

Casano Luana



Da: Cola Benedetta
Inviato: mercoledì 8 settembre 2010 13.52
A: A: DSA-RIS

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

E.prot DVA - 2010 - 0021326 del 09/09/2010

Oggetto: I: AIA centrale EDIPOWER di SERMIDE

Allegati: 14-EdipowerMN-Sermide_ProtilSPRA0014096-23apr10_daG_3048-30mar10_Rumore.pdf

Da protocollare

Da: Alfredo Pini [mailto:alfredo.pini@isprambiente.it]
Inviato: mercoledì 8 settembre 2010 13.48
A: Fiore Daniela
Cc: Milillo Antonio Domenico; Cola Benedetta; anna.deluzi@isprambiente.it
Oggetto: R: AIA centrale EDIPOWER di SERMIDE

Il documento è in allegato.

Cordiali saluti.
 Alfredo Pini

Da: Fiore Daniela [mailto:Fiore.Daniela@minambiente.it]
Inviato: mercoledì 8 settembre 2010 10.49
A: alfredo.pini@isprambiente.it; anna.deluzi@isprambiente.it
Cc: Milillo Antonio Domenico; Cola Benedetta
Oggetto: AIA centrale EDIPOWER di SERMIDE



AIA centrale EDIPOWER di SERMIDE

Non risulta agli atti del MATTM lo "studio organico e puntuale contenente una valutazione, attraverso riscontro strumentale, dei livelli di immissione assoluta e di emissione presso i ricettori o i luoghi frequentati da persone" che il gestore doveva presentare all'Autorità competente per il tramite di ISPRA entro **3 mesi** dalla data di rilascio dell'AIA e che ci risulta essere pervenuto ad ISPRA con nota Edipower n. 3048/2010 del 30 marzo 2010 (prot. ISP 588/10 del 26 aprile 2010).

Chiedo cortesemente di poterne avere copia via mail all'indirizzo: DSA-RIS@minambiente.it

Ringrazio anticipatamente.
 Cordialità. Daniela.

Ing. Daniela FIORE

C.N.R. - I.I.A c/o Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare
 Direzione per la Salvaguardia Ambientale, Divisione VI-RIS/ IPPC

Via C.Colombo, 44
 00147 Roma
 ☎ 06 5722 5957
 Fax 06 5722 5068
 ✉ fiore.daniela@minambiente.it

08/09/2010

SINTESI DELLA RIUNIONE DEL 17 FEBBRAIO 2010 IN RELAZIONE AGLI ADEMPIMENTI AIA DELLA CENTRALE EDIPOWER DI SERMIDE

Presenti

ISPRA (Roberto Borghesi, Alfredo Pini)
ARPA Lombardia (Francesco Balloni, Francesco Ferrari)
Comune di Carbonara di Po (Gianni Motta, Giulio Amadei)
Comune di Sermide (Marco Reggiani, Giorgio Marmai, Lorenza Marzola)
Edipower (Carmine Pagano, Gianni Sogari, Luca Vernaleone, Vincenzo Mazziotti, Maurizio Moretti, Michele Mincuzzi, Alice Gaddi, Fausto Antonioli)

Sintesi della discussione

Il giorno 17 febbraio 2010, alle ore 11.30, presso la centrale di Sermide, si sono incontrati Ispra, ARPA Lombardia, Comune di Sermide, Comune di Carbonara di Po e la società Edipower in relazione all'adempimento previsto per la società, nell'ambito dell'attuazione dell'AIA, in materia di acustica al paragrafo 9.7 del parere istruttorio.

In apertura di riunione si è preso atto che la Provincia di Mantova, regolarmente convocata per la riunione odierna, ha comunicato l'impossibilità della propria partecipazione e l'invito a procedere comunque nell'incontro.

Nel corso della mattinata il gestore ha illustrato brevemente l'impianto Edipower di Sermide, ricordando che il decreto autorizzativo AIA, già firmato dal Ministro, non è ancora pubblicato nella Gazzetta Ufficiale della Repubblica Italiana e non è cogente.

Considerando però l'intervallo di tempo ristretto concesso per l'assolvimento della prescrizione in materia di acustica (3 mesi), il gestore ha inteso richiedere alle amministrazioni presenti la disponibilità ad un primo incontro per la formulazione di una proposta operativa.

La proposta è stata illustrata ai presenti, sulla base di un documento che è stato consegnato in copia a tutti i partecipanti e che è allegato al presente verbale (12 pagine). La proposta di Edipower si articola in un programma che prevede, entro i primi tre mesi, il monitoraggio del clima acustico in emissione e in immissione (presso 4 recettori ritenuti significativi) e il confronto dei livelli misurati con i limiti di emissione e di immissione, nonché con i limiti di qualità previsti dalla legge 447/95 e successivamente, dopo un nuovo confronto con le Amministrazioni presenti e solo in caso di superamento dei limiti di qualità in prossimità dei recettori, la progettazione e l'eventuale realizzazione di interventi di mitigazione alla sorgente e il monitoraggio del rumore differenziale all'interno delle abitazioni individuate come recettori, per eventuali interventi di mitigazione.

Le amministrazioni presenti hanno concordato sulla validità tecnica della proposta operativa del gestore con la sola richiesta di modificare la posizione dei punti di verifica delle emissioni (E1, E2 ed E3) per riportarli sulla retta ideale di collegamento tra il corrispondente recettore individuato e la sorgente.

Dopo un sopralluogo dell'impianto, che ha consentito anche di prendere visione, dall'alto, della posizione dei recettori proposti dal gestore, la discussione è proseguita, nel pomeriggio, in merito alla congruenza tra la proposta operativa di Edipower e la prescrizione riportata in AIA.

È stato fatto rilevare come la prescrizione sia soggetta a possibili differenti interpretazioni, soprattutto in relazione alla richiesta di misurazione dei livelli differenziali di immissione presso i recettori. La formulazione sembra non lasciare

dubbi sulla necessità che le misurazioni dei livelli differenziali debbano comunque essere fatte, anche se non necessariamente in contemporanea con le misurazioni dei livelli di immissione e di emissione e pur se non per verifica di conformità.

A tal proposito Edipower ha tenuto a evidenziare come in altra parte del parere (cap. 4) si dica esplicitamente che la centrale di Sermide non è soggetta al rispetto del criterio differenziale (in quanto le modifiche sostanziali d'impianto sono state completate prima dell'emanazione della circolare ministeriale di regolamentazione del criterio differenziale) e questa è la motivazione della proposta articolata in passi successivi che non escludono le misurazioni dei livelli differenziali, ma le subordinano al completamento delle misurazioni del clima acustico presso i recettori e a eventuali interventi di mitigazione alla sorgente. Edipower ha anche precisato che la proposta anticipa significativamente il possibile conseguimento degli obiettivi di qualità presso i recettori, che l'AIA prevedeva entro il termine di validità di 8 anni e che invece sarebbero conseguiti entro tre mesi dalla verifica del loro eventuale superamento.

I sindaci di Sermide e Carbonara Po hanno illustrato la genesi della prescrizione "acustica", nata per iniziativa proprio dei comuni nel corso della Conferenza dei Servizi. L'intenzione primaria dei Sindaci era quella di valutare progressivamente l'esigenza di interventi di mitigazione, partendo dalla sorgente e arrivando, se necessario, ai recettori. Le amministrazioni comunali presenti si sono dunque espresse favorevolmente alla proposta di Edipower.

Ispra e Arpa Lombardia hanno confermato di ritenere condivisibile la proposta Edipower, dal punto di vista tecnico, ferma restando l'esigenza di conferma dell'interpretazione della prescrizione che potrà essere rimessa all'Autorità Competente, preso atto del parere favorevole delle Amministrazioni che la hanno proposta.

Ispra e Arpa Lombardia hanno inoltre chiesto al gestore di comunicare le date in cui i rilievi saranno effettuati, per poter presenziare alle misure. Edipower si è detta concorde.

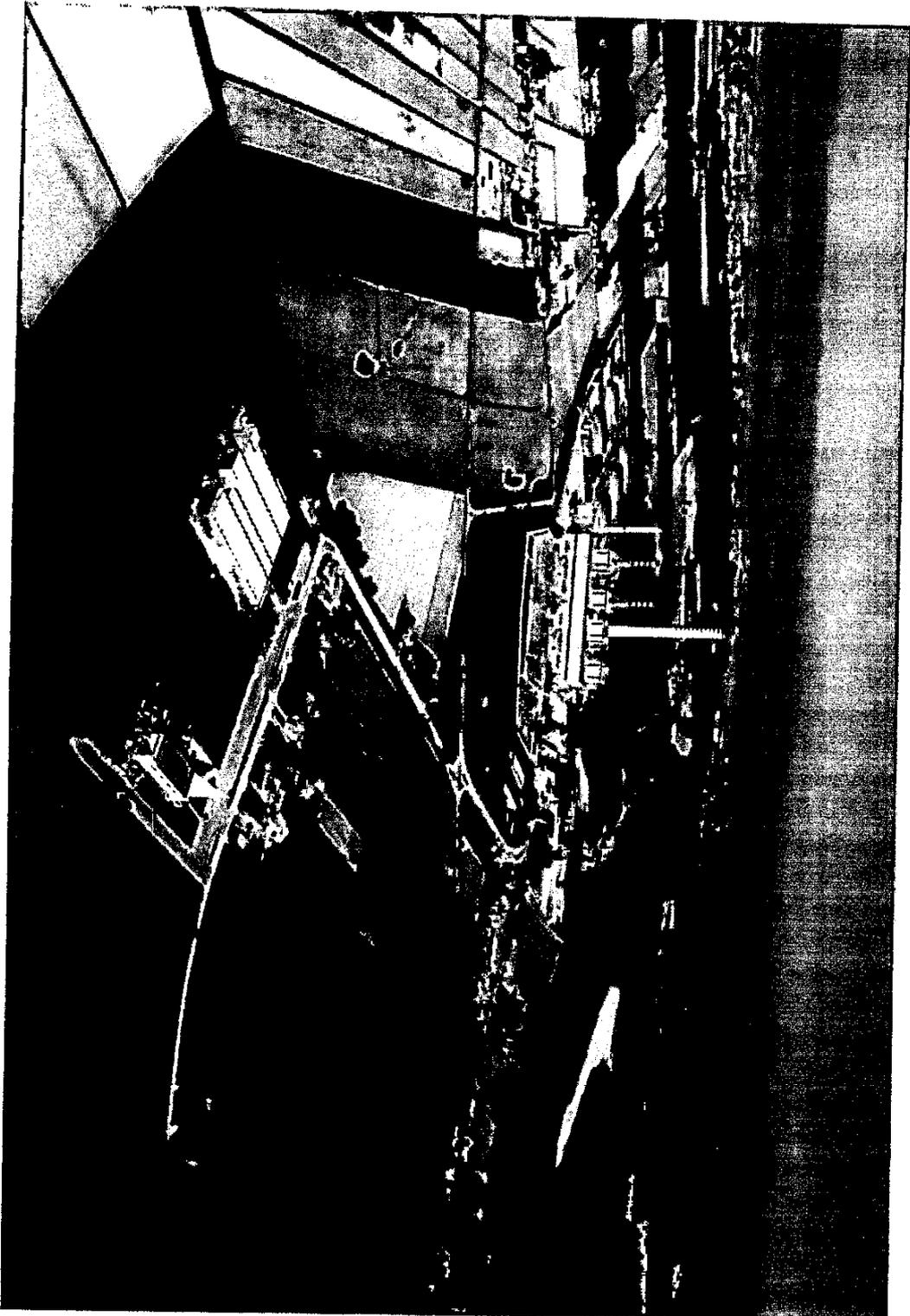
Tutte le Amministrazioni presenti, infine, hanno chiesto ad Edipower di contenere l'attuazione del programma delle misurazioni dei livelli di immissione e emissione entro un periodo di due mesi per avere un tempo sufficiente a eventuali iniziative ulteriori entro la scadenza di tre mesi che l'AIA ha stabilito.

Alle ore 17 la riunione è stata chiusa.

Ispra ha preso l'impegno di redigere un verbale in bozza, per la successiva circolazione e condivisione da parte dei presenti.

Edipower S.p.A.
Centrale Termoelettrica Serride

Autorizzazione Integrata Ambientale
Analisi adempimenti del Gestore per gli aspetti di acustica



Mercoledì 23/03/2010

Revisione 1

Diapositiva n. 1

Edipower S.p.A.
Centrale Termoelettrica Serride

Autorizzazione Integrata Ambientale
Analisi adempimenti del Gestore per gli aspetti di acustica

PROGRAMMA DELLA GIORNATA

1. Ore 11.00 Accoglienza
2. Ore 11.30 Inizio lavori – presentazione programma della giornata
3. Ore 11.45 Presentazione tour virtuale
4. Ore 12.00 Presentazione proposta di studio Edipower
5. Ore 13.00 Pausa pranzo
6. Ore 14.00 Tour sull'impianto
7. Ore 14.45 Discussione finale in aula
8. Ore 17.00 Fine lavori

Mercoledì 23/03/2010

Revisione 1

Diapositiva n. 2

Edipower S.p.A.

Centrale Termoelettrica Serride

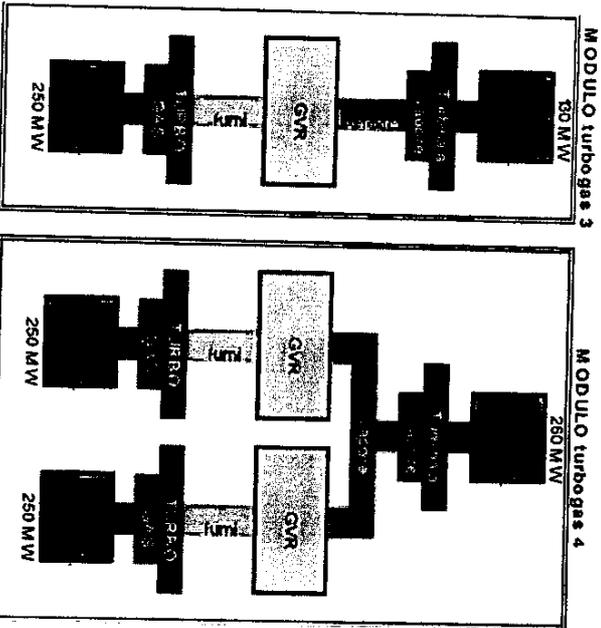
Autorizzazione Integrata Ambientale

Analisi adempimenti del Gestore per gli aspetti di acustica

ATTIVITA' SVOLTA: l'attività svolta nel sito è la produzione di energia elettrica. Originariamente (dal 1982) l'energia elettrica veniva prodotta con 4 gruppi termoelettrici, da 320 MW ciascuno, alimentati ad Olio Combustibile e/o Gas Naturale. Dal 2003, dopo interventi di trasformazione completa dell'impianto, la produzione di energia elettrica avviene con due moduli a ciclo combinato turbogas alimentati esclusivamente a Gas Naturale, ovvero:

• **Modulo SE3** costituito da una sezione di produzione con turbina a gas e da una sezione di produzione con turbina a vapore, della potenza complessiva di circa 380 MW.

• **Modulo SE4** costituito da due sezioni di produzione con turbina a gas e da una sezione di produzione con turbina a vapore della potenza complessiva di circa 760 MW.



CICLO DI FUNZIONAMENTO

Primo ciclo termoelettrico: l'energia prodotta dal gas Naturale viene trasformata in energia meccanica nelle turbine a gas e successivamente in energia elettrica attraverso i generatori di 250 MW accoppiati direttamente.

Secondo ciclo: l'energia di combustione di parte della produzione di gas Naturale viene utilizzata per generare vapore (saturato e di alta temperatura) nel boiler a circolazione forzata (C.F.) che opera ad alta pressione. Il vapore prodotto viene utilizzato per alimentare le turbine a vapore e quindi in energia elettrica nei generatori di 250 MW e 200 MW.

Il vapore prodotto dalle turbine a vapore condensato grazie al sistema di raffreddamento ad acqua espone del fiume Po e successivamente nel ciclo.

Mercoledì 23/03/2010

Revisione 1

Diapositiva n. 3

Edipower S.p.A.

Centrale Termoelettrica Sermede

Autorizzazione Integrata Ambientale

Analisi adempimenti del Gestore per gli aspetti di acustica

CRONOSTORIA ITER AUTORIZZATIVO

- in data 19/12/2006, come previsto dal D.Lgs. 59 del 18/02/2005, è stata presentata al MATTM l'istanza per l'Aia;
- in data 02/04/2007 il MATM ha comunicato l'avvio del procedimento autorizzativo;
- in data 11/04/2007 come richiesto è stato effettuato l'avviso pubblico di avvio di procedimento;
- in data 17/04/2008 il MATTM ha richiesto integrazioni alla prima documentazione fornita;
- in data 16/06/2008 Edipower ha fornito a MATTM le integrazioni richieste;
- in data 02/10/2009 conclusa Istruttoria Commissione IPPC
- in data 14/10/2009 Conferenza dei Servizi presso il MATTM;
- in data 05/02/2010 il MATTM ha pubblicato il Decreto di autorizzazione integrata ambientale e ne ha trasmesso ad Edipower copia conforme.
- In data 17/02/2010 in attesa pubblicazione dell'avviso su Gazzetta Ufficiale

PRIMI ADEMPIMENTI

Edipower S.p.A. ha provveduto al completamento di tutti gli adempimenti previsti dall'art. 17 del D.Lgs. 59 del 18/02/2005 e ha provveduto alla pubblicazione sulla Gazzetta Ufficiale del Decreto di autorizzazione integrata ambientale n. 2639 del 05/02/2010 (Decreto n. 2639).

Alla pubblicazione del Decreto di autorizzazione integrata ambientale n. 2639 del 05/02/2010, Edipower S.p.A. ha provveduto al completamento di tutti gli adempimenti previsti dall'art. 17 del D.Lgs. 59 del 18/02/2005 e ha provveduto alla pubblicazione sulla Gazzetta Ufficiale del Decreto di autorizzazione integrata ambientale n. 2639 del 05/02/2010 (Decreto n. 2639).

PRESCRIZIONI AIA Il Ministro, ha autorizzato l'operato della centrale termoelettrica sito nel Comune di Serride e nel Comune di Carbonara Po, di proprietà Edipower S.p.A. e sottopone all'osservanza, in attesa delle prescrizioni specificate nel progetto di F.d.R. Parere N.410/00, ovvero:

È prescritto al gestore di elaborare uno studio organico e puntuale d'intesa con i comuni di Serride e Carbonara Po, con la Provincia di Mantova, con l'ARPA Lombardia e con l'ISPRA da presentare all'Autorità competente per il tramite di ISPRA entro tre mesi dal rilascio AIA.

Tale studio dovrà contenere una valutazione, attraverso un riscontro strumentale, dei livelli di immissione assoluta e di emissione (stimata eventualmente con elaborazioni condotte mediante modelli di calcolo) presso i ricettori o i luoghi frequentati da persone, nonché i valori di qualità da raggiungere entro il termine di validità dell'AIA.

I livelli assoluti di immissione, quelli di emissione e di qualità dovranno essere confrontati con i valori limiti previsti dal DPCM 14 novembre 1997. Tale azione ha l'obiettivo di stabilire il contributo al rumore ambientale prodotto dalla centrale e di definire, se del caso, azioni di mitigazione e/o riduzione del rumore prodotto.

Dovranno altresì essere svolte misurazioni relative alla determinazione dei livelli differenziali di immissione presso i ricettori abitativi, specialmente per il periodo di riferimento notturno, allo scopo di stabilire l'effettivo disturbo arrecato alla popolazione esposta per determinare eventuali azioni di mitigazione anche nei confronti del singolo ricettore.

Tutte le misurazioni dovranno essere eseguite secondo le prescrizioni contenute nel DM 16 marzo 1998 nonché nel rispetto della normativa regionale. Le risultanze dello studio potranno comportare un riesame del provvedimento.

PROPOSTA DI STUDIO EDIPOWER *La proposta di studio si articola nelle seguenti otto fasi:*

1. Monitoraggio acustico del sito per la verifica dei limiti di zona
2. Verifica dell'apparato dei limiti di emissione e valutazione dei vincoli ambientali rispetto agli obiettivi di qualità
3. (opzionale, se superati gli obiettivi di qualità) formulazione di una proposta di interventi da realizzare sulle sorgenti per trattare negli obiettivi di qualità, se sottoposte al tavolo per approvazione (la scelta degli interventi sarà operata in base all'esame dei risultati delle misure. In modo da individuare quelli che garantiscono la migliore efficacia)
4. (opzionale, se superati gli obiettivi di qualità e se approvata la proposta di interventi), realizzazione interventi
5. (opzionale, a valle completamento interventi), attuazione monitoraggio acustico del sito per la verifica del raggiungimento degli obiettivi di qualità
6. (opzionale, se permangono superamento degli obiettivi di qualità) monitoraggio del rumore differenziale all'interno delle abitazioni per individuare eventuali azioni di mitigazione nei confronti dei singoli ricettori
7. (opzionale, se individuabili interventi sui ricettori), formulazione di una proposta di interventi di mitigazione nei confronti dei singoli ricettori
8. (opzionale, se approvata proposta) interventi di mitigazione nei confronti dei singoli ricettori

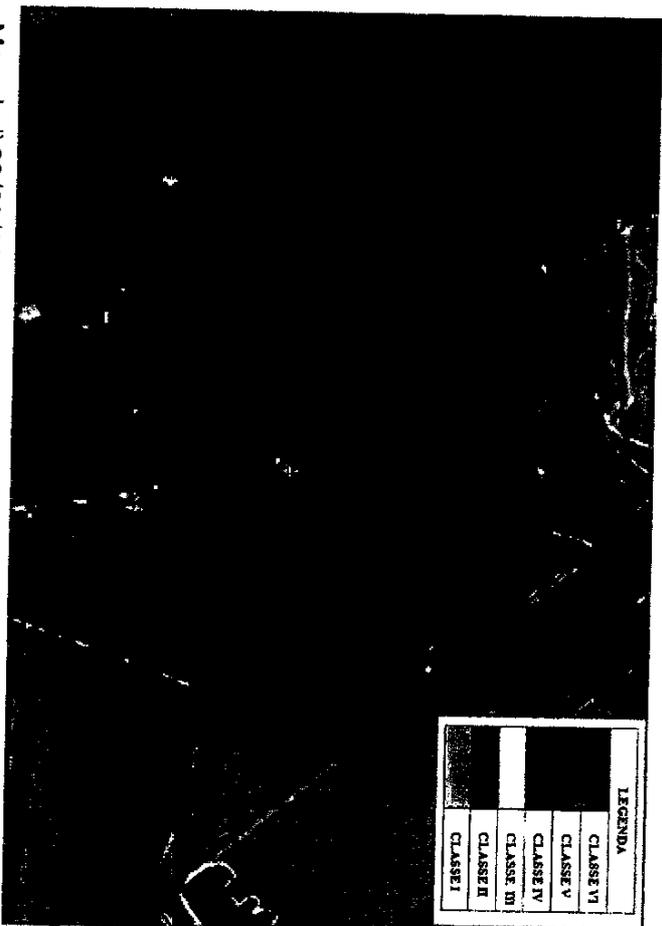
Autorizzazione Integrata Ambientale

Analisi adempimenti del Gestore per gli aspetti di acustica

FASE 1-2 monitoraggio acustico del sito per la verifica dei limiti di zona ed i quartieri

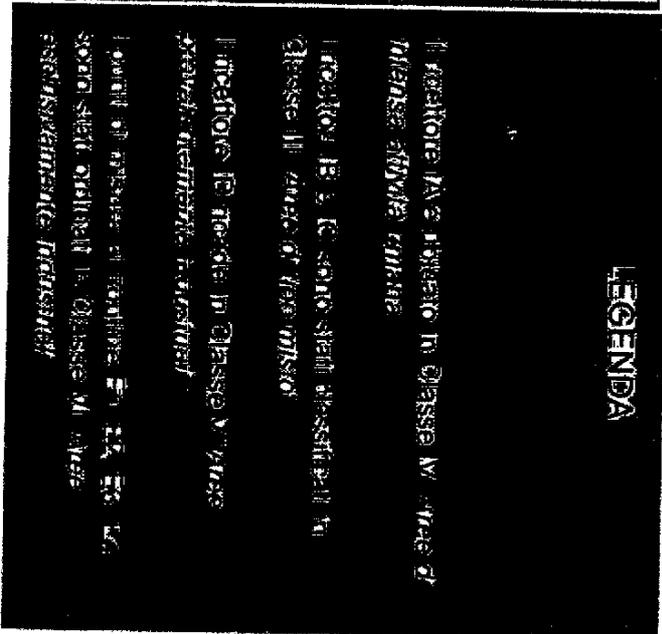
L'indagine interesserà le aree abitative e quelle frequentate da comunità o persone più vicine agli impianti Edipower. L'area di centrale, le aree abitative e quelle frequentate da comunità o persone più vicine agli impianti sono site nei comuni di Serride e Carbonare Po. Entrambi i comuni sono dotati di piano di zonizzazione acustica secondo quanto previsto dall'art. 6, comma 1, lettera a, della legge 26 ottobre 1995 n.447 "Legge Quadro sull'inquinamento acustico".

In relazione alle prescrizioni relative ai limiti di zona, si propone una campagna di misure in prossimità dei ricettori rappresentativi e dei punti di misura al confine di seguito individuati.



Mercoledì 23/03/2010

Revisione 1



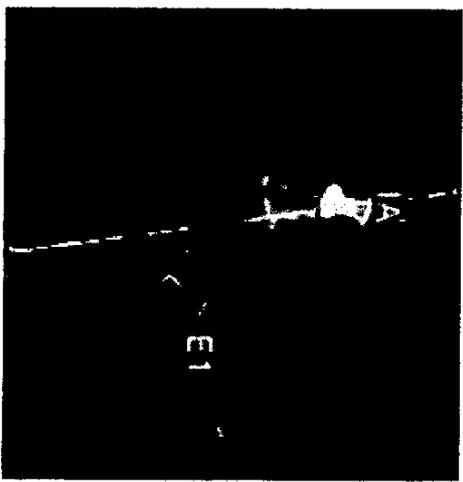
Diapositiva n. 7

Edipower S.p.A.
Centrale Termoelettrica Serride

Autorizzazione Integrata Ambientale
Analisi adempimenti del Gestore per gli aspetti di acustica

FASE 1-2 monitoraggio acustico del sito per la verifica dei limiti di zona e di quiete

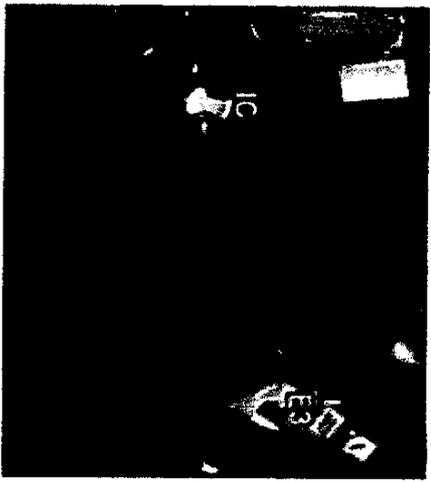
Ricettore IA ubicato a Nord Ovest della centrale a circa 40 m dal confine Edipower
Punto di misura al confine E1



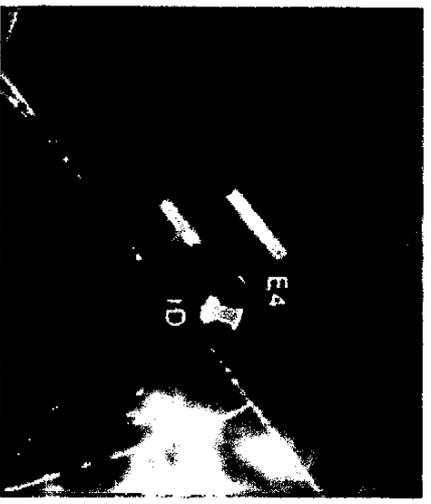
Ricettore IB ubicato a Ovest della centrale a circa 180 m dal confine Edipower
Punto di misura al confine E2



Ricettore IC ubicato a Ovest della centrale a circa 280 m dal confine della proprietà Edipower
Punto di misura al confine E3



Ricettore ID ubicato a Sud della centrale a circa 30 m dal confine della proprietà Edipower
Punto di misura al confine E4



Mercoledì 23/03/2010

Revisione 1

Diapositiva n. 8

FASE 1+2 - monitoraggio acustico del sito per la verifica dei limiti di zona e di qualità

LIMITI ASSOLUTI DI IMMISSIONE

Determinati con riferimento al livello
equivalente di rumore ambientale (Art. 2
Comma 3 Lettera a) della legge 26 ottobre
1995, n. 447).

Classi di destinazione d'uso del territorio	Tempi di riferimento	
	Diurno (06.00-22.00)	Notturmo (22.00-06.00)
I aree particolarmente protette	60	40
II aree prevalentemente residenziali	65	45
III aree di tipo misto	60	50
IV aree di intensa attività umana	65	55
V aree prevalentemente industriali	70	60
VI aree esclusivamente industriali	70	70

LIMITI DI EMISSIONE

Il valore massimo di rumore che può essere
emesso da una sorgente sonora misurato in
prossimità della sorgente stessa (Art. 2
Comma 1 Lettera e) della legge 26 ottobre
1995, n. 447)

Classi di destinazione d'uso del territorio	Tempi di riferimento	
	Diurno (06.00-22.00)	Notturmo (22.00-06.00)
I aree particolarmente protette	45	35
II aree prevalentemente residenziali	50	40
III aree di tipo misto	55	45
IV aree di intensa attività umana	60	50
V aree prevalentemente industriali	65	55
VI aree esclusivamente industriali	65	65

FASE 1/2 monitoraggio acustico del sito per la verifica dei limiti di zona e di qualità

LIMITI ACUSTICI AI RICETTORI

PERIODO DIURNO			
RICETTORI	CLASSE	LIMITI DI IMMISSIONE	OBBIETTIVI QUALITA'
IA	IV	65	62
IB	III	60	57
IC	III	60	57
ID	V	70	67
IA	IV	55	52
IB	III	50	47
IC	III	50	47
ID	V	60	57

Tabella 2

LIMITI EMISSIONI AL CONFINO

PERIODO DIURNO		
RICETTORI	CLASSE	LIMITI DI EMISSIONE
E1	VI	65
E2	VI	65
E3	VI	65
E4	VI	65
E1	VI	65
E2	VI	65
E3	VI	65
E4	VI	65

Tabella 3

- In conformità al decreto ALA saranno verificati:
- ✓ Limiti assoluti di immissione, in prossimità dei ricettori (IA, IB, IC, ID);
 - ✓ Limiti di emissione, in prossimità dei punti di misura al confine (E1, E2, E3, E4);
 - ✓ Obiettivi di qualità, in prossimità dei ricettori (IA, IB, IC, ID).

Edipower S.p.A.

Centrale Termoelettrica Serride

Autorizzazione Integrata Ambientale

Analisi adempimenti del Gestore per gli aspetti di acustica

FASE 1+2: monitoraggio acustico del sito per la verifica dei limiti di zona e di qualità

METODOLOGIA DEL MONITORAGGIO

Le modalità delle indagini fonometriche ed i punti di misura sono stati scelti con lo scopo di caratterizzare la rumorosità degli impianti Edipower in fase di esercizio nelle condizioni di massimo carico, al fine della verifica del rispetto dei limiti di zona

CONDIZIONI DI ESERCIZIO

I rilievi acustici saranno effettuati da Tecnici Competenti iscritti negli elenchi regionali secondo le modalità previste dal decreto 16 marzo 1998 "Tecniche di rilevamento e di misurazione dell'inquinamento acustico". Sarà verificato il livello di rumorosità presente ai ricettori e ai punti di misura al confine con la centrale in esercizio nelle condizioni di massimo carico.

La campagna di misure verrà effettuata in prossimità dei 4 ricettori rappresentativi (IA, IB, IC, ID) e dei punti di misura al confine (E1, E2, E3, E4) sopra indicati.

L'indagine comprenderà le seguenti attività:

- Misure, in contemporanea, per integrazione continua della durata di 24 ore presso i 4 ricettori;
- Misure a campionamento (durata di 20 minuti) in prossimità dei quattro punti di misura al confine, simultaneamente alle misure ai ricettori. Verranno eseguiti due campionamenti di 20' nel periodo diurno ed uno analogo nel periodo notturno;
- Valutazione della conformità ai limiti di zona (vedi Tabella 2 e Tabella 3).

Nel caso in cui le condizioni di marcia della centrale non siano quelle di massimo carico per l'intero periodo di riferimento, saranno forniti i valori misurati nelle condizioni di massimo carico e quelli rilevati nelle condizioni di marcia ai carichi inferiori.

1. The first part of the document discusses the importance of maintaining accurate records of all transactions and activities. It emphasizes that this is crucial for ensuring transparency and accountability in the organization's operations.

2. The second part of the document outlines the various methods and tools used to collect and analyze data. It highlights the need for consistent and reliable data collection processes to support effective decision-making.

3. The third part of the document focuses on the role of technology in modern data management. It discusses how advanced software solutions can streamline data collection, storage, and analysis, leading to more efficient and accurate results.

4. The fourth part of the document addresses the challenges associated with data security and privacy. It provides insights into best practices for protecting sensitive information and ensuring compliance with relevant regulations.

5. The fifth part of the document explores the future of data management and analytics. It discusses emerging trends and technologies that are expected to shape the way organizations handle their data in the coming years.

6. The sixth part of the document provides a summary of the key findings and recommendations. It reiterates the importance of a data-driven approach and offers practical advice for implementing effective data management strategies.

7. The seventh part of the document includes a list of references and sources used in the research. It provides a comprehensive overview of the literature and resources that informed the analysis and conclusions presented in the document.

8. The eighth part of the document contains a list of appendices and supplementary materials. These include detailed data sets, charts, and additional information that supports the main text and provides further context for the findings.

FASE 1-2 monitoraggio acustico del sito per la verifica dei limiti di zona e di qualità

CONDIZIONI METEOROLOGICHE DI MISURA

Le condizioni meteorologiche presenti durante le misure dovranno essere idonee a quanto previsto dal D.M. 16 marzo 1998 (assenza di pioggia, neve, vento con velocità superiore ai 5 m/s, nebbia).

Gli intervalli temporali in cui si presentino condizioni inadatte saranno mascherati ed esclusi dal calcolo del livello equivalente.

TIPOLOGIA DI STRUMENTAZIONE

Per i monitoraggi verranno impiegate centraline per misure in esterno, contenenti fonometri ad alta capacità di memoria e batterie di alimentazione. La gamma dinamica consente di cogliere i fenomeni sonori con livelli di rumorosità molto diversi tra loro.

La costante di tempo impiegata per l'esecuzione delle misure sarà il Fast con Delta Time 1s, i filtri sono predisposti per l'acquisizione da 20 a 20000 Hz.

Il microfono, posizionato alla sommità dello stativo ad un'altezza di 1,5 m da terra, sarà collegato tramite cavo con il fonometro protetto all'interno della centralina.

La distanza da altre superfici interferenti sarà sempre superiore ad 1 m.

Una cuffia antivento proteggerà il microfono dagli agenti atmosferici.

Le catene di misura utilizzate sono di Classe 1, conformi alle normative vigenti e agli standard I.E.C. (International Electrotechnical Commission) n° 651, del 1979 e n° 804, del 1985 e sono state oggetto di verifiche di conformità presso laboratori accreditati da un servizio di taratura nazionale (art. 2.3 D.M. 16 marzo 1998) o di certificati di conformità del costruttore per gli strumenti più recenti. La catena di misura è conforme inoltre alle norme CEI 29-10 ed EN 60804/1194.

La strumentazione verrà calibrata prima e dopo ciascuna campagna di rilevamenti, ad una pressione costante di 114 dB con calibratore di livello sonoro di precisione L.D. CAL 200. Il valore della calibrazione finale non dovrà discostarsi rispetto alla precedente calibrazione, per una grandezza superiore, od uguale a 0,5 dB.

1944

...

...

...

...

...

...

...

...

...

...

...

...

...

...

...

...

...

...

...

...

...

Edipower S.p.A.
Centrale Termoelettrica Serride

Autorizzazione Integrata Ambientale
Analisi adempimenti del Gestore per gli aspetti di acustica

FASE 3) proposta di interventi da realizzare sulla sorgente per rientrare negli obiettivi di qualità

Se gli obiettivi di qualità non dovessero essere rispettati, in base all'esame dei risultati delle misure si provvederà ad individuare i possibili interventi sulla sorgente (impianto) in grado di ridurre l'emissione sonora, al fine di rientrare all'interno degli obiettivi di qualità.

La descrizione dei singoli interventi e la pianificazione temporale per la loro realizzazione, saranno inserite in apposita proposta Edipower, che sarà sottoposta per condivisione agli Enti ed alle Amministrazioni individuati dalla prescrizione AIA.

Edipower S.p.A.
Centrale Termoelettrica Sermede

Autorizzazione Integrata Ambientale
Analisi adempimenti del Gestore per gli aspetti di acustica

FASE 4: realizzazione interventi sulla sorgente

La realizzazione degli interventi sulla sorgente (impianto), di cui alla Fase 3, è subordinata alla condivisione da parte degli Enti e delle Amministrazioni individuati dalla prescrizione AIA.

Mercoledì 23/03/2010

Revisione 1

Diapositiva n. 14

Edipower S.p.A.
Centrale Termoelettrica Serride

Autorizzazione Integrata Ambientale
Analisi adempimenti del Gestore per gli aspetti di acustica

FASE 5: Ripetizione del monitoraggio acustico del sito

A valle del completamento degli interventi definiti nelle Fasi 3 e 4, si provvederà a ripetere il monitoraggio acustico del sito, per la verifica del rispetto dei valori di qualità.

Mercoledì 23/03/2010

Revisione 1

Diapositiva n. 15

FASE 6: monitoraggio del rumore differenziale all'interno delle abitazioni

Se l'analisi dei risultati della Fase 5 dovesse evidenziare il permanere del superamento dei limiti di qualità, si provvederà al monitoraggio del rumore differenziale all'interno delle abitazioni, per individuare eventuali azioni di mitigazione nei confronti del singolo recettore.

Le modalità di esecuzione delle misure ed i parametri di riferimento per la valutazione dei risultati saranno contenuti in apposita proposta Edipower, che sarà sottoposta per condivisione agli Enti ed alle Amministrazioni individuati dalla prescrizione AIA.

FASE 7: proposta di interventi di mitigazione nel confronti del singolo recettore

I risultati emersi dalla Fase 6 saranno analizzati per valutare la possibilità di individuare interventi di mitigazione nei confronti del singolo recettore.
La descrizione degli interventi eventualmente individuati e la pianificazione temporale per la loro realizzazione, saranno inserite in apposita proposta Edipower, che sarà sottoposta per condivisione agli Enti ed alle Amministrazioni individuati dalla prescrizione AIA.

Edipower S.p.A.
Centrale Termoelettrica Serride

Autorizzazione Integrata Ambientale
Analisi adempimenti del Gestore per gli aspetti di acustica

FASE 8: realizzazione interventi di mitigazione nei confronti del singolo recettore

La realizzazione degli eventuali interventi di mitigazione nei confronti del singolo recettore, di cui alla Fase 7, è subordinata alla condivisione da parte degli Enti e delle Amministrazioni individuati dalla prescrizione AIA.

Mercoledì 23/03/2010

Revisione 1

Diapositiva n. 18

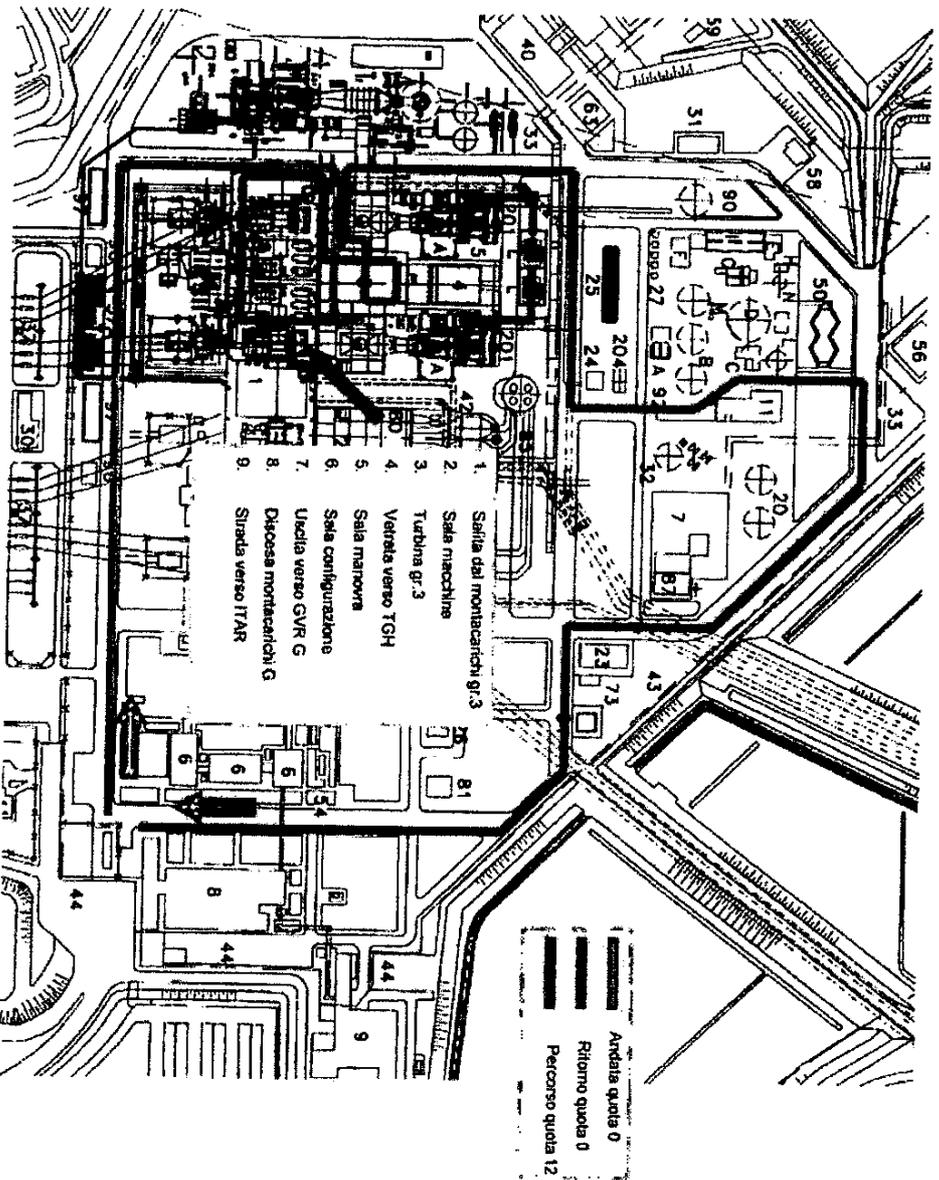
PROPOSTA TEMPORALE

FASE	ATTIVITA'	TEMPI
0	Proposta di studio	17 febbraio 2010
1	Monitoraggio acustico del sito	
2	Verifica rispetto dei limiti di zona	Entro 3 mesi dalla pubblicazione AIA
3	Proposta di interventi da realizzare sulla sorgente per rientrare negli obiettivi di qualità	Entro 3 mesi dalla verifica del superamento degli obiettivi di qualità
4	Realizzazione interventi sulla sorgente	Oggetto di condivisione nell'ambito della proposta di interventi
5	Ripetizione del monitoraggio acustico in ambiente esterno	Entro 3 mesi dal termine dei lavori
6	Monitoraggio del rumore differenziale all'interno delle abitazioni	Entro 1 mese dalla verifica del superamento degli obiettivi di qualità, presentazione della proposta sulle modalità di esecuzione delle misure
7	Proposta di interventi di mitigazione nei confronti del singolo ricettore	Entro 2 mesi dalla condivisione della proposta sulle modalità di esecuzione delle misure, esecuzione delle misure
8	Realizzazione interventi di mitigazione nei confronti del singolo ricettore	Entro 3 mesi dalla conclusione dei monitoraggi
		Oggetto di condivisione nell'ambito della proposta di interventi

Edipower S.p.A.
Centrale Termoelettrica Semiride

Autorizzazione Integrata Ambientale
Analisi adempimenti del Gestore per gli aspetti di acustica

TOUR SULL'IMPIANTO



Mercoledì 23/03/2010

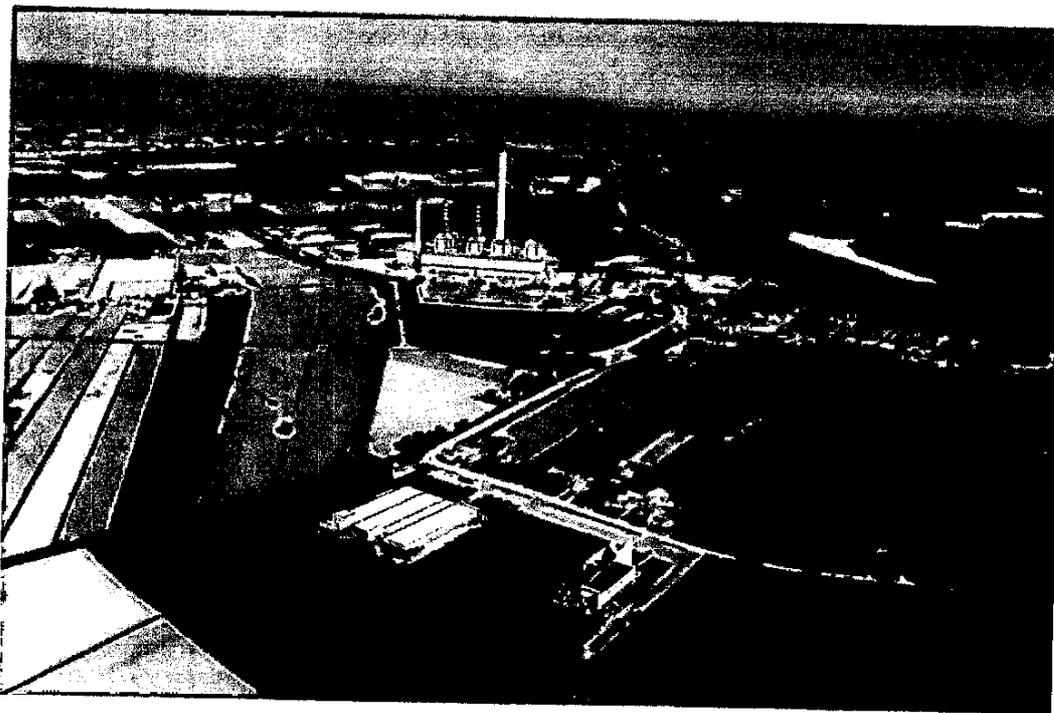
Revisione 1

Diapositiva n. 20

**CENTRALE TERMoeLETTRICA DI SERMIDE
A CICLO COMBINATO
ALIMENTATA A GAS METANO**

Sermide (MN) e Carbonara Po (MN)

**PIANO DI MONITORAGGIO
ACUSTICO DEL SITO
VERIFICA LIMITI DI ZONA**



12 febbraio 2010

INDICE

1. INTRODUZIONE
2. PRESCRIZIONI AIA
3. CARATTERISTICHE DELLA CENTRALE
4. INQUADRAMENTO URBANISTICO
5. PUNTI DI MISURA E LIMITI ACUSTICI
6. METODOLOGIA DEL MONITORAGGIO

1. INTRODUZIONE

Il Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare ha pubblicato l'autorizzazione integrata ambientale (U. prot ex DSA-DEC-2009-0001914 del 28/12/2009)¹ per l'esercizio della centrale termoelettrica sita nel Comune di Sermide, di proprietà Edipower S.p.A., a condizione dell'osservanza, tra le altre, delle prescrizioni di seguito riportate al Paragrafo 2 del presente documento.

In tale contesto, il piano di monitoraggio acustico di seguito proposto, risponde alla richiesta di verificare il rispetto dei limiti di zona quale fase prioritaria ai fini delle eventuali azioni successive.

2. PRESCRIZIONI AIA

Di seguito, si riporta stralcio della prescrizione autorizzativa relativa al Rumore nei confronti di Edipower S.p.A.

"E' prescritto al gestore di elaborare uno studio organico e puntuale d'intesa con i comuni di Sermide e Carbonara Po, con la Provincia di Mantova, con l'ARPA Lombardia e con l'ISPRA da presentare all'Autorità competente per il tramite di ISPRA entro tre mesi dal rilascio AIA. Tale studio dovrà contenere una valutazione, attraverso un riscontro strumentale, dei livelli di immissione assoluta e di emissione (stimata eventualmente con elaborazioni condotte mediante modelli di calcolo) presso i ricettori o i luoghi frequentati da persone, nonché i valori di qualità da raggiungere entro il termine di validità dell'AIA. I livelli assoluti di immissione, quelli di emissione e di qualità dovranno essere confrontati con i valori limiti previsti dal DPCM 14 novembre 1997. Tale azione ha l'obiettivo di stabilire il contributo al rumore ambientale prodotto dalla centrale e di definire, se del caso, azioni di mitigazione e/o riduzione del rumore prodotto. Dovranno altresì essere svolte misurazioni relative alla determinazione dei livelli differenziali di immissione presso i ricettori abitativi, specialmente per il periodo di riferimento notturno, allo scopo di stabilire l'effettivo disturbo arrecato alla popolazione esposta per determinare eventuali azioni di mitigazione anche nei confronti del singolo ricettore. Tutte le misurazioni dovranno essere eseguite secondo le prescrizioni contenute nel DM 16 marzo 1998 nonché nel rispetto della normativa regionale. Le risultanze dello studio potranno comportare un riesame del provvedimento".

3. CARATTERISTICHE DELLA CENTRALE

La centrale termoelettrica di Sermide svolge un'attività di produzione di energia mediante l'utilizzo di gas naturale. E' composta da due sezioni di produzione in ciclo combinato (definiti Moduli), disposte come segue:

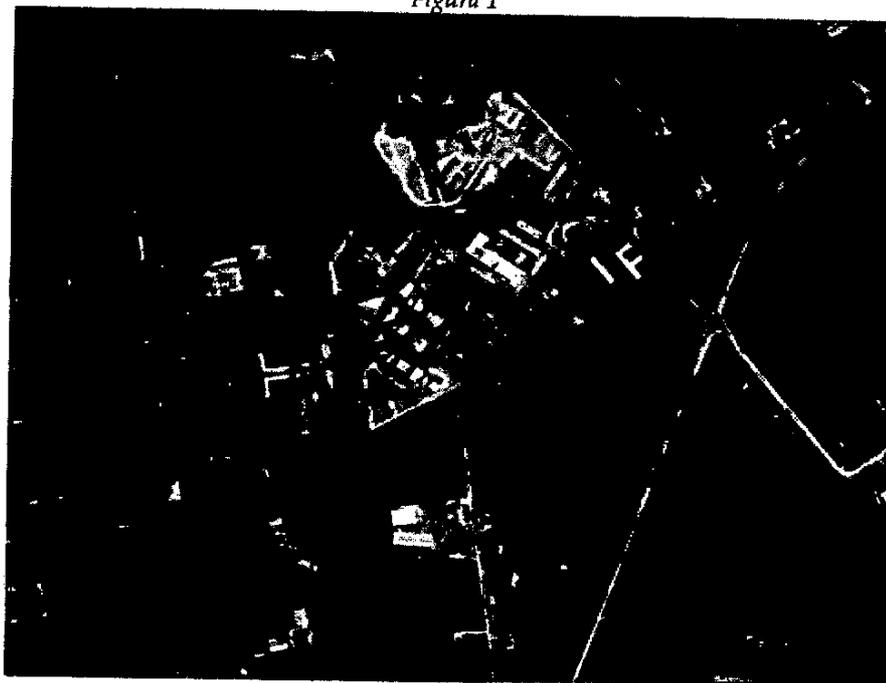
- un modulo in ciclo combinato (SE3) da 380 MWe, composto da una turbina a gas, della potenza elettrica di circa 250 MWe, una caldaia a recupero e da una turbina a vapore con potenza di circa 137 MWe, alimentata con il vapore proveniente dal generatore di vapore a recupero (GVR);

¹ Trasmesso con U. prot ex DVA- DEC-2010-0002526 del 04/02/2010

- un modulo in ciclo combinato (SE4) da 760 MWe, composto essenzialmente da due turbine a gas, ciascuna della potenza elettrica di circa 250 MWe da due caldaie a recupero, completato da una turbina a vapore, della potenza nominale di circa 274 MWe, alimentata con il vapore proveniente dai due generatori di vapore a recupero (GVR).

I gruppi, la cui potenza lorda installata è di 1.154 MW, sono alimentati esclusivamente con gas metano e sono dotati di combustori a secco a bassa produzione di NOx. Di seguito in Figura 1 si riporta un'immagine con l'inquadramento della centrale su orto foto. La linea rossa delimita le aree di proprietà Edipower.

Figura 1



4. INQUADRAMENTO URBANISTICO

La centrale termoelettrica di Sermide occupa circa 420.000 m² di territorio pianeggiante, all'interno di un'area di proprietà complessivamente pari a circa 1.100.000 m², in località Moglia, appartenente ai comuni di Sermide e Carbonara di Po sulla sponda destra del fiume omonimo, in Provincia di Mantova. Nell'area adiacente, prevalentemente agricola, sono presenti insediamenti sparsi. I principali centri abitati presenti (vedi Figura 2) sono:

- Sermide (MN), distante circa 3,2 km in direzione SE;
- Carbonare Po (MN), dista 1,5 km in direzione NO;
- Castelnovo Bariano (RO), dista circa 1,8 km verso E, oltre il fiume Po;
- Bergantino (RO), distante circa 3 km in direzione N.

Centrale Termoelettrica di Sermide - Piano di Monitoraggio Acustico

Figura 2



La viabilità locale è garantita dalla SP34 che collega i centri maggiori. È presente, inoltre, un reticolo di strade che mette in comunicazione le diverse aree della campagna.

5. PUNTI DI MISURA e LIMITI ACUSTICI

L'indagine interesserà le aree abitative e quelle frequentate da comunità o persone più vicine agli impianti Edipower. L'area di centrale, le aree abitative e quelle frequentate da comunità o persone più vicine agli impianti sono site nei comuni di Sermide e Carbonare Po. Entrambi i comuni sono dotati di piano di zonizzazione acustica secondo quanto previsto dall'art. 6, comma 1, lettera a, della legge 26 ottobre 1995 n.447 "Legge Quadro sull'inquinamento acustico".

In relazione alle prescrizioni relative ai limiti di zona, proponiamo una campagna di misure in prossimità dei ricettori rappresentativi e dei punti di misura al confine di seguito individuati.

Centrale Termoelettrica di Sermide - Piano di Monitoraggio Acustico

The first part of the document discusses the importance of maintaining accurate records of all transactions. It emphasizes that every entry should be supported by a valid receipt or invoice. This ensures transparency and allows for easy verification of the data.

In the second section, the author details the various methods used to collect and analyze the data. This includes both manual and automated processes. The goal is to ensure that the information is both reliable and up-to-date.

The third part of the report focuses on the results of the analysis. It shows a clear upward trend in the data over the period covered. This indicates that the current strategies are effective and should be continued.

Finally, the document concludes with a series of recommendations for future actions. These include expanding the data collection to include new markets and improving the reporting process to reduce errors.

The following table provides a summary of the key findings from the analysis. It shows the percentage change in various metrics over time, highlighting the most significant areas of growth and decline.

Metric	Q1	Q2	Q3	Q4
Revenue	120	135	150	165
Profit	80	90	100	110
Customer Satisfaction	85	88	90	92
Operational Efficiency	75	78	80	82

The data clearly shows that while revenue and profit have increased, operational efficiency has also improved. This suggests that the company is becoming more cost-effective while growing its sales.

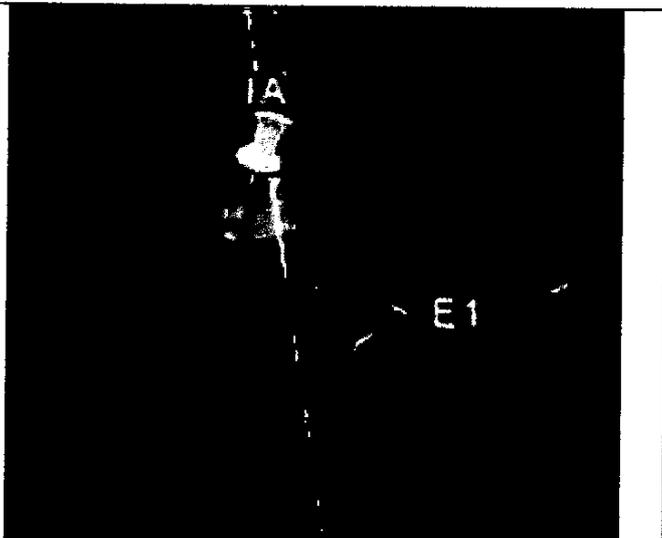
The final section of the report discusses the challenges faced during the analysis. One major issue was the lack of consistent data from certain departments. This was addressed by implementing a new data collection protocol.

A. PUNTI DI MISURA

Al fine di predisporre una caratterizzazione dell'ambiente sonoro sono stati scelti tra i punti di misura riportati nella *Relazione Tecnica n. 2629 di SGS Italia dell'8.06.2006* i quattro ricettori più vicini (IA, IB, IC, ID), sono stati quindi individuati quattro punti al confine di proprietà in direzione dei ricettori selezionati.

Nella successiva tabella, l'ubicazione dei punti di misura proposti.

Tabella 1 - Punti di misura scelti

<p>Ricettore IA ubicato a Nord Ovest della centrale a circa 40 m dal confine della proprietà Edipower</p> <p>Punto di misura al confine E1</p>	
<p>Ricettore IB ubicato a Ovest della centrale a circa 180 m dal confine della proprietà Edipower</p> <p>Punto di misura al confine E2</p>	

1. The first part of the document discusses the importance of maintaining accurate records of all transactions. It emphasizes that proper record-keeping is essential for the integrity of the financial system and for the detection of any irregularities.

2. The second part of the document outlines the various methods used to collect and analyze data. It describes the process of gathering information from different sources and how it is then processed to identify trends and patterns.

3. The third part of the document focuses on the role of technology in modern data analysis. It highlights how advanced software tools have significantly improved the efficiency and accuracy of data processing.

4. The fourth part of the document discusses the challenges associated with data management, such as ensuring data security and maintaining data quality over time.

5. The fifth part of the document concludes by summarizing the key findings and providing recommendations for further research and implementation.

6. The sixth part of the document provides a detailed overview of the data collection process. It explains how data is gathered from various sources, including surveys, interviews, and automated systems.

7. The seventh part of the document describes the data analysis techniques used to interpret the collected information. It covers statistical methods and data visualization tools that help in understanding the underlying patterns.

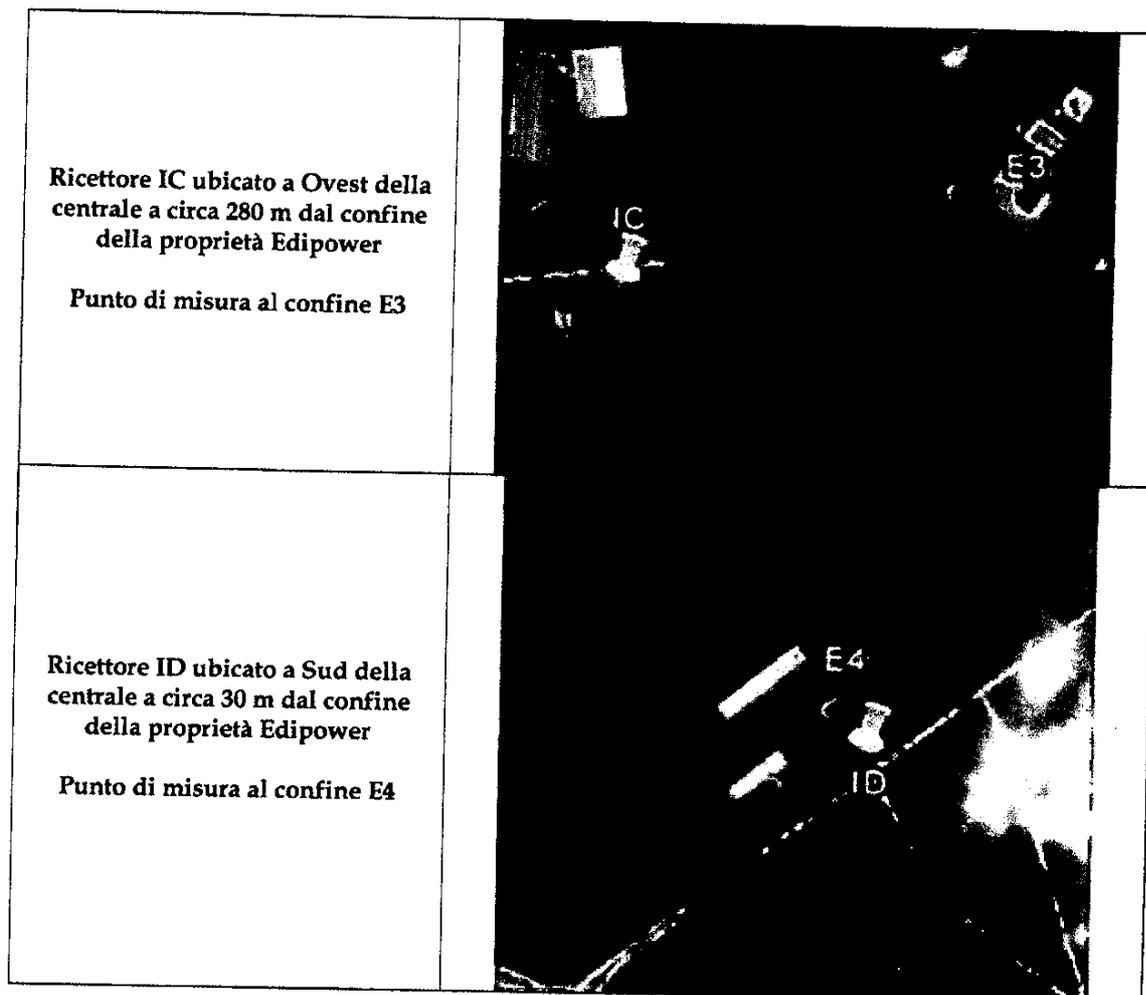
8. The eighth part of the document discusses the importance of data security and privacy. It outlines the measures taken to protect sensitive information and ensure compliance with relevant regulations.

9. The ninth part of the document focuses on the role of data in decision-making. It explains how data-driven insights can be used to inform strategic decisions and improve organizational performance.

10. The tenth part of the document provides a summary of the overall findings and offers practical recommendations for organizations looking to optimize their data management processes.

11. The eleventh part of the document discusses the future of data analysis, highlighting emerging technologies and trends that will shape the field in the coming years.

12. The twelfth part of the document concludes with a final summary of the key points discussed throughout the document.

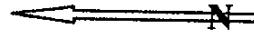
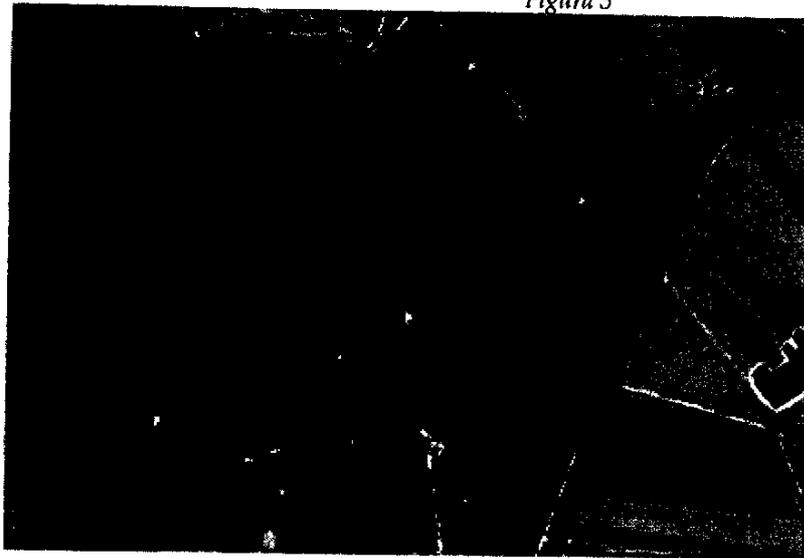


Di seguito, Figura 3, si riporta il mosaico delle classi acustiche vigenti nell'area di studio, con l'ubicazione dei punti di misura scelti.

La linea rossa delimita le aree di proprietà Edipower, la linea blu indica i confini comunali.

- Il ricettore IA è ubicato in Classe IV "Aree di intensa attività umana";
- I ricettori IB e IC sono stati classificati in Classe III "Aree di tipo misto";
- Il ricettore ID ricade in Classe V "Aree prevalentemente industriali";
- I punti di misura al confine E1, E2, E3, E4 sono stati ordinati in Classe VI "Aree esclusivamente industriali".

Figura 3



LEGENDA	
	CLASSE VI
	CLASSE V
	CLASSE IV
	CLASSE III
	CLASSE II
	CLASSE I

Nei paragrafi successivi si riportano i limiti acustici di zona.

B. LIMITI ACUSTICI DI ZONA

"I livelli assoluti di immissione, quelli di emissione e di qualità dovranno essere confrontati con i valori limiti previsti dal DPCM 14 novembre 1997", vedi Paragrafo 2.

LIMITI ASSOLUTI DI IMMISSIONE

Determinati con riferimento al livello equivalente di rumore ambientale (Art. 2 Comma 3 Lettera a) della legge 26 ottobre 1995, n. 447).

Classi di destinazione d'uso del territorio	Tempi di riferimento	
	Diurno (06.00-22.00)	Notturno (22.00-06.00)
I aree particolarmente protette	50	40
II aree prevalentemente residenziali	55	45
III aree di tipo misto	60	50
IV aree di intensa attività umana	65	55
V aree prevalentemente industriali	70	60
VI aree esclusivamente industriali	70	70

Centrale Termoelettrica di Sermide - Piano di Monitoraggio Acustico

LIMITI DI EMISSIONE

Il valore massimo di rumore che può essere emesso da una sorgente sonora misurato in prossimità della sorgente stessa (Art. 2 Comma 1 Lettera e) della legge 26 ottobre 1995, n. 447)

Classi di destinazione d'uso del territorio	Tempi di riferimento	
	Diurno (06.00-22.00)	Notturno (22.00-06.00)
I aree particolarmente protette	45	35
II aree prevalentemente residenziali	50	40
III aree di tipo misto	55	45
IV aree di intensa attività umana	60	50
V aree prevalentemente industriali	65	55
VI aree esclusivamente industriali	65	65

VALORI DI QUALITA'

I valori di rumore da conseguire nel breve, nel medio e nel lungo periodo con le tecnologie e le metodiche di risanamento disponibili, per realizzare gli obiettivi di tutela previsti dalla presente legge (Art. 2, Comma 1, Lettera h) della legge 26 ottobre 1995, n. 447)

Classi di destinazione d'uso del territorio	Tempi di riferimento	
	Diurno (06.00-22.00)	Notturno (22.00-06.00)
I aree particolarmente protette	47	37
II aree prevalentemente residenziali	52	42
III aree di tipo misto	57	47
IV aree di intensa attività umana	62	52
V aree prevalentemente industriali	67	57
VI aree esclusivamente industriali	70	70

In conformità al decreto AIA e alla *Relazione Tecnica n. 2629 di SGS Italia dell'8.06.2006* saranno verificati:

- Limiti assoluti di immissione: in prossimità dei ricettori (IA, IB, IC, ID);
- Limiti di emissione: in prossimità dei punti di misura al confine (E1, E2, E3, E4);
- Limiti di qualità: in prossimità dei ricettori (IA, IB, IC, ID).

Di seguito la sintesi dei limiti ai ricettori ed ai punti al confine.

Centrale Termoelettrica di Sermide - Piano di Monitoraggio Acustico

Tabella 2 - Limiti acustici ai Ricettori

PERIODO DIURNO			
RICETTORI	CLASSE	LIMITI ASSOLUTI Di IMMISSIONE	LIMITI DI QUALITA'
IA	IV	65	62
IB	III	60	57
IC	III	60	57
ID	V	70	67
PERIODO NOTTURNO			
IA	IV	55	52
IB	III	50	47
IC	III	50	47
ID	V	60	57

Tabella 3 - Limiti emissione al Confine

PERIODO DIURNO		
RICETTORI	CLASSE	LIMITI Di EMISSIONE
E1	VI	65
E2	VI	65
E3	VI	65
E4	VI	65
PERIODO NOTTURNO		
E1	VI	65
E2	VI	65
E3	VI	65
E4	VI	65

6. METODOLOGIA DEL MONITORAGGIO

Le modalità delle indagini fonometriche ed i punti di misura sono stati scelti con lo scopo di caratterizzare la rumorosità degli impianti Edipower in fase di esercizio nelle condizioni di massimo carico, al fine della verifica del rispetto dei limiti di zona

CONDIZIONE DI ESERCIZIO: IMPIANTI (SE3 + SE4) MASSIMO CARICO

I rilievi acustici saranno effettuati da Tecnici Competenti iscritti negli elenchi regionali secondo le modalità previste dal decreto 16 marzo 1998 "Tecniche di rilevamento e di misurazione dell'inquinamento acustico".

Sarà verificato il livello di rumorosità presente ai ricettori e ai punti di misura al confine con la centrale in esercizio nelle condizioni di massimo carico.

La campagna di misure verrà effettuata in prossimità dei 4 ricettori rappresentativi (IA, IB, IC, ID) e dei punti di misura al confine (E1, E2, E3, E4) sopra indicati.

1950

Dear Sir,
I have the honor to acknowledge the receipt of your letter of the 15th inst. in relation to the above mentioned matter. The same has been referred to the appropriate authorities for their consideration.

I am, Sir, very respectfully,
Yours faithfully,
[Signature]

Very truly yours,
[Signature]

Enclosed for you are the documents referred to in the above mentioned letter. I am, Sir, very respectfully,
Yours faithfully,
[Signature]

L'indagine fonometrica comprenderà le seguenti attività:

- Misure, in contemporanea, per integrazione continua della durata di 24 ore presso i 4 ricettori;
- Misure a campionamento (durata di 20 minuti) in prossimità dei quattro punti di misura al confine, simultaneamente alle misure ai ricettori. Verranno eseguiti due campionamenti di 20' nel periodo diurno ed uno analogo nel periodo notturno;
- Valutazione della conformità ai limiti di zona (vedi Tabella 2 e Tabella 3).

Nel caso in cui le condizioni di marcia della centrale non siano quelle di massimo carico per l'intero periodo di riferimento, saranno forniti i valori misurati nelle condizioni di massimo carico e quelli rilevati nelle condizioni di marcia ai carichi inferiori .

CONDIZIONI METEOROLOGICHE DI MISURA

Le condizioni meteorologiche presenti durante le misure dovranno essere idonee a quanto previsto dal D.M. 16 marzo 1998 (assenza di pioggia, neve, vento con velocità superiore ai 5 m/s, nebbia).

Gli intervalli temporali in cui si presentino condizioni inadatte saranno mascherati ed esclusi dal calcolo del livello equivalente.

ATTIVITA' COMPLEMENTARI

Di seguito si elencano le attività complementari ad ogni campagna di misure:

- Elaborazione misure con mascheramento dei fenomeni anomali;
- Analisi dati;
- Determinazione dei seguenti parametri L_{Aeq} , L_{A50} , L_{A90} , L_{A95}
- verifica componenti tonali, impulsive e di bassa frequenza;
- Calcoli e valutazione dei livelli di rumorosità rispetto ai limiti di zona vigenti;
- Disegni con ubicazione punti di misura e identificazione postazioni;
- Redazione della relazione tecnica.

TIPOLOGIA Di STRUMENTAZIONE

Per i monitoraggi verranno impiegate centraline per misure in esterno, contenenti fonometri ad alta capacità di memoria e batterie di alimentazione. La gamma dinamica consente di cogliere i fenomeni sonori con livelli di rumorosità molto diversi tra loro.

La costante di tempo impiegata per l'esecuzione delle misure sarà il Fast con Delta Time 1s, i filtri sono predisposti per l'acquisizione da 20 a 20000 Hz.

Il microfono, posizionato alla sommità dello stativo ad un'altezza di 1,5 m da terra, sarà collegato tramite cavo con il fonometro protetto all'interno della centralina.

La distanza da altre superfici interferenti sarà sempre superiore ad 1 m.

Una cuffia antivento proteggerà il microfono dagli agenti atmosferici.

Le catene di misura utilizzate sono di Classe 1, conformi alle normative vigenti e agli standard I.E.C. (International Electrotechnical Commission) n° 651, del 1979 e n° 804, del 1985 e sono state oggetto di verifiche di conformità presso laboratori accreditati da un servizio di taratura nazionale (art. 2.3 D.M. 16 marzo 1998) o di certificati di conformità del costruttore per gli strumenti più recenti. La catena di misura è conforme inoltre alle norme CEI 29-10 ed EN 60804/1194.

La strumentazione verrà calibrata prima e dopo ciascuna campagna di rilevamenti, ad una pressione costante di 114 dB con calibratore di livello sonoro di precisione L.D. CAL 200. Il valore della calibrazione finale non dovrà discostarsi rispetto alla precedente calibrazione, per una grandezza superiore, od uguale a 0,5 dB.