della domanda di autorizzazione ad emettere gas ad effetto serra, nonché le specificazioni di dettaglio sulle informazioni da includere nella stessa;

VISTE le domande di autorizzazione ad emettere gas ad effetto serra, pervenute all'autorità nazionale competente per l'attuazione della direttiva 2003/87/CE secondo le modalità indicate nel decreto direttoriale 16 novembre 2004, n. DEC/RAS/1715/2004;

CONSIDERATO che non sono state emanate le disposizioni per il monitoraggio delle emissioni di gas a effetto serra, provenienti dalle attività elencate nell'allegato I della direttiva 2003/87/CE;

CONSIDERATO che il Piano nazionale di assegnazione delle quote di emissioni predisposto ai sensi dell'articolo 9 della direttiva 2003/87/CE dal Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e dal Ministero delle attività produttive, inviato alla Commissione europea in data 15 luglio 2004, è all'esame della Commissione europea;

Il Direttore Generale per la ricerca ambientale e lo sviluppo del Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e il Direttore Generale per l'energia e le risorse minerarie del Ministero delle attività produttive

## DECRETANO

### Art. 1

(rilascio della autorizzazione)

1. Ai sensi dell'articolo 1, comma 4, del decreto-legge del 12 novembre 2004 n. 273, a ciascuno dei gestori degli impianti elencati in allegato 1 al presente decreto e' rilasciata l'autorizzazione ad emettere gas ad effetto serra.
2. L'autorizzazione ad emettere gas ad effetto serra rilasciata a ciascuno dei gestori degli impianti elencati in allegato 1 al presente decreto, e' univocamente identificata dal rispettivo numero di autorizzazione.
3. Al termine dell'esame del piano nazionale di assegnazione delle quote di emissioni di anidride carbonica da parte della Commissione europea, il Direttore Generale per la ricerca ambientale e lo sviluppo del Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e il Direttore Generale per l'energia e le risorse minerarie del Ministero delle attività produttive procederanno ad una ricognizione delle autorizzazioni concesse e alla loro eventuale conferma, adeguamento o revoca.

### Art. 2

(aggiornamento delle autorizzazioni)

1. I gestori degli impianti elencati in allegato 1 devono richiedere l'aggiornamento dell'autorizzazione di cui all'articolo 1, comma 1, nel caso di modifiche della natura o del

funzionamento dell'impianto, ovvero di suoi ampliamenti, ovvero di modifiche dell'identità del gestore, ovvero di modifiche della metodologia di monitoraggio.

2. La domanda di aggiornamento dell'autorizzazione, redatta secondo le modalità indicate nell'allegato al decreto direttoriale 16 novembre 2004, n. DEC/RAS/1715/2004, è presentata dal gestore dell'impianto all'autorità nazionale competente di cui all'articolo 3, comma 1 del decreto-legge 12 novembre 2004, n. 273 almeno 30 (trenta) giorni prima della data in cui la modifica ha effetto.

### Art.3

#### (disposizioni di monitoraggio)

1. Il Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e il Ministero delle attività produttive emanano le disposizioni di attuazione della decisione della Commissione europea del 29 gennaio 2004 che istituisce le linee guida per il monitoraggio e la comunicazione delle emissioni di gas a effetto serra ai sensi della direttiva 2003/87/CE del Parlamento Europeo e del Consiglio.
2. Scaduti 90 (novanta) giorni dall'emanazione delle disposizioni di attuazione di cui al comma precedente i gestori degli impianti elencati in allegato 1 al presente decreto devono effettuare il monitoraggio delle emissioni dei gas ad effetto serra secondo le disposizioni di cui al precedente comma;
3. A decorrere dall'1 gennaio 2005, nelle more della scadenza del termine previsto dal comma precedente, i gestori degli impianti effettuano il monitoraggio delle emissioni di gas ad effetto serra attenendosi almeno al livello di approccio 1 della decisione della Commissione C(2004) 130 del 29 gennaio 2004 che istituisce le linee guida per il monitoraggio e la comunicazione delle emissioni di gas serra ai sensi della direttiva 2003/87/CE, tenendo conto di quanto segue:
  - a) laddove i valori indicati in corrispondenza del livello di approccio 1 si discostino da quelli riportati nelle tabelle 4 e 6 della "Guida alla compilazione" del formato per la trasmissione delle informazioni di cui al decreto direttoriale DEC/RAS/1877/2004, devono essere utilizzati quest'ultimi. Le tabelle 4 e 6 della "Guida alla compilazione" sono riportate in allegato 2 al presente decreto di autorizzazione;
  - b) nei casi in cui le linee guida prevedano metodi alternativi per il calcolo delle emissioni, il gestore è tenuto ad effettuare il monitoraggio utilizzando i metodi di calcolo indicati in allegato 3.
  - c) in riferimento all'incertezza massima ammissibile e alle disposizioni di cui al punto 10 dell'allegato 1 della decisione della Commissione C(2004) 130 del 29 gennaio 2004, se l'applicazione della metodologia di monitoraggio di livello 1 non risulta tecnicamente realizzabile nei tempi previsti dal presente comma o comporta dei costi verosimilmente eccessivi, i gestori degli impianti devono mantenerne evidenza documentale ai fini della verifica annuale delle emissioni prevista dall'articolo 14 della direttiva 2003/87/CE ed

applicare la metodologia specifica per la determinazione dei dati relativi all'attività, dei fattori di emissione e dei fattori di ossidazione o di conversione più accurata possibile.

Art.4

(disposizioni sulla comunicazione delle emissioni di gas serra)

1. Il Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e il Ministero delle attività produttive emanano disposizioni per le comunicazioni delle emissioni di gas ad effetto serra, provenienti dalle attività elencate nell'allegato 1 della direttiva 2003/87/CE.
2. A decorrere dal 2006 i gestori degli impianti elencati in allegato 1 al presente decreto, comunicano all'autorità nazionale competente per l'attuazione della direttiva 2003/87/CE le emissioni rilasciate dall'impianto nell'anno civile precedente secondo le disposizioni di cui al precedente comma;

Art. 5

(restituzione delle quote di emissione di gas serra)

1. A decorrere dal 2006, entro il 30 aprile di ogni anno, i gestori degli impianti elencati in allegato 1 al presente decreto, devono restituire quote di emissioni di gas serra pari alle emissioni complessivamente rilasciate dall'impianto durante l'anno civile precedente.

Art. 6

(sospensione dell'autorizzazione)

1. Nel caso in cui l'Autorità nazionale competente accerti che i gestori degli impianti elencati in allegato 1 non effettuino il monitoraggio e la comunicazione delle emissioni secondo le disposizioni di cui ai precedenti articoli 3, comma 1, e articolo 4, comma 1, l'autorità stessa dispone la sospensione dell'autorizzazione.
2. L'autorizzazione sospesa può essere ripristinata con successivo provvedimento dell'autorità nazionale competente.

3 gennaio 2005

dott. Corrado Clini

F.to

Direttore Generale

Ministero dell'ambiente e tutela del territorio

prof. Sergio Garribba

F.to

Direttore Generale

Ministero delle attività produttive

**Allegato 1**

N. Aut	Gestore	C.F./P.I. Gestore	Denominazione Impianto	Indirizzo Impianto						Attività e Fonti'
				Via	Num. Civ.	CAP	Comune	Località	Prov	
1205	Acciaierie Grigoli SpA	GRGFNC35B04 L781B	Acciaierie Grigoli	A.Salieri	24	37050	Oppeano	Vallese	VR	42; 40
987	ACEAELECTRABEL PRODUZIONE S.p.A.	02019870696	Centrale termoelettrica "Giovanni Montemartini"	Via Ostiense	106	00154	Roma		RM	3
988	ACEAELECTRABEL PRODUZIONE S.p.A.	02019870696	Centrale termoelettrica Tor di Valle	Via dell'Equitazione	32	00144	Roma		RM	3;1
989	Adda Ondulati S.p.A.	00 229840137	Adda Ondulati S.p.A.Cartiera	Via Giovanni XXIII	1	23862	Civate		LC	75
1206	Agricola Industriale della Faella S.p.A.	GNNRLF49E04 H791N	Agricola Industriale della Faella S.p.A.	Loc. Pratigliolmi	12	52020	Castel Franco di Sopra	Loc. Pratigliolmi	AR	62
1207	Agusta S.p.A.	02512010121	Agusta S.p.A.	Via Giovanni Agusta	520	21017	Samarate	Cascina Costa	VA	1
1208	Agusta S.p.A.	02512010121	Agusta S.p.A.	Via Roma	51	21029	Vergiate		VA	1
991	Ahlstrom Turin SpA	08118010159		Bonifica		63046	Ascoli Piceno	Marino del Tronto	AP	75; 80; 10
992	AIM Vicenza SpA	95007660244		Circoli	68	36100	Vicenza	Vicenza	VI	10; 1
1209	Alcart di Alleva Domenico e C. S.a.s.	05758460637	Impianto industriale destinato alla fabbricazione di carta	Napoli	187	3036	Isola del Liri		FR	75
993	Alce S.p.A.	02898280041	Alce S.p.A.	Via Privata Alce	1/2	55026	Bagni di Lucca	Fornoli	LU	75;76;10
1210	Alenia Aeronautica S.p.A	03902621212	Stabilimento di Pomigliano d'Arco	Viale dell'Aeronautica	s.n.c.	80038	Pomigliano d'Arco		NA	1
1211	Alenia Aeronautica SpA	03902621212	Centrale Termica Stabilimento di Nola	Boscofangone Zona ASI		80035	Nola	Polvica di Nola	NA	1
1212	AMA S.p.A.	05445891004	Impianto di Termovalorizzazione rifiuti di Ponte Malnome	Via Benedetto Luigi Montel	61/63	00050	Roma		RM	6;1;2
994	Ambiente S.p.a.	0799260586 / 11281440153	Centrale termoelettrica	-	-	58020	Scarlino	Casone	GR	8; 2;13
995	Ambiente S.p.a.	0799260586 / 11281440153	Forno termotrattamento rifiuto speciali pericolosi e non pericolosi	Via Donegani	12	44100	Ferrara		FE	8; 2
996	AMPS SpA	02009050341	AMPS SpA	Strada S.Margherita	6/a	43100	Parma	Parma	PR	10; 1
1213	Antibioticos S.p.A.	08101100157	Antibioticos S.p.A.	Via Schiapparelli	2	10036	Settimo Torinese		TO	1;3;10
997	Antibioticos S.p.A.	08101100157	Antibioticos S.p.A.	Strada Rivoltana	km 6/7	20090	Rodano		MI	1;13
1214	Archinà Paolo	RCHPLA46H16 I725E	Laterizi Archinà SpA	Vasi	130	89040	Caulonia	M.na Caulonia	RC	62
999	Assocogen Vicenza s.r.l.	0 2282790241	Impianto di cogenerazione e teleriscaldamento industriale di Zermeghedo	Via G. Galilei	2	36050	Zermeghedo		VI	10;1
1000	Aticarta SpA	06131130582	Stab. Aticarta di Pompei	Campo d'Aviazione	22	80045	Pompei		NA	75; 8; 7
1215	AVI.COOP.s.c.r.l.	01247140401	AVI.COOP.	Via del Rio	336	47020	Cesena	S. Vittore	FO	1;13
1216	AVIR Aziende Vetrarie industriali Ricciardi S.p.A.	00059020057	AVIR Aziende Vetrarie industriali Ricciardi S.p.A.	Via Tiberina	7	05029	San Gemini		TR	53;54;58
1001	AVIR S.p.A.	11991790152	FABBRICAZIONE VETRO	FRAZ. QUARTO INFERIORE	274	14100	ASTI		AT	53; 54; 58
1002	Az Vetrarie Ind. Ricciardi Avir spa	00059020057	Avir SpA Stab di Castel Maggiore	Paolo Fabbri	20	40013	CastelMaggiore		BO	53; 54
1217	Bagnaresi Bruno	BGNBRN47A07	Comprensorio di Pedrignano	Mantova	166	43100	Parma	Pedrignano	PR	1;3

N. Aut	Gestore	C.F./P.I. Gestore	Denominazione Impianto	Indirizzo Impianto					Attività e Fonti <sup>1</sup>	
				Via	Num. Civ.	CAP	Comune	Località		Prov
		E289Q								
1218	Bakelite Italia S.p.A.	09885400151	Impianto di Combustione	Via Mazzini	79	21058	Solbiate Olona		VA	1
1003	Baldini Luciano	09887560750 / 00729210146	Bieffe Medital S.p.a.	Via Nuova Provinciale	s.n.	23034	Grosotto		SO	2
1220	Bari Fonderie Meridionali S.p.A.	05405160721	Impianti produzione ghisa o acciaio	Via Tommaso Columbo	7	70123	Bari		BA	38;40;42
1221	Barilla G. & R. F.lli S.p.A.	01654010345	Comprensorio di Foggia	SS 16 km 684+300	684+300	71100	FOGGIA		FG	3
1004	Barletta Vincenzo	0128651035	Stabilimento ASTOR	Strada statale 569	234	41050	Castelvetro	Solignano di Castelvetro	MO	62; 60
1005	Begnis Renato	BGNRNT52E02 C9330	AFL	Rubini	44	22014	Dongo		CO	38
1006	Bembergcell SpA	00743650152	Stab. di Rieti	Maraini	146	02100	Rieti		RI	1
1007	Bembergcell SpA	00743650152	Stab. di Magenta	Piemonte	66	20013	Magenta		MI	1
1008	Berciga Fernando	BRCFNN52P01 G337H	Greci industria Alimentare SpA	Traversante	58	43100	Parma	Ravadese	PR	1
1159	Bertuzzi Sergio	BRTSRG43B15 F219R	Zuccherificio e Raffineria Co.Pro.B. di Ostellato	Via Lidi Ferraresi	50	44020	Ostellato		FE	1;9;46
1009	Birra Forst SpA	00100500214	Birra Forst SpA	Venosta	8	39022	Lagundo	Forst	BZ	1
1010	Birra Peroni SpA	06996881006	Stab. di Bari	Bitritto	108	70124	Bari	Bari	BA	1
1011	Bolton Alimentari S.p.A.	197980139	Bolton Alimentari S.p.A.	Via Einaudi	18/22	22072	Cermenate		CO	1; 10; 4
1012	Bormio S.p.A.	0 1704030152	Bormio S.p.A.Cartiera	Via Fiume	40	22037	Pontelambro		CO	75
1013	Bormioli Luigi SpA	08836270150	Bormioli Luigi SpA	Moletolo	6	43100	Parma	Parma	PR	54; 53; 58
1222	Bosi Carlo Alberto	BSOCLL60H07 Z614P	Laterizi S.Antonio SpA	Arcipretura	13	27050	Cervesina		PV	62
1223	Boston Tapes S.p.A.	IT01946480611	Boston Tapes S.p.A.	S.P. Cellole Piedimonte	s.n.c.	81037	Sessa Aurunca		CE	1;6
1373	Brick Industry S.p.a.	02757430877	Brick Industry	C.da Contrasto S.S. 121 Z.I.	Km. 33	95032	Adrano		CT	66; 65
1014	C.A.P.A. Bologna Soc. Coop. A R.L.	0 0151720380	C.A.P.A. Bologna Soc. Coop. A R.L.	Via Fossa Lavezzola	83	44030	Berra	Cologna	FE	2
1015	C.EN.T.O (Consorzio Energia Torino Ovest) s.c.p.a.	0 8445030011	C.EN.T.O	Via Genova	66	10090	Rivoli		TO	3;1
1016	C.W.F. Italia S.p.A.	0 2205940659/025 88700167	Impianto produzione di energia C.W.F.	Zona industriale		0 9096	Santa Giusta	Cirras	OR	3
1224	Calce S. Pellegrino S.p.A.	00157790551	Calce S. Pellegrino S.p.A. - Stabilimento di Palagiano	Contrada Lupini	s.n.	74019	PALAGIANO		TA	60; 62
1225	Calce S. Pellegrino S.p.A.	00157790551	Calce S. Pellegrino S.p.A. - Stabilimento di Narni	Strada Amerina	s.n.	05035	NARNI		TR	60; 62
1226	Calce S. Pellegrino S.p.A.	00157790551	Calce S. Pellegrino S.p.A. - Stabilimento di Itri	S.S. Appia Km. 134,00	s.n.	04020	ITRI		LT	60; 62
1368	Calcidrata Spa	00144390929	Imp. Produzione ossido di calcio	Funtana Carcina		09020	Samatzai	Coa Margine	CA	45; 46;

N. Aut	Gestore	C.F./P.I. Gestore	Denominazione Impianto	Indirizzo Impianto					Attività e Fonti <sup>1</sup>	
				Via	Num. Civ.	CAP	Comune	Località		Prov
			Calcidrata							49
1017	Caldaroni Pietro	CLDPTR30H29 F620J	Ideal Cart SpA	Via del Murillo	km 3.500	04010	Sermoneta	Sermoneta Scalo	LT	75
1227	Cartesar S.p.A.	00295580658 IT	Cartesar	Via delle Fratte	3	84080	Pellezzano	Coperchia	SA	75
1228	Cartiera Bompani	PVILRA66H44 G337Q	Cartiera Bompani	Via della Bassa	52	43037	Lesignano de'Bagni		PR	69
1229	Cartiera Bonati&C s.r.l.	00162580344	Cartiera Bonati&C s.r.l.	Strada Argini Parma	40/A	43100	Parma		PR	75
1230	Cartiera Bormida SpA	00111640090	Cartiera Bormida SpA	Fraz. Valle	1	17013	Murialdo		SV	75
1018	Cartiera Ca.ma S.r.l.	183550185	Cartiera Ca.ma S.r.l.	Via Centrale	1	24040	Bergamo	Lallio	BG	75
1019	Cartiera Carma S.r.l.	00385850474	Cartiera Carma - stabilimento Calamari	Via Mammianese	1	51017	Pescia	Pietrabuona	PT	75; 80
1231	Cartiera Carma Srl	00385850474	Cartiera Carma Stabilimento S.Illario	Comunale per Sorana	1	51017	Pescia	Pietrabuona	PT	75; 80
1020	Cartiera Confalone s.r.l.	0 0168510659	Cartiera Confalone s.r.l	Via S. Pietro	147	84010	Maiori		SA	75;80;10
1021	Cartiera coop. Rivalta a r.l.	01710390236	Cartiera coop. Rivalta a r.l.	Don Cesare Scala	51	37020	Brentino Belluno	Rivalta	VR	75; 10
1232	Cartiera della Madonnina SpA	164510463	Cartiera della Madonnina SpA	Cartiere	213	55010	Villa Basilica	Pracando	LU	75; 80
1022	Cartiera dell'Adda S.p.a	00226610160	Cartiera dell'Adda	Via Cavour	63	23801	Calolsiocorte		LC	75
1023	Cartiera di Carbonera S.p.A.	00194990263/03 271470266	Cartiera di Carbonera S.p.A	Via Borgo Padova	69	35012	Camposampiero		PD	75
1024	Cartiera di Conselice s.r.l.	00 1144990395	Cartiera di Conselice	Via Selice	289/29 1	48017	Conselice		RA	75;10
1025	Cartiera di Modena S.p.A.	0 8331240153/042 49090376	Cartiera di Modena	Via della Cartiera	19	41018	San Cesario sul Panaro		MO	75
1233	Cartiera di Rivignano S.p.A.	00166340307	Cartiera di Rivignano S.p.A.	Via Giordano Bruno	32	33050	Rivignano		UD	75
1026	Cartiera di Santarcangelo Srl	00049990308	Cartiera di Santarcangelo Srl	Bornaccino	1166	47822	Santarcangelo di Romagna		RN	75; 10
1027	Cartiera Francescantonio Cerrone SpA	00090740606	Cartiera Francescantonio Cerrone SpA	Antichità	1	03031	Acquino		FR	75
1028	Cartiera Giacosa S.p.A.	0 0509790010	Cartiera Giacosa S.p.A.	Via Rivera	2	10070	Front		TO	75;10
1234	Cartiera Grillo s.a.s. di Giuseppe e Domenico Grillo	00274880103	Cartiera Grillo s.a.s. di Giuseppe e Domenico Grillo	Via Acquasanta	20	16010	Genova	Voltri	GE	75;80
1029	Cartiera Lucchese S.p.A.	0 0145780466	Cartiera Lucchese S.p.A	Via Ciarpi	77	55016	Porcari		LU	75
1030	Cartiera Lucchese S.p.A.	0 0145780466	Cartiera Lucchese S.p.A	Zona industriale		55016	Borgo a Mozzano	Diecimo	LU	75;
1031	Cartiera Mantonavana S.r.l.	00152840203	Cartiera mantovana	Piazza Franco Marengli	18	46044	Goito	Frazione Maglio	MN	75
1032	Cartiera Marchigiana S.r.l.	84100437	Cartiera Marchigiana S.r.l.	Via Enrico Fermi	29	62010	MONTELUPONE		MC	75
1235	Cartiera Olona s.a.s.	00200310126	Cartiera Olona s.a.s. di Belvisi	Via Galileo Galilei	6	21055	Gorla Minore		VA	75
1236	Cartiera Partenope Srl	01733440638	Cartiera Partenope Srl	S. D'Amato	3	80022	Arzano		NA	75; 80
1033	Cartiera San Felice S.p.a	00806720470	Cartiera San Felice	Via Calabiana	1	51030	Pistoia	Picheccio	PT	75
1034	Cartiera San Giorgio Srl	00534810106	Cartiera San Giorgio Srl	Malenchini	13	16158	Genova	Fiorino	GE	75; 80
1237	Cartiera So.Car.Pi. Srl	01710110469	Cartiera So.Car.Pi. Srl	Torbola	33	55010	Villa Basilica	Biecina	LU	75; 80
1238	Cartiera Verde della Liguria Srl	01112190119	Cartiera Verde della Liguria	Pero	5/a	17019	Varazze	Pero	SV	75

N. Aut	Gestore	C.F./P.I. Gestore	Denominazione Impianto	Indirizzo Impianto					Attività e Fonti <sup>1</sup>	
				Via	Num. Civ.	CAP	Comune	Località		Prov
1035	Cartiere della Valtellina S.p.A.	00431440585/IT 03230900965	Cartiere della Valtellina S.p.A.	Via del Progresso	1	23037	Tirano		SO	75
1239	Cartiere Enrico Cassina Snc	00479570012	Cartiere Enrico Cassina	Frajria	7	10064	Pinerolo		TO	75
1036	Cartificio Ermolli spa in liquidazione	00722180155	Stab di Crevacuore	Via Garibaldi	1	13864	Crevacuore		BI	80; 1
1037	Cartificio Ermolli spa in liquidazione	00722180155	Stab di Moggio Udinese	Via Giorgio Ermolli	68	33015	Moggio Udinese		UD	80; 1; 10
1038	Cartitalia S.r.l.	02098610260	Cartitalia	Via Motte	50	44026	Mesola		FE	75
1240	Cementeria Costantinopoli Srl	01042740769	Cementeria Costantinopoli	S.S. 93	Km 76	85022	Barile		PZ	45; 46
1039	Ceramica Artistica Due S.p.A.	0 1868280361	Ceramica Artistica Due S.p.A.	Via Pescarolo		41040	Prignano sulla Secchia	Pigneto	MO	60; 62
1040	Ceramica Omega SpA	920580354	Ceramica Omega SpA	S.S. 467	114	42013	Casalgrande	Casalgrande	RE	60; 62
1041	Ceramica Settecento Valtresinaro	PNZLNS52D141 4625		Crociale	21	41042	Fiorano	Spezzano	MO	60; 62
1369	Ceramiche Girardi S.p.a	00439590308/06 815481004	Ceramiche Girardi	Via Nazionale	100	33056	Palazzolo della stella	Palazzolo della stella	UD	62; 60
1042	Ceramiche Tempra s.r.l.	IT00163440365	Ceramiche Tempra s.r.l.	Via Val Rossenna	1	41048	Prignano sulla Secchia	Volta di Saltino	MO	60;62;66
1043	Cesare Fiorucci S.p.A.	1756381008	Cesare Fiorucci S.p.A.	Cesare Fiorucci	11	40	POMEZIA		RM	1
1044	CEVI CERAMICA VIETRESE SRL	06642730631		VIA GAUDIO MAIORI	71	84013	CAVA DE' TIRRENI		SA	62
1045	Cofathec Servizi S.p.a	07149930583/01 698911003	ITALTEL centrale termica di complesso industriale	Cascina Castelletto	s.n.	20019	Settimo milanese		MI	1
1046	Cofathec Servizi S.p.a	07149930583/01 698911003	Quartiere Lavagna - Centrale termica di quartiere residenziale	Via Curiel	21	20094	Corsico		MI	1
1047	Cofathec Servizi S.p.a	07149930583/01 698911003	Milano 2 - Centrali termiche di quartiere residenziale	Via Fratelli Cervi	s.n.	20090	Segrate		MI	1
1048	Cofathec Servizi S.p.a	07149930583/01 698911003	Milano 3 - Centrali termiche di quartiere residenziale	Via Carlo Porta	s.n.	20080	Basiglio		MI	1
1049	Cofathec Servizi S.p.a	07149930583/01 698911003	Quartiere Olmi - Centrale termica di quartiere residenziale	Via degli Ippocastani	15	20100	Milano		MI	1
1050	Cofathec Servizi S.p.a	07149930583/01 698911003	Azienda ospedaliera San Paolo	Via di Rudini	8	20100	Milano		MI	1
1051	Cofathec Servizi S.p.a	07149930583/01 698911003	Stazione centrale di Milano - Centrale termica per la produzione di vapore	Via San Martini	49	20100	Milano		MI	1
1052	Cofathec Servizi S.p.a	07149930583/01 698911003	Palazzo di Giustizia di Milano	Via Freguglia	1	20100	Milano		MI	1
1241	Cofathec Servizi S.p.a	07149930583/01 698911003	Azienda Ospedaliera S.Camillo Forlanini	Portuense	332	149	Roma		RM	1
1242	Cofathec Servizi S.p.a	07149930583/01 698911003	Staz. Centrale di roma Termini	Giolitti	34	185	Roma		RM	1
1243	Cofathec Servizi S.p.a	07149930583/01	Ospedale Belcolle Viterbo	Strada Sanmartinese	30	1100	Viterbo		VT	1

N. Aut	Gestore	C.F./P.I. Gestore	Denominazione Impianto	Indirizzo Impianto					Attività e Fonti <sup>1</sup>	
				Via	Num. Civ.	CAP	Comune	Località		Prov
		698911003								
1126	Colandrea Nicola	CLNNCL56B19 F6360	Barilla G.Compensorio di Foggia	S.S.16 km 684,3		71100	Foggia		FG	3;1
1244	Colorveggia-Reire Srl	02071590356	Colorveggia-Reire Srl	Via radici in Monte	63	42010	Casalgrande	Veggia	RE	53; 54
1361	Comocalor S.p.A.	08424950155/02 397150133	Centrale Termica di integrazione teleriscaldamento	Via Scalabrini		22100	Como		CO	1
1245	Compiani Paolo	CMPPLA50E03 C852V	Stabilimento Emmegi Agroindustriale s.r.l. in amm.ne straordinaria	Zona Industriale	s.n.c.	90018	Termini Imerese		PA	1;9;13
1246	Consorzio P.I.CHI.	07350480013	Consorzio Parco Industriale Chivasso	Via Caluso	50	10034	Chivasso		TO	1
1053	Consorzio Padano Ortofrutticolo - CO.PAD.OR. Soc. Coop. a r.l.	92013680340 / 01589650348	CO.PAD.OR. Soc. Coop.	Strada dei notari	36	43044	Collecchio		PR	1
1054	Coop Liri 85 a r.l.	01503620609	Coop Liri 85 a r.l.	Roma	230	03036	Isola di Liri		FR	75
1247	Corazza Gabriele	CRZGRL47S09 A944X	Ajinomoto Bioitalia SpA	Gramsci	1	45013	Adria	Bottrighe	RO	1
1370	Cotonoficio Albini S.p.a.	01884530161	Brescia div. cotonoficio Albini S.p.a.	Via Montenero	19	21020	Brescia		VA	1; 10
1055	Cottosene SpA	00045890522	Cottosene SpA	Fornaci	55/a	53027	S.Quirico d'Orcia		SI	60; 62
1372	DB Group S.p.a.	00704240878	DB Group	C.da Contrasto S.S. 121 Z.I.	Km. 39	95031	Adrano		CT	66; 67; 65
1248	Deltagas s.r.l.	04790720157	C.T.E.-RB/DG	Via Riviera Matteotti	12	30034	Mira		VE	3;1
1056	Deroma S.p.A.	12901220157	Deroma S.p.A.	Via Faccin	110	36030	Villaverla		VI	61;62;60 ;67
1057	Di Carlantonio Giustino	DCRGTN49T11 F690J/01457390 670	Laterizi Di Carlantonio s.r.l.	Via Settembrini	58	64046	Montorio al Vomano		TE	62;60;66 ;67;65
1249	Di Muzio Giustino s.r.l.	00272490681	Giustino Di Muzio	Via S. Emidio	192	65020	Alanno		PE	66
1058	Dister SpA	02092640396	Dister SpA	Granarolo	231	48018	Faenza	Faenza	RA	1
1059	Distilleria Bertolino SpA	00119730828	Distilleria Bertolino SpA	Platani	101	90047	Partinico		PA	1; 9
1250	Distillerie Bonolio S.p.A.	00155960362	Distillerie Bonolio S.p.A. Stabilimento di Anagni	Via Paduni	s.n.c.	03016	Anagni		FR	1;2;4;9
1251	DSM Bakery Ingredients Italy S.p.A.	08564300153	Impianto di combustione	Via Milano	42	27045	Casteggio		PV	1
1060	E.A.L.L. Srl	00693220550	E.A.L.L. Srl Imp. di termovalorizzazione			03040	San Vittore del Lazio	Valle Porchio	FR	2; 12
1252	EDISON S.p.A.	08263330014	CANDELA	SP DELICETO GAVITELLO	km 7	71024	CANDELA		FG	1; 3; 10
1254	Electrolux Home Product Italy SpA	01803640174	Stabilimento frigoriferi e congelatori	Foresto Est		31025	Susegana	S.Lucia di Pieve	TV	1
1255	Electrolux Home Products Italy S.p.A.	01803640174	Frigoriferi e congelatori	Corso Lino Zanussi	30	33080	Porcia		PN	1

N. Aut	Gestore	C.F./P.I. Gestore	Denominazione Impianto	Indirizzo Impianto					Attività e Fonti <sup>1</sup>	
				Via	Num. Civ.	CAP	Comune	Località		Prov
1061	Ellena Alberto	LLNLRT55T16 F3511	Fornace Laterizi Garelli & Viglietti Srl	Statale 28Sud	15	12084	Mondovì	Sciolli	CN	60; 62; 66; 67
1256	Energia Operation SpA	13444380151	Termoli	Pirelli	20	20124	Milano		MI	3
1257	Energia Operation SpA	13444380151	Modugno	Pirelli	20	20124	Milano		MI	3
1062	Energonut Srl	06599380638	Energonut Srl	Energia (Viale)		86077	Pozzilli	Pozzilli	IS	1
1063	Eni Spa Div. E & P	00484960588	Nuovo Centro Olio Gela	S.P.	82	93012	Gela	Contrada Piana del Signore	CL	1; 10; 6; 11
1064	Eridania Sadam S.p.A.	0 2282311204	Eridania Sadam S.p.A.	Via Carrarone	3	48026	Russi		RA	1;9;46; 45
1258	Eridania Sadam S.p.A.	02282311204	Eridania Sadam S.p.A.	Mazzacavallo	47	43010	Trecasali	S.Quirico	PR	1;9;46
1259	Eridania Sadam S.p.A.	02282311204	Eridania Sadam S.p.A.	Contrada Campiglione	15	63023	Fermo		AP	1;9;46
1260	Eridania Sadam S.p.A.	02282311204	Eridania Sadam S.p.A.	Via della Barchetta	1	60035	Jesi	Coppetella	AN	1;9;46
1261	Eugea Mediterranea S.p.A.	01462910769	Stabilimento di Lavello	Contrada Gaudiano	s.n.c.	85020	Lavello		PZ	1
1262	Eurotintoria S.p.A.	03400320481	Eurotintoria S.p.A	Via dei Fossi	14	59100	Prato		PO	1
1065	F.Ili Giovannini S.p.A.	0 0097970412	F.Ili Giovannini S.p.A.	Via Flaminia	55	61032	Fano	Rosciano	PU	38;39
1263	F.M.A. s.r.l. a u.s.	01821930649	Centrale Termica	Via Nazionale delle Puglie	10	83039	Pratola Serra		AV	1
1066	Fattorie Osella S.p.A.	RDNGLG57C02 G337G	Fattorie Osella S.p.A.	Strada del Bussolino	12	12030	Caramagna Piemonte		CN	1
1067	Fausto Marchetti	MRCFST55E29I 632B	Stabilimento di Lodi	Via Emilia	154	26900	Lodi		LO	1
1068	Favini SpA	1746420247 / 80003370261	Cartera di Crusinallo	Quattro Novembre	276	28882	Omegna	Crusinallo	VB	75
1264	FDG in liquidazione	00719580151	Stabilimento di Gozzano	Via Beltrami	66	28024	Gozzano		NO	1
1118	Fenili Mauro	FNLMPA48C04 E715M	Cartiera Fenili s.r.l.	Via Sottomonte	2/4	55012	Capannori	Coselli	LU	75
1069	Ferriera Valsider SpA	13120560159	FerrieraValsider SpA	A. Salieri	36	37060	Oppeano	Fraz. Vallese	VR	4
1070	Ferruccio Lottici	LTTFRC52L04 D685T	Stabilimento Boschi Kuigi e Figli in Amm.ne straordinaria di Fontanellato (PR)	Via Ghiara	24	43012	Fontanellato		PR	1
1071	Forge Monchieri S.p.a	00482430170/00 566270989	Forgiatura e trattamento termico acciai	Via industriale	3	25040	Civate Camuno	Prada	BR	2
1072	Forgiatura Moderna Arese SpA	03678880158	Forgiatura Moderna Arese SpA	Industrie	17	20020	Arese		MI	8
1074	Fornace SILMA S.p.A.	00 667360242	Fornace SILMA S.p.A.	S.S.Cassia km 148,2		53100	San Casciano dei Bagni		SI	62; 60; 66
1075	Fornace SILMA SpA	00667360242	Fornace SILMA SpA - Calitri			83045	Calitri	Z.I. Contrà Isca Ficocchia	AV	62; 60; 66
1076	Fornace Torricella Srl	10577130155	Fornace Torricella Srl	Fornace Pezzotti	18	26032	Ostiano	Ostiano	CR	60; 62
1077	Fornaci D.C.B. - Pierino Branella S.p.a.	879551000	Fornaci D.C.B.	Via di Valle Ricca	305	00138	Roma	Vallericca	RM	62; 65; 60
1266	Fornaci Fratelli Zulian s.n.c.	00300720281	Fornaci Fratelli Zulian s.n.c.	A.Velo	3	35014	Fontaniva		PD	45;52
1078	Fornaci Scanu SpA	00144910924	Stabilimento Guspini	Marconi	79	09036	Guspini	-	CA	60; 62; 67

N. Aut	Gestore	C.F./P.I. Gestore	Denominazione Impianto	Indirizzo Impianto						Attività e Fonti <sup>1</sup>
				Via	Num. Civ.	CAP	Comune	Località	Prov	
1079	Fornaci Scanu SpA	00144910924	Stabilimento Sestu	Ex S.S.131 km 8,200		09028	Sestu	-	CA	60; 62; 67
1080	Foroni S.p.A.	00616840120	Impianto per la produzione di acciaio	Via Ambrogio Colombo	285	21055	Gorla minore		VA	40;42;1; 2;8;10
1081	Franchini Acciai S.p.A	0 1573960174	Franchini Acciai	Via IV Novembre	9;17	25030	Mairano		BS	8;1
1082	Franco Testi	00 185380367	Acciaieria di Rubiera S.p.A.	Via XXV Aprile	64	42010	Casalgrande	S. Donino di Casalgrande	RE	39;40;42
1267	Franco Tosi Meccanica SpA	132091170151	Caldaia olio diatermico per riscaldamento ambienti di lavoro	Monumento	12	20025	Legnano		MI	1
1083	Fрати Luigi S.p.A.	0 0460240203	Stabilimento di Pomponesco	Via XX Settembre	58	46030	Pomponesco		MN	9
1268	Fрати Luigi S.p.A.	00460240203	Stabilimento Pantec di Borgoforte	Via Brasilia	31/32	46030	Borgoforte	Romanore	MN	9
1084	Furno Agatino e figli s.n.c.	02206100873		Contrada Cardelicchia	s.n.	95031	Adrano		CT	60; 62; 66
1085	Galbani Egidio S.p.a.	03419280965	Galbani Egidio S.p.a. - Stabilimento di Melso	Via Togliatti	8	20066	Melso		MI	1
1269	Galbani Egidio S.p.A.	03419280965	Impianto stabilimento di Certosa	Piazza stazione Certosa	5/7	27010	Giussago		PV	1
1253	Galbani Egidio SpA	03419280965	Stabilimento di Corteolona	Caduti	15-17	27014	Corteolona		PV	1
1086	Galbani Egidio SpA	03419280965	Stab. di Casale Cremasco	Roma	1/3	26010	Casale Cremasco/Vidolasco	Casale Cremasco	CR	1
1087	Garcolor SpA	01018230365	Garcolor SpA	Artigianato	2	41042	Fiorano Modenese	Spezzano di Fiorano	MO	54
1088	Gasser Paul	GSSPLA57C25 B1601	Ziegelei Gasser GmbH S.r.l.	Sciaves	104	39042	NAZ - Sciaves	Sciaves	BZ	60; 5
1089	Georgia Pacific Italia s.r.l.	0 2977900105	Cartiera di Avigliano			85021	Avigliano	Serra Ventaruli	PZ	80;75
1090	Giussani Enrico e figli Srl	00679390153	Giussani Enrico e figli Srl	Sicilia	30	20031	Cesano Maderno	Villaggio SNIA	MI	62; 66
1271	Glaverbel Italy Srl	02648400048	Stabilimento di Salerno	San Martino	3	84131	Salerno	Fuorni	SA	53; 54; 58; 57
1091	GLAXOSMITHKLINE S.p.a	00212840235	GLAXOSMITHKLINE S.p.a	Via A. Fleming	2	37135	Verona		VR	1; 10
1371	Golden Lady Company S.p.a.	00961470424	Centrale termica Solferino	Via Cavriana	54	46040	Solferino		MN	1
1272	Granito Forte SpA	01559250699	Granito Forte SpA	Zona Industriale	7	66050	Fresagrandinara		CH	62
1366	Greci Geremia & Figli SpA	00148950348	Greci Geremia & Figli SpA	Strada Gaione	5/a	43010	Gaione		PR	1
1092	HEINEKEN ITALIA	610140071	HEINEKEN ITALIA S.p.A. stabilimento di POLLEIN	LOCALITA' AUTOPORTO	11	11020	POLLEIN		AO	1
1093	HEINEKEN ITALIA S.p.A.	610140071	HEINEKEN ITALIA S.p.A. stabilimento di COMUN NUOVO	SPIRANO	26	24040	COMUN NUOVO		BG	1
1094	HEINEKEN ITALIA S.p.A.	610140071	HEINEKEN ITALIA S.p.A. stabilimento di MASSAFRA	SS. APPIA	7	74016	MASSAFRA		TA	1
1273	HERA SpA	04245520376	IRE Impianto di recupero energetico	SS 309 Romea Km 2,6	s.n.c.	48100	Ravenna		RA	6
1095	I.B.S. s.r.l.	5614320017	I.B.S.s.r.l.	Susa	20	10090	BUTTIGLIERA ALTA		TO	2
1097	I.C.F Ind. Ceram. Faenza SpA	02053390361	Stab. La Faenza	Bisaura	20	48018	Faenza	Faenza	RA	62; 60
1097	I.C.F Industrie Ceramiche di	02053390361	Monoceram	Pana	10	48018	Faenza	Faenza	RA	62; 60

N. Aut	Gestore	C.F./P.I. Gestore	Denominazione Impianto	Indirizzo Impianto					Attività e Fonti <sup>1</sup>	
				Via	Num. Civ.	CAP	Comune	Località		Prov
	Faenza SpA									
1374	I.M.E. Industria Manufatti per l'Edilizia S.p.a.	0582840864	I.M.E. Industria Manufatti per l'Edilizia	C.da Grada Scalo ferroviario	C.P. 194	94100	Enna		EN	66; 67; 65
1098	IBL S.p.A	04012090371/02 030360396	IBL S.p.A	Via Saliceto	55/2	40010	Bentivoglio		BO	62
1099	IDROBLINS S.r.l.	02243490048	IDROBLINS S.r.l.	C.so XXI Aprile	43	13040	CROVA		VC	1
1275	Industria Chimica Valenzana I.c.V	04477980157	Industria Chimica Valenzana I.c.V	Via Desman	428	35010	Borgoriccio	San Michele delle Badesse	PD	1;2
1276	Industria Laterizi La Cecosa s.r.l.	00176070183	Industria Laterizi La Cecosa s.r.l.	Via Po	15	27050	Casei Gerola	Gerola	PV	60;62;67
1277	Industria Laterizi Pienza Srl	00051740520	Industria Laterizi Pienza Srl	S.S.146		53036	Pienza	Fornaci Mucci	SI	60; 62
1278	Industria Laterizi Quaglierini s.r.l.	00958650509	Industria Laterizi Quaglierini s.r.l.	Via di Pettori	22	56023	Cascina	Pettori	PI	62;60
1279	Istituto Poligrafico e Zecca dello Stato S.p.A.	0088071007	Stabilimento di Foggia	Viale Leone XIII	333	71100	Foggia		FG	75;
1280	Kalbhenn Christoph	KLBCRS62L20 Z112S	Fedrigoni Cartiere S.p.a - Stabilimento di Verona	Via Tombetta	7	37135	Verona		VR	75; 2; 1; 8; 10
1281	Korosec Fabrizio	KRSFRZ68C08 L424R	T.R.T. SpA	Industria	5	37036	S.Martino B.A.		VR	2; 1; 3
1282	Kosta Norbert Alois	00734480213	Teleriscaldamento Brunico Centrale Termica	Lunes		39031	Brunico	Lunes	BZ	1
1283	La Doria S.p.A.	00180700650	Stabilimento di Sarno	SS 367 km 16,400	s.n.c.	84087	Sarno		SA	1
1284	La Doria S.p.A.	00180700650	Stabilimento di Angri	Nazionale	320	84012	Angri		SA	1; 10
1285	La Magona d'Italia SpA	12499510159	La Magona d'Italia	Porto Vecchio	34	57025	Piombino		LI	8; 1; 4; 9
1286	LAFARGE ADRIASEBINA SRL	6821780159	STABILIMENTO DI TAVERNOLA BERGAMASCA	Via Riva di Solto	14	24060	TAVERNOLA BERGAMASCA		BG	45; 46; 47; 48; 49
1287	Lago Stefano	LGASFN56E08 G224U	Centro Ecologico	Via Baiona	182	48100			RA	6; 8; 1; 11
1288	Lancia Leonida	LNCLDN50E08 1804A	ICO Srl	Mendola	150	66020	S.Giovanni Teatini	Sambuceto	CH	75
1289	Langella Rosario	LNGRSR58A13 F839A	Feralpi Siderurgica - Stabilimento di Lonato	Via Carlo Nicola Pasini	11	25017	Lonato		BS	38; 39; 40; 42; 8
1290	Later sistem Srl	00444530927	Later sistem Srl	Nautica	3	09122	Cagliari	Cagliari	CA	60; 62; 67; 66
1291	Laterfiamma Srl	02336080714	Laterfiamma Srl (Produzione di mattoni)	C.da Costa San Severo	10	71036	Lucera		FG	1; 60; 62
1292	Laterificio Irpino s.r.l.	0081330649/046 33460631	Laterificio Irpino s.r.l.	Scalo Ferroviario		83045	Calitri		AV	60; 62
1293	Laterizi Arbia S.p.A.	00049190523	Laterizi Arbia	Via Aretina	30	53010	Asciano	Arbia Scalo	SI	60; 62
1365	Laterizi Arbia S.p.A.	00049190523	Laterizi Arbia	-	s.n.	53019	Castelnuovo Berardenga	Castelnuovo Berardenga Scalo	SI	60; 62
1294	Laterizi Baghini S.p.A.	00045870284	Laterizi Baghini S.p.A.	San Silvestro	32	35016	Piazzola sul Brenta		PD	60;62

N. Aut	Gestore	C.F./P.I. Gestore	Denominazione Impianto	Indirizzo Impianto					Attività e Fonti <sup>1</sup>	
				Via	Num. Civ.	CAP	Comune	Località		Prov
1107	Laterizi Branella Srl	00102260445	Laterizi Branella Srl	Borgo a Costa S.S.16	21	63017	Porto S.Giorgio		AP	65; 60
1295	Laterizi Gambettola	139220404	Fornace Gambettola	Via Roma	54	47035	GAMBETTOLA		FC	60; 66; 67; 62
1109	Laterizi Margonara s.r.l.	0 0254380207	Laterizi Margonara s.r.l.	Via Ronchi	91	46020	Gonzaga	Palidano	MN	60;62;67
1296	Laterizi S. Antonio spa	01 057 000 182	Laterizi S. Antonio spa	Arcipretura	13	27050	CERVESINA		Pavia	60;62
1297	Laterizi Torres S.p.A.	00061380903	Laterizi Torres S.p.A.	S.P. per Stintino km 2	10	07046	Porto Torres	Zona industriale	SS	62;60;66 ,67
1110	Latteria Soresina Società Cooperativa Agricola	0 0108110198	Latteria Soresina	Via dei Mille	13/17	26015	Soresina		CR	1
1298	Le Piaggiole s.r.l.	0 0987300522	Le Piaggiole s.r.l.	Via Le Piaggiole	3	53036	Poggibonsi		SI	60; 62
1299	Lievitalia S.p.A.	03138220102	Lievitalia S.p.A.	Piazzale Zuccherificio	2	43010	Trecasali	S.Quirico di Trecasali	PR	1;2
1300	Linde Gas Milazzo Srl	PFNLR68507Z 112C	Impianto di produzione idrogeno N.2			98057	Milazzo	Contrada Mangiavacca	ME	24
1301	Liri Industriale S.p.A.	00520250010	Liri Industriale	Via Vernea	2	10042	Torino	Nichelino	TO	2;8;1
1303	Lopiano Michele	LPN MHL 59H26H501Z	ERRE S.r.l.	Via Rotabile per Lugliano	14	55021	Bagni di Lucca	Ponte a Serraglio	LU	75
1304	Maestrale s.r.l.	0 1722160833	Maestrale s.r.l.	C.DA Liparano		98040	Pace del Mela	Giammoro	ME	62; 60
1305	Manfredonia Vetro S.p.A.	02291140719	Manfredonia Vetro	SS 89 km 162,25	s.n.c.	71037	Monte S. Angelo	Macchia	FG	56;53
1116	Marghera Servizi Industriali S.r.L.	3240850960	Impianto di termodistruzione a letto fluido per rifiuti liquidi pericolosi e non pericolosi BE 551/A	via della chimica	5	30100	VENEZIA		VE	6
1117	Matarazzo Fabio	MTRFBA49E29 2602P	Stabilimento di Produzione di DEL MONTE FOODS (Italia) S.p.A.	Perossaro	10	41038	SAN FELICE SUL PANARO		MO	1
1120	MICRON TECHNOLOGY ITALIA S.r.l.	01465930665	MICRON TECHNOLOGY ITALIA	Via Pacinotti	7	67051	Avezzano	Nucleo Industriale	AQ	10; 1
1121	MINERMIX S.R.L.	1339910745	MINERMIX S.R.L.	S.S. 476	KM 17+500	73013	GALATINA		LE	51; 46; 45
1122	MINERMIX S.R.L.	1339910745	MINERMIX S.R.L.	C.DA MATARANO	3/A	72015	FASANO		BR	45;46
1123	Mondi Packaging - Cartonstrong S.r.l	2721330963	Mondi Packaging - Cartonstrong S.r.l	Via Baradello	15	20052	Monza		MI	75
1124	Nava Arsenio	NVARSM58B1 41079W	SMIWRAP	Via Ceresa	10	24015	S. Giovanni Bianco		BG	75; 80;
1125	Nencini Laterizi S.p.a.	00086190493	Nencini Laterizi	Via Salaiola	28	57023	Cecina	San Pietro in Palazzi	LI	62
1364	Nuove Cartiere di Tivoli S.p.a.	07475330580 / 01786301000	Nuove cartiere di Tivoli	Via Nazionale Tiburtina	156	00010	Tivoli	Villa Adriana	RM	75; 76
1308	Nuovo Crovato S.r.l.	02541750135	Nuovo Crovato S.r.l.	Via Maniago	54	33095	SAN GIORGIO DELLA RICHINVELDA		Porde none	49; 60; 62
1127	Nylstar Srl	00536620776	Generatore di vapore	Friuli	55	20031	Cesano Maderno		MI	1
1119	Oliva Michele	LVOMHL24B0 4600IX	Olifer-ACP S.p.A.	Via Motta Alta	14	24050	Cividate al Piano		BG	38;39;42
1309	Oxon Italia S.p.A.	00845900158	Oxon Italia S.p.A.	S.P. n. 4 km 2,6	s.n.c.	27030	Mezzana Bigli		PV	3;1

N. Aut	Gestore	C.F./P.I. Gestore	Denominazione Impianto	Indirizzo Impianto						Attività e Fonti <sup>1</sup>
				Via	Num. Civ.	CAP	Comune	Località	Prov	
1310	Papiro s.r.l.	04095650650	Gruppo cogeneratore motore deutz a gas metano	Loc. Castagno	s.n.c.	84018	Scafati		SA	75
1311	Papiro Sarda s.r.l.	00133460956	Papiro Sarda s.r.l.	Decima Strada Zona Industriale	s.n.c.	09032	Assemini	Macchiareddu	CA	69
1128	Pellizzon Maurizio	PLLMRZ53M10 F770Z	Lamberti SpA	Piave	18	21041	Albizzate		VA	1; 10
1312	Peloso Cesare	PLSCSR55B16 A731H	Stabilimento Parmalat S.p.A. in Amm.ne straordinaria	Via Milano	1	43044	Collecchio		PR	1;8
1129	Pentax Srl	00584080246	Pentax Srl	Gazzo	52	36060	Pianezze San Lorenzo		VI	32
1313	Petroliera Estense Spa	00391360385	Centrale termica e cogenerazione San Luigi	Regione Gonzole	10	10043	Orbassano		TO	1; 10
1314	Pettinatura Italiana S.p.A.	00162440028	Pettinatura Italiana	Via Felice Trossi	86	13856	Vigliano Biellese		BI	1
1315	Piccioni Pierfrancesco	PCCPFR66L11F 205A	Impianto per la fabbricazione del vetro	Via Pianello	75	29011	Borgonovo Val Tidone		PC	54
1316	Pomagro s.r.l.	02529700656	Stabilimento di Fisciano	Via Polcareccia	3	84084	Fisciano		SA	1
1317	Portonogaro s.a.s. di Raffin Mario e Giovanni &C	01499750931	Portonogaro s.a.s.	Via Romana	1	33072	Casarsa della Delizia		PN	69
1130	Produzione Commercio Laterizi SpA	01061910152	Fornace P.C.L.	Verdi	28	20051	Limbiate		MI	62
1318	Rabassi Gianna	06683891003	Europak Srl	Contrada Serragiumenta		87042	Altomonte	Serragiumenta	CS	62
1131	RDB SpA	00110990330	Stab. di Borgonovo	Srada Mottaziana	80	29011	Borgonovo		PC	60; 62
1132	RDB SpA	00110990330	Stab. di Cadeo	S.Vittoria	90	29010	Cadeo		PC	60; 62
1133	RDB SpA	00110990330	Stab. di Campagna	Contrada difesa dellla Maddalena		84022	Campagna		SA	60; 62
1134	RDB SpA	00110990330	Stab. di Oliveto Citra	Zona Industriale	14	84020	Oliveto Citra		SA	60; 62
1135	REA Rifiuti Energia Ambiente	02486950161	Termovalorizzatore di rifiuti	Dossi		24044	Dalmine		BG	6
1319	Reno de' Medici SpA	00883670150	Reno de' Medici SpA - Stabilimento di Ovaro	Cartiera	27	33025	Ovaro		UD	75; 80
1136	Reno del Medici SpA	00883670150	Stab. di Magenta	Giacomo de' Medici	39	20013	Magenta	Ponte Nuovo	MI	80
1137	Reno del Medici SpA	00883670150	Cartiera Stab. di Santa Giustina	Località Campo		32035	S.Giustina		BL	75; 80; 10
1320	Rezzani Bruno	RZZBRN50B12 E608F	-	Lever Gibbs	3	26841	Casalpusterlengo		LO	1;13;8
1138	Ricci Secondo - Caviro Soc. Coop. Agricola	00085350395	Caviro	Convertite	12	48018	Faenza	Faenza	RA	1; 9
1321	Rifinizione Fin-Mode s.r.l.	03704190481	Rifinizione Fin-Mode s.r.l.	Via del Molinuzzo	65/h	59100	Prato		PO	1
1322	Rifinizione S. Stefano S.p.A.	01551470972	Centrale Termica	Via Arezzo	35	59100	Prato		PO	1
1323	RIL Laterizi SpA	02097530022	RIL Laterizi	Rovasenda	79	13045	Gattinara		VC	62;67; 60
1139	Ripa Bianca SpA	00142170406	Ripa Bianca	Santarcangiolese	1830	47822	Santarcangelo di Romagna		RN	60; 62; 66; 67
1324	Riso Scotti Energia S.p.A.	01579160183	Centrale Elettrica di Riso Scotti	Via Angelo Scotti	10	27100	Pavia	Bivio Vela	PV	6

N. Aut	Gestore	C.F./P.I. Gestore	Denominazione Impianto	Indirizzo Impianto					Attività e Fonti <sup>1</sup>	
				Via	Num. Civ.	CAP	Comune	Località		Prov
			Energia							
1140	Rondine SpA	00142060359	Rondine SpA	Emilia Ovest	67/D	42048	Rubiera	Rubiera	RE	60; 62;
1141	Rosen Rosignano Energia SpA	01079020499	Rosen Rosignano Energia SpA	Piave	6	57013	Rosignano Marittimo	Rosignano Solvay	LI	3
1142	S. Giuliano S.r.l.	07437300010 / 03366980260	S. Giuliano	Via del Molino	16	56010	Molino di Quosa		PI	75
1143	S.C.A.Industrie Ceramiche s.r.l.	01774230351/01 372850436	S.C.A.Industrie Ceramiche s.r.l.	Via Antonelli e Tebaldi	86/98	62016	Potenza Picena	Porto Potenza Picena	MC	60;62
1144	S.C.A.Industrie Ceramiche s.r.l.	01774230351/01 372850436	S.C.A.Industrie Ceramiche s.r.l.	Via XXV Aprile	12	42010	Casalgrande	Salvaterra	RE	60;62
1145	S.E.F. S.r.l.	13212410156	S.E.F. - Società EniPower Ferrara Stabilimento di Ferrara	Piazzale Guido Donegani	12	44100	FERRARA		FE	1
1146	S.E.I. S.p.A.	0 3180660015	Ponte	Interno Corso Piemonte		10036	Settimo Torinese		TO	10;1
1147	S.F.I.R. S.p.A. Garofalo Nicola	1672790407	S.F.I.R. S.p.A. Zuccherificio di Foggia	S.S. 16 Sud Zona Industriale	s.c.	71100	FOGGIA		FG	1;9; 46
1325	S.I.A.I. Srl	00060860673	Fornace di Petacciato	Mediterraneo	40	86038	Petacciato		CB	60; 62; 67
1148	S.I.L.C. S.p.A.	0 0113310783	S.I.L.C. S.p.A.	CTR Gennarito		87064	Corigliano Calabro		CS	60;62;66 ;67
1326	SAAR Depositi Portuali SpA	03556160103	SAAR Depositi Portuali SpA	Ponte Paleocapa		16126	Genova	Genova Porto	GE	1
1327	Sadam Abruzzo SpA	03991920376	Sadam Abruzzo	Circonfucense	52	67043	Celano	Borgo Strada 14	AQ	1; 9; 46
1328	Sadam Castiglione S.p.A.	00427120589	Zuccherificio di Castiglione fiorentino		68/H	52043	Castiglione Fiorentino	Manciano	AR	1;9;46
1329	Sadam ISZ S.p.A.	02442610925	Sadam ISZ	Via Togliatti	58	09034	Villasor		CA	1;9;46
1149	Saint Gobin Isover Italia SpA	00816170153	Saint Gobin Isover Italia SpA	G.Donizetti	32/34	24043	Caravaggio	Vidalengo	BG	57; 53
1150	San Marco Bioenergie S.p.A.	12116240156	Centrale Elettrica a Biomasse di legno vergine	Via Val D'Albero	73	44010	Argenta	Bando d'Argenta	FE	1;2;10
1151	Sanac S.p.A.	02500860107/12 430950159	Sanac Stab. Vado Ligure	Via Manzoni	10	17047	Vado ligure		SV	62
1152	Sanpellegrino SpA	00753740158	Stab. Sanpellegrino	Loc. Ruspino		24016	San Pellegrino Terme	Ruspino	BG	1; 8; 2; 10
1330	SAPI S.p.A.	00155900368	Impianto di combustione	Via San Pellegrino	5	42018	San Martino in Rio	Gazzata	RE	1;17
1367	Sapi SpA	00155900368	Impianto di combustione termica	Via Paletti	1	41051	Castelnuovo Rangone	Castelnuovo Rangone	MO	1; 17
1331	Sarda Laterizi SpA	0072140908	Sarda Laterizi	Pigafetta	1	7046	Porto Torres	Zona Industriale	SS	62; 65; 60; 67
1332	Sasol Italy SpA	0080545050152	Sasol Italy SpA - Unità roduttiva di Sarroch	S.S.195	Km 18,8		Sarroch		CA	8; 11
1153	Sasol Italy S.p.A.	0080545050152/ IT04758570826	Sasol Italy S.p.A.-Stabilimento di Augusta	C.DA Marcellino	CP 119	96011	Augusta		SR	8;1;11
1333	SASOL Italy S.p.A.	0080545050152	SASOL Italy S.p.A. Stabilimento di Crotona	SS 106 km 247	s.n.c.	88900	Crotona		KR	1;3;8
1154	SCA HYGIENE PRODUCTS S.P.A.	13167330151	SCA HYGIENE PRODUCTS S.P.A. PRATOVECCHIO	VIA DANTE ALIGHIERI	10	52015	PRATOVECCHIO		AR	75; 80

N. Aut	Gestore	C.F./P.I. Gestore	Denominazione Impianto	Indirizzo Impianto						Attività e Fonti <sup>1</sup>
				Via	Num. Civ.	CAP	Comune	Località	Prov	
1155	Sca Hygiene Products S.p.A.	13167330151	Stabilimento di Collodi	Via delle Cartiere	13	51014	Pescia	Collodi	PT	75;80
1334	SCA Packaging Italia S.p.A.	06640640154	SCA Packaging Italia Cartiera di Lucca	Via del Frizzone	s.n.c.	55016	Porcar		LU	75;10
1156	SCA Packaging Italia SpA	06640640154	SCA Pack It. SpA Stab di Castelfranco Emilia	Cartiera	8	41013	Castelfranco Emilia	Castelfranco Emilia	MO	75; 76; 1
1335	SEA Società Elettrica di Favignana S.p.A.	03349270821	SEA		s.n.c.	91023	Favignana	Isola di Favignana	TP	10
1336	SEA Società Esercizi Aereoportuali S.p.A.	00826040156	SEA	Aeroporto Milano Malpensa Terminal 2	s.n.c.	21010	Somma Lombardo	Aeroporto Milano Malpensa	VA	1;10
1337	SEI SpA	03180660015	Centrale termica ex Villaggio FIAT	S.Rocco	41 bis	10036	Settimo Torinese		TO	10; 1
1158	SERENE SPA	6833760017	CENTRALE DI COGENERAZIONE SERENE DI TERMOLI	ZONA INDUSTRIALE TERMOLI	,	86039	TERMOLI		CB	1; 3; 10
1338	SICET s.r.l.	02568600239	SICET s.r.l.	Via Alemagna	9	32010	Ospitale di Cadore		BL	1;13
1339	SICIT 2000 S.p.A.	02821800246	SICIT 2000 S.p.A.	Via del Lavoro	114	36071	Arzignano	Zona Industriale	VI	1;9
1160	SICULO EMILIANA PER LA PRODUZIONE DI CARTA E CARTONE S.A.C.C.A.	00120620877	SICULO EMILIANA PER LA PRODUZIONE DI CARTA E CARTONE S.A.C.C.A.	Pasteria	17/19	95011	Calatabiano		CT	75
1340	SILANO MAURO	SLNMRA54A03 I992B	GRUPPO CORDENONS S.P.A.	VIA G. B. DONZELLI (STABILIMENTO)	52/54	38050	SCURELLE		TN	75; 80
1161	Silston S.p.A.	0 0972340525	Silston S.p.A.	Via Romana	7	36030	Montalcino	Torrenieri	SI	62; 60; 66; 67
1162	Sima Ceramiche Srl	02730440365	Sima ceramiche Srl	per Vignola	37	41053	Maranello		MO	60; 62; 66
1341	Sinterama S.p.A.	12762940158	Sinterama S.p.A.	Via Gramsci	5	13876	Sandigliano		BI	1
1163	SIRAM SPA	8786190150	VIDEOCOLOR	Località Fratta Rotonda	28 C	3012	ANAGNI		FR	1; 3
1164	SIRAM SPA	8786190150	TRELLEBORG	Via Torino	140	10073	CIRIE'		TO	1
1165	SIRAM SPA	8786190150	CARTIERE PAOLO PIGNA	Via Piave	5	24022	ALZANO LOMBARDO		BG	1
1166	SIRAM SPA	8786190150	MANULI FILM	Strada consortile da Cellole a Piedimonte	40	81037	SESSA AURUNCA		CE	1
1167	SIRAM SPA	8786190150	FILLATTICE	Via Bergamo	5	24042	CAPRIATE SAN GERVASIO		BG	1;3
1168	SIRAM SPA	8786190150	Policlinico Le Scotte - Siena	Viale Bracci	16	53100	SIENA		SI	1
1169	SIRAM SPA	8786190150	Ospedale S. Giovanni Addolorata - ROMA	Amba Aradam	8	100	ROMA		RM	1; 10
1170	SIRAM SPA	8786190150	Policlinico Umberto I Roma	Policlinico	155	100	ROMA		RM	1
1171	SIRAM SPA	8786190150	BANCA D'ITALIA	Largo Guido Carli	1	44	FRASCATI		RM	1; 3
1172	SIRAM SPA	8786190150	Ospedale Maggiore di Parma	Gramsci	14	43100	PARMA		PR	1
1173	SIRAM SPA	8786190150	Policlinico di Modena	Del Pozzo	71	41100	MODENA		MO	1
1174	SIRAM SPA	8786190150	Ospedale Maggiore di Bologna	Largo Nigrisoli	2	40100	BOLOGNA		BO	1
1175	SIRAM SPA	8786190150	U.L.S.S. N.6 Vicenza Po S.Bortolo	Rodolfi	37	36100	VICENZA		VI	1

N. Aut	Gestore	C.F./P.I. Gestore	Denominazione Impianto	Indirizzo Impianto					Attività e Fonti <sup>1</sup>	
				Via	Num. Civ.	CAP	Comune	Località		Prov
1176	SIRAM SPA	8786190150	Ospedale Riuniti Trieste	Strada di Fiume	9	34100	TRIESTE		TS	1
1177	SIRAM SPA	8786190150	Ospedale Cà Foncello	Dell'Ospedale	1	31100	TREVISO		TV	1;10
1178	SIRAM SPA	8786190150	Ospedale S. Chiara di Trento	Largo Medaglie d'Oro	9	38100	TRENTO		TN	1
1179	SIRAM SPA	8786190150	Ospedale Camposampiero Padova	P. Cosma	1	35012	CAMPOSAMPIERO		PD	1
1180	SIRAM SPA	8786190150	Teleriscaldamento Forlanini	Dalmazia	3	20100	MILANO		MI	1
1181	SIRAM SPA	8786190150	Ospedale S. Carlo	Via Pio II	3	20100	MILANO		MI	1
1182	SIRAM SPA	8786190150	Policlinico di Milano	Francesco Sforza	28	20100	MILANO		MI	1
1183	SIRAM SPA	8786190150	Ospedale Niguarda	Ospedale Maggiore	3	20100	MILANO		MI	1
1184	SIRAM SPA	8786190150	Ospedale S. Gerardo Nuovo Monza	Donizzetti	106	20052	MONZA		MI	1; 10
1185	SIRAM SPA	8786190150	FIERA DI MILANO	Largo Domodossola	1	20100	MILANO		MI	1
1186	SIRAM SPA	8786190150	Ospedale SS Antonio e Biagio C. Arrigo Alessandria	Venezia	21	15100	ALESSANDRIA		AL	1; 10
1187	SIRAM SPA	8786190150	EDIFICI ALER	Via dei Lilla	5/7	20089	ROZZANO		MI	1
1188	SIRAM SPA	8786190150	EDIFICI ALER	Via Giambellino	150	20100	MILANO		MI	1
1189	SIRAM SPA	8786190150	Policlinico di Bari	Giulio Cesare	11	70100	BARI		BA	1; 10
1190	SMURFIT MUNKSJO PAPER SpA	2666640129	SMURFIT MUNKSJO PAPER SITO DI BESOZZO	VIA MARCONI	50	21023	BESOZZO		VA	75
1342	Soc. Trentina Lieviti S.p.A.	00122870223	Soc. Trentina Lieviti S.p.A.	Via del Ponte	49	38040	Trento	Frazione Ravina	TN	1
1343	Società del Gres SpA	00734520158	Società del Gres SpA	Marconi	1	24010	Sorivole	Petosino	BG	62
1191	Solvay Solexis S.p.a.	03521920961	Solvay Solexis S.p.a. - Stabilimento di Bussi	Piazzale Elettrochimica	1	65022	Bussi sul Tirino	Bussi Officine	PE	1
1192	Solvey Chimica Italia S.p.a.	00104340492	Stabilimento Solvey Chimica Italia	Via Piave	6	57013	Rossignano Marittimo	Rossignano Solvay	LI	1
1344	Soria Sergio	SROSRG52A28 A300N	Avir SpA - Aziende Vetrarie Industriali Ricciardi - Stab. di Asti	Fraz. Quarto Inferiore	274	14030	Asti		AT	53; 54; 58; 59
1193	Tampieri Energie Srl Faenza	02062760398	T. Energy	Granarolo	102	48018	Faenza	Faenza	RA	1; 4; 9
1345	Telesafe Energy s.r.l.	00719890451	Impianto cogenerazione SBD	Via degli Oliveti	84	54100	Massa	Massa presso Stab. Solvay bario e derivati	MS	1;10
1194	Terni En.A. SpA	00714330552	Terni En.A. Imp. di termovalorizzazione	Giuseppe Ratini	23	05100	Terni	Maratta Bassa	TR	1; 12
1361	Tessitura di Robecchetto Candiano S.p.a.	01946550157	Tessitura di Robecchetto Candiano	Via Arese	85	20020	Robecchetto con Induno		MI	1
1195	Tintoria e Rifinitzioni Nuove Idee Spa	01234720486	Tintoria e Rifinitzioni Nuove Idee Spa	Croce Rossa	1/L	51037	Montale	Montale	PT	1; 9; 2
1346	Tirri Carmine	TRRCMN53P08 G629Y	Novolegno	Provinciale	207	83030	Montefredane	Arcella	AV	1;10
1347	Tissue Towel South Srl	01498410461	Tissue Towel South Srl	G.Palumbo	37	84013	Cava de' tirreni		SA	75
1196	TMP Srl	01948590748	TMP	Industria	1	72017	Ostuni		BR	62
1348	Tolentino Srl	07437310019	Tolentino	Borgo Cartiere	20	62029	Tolentino		MC	75;
1197	Tomarelli Fausto	TMRFST45R23 1381U	Reggiani Tessile SpA	Barzizza	8	24123	Bergamo	Reggiani	BG	1
1349	Travi e Profilati di	01910110038	Travi e Profilati di Pallanzeno SpA	Sempione	7	28884	Pallanzeno		VB	8

N. Aut	Gestore	C.F./P.I. Gestore	Denominazione Impianto	Indirizzo Impianto					Attività e Fonti <sup>1</sup>	
				Via	Num. Civ.	CAP	Comune	Località		Prov
	Pallanzeno SpA									
1350	U.C.S.C. Sede di Roma Ente Morale	02133120150	Centrale Termica-U.C.S.C. Sede di Roma	Largo francesco Vito	1	00168	Roma		RM	1
1351	Unicalce S.p.A.	00223680166	Unicalce - Stabilimento di Sedrina	Via Cacosio	2	24010	SEDRINA		BG	60; 62
1352	Unicalce S.p.A.	00223680166	Unicalce - Stabilimento di Lisso	Via Lisso	12	24010	SEDRINA		BG	60; 62
1353	Unicalce S.p.A.	00223680166	Unicalce - Stabilimento di Lecco	Via alle Fornaci	11	23900	LECCO		LC	60; 62; 65
1354	Unicalce S.p.A.	00223680166	Unicalce - Stabilimento di Brembilla	Via Ponti	18	24012	BREMBILLA		BG	60; 62
1355	Valdata laterizi prefabbricati Srl	00188700181	Valdata laterizi prefabbricati Srl - Stabilimento di Silvano Pietra	Villani	19	27050	Silvano Pietra		PV	62; 60
1356	Valdata Srl	00315420182	Valdata Srl Stabilimento di Retorbido	Loc. Giarone	4	27050	Retorbido	Giarone	PV	62; 60; 67
1198	Varese Risorse S.p.A.	0 1734970120	Impianto di cogenerazione e teleriscaldamento	Via Ottorino Rossi		21100	Varese	Bustecche/Bizzo zero	VA	3;1
1199	Vaserie trevigiane international S.p.A.	0 2356550265	Impianto per la fabbricazione di vasi in terracotta mediante cottura	Via Piave	29	31055	Quinto di Treviso		TV	62
1200	VEBAD SPA	291630630	VEBAD	STRADA STATALE N. 100 - KM 35	-	70023	GIOIA DEL COLLE		BA	53; 54
1201	VETRERIA COOPERATIVA PIEGARESE SOCIETA' COOPERATIVA	161060546	VETRERIA COOPERATIVA PIEGARESE	VOCABOLO RINGRAZIATA PRIMA	57	6066	PIEGARO		PG	53; 54
1202	Vetreria Etrusca Srl	00436960488	Vetreria Etrusca Srl	Località Isolagrande	3	17041	Altare		SV	53; 54
1203	VETRERIE MERIDIONALI S.P.A.	00259270726	VETRERIE MERIDIONALI	Via per Conversano	144	70013	Castellano Grotte		BA	53; 54
1204	Vetriere Venete S.p.A	0 2527560235	Impianto per la fabbricazione del vetro	Via Capitello della salute	53	91010	Ormelle		TV	53;54;58
1357	Xilopan SpA	00183170182	Xilopan SpA	Loc. S. Giuseppe	1/3	27040	Cicognola	Località San Giuseppe	PV	9; 1
1358	Yara Italia SpA	11843280154	Stabilimento di Ferrara	Donegani	12	44100	Ferrara		FE	1
1359	Zegna Baruffa Lane Borgosesia S.p.A.	01497250132	Zegna Baruffa Lane Borgosesia S.p.A. Stabilimento di Borgosesia	Largo Magni	3	13011	Borgosesia		VC	1;10
1360	Zulli Giuseppe	ZLLGPP57H11 B620P	Centrale Latte di Roma SpA	Fondi di Monastero	262	131	Roma		RM	1

<sup>1</sup> Si veda la legenda di seguito alla tabella

**Legenda codici attività e fonti**

Codice "attività e fonti"	Descrizione "fonte"	Descrizione "attività"
1	caldaia	1.1 - Impianti di combustione con una potenza calorifica di combustione di oltre 20 MW (esclusi gli impianti per rifiuti pericolosi o urbani)
2	bruciatore	
3	turbina	
4	riscaldatore	
5	fornace	
6	inceneritore	
7	stufa	
8	forno	
9	essiccatoio	
10	motore	
11	torcia	
12	torre di lavaggio	
13	altro apparecchio o macchina	
14	caldaia	1.2 - Raffinerie di petrolio
15	riscaldatore di processo / dispositivo di trattamento	
16	motore a combustione interna / turbina	
17	ossidatore catalitico e termico	
18	forno per la calcinazione di coke	
19	pompa antincendio	
20	generatore di emergenza/di riserva	
21	torcia	
22	inceneritore	
23	cracker	
24	impianto per la produzione di idrogeno	
25	rigenerazione di catalizzatori	1.3 - Cokerie
26	apparecchiatura per il coking	
27	materia prima	
28	combustibile convenzionale	
29	gas di processo	
30	altro combustibile	

31	lavaggio degli effluenti gassosi	
32	materia prima	2.1 - Impianti di arrostimento o sinterizzazione di minerali metallici compresi i minerali solforati
33	combustibile convenzionale	
34	gas di processo	
35	residui di processo usati come materiale in entrata	
36	altro combustibile	
37	lavaggio degli effluenti gassosi	
38	materia prima	2.2 - Impianti di produzione di ghisa o acciaio (fusione primaria o secondaria), compresa la relativa colata continua di capacità superiore a 2,5 tonnellate all'ora
39	combustibile convenzionale	
40	agente riducente	
41	gas di processo	
42	consumo degli elettrodi in grafite	
43	altro combustibile	
44	lavaggio degli effluenti gassosi	3.1 - Impianti destinati alla produzione di clinker (cemento) in forni rotativi con capacità produttiva >500 t/g oppure di calce viva in forni rotativi con capacità produttiva > 50 t/g, o in altri tipi di forni aventi una con capacità produttiva > 50 t/g
45	calcinazione del calcare utilizzato come materia prima	
46	combustibile fossile convenzionale usato per i forni	
47	materie prime e combustibili a base fossile alternativi usati per i forni	
48	combustibile da biomassa usato per i forni (rifiuti da biomassa)	
49	combustibile non usato per i forni	
50	lavaggio degli effluenti gassosi	
51	calcinazione del calcare e della dolomite contenuti nelle materie prime	
52	Altro combustibile	3.2 - Impianti per la fabbricazione del vetro compresi quelli destinati alla produzione di fibre di vetro, con capacità di fusione di oltre 20 tonnellate al giorno
53	fusione di carbonati di metalli alcalini e alcalino-terrosi contenuti nelle materie prime	
54	combustibile fossile convenzionale usato per i forni	
55	materie prime e combustibili a base fossile alternativi usati per i forni	
56	combustibile da biomassa usato per i forni (rifiuti da biomassa)	
57	altro combustibile	
58	additivo contenenti carbonio (compreso il coke e la polvere di carbone)	
59	lavaggio degli effluenti gassosi	3.3 Impianti per la fabbricazione di prodotti ceramici mediante cottura con una capacità di produzione >75 t al giorno e con una capacità di forno >4 m <sup>3</sup> e con una densità di colata per forno >300 kg/m <sup>3</sup>
60	calcinazione del calcare/dolomite contenuti nelle materie prime	
61	calcare per l'abbattimento degli inquinanti atmosferici	
62	combustibile fossile convenzionale usato per i forni	

63	materie prime e combustibili a base fossile alternativi usati per i forni	
64	combustibile da biomassa usato per i forni (rifiuti da biomassa)	
65	altro combustibile	
66	materiale organico contenuto nell'argilla utilizzata come materia prima	
67	additivo utilizzato per conferire porosità	
68	lavaggio degli effluenti gassosi	
69	caldaia di potenza, turbina a gas e altri dispositivi di combustione che producono vapore o energia elettrica per l'impianto	4.1a - Impianti industriali destinati alla fabbricazione di pasta per carta a partire dal legno o da altre materie fibrose
70	caldaia di recupero e altri dispositivi adibiti alla combustione di liscivi esausti	
71	inceneritore	
72	forno per calce e calcinatori	
73	lavaggio degli effluenti gassosi	
74	essiccatore alimentato a gas o con altri combustibili fossili	
75	caldaia di potenza, turbina a gas e altri dispositivi di combustione che producono vapore o energia elettrica per l'impianto	4.1b - Impianti industriali destinati alla fabbricazione di carta e cartoni con capacità di produzione superiore a 20 tonnellate al giorno
76	caldaia di recupero e altri dispositivi adibiti alla combustione di liscivi esausti	
77	inceneritore	
78	forno per calce e calcinatori	
79	lavaggio degli effluenti gassosi	
80	essiccatore alimentato a gas o con altri combustibili fossili	



# Regione Molise

Direzione Generale VI

Servizio: Conservazione e tutela dell'ambiente e Valutazione Impatto Ambientale

Prot. n. 3382

Campobasso 16 MAG. 2006

Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio  
Direzione Generale per la salvaguardia ambientale  
Divisione III  
Via Cristoforo Colombo, 44  
00147 Roma

Provincia di  
86100 Campobasso

Energia Molise S.p.A.  
Viale Trieste 30  
Nucleo Industriale  
86039 Termoli

ARPA Molise  
86100 Campobasso

Comune di  
86039 Termoli

Consorzio Industriale Biferno  
Direzione Generale  
C.da Pantano Basso  
86039 Termoli

**OGGETTO:** Centrale termoelettrica a ciclo combinato di Termoli.

Approvazione del Protocollo di intesa Regione Molise - Provincia di Campobasso - Ditta Energia Molise S.p.A., per le modalità di segnalazione ai competenti organi di vigilanza delle eventuali situazioni di superamento dei limiti di emissione e gli interventi da attuarsi sull'impianto in tali circostanze.

Con la presente si notifica copia della Deliberazione di Giunta Regionale n. 542 del 3 maggio 2006, relativa all'oggetto.

Il Responsabile del Servizio  
(Ing. Antonio CAMPANA)

Di quanto sopra si è redatto il presente verbale che, previa lettura e conferma, viene sottoscritto come appresso:

F.to IL SEGRETARIO  
Campolieti

F.to IL PRESIDENTE  
Angelo Michele Iorio

Per copia conforme all'originale, in carta semplice per uso amministrativo.

Campobasso, li 05 maggio 2006



IL SEGRETARIO  
Giuseppe Campolieti

Per copia conforme all'originale, in carta semplice per uso amministrativo.

Visto: IL PRESIDENTE

IL SEGRETARIO

Campobasso, li \_\_\_\_\_



REGIONE MOLISE  
GIUNTA REGIONALE

Seduta del 3 MAG. 2006

*An. Ambiente (Dei)*  
Deliberazione n. 542

OGGETTO

Centrale termoelettrica a ciclo combinato di Termoli.  
Approvazione del Protocollo di intesa Regione Molise - Provincia di Campobasso - Ditta Energia Molise S.p.A., per le modalità di segnalazione ai competenti organi di vigilanza delle eventuali situazioni di superamento dei limiti di emissione e gli interventi da attuarsi sull'impianto in tali circostanze.

LA GIUNTA REGIONALE

riunitasi il giorno 3 MAG. 2006 nella sede dell'Ente con la presenza dei Sigg.:

- |               |                |            |   |  |
|---------------|----------------|------------|---|--|
| 1) IORIO      | Angelo Michele | PRESIDENTE | X |  |
| 2) CHIEFFO    | Antonio        | ASSESSORE  | X |  |
| 3) DE MATTEIS | Rosario        | "          | X |  |
| 4) MARINELLI  | Franco Giorgio | "          | X |  |
| 5) PICCIANO   | Michele        | "          | X |  |
| 6) ROMANO     | Angelo Pio     | "          | X |  |
| 7) TERZANO    | Luigi Pardo    | "          | X |  |
| 8) VITAGLIANO | Gianfranco     | "          | X |  |
- SECRETARIO: Giuseppe CAMPOLIETI

Pres. Ass.

X	
X	
X	
X	
X	
X	
X	
X	



HA DECISO

quanto di seguito riportato sull'argomento di cui all'oggetto (facciate interne):

Assessorato all' **AMBIENTE** Servizio **CONSERVAZIONE E TUTELA DELL'AMBIENTE E V.I.A.**

La presente proposta di deliberazione è stata istruita e redatta dalla Struttura diretta dal sottoscritto Responsabile del Servizio, che esprime parere favorevole in ordine alla legittimità, anche ai fini dell'art. 50, primo comma della L.R. 7 maggio 2002, n. 4.

Campobasso, li \_\_\_\_\_  
Il Responsabile dell'Istruttoria

Il Responsabile del Servizio

Servizio Politiche Finanziarie e Tributarie

Ai sensi dell'art. 51 della L.R. 7.5.2002, n. 4 l'impegno di spesa di cui al presente atto è stato preregistrato a carico del bilancio regionale dal sottoscritto Responsabile del Servizio Politiche Finanziarie e Tributarie, che assume la personale responsabilità dell'esatta imputazione e della regolarità contabile della spesa stessa.

Capitolo	Eserc.	Es./Impegno	Importo	data
----------	--------	-------------	---------	------

Il Responsabile dell'Istruttoria

Il Responsabile del Servizio

**VISTO** il Decreto del Ministero delle Attività Produttive N°55/01/2002 del 6 dicembre 2002, con il quale si autorizza, ai sensi del D.L. 7 febbraio 2002 n° 7, convertito con modificazioni in legge 9 aprile 2002 n° 55, anche per quanto concerne l'autorizzazione integrata ambientale di cui alla direttiva 96/61/CE del Consiglio del 24 settembre 1996, la ENERGIA S.p.A. - con sede in Milano, via Ciovassino n° 1, cod. fisc. 07756640012 - a realizzare ed esercire una centrale termoelettrica a ciclo combinato costituita da due sezioni e relative opere connesse, della potenza elettrica complessiva di circa 750 MW e della potenza termica immessa con il combustibile di circa 1300 MW, da ubicare nell'area industriale nel Comune di Termoli, nella Provincia di Campobasso;

**VISTO** il Decreto del Ministero delle Attività Produttive N°55/02/2003 VL con il quale la titolarità dell'autorizzazione di cui sopra, è volturata da ENERGIA S.p.A. a ENERGIA MOLISE S.p.A. con sede in Termoli (CB), Viale Trieste n° 30, cod. fisc. 03925650966;

**VISTO**, in particolare l'articolo 2 del MAP N°55/01/2002 che recita: "Il proponente, prima della fase di avviamento dell'impianto, dovrà concordare con la Regione e la Provincia, un protocollo che preveda le modalità di segnalazione ai competenti organi di vigilanza delle eventuali situazioni di superamento dei limiti di emissione e gli interventi da attuarsi sull'impianto in tali circostanze";

**VISTO** il predisposto Protocollo d'Intesa, allegato alla presente Deliberazione, concordato con la Ditta "Energia Molise S.p.A." e la Provincia di Campobasso;

**VISTA** la nota della Provincia di Campobasso datata 30/01/2006, prot. n. 0010662, con la quale si prende atto del Protocollo di che trattasi, al fine di consentire i successivi provvedimenti di competenza regionale;

**RITENUTO** di dover approvare il Protocollo d'intesa Regione - Provincia - Ditta "Energia Molise S.p.A.", per le modalità di segnalazione delle eventuali situazioni di superamento dei limiti di emissione e gli interventi da attuarsi sull'impianto in tali circostanze;

**SU PROPOSTA** dell'Assessore Regionale all'Ambiente Dott. Filoteo Di Sandro;

**UNANIME DELIBERA**

- Approvare l'allegato Protocollo d'Intesa tra Regione Molise - Provincia di Campobasso - Energia Molise S.p.A., per le modalità di segnalazione delle eventuali situazioni di superamento dei limiti di emissione e gli interventi da attuarsi sull'impianto in tali circostanze, riferito alla centrale termoelettrica a ciclo combinato di Termoli, che forma parte integrante del presente atto deliberativo;
- Disporre la trasmissione del presente provvedimento alla Provincia di Campobasso e alla ditta Energia Molise S.p.A. per la definitiva sottoscrizione del Protocollo;
- Trasmettere l'accordo sottoscritto al Comune di Termoli, al Ministero dell'Ambiente e all'ARPA Molise;
- Disporre la pubblicazione del presente provvedimento sul B.U.R.M. .





PROVINCIA DI CAMPOBASSO [www.provincia.campobasso.it](http://www.provincia.campobasso.it) e-mail:  
ambiente@provincia.campobasso.it  
1° Settore / 4° Servizio · Tutela dell'ambiente  
Via Tiberio s.n.c. · 86100 CAMPOBASSO (CB) · Tel. 0874/60421 Fax 0874/604260  
Dirigente: Avv. Carmine Pace



Anticipata via fax

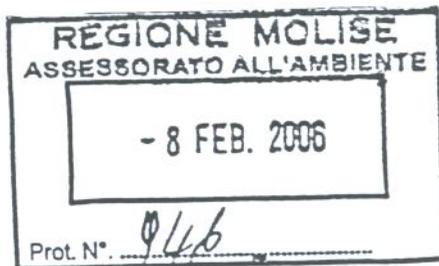


Alla Regione Molise  
Assessorato all'Ambiente  
Via D'Amato, 3/H  
86100 Campobasso  
(c.a. Ing. Antonio Campana)

e.p.c. Al Comune di Termoli  
Assessorato all'Ambiente  
Via Sannitica  
86039 Termoli

“ All'ARPA Molise  
Sezione Dipartimentale  
Via Corsica, 99  
86039 Termoli

“ Energia S.p.A.  
C.da Rivolta del Re  
Nucleo Industriale  
86039 Termoli



Oggetto: Protocollo d'intesa Regione – Provincia – Ditta per le modalità di segnalazione delle eventuali situazioni di superamento dei limiti di emissione e gli interventi da attuarsi sull'impianto di tali circostanze (Decreto del MAP n. 55/01/2002).

Si riscontra la Vs. nota n. 8113 del 19.12.05 e si prende atto del protocollo in oggetto per i successivi provvedimenti di competenza di codesta Regione.

Il Dirigente  
Avv. Carmine Pace



# Regione Molise

ALLEGATO ALLA DELIBERA

n. 542 del 3.5.2006

## CENTRALE TERMOELETTRICA A CICLO COMBINATO DI TERMOLI

**Procedure per l'attuazione del Protocollo d'intesa**

**Regione Molise - Provincia di Campobasso - Ditta "Energia Molise S.p.A." per le modalità di segnalazione, ai competenti organi di vigilanza, delle eventuali situazioni di superamento dei limiti di emissione e gli interventi da attuarsi sull'impianto in tali circostanze**  
**(art. 2 del Decreto del MAP n. 55/01/2002)**

Energia Molise S.p.A.

Provincia di Campobasso

Regione Molise

---

---

---

## INDICE

<b>CAPITOLO 1. GESTIONE DELLE EMISSIONI DEGLI INQUINANTI AL CAMINO DELLA CENTRALE TERMOELETTRICA DI TERMOLI</b>	
SCOPO	2
DESCRIZIONE DEL SISTEMA DI ANALISI DELLE EMISSIONI	2
PRELIEVO E TRATTAMENTO DEL CAMPIONE	2
SISTEMA DI ANALISI	2
SISTEMA DI CALIBRAZIONE	3
SISTEMA DI TRATTAMENTO DEI DATI	5
CONTROLLO DEL RISPETTO DEI LIMITI DI LEGGE	5
GESTIONE DELLE EMERGENZE	6
ATTIVITA' DI CALIBRAZIONE E MANUTENZIONE	7
TRASMISSIONE DATI ALLE AUTORITA' DI CONTROLLO	7
TRASMISSIONE DATI A TERZI	8
	8
<b>CAPITOLO 2. VERIFICA DEL RISPETTO DEI LIMITI DI EMISSIONE</b>	9
SCOPO	9
RESPONSABILITA'	9
AZIONI	9
RIFERIMENTI	9
ALLEGATI	10
	10
<b>CAPITOLO 3. VERIFICA DEL RISPETTO DELL'INDICE DI DISPONIBILITA' MENSILE DELLE MEDIE ORARIE</b>	
SCOPO	11
RESPONSABILITA'	11
AZIONI	11
RIFERIMENTI	11
	12
<b>CAPITOLO 4. FORME ALTERNATIVE DI CONTROLLO DEL RISPETTO DEI LIMITI DI EMISSIONI</b>	
	13

SCOPO	13
RESPONSABILITA'	13
AZIONI	13
RIFERIMENTI	14
ALLEGATI	14
<b>CAPITOLO 5. VERIFICHE PERIODICHE DELLA TARATURA DEL SISTEMA</b>	<b>15</b>
<b>DI ANALISI DELLE EMISSIONI</b>	<b>15</b>
SCOPO	15
RESPONSABILITA'	15
AZIONI	15
CALIBRAZIONE AUTOMATICA	16
CALIBRAZIONE MANUALE	17
RIFERIMENTI	18
ALLEGATI	19
<b>CAPITOLO 6. VERIFICHE IN CAMPO</b>	<b>19</b>
SCOPO	19
RESPONSABILITA'	19
AZIONI	20
RIFERIMENTI	20
<b>CAPITOLO 7. TRASMISSIONE DEI DATI ALLE AUTORITA' DI CONTROLLO</b>	<b>21</b>
<b>(ARPA MOLISE)</b>	<b>21</b>
SCOPO	21
RESPONSABILITA'	21
AZIONI	22
RIFERIMENTI	22
ALLEGATI	22

CAPITOLO 8. MODALITA' DI SEGNALAZIONE DEL SUPERAMENTO DEI

LIMITI DI EMISSIONE ALLE AUTORITA' DI CONTROLLO

23

SCOPO

23

RESPONSABILITA'

23

AZIONI

23

RIFERIMENTI

27

ALLEGATI

27

LEGENDA

27

# GESTIONE DELLE EMISSIONI DEGLI INQUINANTI AL CAMINO DELLA CENTRALE TERMOELETTRICA DI TERMOLI

## SCOPO

La presente procedura è stata redatta con lo scopo di descrivere:

- a) i sistemi di analisi delle emissioni degli inquinanti;
- b) le modalità di controllo del rispetto dei limiti di legge;
- c) la gestione delle emergenze;
- d) le attività di calibrazione e manutenzione legate ai sistemi di analisi sopraddetti;
- e) le modalità di trasmissione dei dati alle autorità di controllo competenti;
- f) le modalità di comunicazione dei dati agli enti pubblici presenti sul territorio (consorzio industriale, comuni limitrofi, etc.).

## DESCRIZIONE DEL SISTEMA DI ANALISI DELLE EMISSIONI

In linea generale il sistema di analisi degli inquinanti immessi in atmosfera durante l'esercizio della centrale termoelettrica può essere suddiviso in quattro sottosistemi principali:

1. il sistema di prelievo e trattamento del campione;
2. il sistema di analisi del campione;
3. il sistema di calibrazione;
4. il sistema di trattamento dei dati (acquisizione, registrazione, elaborazione e trasmissione).

### *Prelievo e trattamento del campione*

La sonda di prelievo del campione è posizionata alla quota di 45 metri (altezza camino 50 m) ed è facilmente raggiungibile attraverso una scala a chiocciola dal piano di calpestio di caldaia in corrispondenza dei corpi cilindrici della stessa, cioè alla quota di 35 m.

Nei pressi del punto di prelievo del campione sono installati anche numero 4 flange ciecate per l'attacco di ulteriori sonde di prelievo per consentire secondo i termini di legge il controllo alle autorità competenti con propria strumentazione.

li punti sono inoltre utilizzati per i necessari controlli periodici da eseguire in parallelo alla misurazione continua: l'indice di accuratezza relativa IAR e la valutazione della significatività del punto di campionamento.

Il campione viene aspirato dalla pompa del sistema di analisi (sistema di tipo "estrattivo"), attraversa quindi un pre-filtro e un secondo filtro fine da  $3,3 \mu\text{m}$ , quindi arriva alla zona di essiccazione dove due essiccatori statici a permeazione in serie fanno evaporare tutta l'umidità contenuta.

Gli essiccatori sono costituiti da una membrana permeante, selettiva all'acqua, di forma tubolare e coassiale ad un altro tubo dove corre in controcorrente l'aria essiccata proveniente dal sistema di essiccazione dell'aria fornito a corredo.

La differenza di concentrazione d'acqua tra il campione che scorre all'interno del tubo permeante e l'aria essiccata che scorre in controcorrente all'esterno costituisce la forza motrice del processo di essiccazione, disidratando il campione ed umidificando l'aria secca.

Il processo di essiccazione risulta ancor più efficiente perché i due essiccatori lavorano in diverse condizioni di temperatura: il primo lavora infatti per circa i  $3/4$  della lunghezza ad una temperatura di  $105/120^\circ\text{C}$ , grazie ad un calza scaldante munita di termostato, il secondo lavora invece a temperatura ambiente.

### *Sistema di analisi*

Il sistema di analisi è alloggiato all'interno di un apposito cabinato condizionato per mantenere alla corretta temperatura di lavoro gli analizzatori ivi installati, sia in condizioni invernali sia estive.

Il sistema si compone essenzialmente di:

- 1 analizzatore degli ossidi di azoto;
- 1 analizzatore del monossido di carbonio;
- 1 analizzatore di ossigeno;
- 1 convertitore catalitico per la riduzione di  $\text{NO}_2$  a  $\text{NO}$ ;
- 1 pompa di aspirazione del campione;
- 1 sistema di essiccazione dell'aria;
- 1 pannello di distribuzione tensione elettrica;
- strumentazione (rotametri, manometri, ecc.);
- valvole ed elettrovalvole;

- collegamenti elettrici;
- collegamenti pneumatici;
- 1 data logger periferico per l'accumulo dei dati;
- 1 pc per interfaccia operatore

Per la misura degli ossidi di azoto è installato l'analizzatore a chemiluminescenza modello con le seguenti caratteristiche:

- 1) 2 range di misura auto-settanti: 0-25 mg/Nm<sup>3</sup>, 0-100 mg/Nm<sup>3</sup>;
- 2) Limite min. misura: 0,5 mg/Nm<sup>3</sup>;
- 3) Efficienza di conversione NO<sub>2</sub> in NO superiore al 95%;
- 4) Precisione: non inferiore a 0,5% del FS;
- 5) Deriva di zero/span: non superiore a 1% del FS/gg e 2% del FS/wk

Per la misura del monossido di carbonio e del biossido di zolfo è installato l'analizzatore a raggi infrarossi (NDIR), modello con le seguenti caratteristiche:

- 1) Range di misura: 0-100 mg/Nm<sup>3</sup>;
- 2) Limite min. misura: 1 mg/Nm<sup>3</sup>;
- 3) Precisione: non inferiore a 1% del FS;
- 4) Deriva di zero/span: non superiore a 1% del FS/gg e 2% del FS/wk;

Per la misura dell'ossigeno è installato l'analizzatore paramagnetico modello con le seguenti caratteristiche:

- 1) Range di misura: 0-25% vol;
- 2) Limite min. misura: 1% vol;
- 3) Precisione: non inferiore a 1% del FS;
- 4) Deriva di zero/span: non superiore a 1% del FS/gg e 2% del FS/wk;

## *sistema di calibrazione*

Ciascun sistema di analisi è dotato di un proprio sistema di calibrazione che può essere utilizzato in modo automatico, configurandone la periodica attivazione, o in modo manuale.

Il sistema si compone sostanzialmente di un generatore aria di zero, di un generatore di miscele gassose a concentrazione note e costanti di gas (SO<sub>2</sub>, NO, NO<sub>2</sub>, CO), di bombole a concentrazione nota di gas, di tubing e valvole automatiche per il controllo della calibrazione, dell'interfaccia software per l'operatore.

Tutte le attività di calibrazione sono eseguite in ottemperanza al DM 21/12/1995 e registrate sugli appositi registri di centrale; le attività manuali in particolare prevedono anche la compilazione di opportuni moduli.

Vedi per dettagli ulteriori par. 5 e relative allegate procedure.

## *Sistema di trattamento dei dati*

Il sistema di trattamento o gestione dei dati svolge le funzioni di acquisizione, elaborazione, di registrazione ed ultimamente di trasmissione; tale sistema è formato sostanzialmente da un pc su cui è installato il software di gestione dei dati. Il pc è installato nell'ufficio del capo centrale in quanto responsabile della corretta gestione dei dati con le competenti autorità di controllo.

I dati grezzi misurati dagli analizzatori vengono acquisiti dal sistema e conservati per un periodo non inferiore ad 1 settimana; il sistema provvede quindi ad elaborare i dati secondo quanto previsto dalla legislazione vigente (DM 21/12/1995), cioè secondo le modalità di seguito descritte.

I dati sono calcolati come medie orarie, espressi in mg/Nm<sup>3</sup> e riferiti ad un tenore di ossigeno nei fumi secchi pari al 15% in volume, con naturalmente l'impianto funzionante al di sopra del minimo tecnico.

- Le medie orarie sono eseguite in automatico dal sistema come integrazioni dei valori puntuali misurati.
- La conversione dalle concentrazioni di inquinante espresse in volume alle concentrazioni espresse in massa per metro cubo normale di fumi anidri sono ottenute nel modo seguente:

$$\text{CO in mg/Nm}^3 = \text{CO in ppm} \times 1,249$$

$$\text{NO}_x \text{ in mg/Nm}^3 \text{ (come NO}_2\text{)} = \text{NO}_x \text{ in ppm} \times 2,0526$$

$$\text{SO}_2 \text{ in mg/Nm}^3 = \text{SO}_2 \text{ in ppm} \times 2,855$$

I valori di conversione si ottengono semplicemente dal rapporto tra la massa molare dell'inquinante ed il

volume occupato da 1 mole di gas ideale alle condizioni normali (0°C e 1013 mbar), che è pari a 22,413 litri o  $10^{-3} \text{ Nm}^3$ .

La correzione per l'ossigeno viene anch'essa eseguita dal sistema con la seguente formula, riportata per gli NOx ma valida anche per gli altri inquinanti:

$$\text{NO}_{x_c} = \text{NO}_{x_m} (21-15)/(21-\text{O}_{2_m})$$

dove l'indice "m" indica i valori misurati, mentre l'indice "c" indica i valori corretti.

Il sistema provvede inoltre ad elaborare le medie giornaliere, le medie mensili e a calcolare gli indici di disponibilità sulla base delle ore di funzionamento del sistema ritenute valide (dati validati).

Il sistema riconosce automaticamente se l'impianto è in condizioni di avviamento, di fermata o di guasto tramite le informazioni scambiate con il DCS (Distributed Control System) di impianto che fornisce come minimo al sistema i segnali di potenza elettrica di entrambi i turbogas e potenza elettrica di impianto.

Qualora l'impianto sia in servizio ad un valore inferiore al minimo tecnico denunciato, cioè si trovi in condizioni di avviamento o fermata, i dati sono invalidati; tale minimo tecnico sarà comunicato nel tempo previsto dalla legge e riferito a ciascuno delle due sorgenti emmissive.

Qualora il sistema di analisi risulti in anomalia (ad esempio per alto contenuto umidità nel campione) i dati vengono invalidati.

## CONTROLLO DEL RISPETTO DEI LIMITI DI LEGGE

La verifica del rispetto dei limiti di emissione nonché dell'indice di disponibilità mensile delle medie orarie è responsabilità della gestione operativa della centrale termoelettrica, quindi soggetta a specifiche procedure tecniche e al controllo e responsabilità del capo centrale.

La verifica dei limiti di emissione è eseguita in piena conformità al decreto ministeriale DM 21/12/1995:

- le medie orarie saranno validate se il 70% dei valori elementari che le compongono sono stati validati;
- le medie giornaliere saranno validate se il 70% delle medie orarie che le compongono sono state validate;
- le medie mensili saranno validate se l'80% delle medie orarie che le compongono sono state validate.

rimanda per i dettagli alle procedure riportate ai capitoli 2 e 3.

## GESTIONE DELLE EMERGENZE

In caso di indisponibilità prolungata del sistema di analisi su una delle due sorgenti di emissione, Energia Molise SpA provvederà ad avvisare le autorità di controllo competenti; inoltre eseguirà la misura dei parametri sugli inquinanti attraverso l'uso di un analizzatore portatile, secondo quanto previsto dalla procedura riportata al capitolo 4.

In caso di indisponibilità prolungata del sistema di trasmissione automatico dei dati alle autorità di controllo, Energia Molise SpA provvederà all'invio manuale degli stessi tramite fax o posta elettronica, secondo quanto previsto dalla procedura riportata al capitolo 7.

In caso di indisponibilità prolungata dei turbogas di centrale o di periodi di manutenzione estesa, Energia Molise SpA provvederà ad avvisare le autorità di controllo competenti al fine di mantenerle informate circa i periodi di fermo più significativi dell'impianto.

## ATTIVITA' DI CALIBRAZIONE E MANUTENZIONE

Le attività di calibrazione e manutenzione dei sistemi di analisi possono dividersi in attività programmate o straordinarie.

Le attività programmate possono essere sintetizzate in:

- 1 calibrazione automatica su ciascuno degli analizzatori con bombole a concentrazione nota almeno ogni 2 settimane;
- 1 calibrazione manuale su ciascuno degli analizzatori con bombole a concentrazione nota almeno ogni 3 mesi;
- 1 verifica della funzionalità dell'intero sistema di analisi almeno ogni 6 mesi;
- 1 verifica della funzionalità dell'intero sistema di analisi dell'indice IAR certificata da terza parte almeno ogni anno;
- attività di manutenzione periodica della strumentazione di analisi (sostituzione filtri, membrane e parti soggette ad usura, componenti interni e controllo funzionalità, etc ...) secondo il manuale di manutenzione del costruttore.

Le attività di manutenzione straordinaria riguardano invece tutte le possibili situazioni generate da anomalie e guasti per il ripristino della funzionalità del sistema, se del caso anche tramite l'intervento del costruttore.

Si rimanda alle procedure riportate ai capitoli 5 e 6 per tutti i dettagli.

## **TRASMISSIONE DATI ALLE AUTORITA' DI CONTROLLO**

I dati registrati ed elaborati dal sistema di acquisizione sono trasmessi alle autorità di controllo competenti ARPA Molise in modo automatico attraverso linea telefonica; sono previste anche altre forme manuali di comunicazione in caso di indisponibilità del servizio automatico.

Tutti i dettagli sono riportati nel capitolo 7.

## **TRASMISSIONE DATI A TERZI**

I dati registrati ed elaborati dal sistema di acquisizione sono trasmessi in modo automatico oltre che all'ARPA Molise anche ai seguenti soggetti interessati:

Consorzio Industriale,

Comune di Termoli

Tutti i dettagli sono riportati nel capitolo 7.

### VERIFICA DEL RISPETTO DEI LIMITI DI EMISSIONE

#### SCOPO

Controllare il rispetto continuo dei limiti di emissione imposti dal decreto autorizzativo per la centrale DM 55/01/2002.

#### RESPONSABILITA'

Responsabile: Energia Molise SpA

#### AZIONI

I limiti di emissione al camino da rispettare sono i seguenti:

- Ossidi di azoto (espressi come  $\text{NO}_2$ ) =  $50 \text{ mg/Nm}^3$
- Monossido di carbonio  $\text{CO} = 30 \text{ mg/Nm}^3$

I limiti di emissione sono rispettati se la media oraria delle concentrazioni rilevate durante il normale funzionamento dell'impianto risulta inferiore o uguale al limite.

In riferimento al decreto autorizzativo per la centrale DM 55/01/2002, per il periodo iniziale della durata di sei mesi, a decorrere dalla comunicazione di cui all'art.8 comma 2, del D.P.R. n.203/1988, i limiti di emissione sono riferiti alla media giornaliera, e sono da ritenersi rispettati se entrambi i seguenti eventi sono verificati:

- 1) la media delle concentrazioni orarie rilevate in 24 ore durante il funzionamento a regime dell'impianto è inferiore o uguale al limite;
- 2) nessun valore di concentrazione orario valido risulta maggiore al 125% del limite.

Energia Molise SpA è responsabile del controllo del rispetto dei limiti di emissione. La stampa giornaliera delle medie orarie, nonché ogni altra nota e informazione circa il sistema di analisi delle

emissioni (calibrazioni, manutenzioni, anomalie, etc..) sarà archiviata in un apposito raccoglitore, disponibile alla visione delle autorità preposte al controllo.

Tutte le medie orarie, giornaliere e mensili, nonché i files dati del sistema di acquisizione ed elaborazione, saranno archiviati e conservati per un periodo minimo di cinque anni, disponibili alla visione delle autorità preposte al controllo.

I valori istantanei delle misure di emissione sono acquisiti e registrati anche dal DCS (Distributed Control System), cioè il sistema di controllo e supervisione della centrale; al fine di migliorare l'individuazione tempestiva di anomalie o superamenti dei limiti, sono infatti configurate a DCS delle soglie di allarme per entrambi.

Il superamento dei limiti di emissione è chiaramente condizionato al fatto che l'impianto si trovi in condizioni di normale funzionamento e ad un carico superiore al valore di minimo tecnico comunicato.

Nel caso in cui si verificassero delle anomalie al sistema di controllo delle emissioni tali da generare misure non coerenti con le reali condizioni di funzionamento dell'impianto, siano esse superiori od inferiori ai valori attesi, Energia Molise SpA è tenuta ad evidenziarne per iscritto le motivazioni.

Le medie orarie o giornaliere non validate saranno pertanto motivate da Energia Molise SpA, che in seguito a controllo da parte delle autorità competenti è tenuta a documentare se possibile e comprovare le anomalie registrate; tutta la documentazione prodotta a tal fine sarà archiviata in una sezione del medesimo raccoglitore delle medie e tenuta a disposizione.

Per la misura di ossigeno è pure prevista a DCS una soglia di allarme configurata ad un valore di percentuale in volume su base secca del 16%; tale valore infatti è tecnicamente irraggiungibile in condizioni di normale funzionamento.

## **RIFERIMENTI**

Decreto autorizzato del MAP (Ministero delle Attività Produttive) DM nr. 55/01/2002.

Decreto Ministeriale DM 12/07/1990

Decreto Ministeriale DM 21/12/1995

Decreto del Presidente della Repubblica DPR 203/1988

## **DOCUMENTI DA PRODURRE ALLA MESSA IN ESERCIZIO DELL'IMPIANTO**

Comunicazione di Energia Molise SpA del valore di minimo tecnico (sarà inviata dopo la messa a regime dell'impianto).

## **CAPITOLO 3**

### **VERIFICA DEL RISPETTO DELL'INDICE DI DISPONIBILITA' MENSILE DELLE MEDIE ORARIE**

#### **SCOPO**

Verificare il rispetto del valore minimo di disponibilità mensile delle medie orarie elaborate dal sistema stabilito dal DM 21/12/95.

#### **RESPONSABILITA'**

Responsabile: Energia Molise SpA

#### **AZIONI**

Energia Molise SpA o un suo incaricato ogni mattina provvederà ad eseguire insieme alla stampa delle medie orarie del giorno precedente, la verifica che la disponibilità giornaliera dei dati validi sia superiore al 70%.

Nel caso di valori inferiori al 70%, Energia Molise SpA sarà tenuto ad individuare le cause delle possibili anomalie, operando per risolverle nel minor tempo possibile, interagendo in ordine temporale con i propri manutentori di specialità, con assistenza indiretta (telefonica, posta elettronica, etc.) del fornitore del sistema, con assistenza diretta sul sito del fornitore.

La stampa delle medie orarie del giorno precedente sarà archiviata in un apposito raccoglitore, tenuto a disposizione per eventuali controlli; i giorni dell'anno risultati affetti da anomalie di funzionamento del sistema e con indici inferiori al 70% saranno evidenziati su un calendario riepilogativo di ciascun mese per agevolare il controllo.

Entro la prima settimana di ciascun mese sarà effettuata la stampa della media mensile degli indici di disponibilità e sarà verificato che tale valore sia superiore al 80%.

Nel caso di valori inferiori al 80% Energia Molise SpA sarà tenuta a motivarne le cause, in particolare collegandole alle anomalie registrate nelle stampe giornaliere ed individuandone la possibile soluzione.

Tutte le stampe delle medie orarie misurate e degli indici di disponibilità calcolati, giornalieri e mensili,

nonché i files dati del sistema di acquisizione ed elaborazione, saranno archiviati e conservati per un periodo minimo di 5 anni, tenuti a disposizione delle competenti autorità di controllo.

## RIFERIMENTI

Decreto Ministeriale DM 21/12/1995

Decreto del Presidente della Repubblica DPR 203/1988

## CAPITOLO 4

### FORME ALTERNATIVE DI CONTROLLO DEL RISPETTO DEI LIMITI DI EMISSIONE

#### SCOPO

Individuare gli interventi da effettuare e le forme alternative di controllo da adottare, nel caso si verifichi una disponibilità mensile delle medie orarie inferiore alle prescrizioni del DM 21/12/1995 e/o nel caso di indisponibilità delle misure per periodi superiori a 48 ore consecutive.

#### RESPONSABILITA'

Responsabile: Energia Molise SpA

#### AZIONI

In caso di indisponibilità delle misure in continuo, dovuta ad avarie al sistema di analisi, Energia Molise Sp.A. o un suo incaricato, è tenuta ad operare con urgenza tutti gli interventi di manutenzione possibili, nonché a provvedere tramite proprio personale esperto alla misura dei valori di emissione al camino con analizzatore portatile di scorta.

Le misure saranno eseguite al camino, nei punti disponibili in parallelo ai misuratori fissi, con cadenza temporale massima di 15 min. Dei valori elementari così misurati si eseguirà la media oraria per verificare il rispetto dei limiti.

Nel caso di impossibilità ad effettuare la misura anche con l'analizzatore portatile, il capo centrale provvederà:

- a segnalare via fax all'autorità di controllo l'anomalia;
- alla riduzione dell'alimentazione del metano al turbogas interessato, portando il carico di produzione elettrica dello stesso all'80% del nominale (200 MW), valore superiore al minimo tecnico.

Prima della messa a regime saranno effettuate delle valutazioni dei valori di emissioni all'80% del carico

la produzione elettrica di ciascun turbogas e saranno trasmesse alle Autorità di controllo.  
Per anomalie di durata superiore alle 48 ore Energia Molise SpA è tenuta ad informare tempestivamente a mezzo fax o posta elettronica i seguenti soggetti nell'ordine indicato:

1. Assessorato Ambiente Regione Molise
2. Provincia di Campobasso

nonché

3. Comune di Termoli
4. ARPA Molise
5. Consorzio industriale Valle del Biferno.

Tutti gli interventi di manutenzione al sistema di analisi, straordinaria e non, nonché le operazioni di calibrazione, manuale, degli analizzatori e del sistema intero, saranno riportate su un apposito registro di manutenzione, separato dal raccoglitore dei dati misurati; in particolare saranno predisposti due registri di manutenzione, uno per ciascun sistema di analisi, cioè uno per ciascuna sorgente emissiva.

## **RIFERIMENTI**

Decreto Ministeriale DM 21/12/1995

Decreto del Presidente della Repubblica DPR 203/1988

## **DOCUMENTI DA PRODURRE ALLA MESSA IN ESERCIZIO DELL'IMPIANTO**

Modello del registro di manutenzione del sistema di analisi (da concordare con ARPA).

## CAPITOLO 5

# VERIFICHE PERIODICHE DELLA TARATURA DEL SISTEMA DI ANALISI DELLE EMISSIONI

## SCOPO

Definizione delle modalità di verifica della taratura del sistema di analisi e della relativa periodicità.

## RESPONSABILITA'

Responsabile: Energia Molise SpA

## AZIONI

La verifica della taratura della strumentazione di analisi può essere eseguita con un processo di calibrazione automatico o con un processo di calibrazione manuale. Entrambe le modalità si eseguono usando bombole a concentrazione nota (NO, CO, O<sub>2</sub>).

## CALIBRAZIONE AUTOMATICA

Il sistema di analisi degli inquinanti emessi al camino è progettato per eseguire automaticamente la calibrazione della strumentazione di analisi.

Tale calibrazione è configurabile e generalmente viene ripetuta ogni 15 giorni su un unico punto (verifica ad un punto), utilizzando i gas campione delle bombole a concentrazione nota.

Dal momento che sia gli NO<sub>x</sub>, sia il CO durante il funzionamento a regime sono attesi al di sotto dei limiti di legge, la calibrazione automatica degli stessi sarà eseguita con bombole di concentrazione vicine ai valori misurati, al fine di ritarare la strumentazione ad un corretto e più accurato funzionamento nel campo di interesse delle misure.

In via preliminare l'analizzatore di NO<sub>x</sub> sarà calibrato con una concentrazione pari a circa il 35% del primo fondo scala dello strumento (0-100 mg/Nm<sup>3</sup>), mentre l'analizzatore di CO sarà calibrato con una concentrazione pari a circa il 10% del fondo scala dello strumento (0-100 mg/Nm<sup>3</sup>).

## CALIBRAZIONE MANUALE

La procedura standard di calibrazione degli analizzatori (rif. ISO 110421) prevede la verifica della linearità della risposta dello strumento nei ranges 30%, 60%, 90% del fondo scala.

Essendo però il valore atteso a regime per gli ossidi di azoto pari a circa il 35% del valore di fondo scala dello strumento, risulta poco significativo e praticamente superfluo eseguire la verifica nel range del 60% del fondo scala, mentre è sicuramente necessario verificare la linearità a zero scala.

Per tale ragione in parziale deroga al punto 7 della norma ISO 11042-1 e al fine di ricercare la migliore accuracy nel campo di misura durante il normale funzionamento la verifica di taratura sarà eseguita come illustrato nei punti seguenti.

- a) Verifica ed eventuale taratura del valore di zero degli analizzatori di NO<sub>x</sub> e CO, qualora venisse superato il 2% del valore di fondo scala; la taratura sarà ovviamente eseguita con la sola aria di zero.
- b) Verifica ed eventuale taratura degli analizzatori di NO<sub>x</sub> e di CO con bombole di gas campione, la cui concentrazione nota dovrà essere pari a circa il 90% del valore di fondo scala; se lo scostamento della misura eccede il 2% occorre procedere alla calibrazione, quindi ripetere la misura e verificare la bontà della calibrazione.
- c) Verifica della linearità degli analizzatori di NO<sub>x</sub> e di CO con bombole di gas campione, la cui concentrazione nota dovrà essere pari a circa il 30% del valore di fondo scala; se lo scostamento della misura eccede il 2% occorre procedere alla calibrazione, quindi ripetere la misura e verificare la bontà della calibrazione.

N.B.: le bombole per la calibrazione dell'analizzatore di NO<sub>x</sub>, contengono principalmente monossido di azoto NO ed una piccola frazione di biossido di azoto NO<sub>2</sub>, così che sul certificato di analisi della bombola compare la concentrazione totale degli NO<sub>x</sub> (NO+ NO<sub>2</sub>); al fine di non falsare la verifica di taratura per l'eventuale ridotta efficienza del convertitore NO<sub>2</sub> → NO, le verifiche di taratura dovranno essere eseguite utilizzando il solo valore di NO, escludendo quindi dal funzionamento il convertitore.

- d) Per l'ossigeno si segue lo stesso criterio, utilizzando per la verifica di zero una delle bombole a concentrazione nota di NO<sub>x</sub> o CO, che oltre all'inquinante contengono solo azoto; la verifica di fondo scala la si esegue invece con aria di zero ed il valore da rilevare è 20,9%; la linearità dello strumento viene invece controllata con una bombola campione contenente una concentrazione di ossigeno in percentuale volume su base secca simile a quella che si misura durante il normale funzionamento

degli impianti con turbogas (14%), intervenendo per correggere la taratura solo se la misura eccede il 2% del valore di fondo scala.

e) Per quanto riguarda la verifica dell'efficienza del convertitore occorre inviare il gas campione (bombola di concentrazione nota di NO<sub>2</sub> in aria) all'analizzatore con il convertitore in funzione.

Il calcolo dell'efficienza del convertitore in % è il seguente:

$$\text{Eff.} = \frac{\text{mg / Nm}^3 \text{ di NO}_x \text{ misurati con convertitore inserito}}{\text{ppm di NO}_2 \text{ riportati sul certificato della bombola} \times 2,0536} \times 100$$

L'efficienza del convertitore verificata in tal modo deve risultare superiore al 70%, in caso contrario occorre procedere subito alla sostituzione del suo catalizzatore; tale operazione viene eseguita comunque nell'ambito delle operazioni di manutenzione programmata del sistema di analisi 1 volta l'anno, indipendentemente dai risultati della verifica.

Le verifiche di taratura sopradette e di efficienza del convertitore saranno eseguite con periodicità non superiore a 3 mesi; i risultati delle tarature saranno inoltre riportati sui moduli cartacei allegati ed archiviati nell'apposito registro.

Le bombole di gas campione saranno munite di certificato di analisi della miscela secondo la norma ISO 6141; le richieste di acquisto delle bombole saranno compilate dal personale di centrale facendo riferimento esplicito a tale norma.

Ogni 6 mesi sarà eseguita una verifica completa di tutto il sistema di analisi fumi, includendovi sia tutta la parte hardware oltre gli analizzatori sia tutto la parte software; in particolare la verifica di taratura del sistema sarà eseguita inviando il gas campione direttamente in sonda, così da verificare anche l'integrità del sistema di prelievo e convogliamento del campione.

Una delle due verifiche del sistema, secondo quanto prescritto dal DM 21/12/1995 (una volta l'anno), prevederà anche la certificazione dei risultati ed il calcolo dello IAR da terza parte, attraverso l'utilizzo di un laboratorio mobile attrezzato.

## RIFERIMENTI

Decreto Ministeriale DM 21/12/1995

Decreto del Presidente della Repubblica DPR 203/1988

Norma ISO 11042-1 Norma ISO 6141

## DOCUMENTI DA PRODURRE ALLA MESSA IN ESERCIZIO DELL'IMPIANTO

Modulo di verifica della taratura e linearità degli analizzatori. Modulo di verifica dell'efficienza del convertitore  $\text{NO}_2 \gg \text{NO}$ .

## CAPITOLO 6

### VERIFICHE IN CAMPO

#### SCOPO

Verificare il corretto funzionamento del sistema di analisi con un altro sistema installato in parallelo e preso come riferimento.

#### RESPONSABILITA'

Responsabile: Energia Molise SpA

#### AZIONI

Una volta l'anno sarà eseguita una campagna di analisi con strumentazione di riferimento in dotazione ad un laboratorio mobile attrezzato per la verifica del corretto funzionamento del sistema di analisi in continuo delle emissioni installato in centrale.

La verifica consiste nella determinazione dell'indice di accuratezza relativo (IAR), secondo quanto previsto nel DM 21/12/1995.

I metodi di analisi sono i seguenti:

- per gli NO chemiluminescenza;
- per gli NO<sub>x</sub> chemiluminescenza con uso convertitore catalitico per la riduzione degli NO<sub>2</sub> in NO;
- per il CO assorbimento dei raggi infrarossi non dispersivo
- per l'O<sub>2</sub> paramagnetico;

L'indice di accuratezza sarà determinato secondo quanto riportato al punto 3.4 dell'allegato al DM 21/12/1995, sulle seguenti prove di funzionamento:

- Ossidi di azoto: NO come NO<sub>2</sub> con convertitore disinserito;
- Ossidi di azoto: NO<sub>x</sub> come NO<sub>2</sub> con convertitore inserito;

- Monossido di carbonio CO;
- Ossigeno libero nei fumi O<sub>2</sub>.

La relazione conclusiva conterrà le misure degli inquinanti gassosi espresse sia in ppm sia in mg/Nm<sup>3</sup> riferite ai fumi secchi e riportate ad un valore di ossigeno nei fumi in percentuale volume del 15%; saranno inoltre allegati tutti i certificati di taratura della strumentazione e delle bombole campione utilizzati.

La relazione sarà prodotta e resa disponibile presso la centrale entro un mese dalla data di effettuazione delle misure; copia della stessa sarà inoltre inviata alle competenti autorità di controllo. Energia Molise Sp.A. o suo incaricato, provvederà inoltre a comunicare via fax o posta elettronica e con almeno 2 settimane di anticipo la data di effettuazione delle verifiche in campo a tutti gli organi interessati.

## RIFERIMENTI

Decreto Ministeriale DM 21/12/1995

Decreto del Presidente della Repubblica DPR 203/1988

## CAPITOLO 7

### TRASMISSIONE DEI DATI ALLE AUTORITA' DI CONTROLLO (ARPA MOLISE)

#### SCOPO

Definizione delle modalità per la trasmissione dei dati delle emissioni alle competenti autorità di controllo (ARPA Molise).

#### RESPONSABILITA'

Responsabile: Energia Molise SpA

#### AZIONI

Con frequenza giornaliera il sistema di raccolta ed elaborazione dei dati (o il DCS) renderanno disponibili per la trasmissione, i seguenti dati relativi al giorno precedente, per ciascuna delle sorgenti di emissione:

- Valori medi orari validi di NO<sub>x</sub>, CO espressi in mg/Nm<sup>3</sup> corretti al 15% vol. O<sub>2</sub> di fumi anidri;
- Valore medio orario valido di O<sub>2</sub> espresso in % vol. di fumi anidri
- Valori medi giornalieri degli stessi
- Indice di disponibilità medio giornaliero del sistema
- Portata e temperatura media oraria dei fumi espressi in °C e Nm<sup>3</sup>/sec
- Portata media oraria di biossido di carbonio CO<sub>2</sub> espressa in kg/sec
- Carico elettrico medio orario di ciascun turbogas
- Carico elettrico medio orario della centrale

Il modulo di trasmissione dei dati ed il relativo formato elettronico (file txt, xls, htm) sarà concordato con ARPA Molise.

La trasmissione dei dati del giorno prima ad ARPA Molise e agli enti richiedenti avverrà attraverso linea

telefonica o GSM in modo automatico entro le ore 12.00 di ciascun giorno lavorativo; in particolare entro le ore 10,00 Energia Molise SpA o suo incaricato procederà alla convalida delle misure registrate dal sistema e alla notifica delle eventuali anomalie, integrando il modulo concordato nell'apposito spazio riservato alle note.

Per quanto riguarda le festività, viene stabilito che il primo giorno lavorativo seguente ai giorni di festività saranno inviati anche i moduli dei giorni di festività precedenti.

Con frequenza mensile il primo giorno lavorativo del mese insieme al modulo di dati del giorno prima sarà trasmesso anche un modulo riepilogativo del mese precedente, che riassume in modo sintetico l'andamento dei giorni del mese e ne riporta il calcolo dell'indice di disponibilità mensile.

I moduli saranno inoltre conservati sia in formato elettronico sia in formato cartaceo presso la centrale. Nel caso di indisponibilità della trasmissione dei dati dalla centrale, il personale di centrale provvederà all'invio tramite altre modalità (fax, posta elettronica, etc.) dei medesimi dati alle autorità di controllo; naturalmente verrà ripristinata il prima possibile la linea normale di comunicazione automatica.

Nel caso di indisponibilità prolungata di uno dei sistemi di analisi delle emissioni (vedi capitolo 4), le stesse saranno misurate con l'analizzatore portatile di scorta e inputate manualmente dal personale di centrale nel modulo di trasmissione entro le ore 9,00 di ciascun giorno di indisponibilità; il modulo continuerà infatti ad essere inviato in modo automatico dal sistema.

## RIFERIMENTI

Decreto Ministeriale DM 21/12/1995

Decreto del Presidente della Repubblica DPR 203/1988

## DOCUMENTI DA PRODURRE ALLA MESSA IN ESERCIZIO DELL'IMPIANTO

Modulo giornaliero trasmissione dei dati (esempio).

Modulo mensile di riepilogo dei dati (esempio).

## CAPITOLO 8

### MODALITA' DI SEGNALAZIONE DEL SUPERAMENTO DEI LIMITI DI EMISSIONE ALLE AUTORITA' DI CONTROLLO

#### SCOPO

Definizione delle modalità di segnalazione ai competenti organi di vigilanza (ARPA Molise) delle possibili situazioni di superamento dei limiti di emissione e degli interventi da attuarsi sull'impianto in tali circostanze, al fine di ottemperare alla prescrizione del decreto di autorizzazione del MAP nr. 55/01/2002.

#### RESPONSABILITA'

Responsabile: Energia Molise Sp.A

#### AZIONI

Il decreto di autorizzazione del MAP nr. 55/01/2002 autorizza i seguenti limiti di emissione per i due turbogas:

Ossidi di azoto (espressi come  $\text{NO}_2$ ) =  $50 \text{ mg/Nm}^3$  valore medio orario

Monossido di carbonio =  $30 \text{ mg/Nm}^3$  valore medio orario

Per superamento dei limiti di emissione si intende quindi coerentemente il superamento come media oraria a regime di uno dei valori, sopra riportati, misurati al camino di uno o entrambi i turbogas in condizioni di sistema di analisi correttamente funzionante; il decreto del MAP stabilisce inoltre che in via transitoria i limiti siano riferiti alla media giornaliera invece che alla media oraria, per un periodo di 6 mesi di funzionamento della centrale, valutato a decorrere dalla comunicazione di cui all'art.8, comma 2, del DPR.203/1988.

Il sistema di monitoraggio analisi fumi sarà configurato in modo da preallarmare l'operatore in turno in caso di avvicinamento ai limiti massimi consentiti in termini di valori medi elementari (ordine di

grandezza temporale del minuto); saranno previste infatti due soglie di allarme per gli NOx, e per il CO, con valori, inferiori ai limiti di emissione, da definire in fase di calibrazione dei sistemi di combustione. In caso di superamento dei limiti massimi in termini di valori elementari, l'operatore in turno è istruito alle seguenti successive operazioni:

1. verifica del corretto allineamento campo-sala controllo dei valori misurati;
2. verifica della corretta funzionalità della cabina di analisi fumi, e del relativo stato degli allarmi;
3. verifica della corretta funzionalità del sistema di combustione dei turbogas e controllo delle pagine allarmi dedicate;
4. segnalazione sui manuali di marcia della centrale;
5. monitoraggio dell'evoluzione delle misure nel corso dell'ora e verifica delle medie orarie risultanti.

In caso di superamento accertato (dopo aver cioè eseguito i controlli sulla validità delle misure) dei limiti massimi in termini di valori medi orari, nel periodo transitorio dei primi 6 mesi, l'operatore in turno è istruito alle seguenti successive operazioni:

1. tutte le azioni di cui sopra relative al superamento dei valori elementari;
2. notifica immediata al capo centrale e/o al reperibile di giornata dell'avvenuto superamento dei limiti;
3. monitoraggio della funzionalità del sistema di combustione del/i turbogas;
4. monitoraggio dell'evoluzione delle misure nel corso delle ore successive, verifica delle medie orarie e della media giornaliera risultante;
5. in caso di superamento del singolo limite di emissione in termini di valore medio giornaliero, o valore medio orario superiore al 125%, riduzione del carico del/i turbogas ad un valore in cui gli inquinanti emessi risultano inferiori ai limiti (in termini di valore medio orario) o fino al raggiungimento del minimo tecnico;
6. in caso di permanenza nel superamento dei limiti di emissione in termini di valore medio orario anche al minimo tecnico d'impianto, spegnimento del/i turbogas.

In caso di superamento accertato (dopo aver cioè eseguito i controlli sulla validità delle misure) dei limiti massimi in termini di valori medi orari, nel periodo successivo ai primi 6 mesi, l'operatore in turno è istruito alle seguenti successive operazioni:

1. tutte le azioni di cui sopra relative al superamento dei valori elementari;
2. notifica immediata al capo centrale e/o al reperibile di giornata dell'avvenuto superamento dei limiti;
3. monitoraggio della funzionalità del sistema di combustione del/i turbogas;
4. monitoraggio dell'evoluzione delle misure nel corso delle ore successive e verifica delle medie orarie risultanti;
5. in caso di superamento dei limiti di emissione in termini di valore medio orario riduzione del carico del/i turbogas ad un valore in cui gli inquinanti emessi risultano inferiori ai limiti o fino al raggiungimento del minimo tecnico;
6. in caso di permanenza nel superamento dei limiti di emissione in termini di valore medio orario anche al minimo tecnico d'impianto, spegnimento del/i turbogas.

Se il superamento dei limiti è da imputare ad anomalie del sistema di analisi fumi, del collegamento campo-sala controllo e/o altre cause accertate che non determinano modifiche sulle reali emissioni al camino e che quindi non necessitano di alcuna delle azioni finali di correzione cui sopra (riduzione carico o spegnimento turbogas), il capo-centrale tenuto ad illustrarne le motivazioni per iscritto nel report giornaliero, secondo quanto riportato nel capitolo 1.

Inoltre se si è riscontrata un'anomalia al sistema di analisi fumi tale da rendere necessario l'utilizzo del sistema portatile di analisi in dotazione, questo sarà messo in servizio secondo quanto previsto nel capitolo 4.

Se il superamento dei limiti è avvenuto esclusivamente in termini di valori medi elementari, mentre il valore medio orario risultante è inferiore al limite, il capo-centrale è tenuto a inserirlo nel report giornaliero, ma senza ulteriore approfondimento.

Se il superamento dei limiti è avvenuto in termini di valore medio orario, il capo centrale è tenuto nell'ordine:

- a comunicare l'evento agli organi competenti tempestivamente, cioè entro 24 ore dall'avvenuto superamento dei limiti;
- ad inserire nel report giornaliero una relazione tecnica di sintesi con le prime spiegazioni;
- ad inserire entro un mese dall'evento nel report mensile una relazione tecnica con le spiegazioni finali a chiusura dell'evento insieme ad eventuali interventi da attuarsi sull'impianto;
- a trasmettere ufficialmente tale relazione agli organi competenti e/o per informazione agli altri enti coinvolti.

La trasmissione del modulo di segnalazione del superamento dei limiti di emissione avverrà con due - differenti modalità, via posta elettronica e via fax, agli indirizzi sotto riportati e all'attenzione delle persone di riferimento indicate; sarà compito di Energia contattare telefonicamente nei giorni successivi i tecnici Arpa per accertarsi dell'avvenuta ricezione della segnalazione.

Regione Molise

Servizio Conservazione e Tutela dell'Ambiente e V.I.A.

Via D'Amato 3/H,

86100 Campobasso

E-mail: [campana@regione.molise.it](mailto:campana@regione.molise.it)

Fax: 0874424633

Provincia di Campobasso Ufficio Ambiente

Via Tiberio

86100 Campobasso

Arpa Molise

Divisione Aria

Via Corsica 99

86039 Termoli

E-mail: [arpatermolise@libero.it](mailto:arpatermolise@libero.it)

Fax: 0875714711

Att.ne dottor Alfonso Scocca

Consorzio Industriale Biferno

Direzione Generale

C.da Pantano Basso

Comune di Termoli Assessorato Ambiente

Via Sannitica

86039 Termoli

L'archiviazione di tutti i documenti, dei reports e delle relazioni è a carico di Energia, che provvederà a costituire un archivio elettronico e cartaceo presso la centrale di Termoli.

## RIFERIMENTI

Decreto Ministeriale DM 21/12/1995

Decreto del Presidente della Repubblica DPR 203/1988

## DOCUMENTI DA PRODURRE ALLA MESSA IN ESERCIZIO DELL'IMPIANTO

Modulo segnalazione superamento limiti di emissione

## LEGENDA

$\text{NO}_2$  = biossido di azoto

$\text{NO}$  = monossido di azoto

$\text{SO}_2$  = biossido di zolfo

$\text{CO}$  = monossido di carbonio

$\text{NO}_x$  = ossidi di azoto

$\text{O}_2$  = ossigeno

$\text{CO}_2$  = anidride carbonica

$\text{mg}/\text{Nm}^3$  = milligrammi per normalmetro cubo

ppm = parti per milione

FS = fondo scala

ISO = International Standardization of Organization

Energia Molise S.p.A.

---

Provincia di Campobasso

---

Regione Molise

---