

**Rapporto di
Indagine Fonometrica
Ambienti Esterni
N° 606197-001**

Voghera Energia S.p.A.

Via laterale sinistra di strada per Silvano Pietra. 24 - 27058 VOGHERA, PV

Casanova Lonati 16/06/2006

RI N° 606197-001 Pagina 2 di 25

INDICE

1. DATI ANAGRAFICI.....	4
2. CRITERI E MODALITA' DELLE RILEVAZIONI	6
2.1. Criteri di programmazione delle misure	6
2.2 Criteri di individuazione delle sorgenti e tempi di funzionamento	6
3. MODALITA' DI CALCOLO.....	7
3.1. Valutazione dei livelli equivalenti medi.....	7
3.2. Legenda simboli utilizzati	7
4. ESPOSIZIONE DEI VALORI RILEVATI.....	8
5. VALUTAZIONE DEGLI ESITI DI RILEVAMENTO.....	9
5.1. Zonizzazione Acustica delle aree oggetto di indagine	9
5.1.1. Tabelle riassuntive dei livelli equivalenti del rumore – Punto A, presso Cascina Panperduto.....	10
5.1.1.1. Rilievi di lunga durata.....	10
5.1.1.2. Rilievi di breve durata.....	11
5.2.1. Tabelle riassuntive dei livelli equivalenti del rumore – Punto G, presso Cascina La Rotta	12
5.2.1.1. Rilievi di lunga durata	12
5.2.1.2. Rilievi di breve durata	13
5.3.1. Tabelle riassuntive dei livelli equivalenti del rumore – Punto D, presso Cascina Del Conte	14
5.3.1.1. Rilievi di lunga durata	14
5.3.1.2. Rilievi di breve durata	15
5.4. Confronto tra i valori misurati e verifica del rispetto dei limiti di immissione	16
5.4.1 Tempo di riferimento diurno	17
5.4.2. Tempo di riferimento notturno	17
6. VERIFICA DEL RISPETTO DEL LIVELLO DIFFERENZIALE DEL RUMORE IN VICINANZA DI AMBIENTI ABITATIVI.	18
6.1 Valutazione del Livello Differenziale - Punto A, presso Cascina Panperduto.....	19
6.1.1 Confronto con i limiti - Tempo di riferimento diurno	20
6.1.2. Confronto con i limiti - Tempo di riferimento notturno	20
6.2 Valutazione del Livello Differenziale - Punto G, presso Cascina La Rotta.....	21
6.2.1 Confronto con i limiti - Tempo di riferimento diurno	22
6.2.2. Confronto con i limiti - Tempo di riferimento notturno	22
6.3 Valutazione del Livello Differenziale - Punto D, presso Cascina Del Conte	23
6.3.1 Confronto con i limiti - Tempo di riferimento diurno	24

Casanova Lonati 16/06/2006

RI N° 606197-001 Pagina 3 di 25

6.3.2. Confronto con i limiti - Tempo di riferimento notturno	24
7. ALLEGATI	25

Casanova Lonati 16/06/2006

RI N° 606197-001 Pagina 4 di 25

Rapporto di Indagine Fonometrica **Ambienti Esterni** **N° 606197-001**

1. DATI ANAGRAFICI

Ditta: **Voghera Energia S.p.A.**

Settore industriale: Energia

Luogo dell'indagine: Via laterale sinistra di strada per Silvano Pietra. 24 - 27058
VOGHERA, PV

Data dell'indagine: dal 10/06/2006 al 12/06/2006

Zonizzazione acustica: risulta effettuata

Classe di destinazione della zona:

- o Area relativa all'impianto Voghera Energia: Classe VI - Zona Esclusivamente Industriale secondo D.P.C.M. 14/11/1997
- o Area relative alle limitrofe casine: Classe III - Area di tipo misto secondo D.P.C.M. 14/11/1997

Determinazioni richieste: Misure delle condizioni di rumorosità (immissione) in punti rappresentativi del perimetro industriale e in prossimità delle zone abitative potenzialmente più disturbate al fine di valutare l'inquinamento acustico.

Metodologia seguita: D.M. del 16/03/1998

Tempo di riferimento T_R : diurno e notturno

Condizioni Ambientali: cielo sereno per tutto il periodo di misura

Velocità del vento: < 5 m/s

Strumentazione: Fonometro integratore di precisione Bruel & Kjaer Investigator 2260 di classe I conforme alle norme IEC n°60651 e n°60804 con possibilità di analisi statistica e analisi spettrale in 1/3 di ottava in tempo reale (n. di serie 2354810)
Calibratore Type 4231 (n. di serie 2343159)
Il fonometro viene annualmente sottoposto a taratura e revisione completa; il fonometro viene calibrato prima e dopo ogni serie di misure.
L'ultima taratura del calibratore è stata effettuata il 22/02/2006.

Casanova Lonati 16/06/2006

RI N° 606197-001 Pagina 5 di 25

Centralina per il rilevamento in continuo del rumore equipaggiata con Fonometro integratore di precisione Larson-Davis 820 di classe 1 conforme alle norme IEC n°60651 e n°60804 con possibilità di analisi statistica in tempo reale (n. di serie 1464, Cod. 1208).

Centralina per il rilevamento in continuo del rumore equipaggiata con: Fonometro integratore di precisione Larson-Davis 820 di classe 1 conforme alle norme IEC n°60651 e n°60804 con possibilità di analisi statistica in tempo reale (n. di serie 1465, Cod. 1209).

Centralina per il rilevamento in continuo del rumore equipaggiata con: Fonometro integratore di precisione Larson-Davis 820 di classe 1 conforme alle norme IEC n°60651 e n°60804 con possibilità di analisi statistica in tempo reale (n. di serie 1588, Cod. 1447).

Tutti i fonometri Larson-Davis 820 vengono sistematicamente sottoposti a taratura e revisione completa; i fonometri vengono calibrati prima e dopo ogni serie di misure tramite il calibratore CAL 200 n. di serie 4555 L'ultima taratura del calibratore è stata effettuata il 26/10/2005.

Prossima taratura: ottobre 2007

Tecnici che hanno eseguito i rilievi: Dott. Vittorio Leardi, Dott. Lorenzo Chessa - Tecnico competente nel campo dell'acustica ambientale ai sensi dell'art. 2 (commi 6, 7 e 8) della Legge 447/95 (Decreto n.540 del 20/01/2006 della Reg. Lombardia)

Responsabile delle procedimento di misura: Dott. Isella Massara - Tecnico competente nel campo dell'acustica ambientale ai sensi dell'art. 2 (commi 6,7 e 8) della Legge 447/95 (Decreto n. 2469 del 17/06/1997 della Reg. Lombardia)

Casanova Lonati 16/06/2006

RI N° 606197-001 Pagina 6 di 25

2. CRITERI E MODALITA' DELLE RILEVAZIONI

2.1. Criteri di programmazione delle misure

In base alle indicazioni della normativa vigente sono stati pianificati i rilievi fonometrici relativi ai seguenti tipi di rumore:

- *Livello di rumore ambientale (L_A)*. E' il livello continuo equivalente di pressione sonora ponderato «A», prodotto da tutte le sorgenti di rumore esistenti in un dato luogo e durante un determinato tempo. Il rumore ambientale è costituito dall'insieme del rumore residuo e da quello prodotto dalle specifiche sorgenti disturbanti, con l'esclusione degli eventi sonori singolarmente identificabili di natura eccezionale rispetto al valore ambientale della zona. E' il livello che si confronta con i limiti massimi di esposizione: 1) nel caso dei limiti differenziali, è riferito a T_M ; 2) nel caso di limiti assoluti è riferito a T_R (D.M. 16/03/1998).
- *Livello di rumore residuo (L_R)*. E' il livello continuo equivalente di pressione sonora ponderato «A», che si rileva quando si esclude la specifica sorgente disturbante. Deve essere misurato con le identiche modalita' impiegate per la misura del rumore ambientale e non deve contenere eventi sonori atipici (D.M. 16/03/1998).

L'incertezza associata alle misure valutata in fase di validazione del metodo è compresa tra -1.3 dBA e +1.3 dBA.

Il controllo della taratura interna prima e dopo il ciclo di misura ha evidenziato una differenza massima di 0,1 dB.

2.2 Criteri di individuazione delle sorgenti e tempi di funzionamento

L'azienda Voghera Energia S.p.A. appartenente al settore industriale dell'energia e avente sede in Strada per Silvano Pietra 20bis a VOGHERA (PV) si occupa della produzione di energia elettrica.

L'attività della ditta oggetto di indagine viene svolta continuamente 24 ore su 24 seguendo cicli di produzione determinati dalle richieste del mercato nazionale dell'energia elettrica.

Si precisa che, dal momento che l'attività è già pienamente in grado di operare, è stato possibile eseguire i rilievi nelle condizioni di regime

Relativamente alla pianificazione dei rilievi, le misure sono state effettuate in prossimità delle abitazioni potenzialmente più disturbate (Cascina Panperduto, Cascina La Rotta e Cascina del Conte). In ciascuna delle 3 caschine sopra indicate è stata collocata una centralina per il monitoraggio in continuo del rumore: i rilievi hanno avuto inizio alle ore 12 circa del giorno 10/06/2006 e sono terminate alle ore 15 circa del giorno 12/06/2006. Sono inoltre stati effettuati rilievi presidiati da operatore della durata di 10 minuti per postazione durante ognuna delle fasi di funzionamento e di

Casanova Lonati 16/06/2006

RI N° 606197-001 Pagina 7 di 25

assenza di attività della centrale con le tempistiche riportate nella sottostante tabella 2.2.1. al fine di individuare la presenza di eventuali componenti tonali.

Tab. 2.2.1. Pianificazione dei rilievi presidiati da operatore

Data	Ora	Fase monitorata
10/06/2006	19.00-21.00	Ditta a Regime massimo
10/06/2006	22.00-23.00	Ditta a Regime massimo
10/06/2006	23.00-24.00	Discesa produzione energia da 380 a 250 MW
11/06/2006	00.00-01.00	Monitoraggio del minimo tecnico a 250 MW
11/06/2006	01.00-02.00	Fine discesa produzione energia da 250MW a 0 MW
11/06/2006	19.00-21.00	Residuo diurno
11/06/2006	22.00-23.30	Residuo notturno
12/06/2006	02.30-04.00	Monitoraggio partenza eiettore e ditta a regime massimo

Relativamente al monitoraggio della partenza dell'eiettore, si precisa che la fase di partenza dell'eiettore ha la durata di 3 minuti circa e pertanto essa è stata monitorata, relativamente alla verifica della presenza di componenti tonali, solamente in corrispondenza della postazione A presso la Cascina Panperduto.

3. MODALITA' DI CALCOLO

3.1. Valutazione dei livelli equivalenti medi

Disponendo di un fonometro integratore, è possibile rilevare direttamente i valori dei livelli equivalenti L_{Aeq} di pressione sonora relativi alle misure effettuate nell'arco dei tempi di misura T_M .

3.2. Legenda simboli utilizzati

- $L_{Aeq, T}$: livello continuo equivalente di pressione sonora relativo al tempo T (in dBA)
 L_A : livello di rumore ambientale (in dBA)
 T_R : tempo di riferimento: diurno o notturno
 T_M : tempo di misura di una data condizione rumorosa (in min)
 T_O : tempo di osservazione delle condizioni rumorose (in ore)

Casanova Lonati 16/06/2006

RI N° 606197-001 Pagina 8 di 25

4. ESPOSIZIONE DEI VALORI RILEVATI

Le registrazioni di $L_{Aeq, T}$ misurati in ciascun tempo T_M vengono riportati, corredati da didascalia, nella successione spaziale in cui sono stati rilevati: nel 1° Allegato sono riportati i risultati delle rilevazioni effettuate presso la Cascina Panperduto (Punto A); nel 2° Allegato sono riportati i risultati delle rilevazioni effettuate presso la Cascina La Rotta (Punto G); nel 3° Allegato sono riportati i risultati delle rilevazioni effettuate presso la Cascina Del Conte (Punto D);

Relativamente a ciascun punto, negli allegati vengono riportati:

1) risultati delle rilevazioni di lunga durata con indicazione di quanto segue:

- Grafico relativo ai valori di L_{Aeq} misurati nel tempo di misura T_M e relativo ai valori di L_{Aeq} nel periodo di riferimento diurno e notturno;
- Grafico riportante i livelli di L_{Aeq} , L_{Amax} e L_{Amin} rilevati in ciascuna ora all'interno del tempo di misura T_M ;
- Grafico relativo ai livelli di percentile L_5 , L_{10} , L_{50} , L_{90} , L_{95} , L_{99} rilevati in ciascuna ora all'interno del tempo di misura T_M .
- Grafici relativi ai valori di L_{Aeq} misurati nel tempo di misura T_M e suddivisi in intervalli temporali di 2 ore ed indicazione del livello di L_{Aeq} orario.

2) risultati delle rilevazioni di breve durata con indicazione di quanto segue:

- Grafici relativi ai valori di L_{Aeq} misurati nel tempo di misura T_M durante le varie fasi produttive
- Spettro in frequenza del rumore misurato durante le varie fasi produttive
- Eventuale spettro di conferma nel caso di presenza di una o più componenti tonali.

Si precisa che dalle registrazioni di breve durata sono stati evidenziati e/o eliminati tutti gli eventi atipici e quelli chiaramente riconducibili all'attività delle caccine

Casanova Lonati 16/06/2006

RI N° 606197-001 Pagina 9 di 25

5. VALUTAZIONE DEGLI ESITI DI RILEVAMENTO

Nel caso in cui sia stata effettuata una zonizzazione acustica da parte del Comune alla luce del Decreto del Presidente del Consiglio dei Ministri del 14-11-1997 i valori rilevati sono da confrontare con la seguenti tabelle:

Tabella B: valori limite di emissione:

Classi di destinazione d'uso del territorio

	<i>tempi di riferimento</i>	
	<i>Limite diurno (06.00-22.00)</i>	<i>Limite notturno (22.00-06.00)</i>
	<i>L_{eq} (A)</i>	<i>L_{eq} (A)</i>
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

Tabella C: valori limite assoluti di immissione:

Classi di destinazione d'uso del territorio

	<i>tempi di riferimento</i>	
	<i>Limite diurno (06.00-22.00)</i>	<i>Limite notturno (22.00-06.00)</i>
	<i>L_{eq} (A)</i>	<i>L_{eq} (A)</i>
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

5.1. Zonizzazione Acustica delle aree oggetto di indagine

Relativamente alla zonizzazione acustica delle aree monitorate si precisa quanto segue:

la Cascina Panperduto si trova nel territorio comunale di Silvano Pietra in una zona collocata in Classe III dal Piano di Zonizzazione Acustica (vd. 6°Allegato);

la Cascina La Rotta si trova nel territorio comunale di Casei Gerola in una zona collocata in Classe III dal Piano di Zonizzazione Acustica (vd. 7°Allegato);

la Cascina Del Conte si trova nel territorio comunale di Voghera in una zona collocata in Classe III dal Piano di Zonizzazione Acustica (vd. 8°Allegato).

Casanova Lonati 16/06/2006

RI N° 606197-001 Pagina 10 di 25

5.1. Tabelle riassuntive dei livelli equivalenti del rumore - Punto A, presso Cascina Panperduto

Si precisa che i livelli di rumore sono stati approssimati a 0.5 dB come indicato nel D.M. 16/03/1998, Allegato B, comma 3. Nella tabella 5.1.1.2 relativa ai rilievi di lunga durata (LAeq orari) sono stati individuati i valori che, sulla base dell'analisi delle registrazioni, possono essere ricondotto ad attività non legate alla presenza di Voghera Energia.

5.1.1. Rilievi di lunga durata

Tabella 5.1.1.1 Livello di immissione - LAeq diurno e notturno (centralina Cod 1447)

Ora inizio	Ora fine	LAeq misurato dBA
10/06/2006 12.02.42	10/06/2006 22.00.00	52.5
10/06/2006 22.00.00	11/06/2006 06.00.00	59.5
11/06/2006 06.00.00	11/06/2006 22.00.00	51.5
11/06/2006 22.00.00	12/06/2006 06.00.00	53.5
12/06/2006 06.00.00	12/06/2006 15.35.00	53.0

Tabella 5.1.1.2 Livello di immissione - LAeq orari (centralina Cod 1447)

Ora inizio	Ora fine	Fase produttiva monitorata	LAeq misurato dBA
10/06/2006 12.02.42	10/06/2006 13.02.42	Ditta a Regime massimo	45.0
10/06/2006 13.02.42	10/06/2006 14.02.42	Ditta a Regime massimo	46.5
10/06/2006 14.02.42	10/06/2006 15.02.42	Ditta a Regime massimo	50.0 ⁽¹⁾
10/06/2006 15.02.42	10/06/2006 16.02.42	Ditta a Regime massimo	59.0 ⁽¹⁾
10/06/2006 16.02.42	10/06/2006 17.02.42	Ditta a Regime massimo	56.5 ⁽¹⁾
10/06/2006 17.02.42	10/06/2006 18.02.42	Ditta a Regime massimo	48.0
10/06/2006 18.02.42	10/06/2006 19.02.42	Ditta a Regime massimo	47.0
10/06/2006 19.02.42	10/06/2006 20.02.42	Ditta a Regime massimo	45.5
10/06/2006 20.02.42	10/06/2006 21.02.42	Ditta a Regime massimo	47.0
10/06/2006 21.02.42	10/06/2006 22.02.42	Ditta a Regime massimo	52.0
10/06/2006 22.02.42	10/06/2006 23.02.42	Ditta a Regime massimo	52.5
10/06/2006 23.02.42	11/06/2006 00.02.42	Discesa produzione energia da 380 a 250 MW	51.0
11/06/2006 00.02.42	11/06/2006 01.02.42	Monitoraggio del minimo tecnico a 250 MW	62.0 ⁽¹⁾
11/06/2006 01.02.42	11/06/2006 02.02.42	Fine discesa produzione energia da 250MW a 0 MW	62.0 ⁽¹⁾
11/06/2006 02.02.42	11/06/2006 03.02.42	Nessuna attività Voghera Energia	63.0 ⁽¹⁾
11/06/2006 03.02.42	11/06/2006 04.02.42	Nessuna attività Voghera Energia	62.0 ⁽¹⁾
11/06/2006 04.02.42	11/06/2006 05.02.42	Nessuna attività Voghera Energia	51.5
11/06/2006 05.02.42	11/06/2006 06.02.42	Nessuna attività Voghera Energia	50.0
11/06/2006 06.02.42	11/06/2006 07.02.42	Nessuna attività Voghera Energia	52.0
11/06/2006 07.02.42	11/06/2006 08.02.42	Nessuna attività Voghera Energia	50.0
11/06/2006 08.02.42	11/06/2006 09.02.42	Nessuna attività Voghera Energia	50.0
11/06/2006 09.02.42	11/06/2006 10.02.42	Nessuna attività Voghera Energia	50.0
11/06/2006 10.02.42	11/06/2006 11.02.42	Nessuna attività Voghera Energia	54.0
11/06/2006 11.02.42	11/06/2006 12.02.42	Nessuna attività Voghera Energia	51.0
11/06/2006 12.02.42	11/06/2006 13.02.42	Nessuna attività Voghera Energia	53.0
11/06/2006 13.02.42	11/06/2006 14.02.42	Nessuna attività Voghera Energia	51.0
11/06/2006 14.02.42	11/06/2006 15.02.42	Nessuna attività Voghera Energia	51.0
11/06/2006 15.02.42	11/06/2006 16.02.42	Nessuna attività Voghera Energia	50.0
11/06/2006 16.02.42	11/06/2006 17.02.42	Nessuna attività Voghera Energia	50.0
11/06/2006 17.02.42	11/06/2006 18.02.42	Nessuna attività Voghera Energia	51.0
11/06/2006 18.02.42	11/06/2006 19.02.42	Nessuna attività Voghera Energia	52.0
11/06/2006 19.02.42	11/06/2006 20.02.42	Nessuna attività Voghera Energia	52.0
11/06/2006 20.02.42	11/06/2006 21.02.42	Nessuna attività Voghera Energia	52.5

(continua a pagina 11)

Casanova Lonati 16/06/2006

RI N° 606197-001 Pagina 11 di 25

(continua da pagina 10)

11/06/2006 21.02.42	11/06/2006 22.02.42	Nessuna attività Voghera Energia	52.5
11/06/2006 22.02.42	11/06/2006 23.02.42	Nessuna attività Voghera Energia	58.5 ⁽¹⁾
11/06/2006 23.02.42	12/06/2006 00.02.42	Nessuna attività Voghera Energia	52.0
12/06/2006 00.02.42	12/06/2006 01.02.42	Nessuna attività Voghera Energia	52.5
12/06/2006 01.02.42	12/06/2006 02.02.42	Nessuna attività Voghera Energia	51.5
12/06/2006 02.02.42	12/06/2006 03.02.42	Partenza eiettore e Ditta a Regime massimo	51.5
12/06/2006 03.02.42	12/06/2006 04.02.42	Ditta a Regime massimo	51.0
12/06/2006 04.02.42	12/06/2006 05.02.42	Ditta a Regime massimo	51.0
12/06/2006 05.02.42	12/06/2006 06.02.42	Ditta a Regime massimo	53.0
12/06/2006 06.02.42	12/06/2006 07.02.42	Ditta a Regime massimo	58.0 ⁽¹⁾
12/06/2006 07.02.42	12/06/2006 08.02.42	Ditta a Regime massimo	55.0
12/06/2006 08.02.42	12/06/2006 09.02.42	Ditta a Regime massimo	54.5
12/06/2006 09.02.42	12/06/2006 10.02.42	Ditta a Regime massimo	46.5
12/06/2006 10.02.42	12/06/2006 11.02.42	Ditta a Regime massimo	47.0
12/06/2006 11.02.42	12/06/2006 12.02.42	Ditta a Regime massimo	49.5
12/06/2006 12.02.42	12/06/2006 13.02.42	Ditta a Regime massimo	48.0
12/06/2006 13.02.42	12/06/2006 14.02.42	Ditta a Regime massimo	47.5
12/06/2006 14.02.42	12/06/2006 15.02.42	Ditta a Regime massimo	56.5

Legenda

(1) attività non riconducibile a Voghera Energia (vedasi registrazioni allegate)

5.1.2. Rilievi di breve durata

Tabella 5.1.2.1 Livello di immissione – Rilievi di breve durata

Registr. n.	Ora inizio	Ora fine	Fase produttiva monitorata	Sorgenti	CT Hz	LAeq misurato dBA
0004.S3D	10/06/2006 19.48.43	10/06/2006 19.58.43	Ditta a Regime massimo	Attività Voghera Energia Attività cartiera di Voghera	1250 ⁽¹⁾	44.0
0010.S3D	10/06/2006 22.03.37	10/06/2006 22.13.37	Ditta a Regime massimo	Attività Voghera Energia Attività cartiera di Voghera	125 ⁽²⁾	54.5
0016.S3D	10/06/2006 23.17.55	10/06/2006 23.27.55	Discesa produzione energia da 380 a 250 MW	Attività Voghera Energia Attività cartiera di Voghera Pompa irrigazione campi	-	45.5
0022.S3D	11/06/2006 00.41.15	11/06/2006 00.51.15	Monitoraggio del minimo tecnico a 250 MW	Attività Voghera Energia Attività cartiera di Voghera	125 ⁽²⁾	58.0
0026.S3D	11/06/2006 01.38.47	11/06/2006 01.48.47	Fine discesa produzione energia da 250MW a 0 MW	Attività Voghera Energia Attività cartiera di Voghera	125 ⁽²⁾	60.0
0032.S3D	11/06/2006 19.29.37	11/06/2006 19.39.37	Nessuna attività Voghera Energia	Attività cartiera di Voghera	-	50.0
0040.S3D	11/06/2006 22.14.14	11/06/2006 22.24.14	Nessuna attività Voghera Energia	Attività cartiera di Voghera	80 ⁽²⁾	52.0
0046.S3D	12/06/2006 02.31.28	12/06/2006 02.41.28	Partenza eiettore e Ditta a Regime massimo	Partenza eiettore Voghera Energia Attività cartiera di Voghera	80 ⁽²⁾ 125 ⁽³⁾	48.0

Legenda:

- (1) È stata rilevata la presenza di un CT tale per cui, secondo D.M. 16/03/1998 sarebbe richiesta l'attribuzione di un fattore correttivo pari a +3dBA al livello di rumore misurato. Tuttavia, poiché tale CT è stata riscontrata in una sola registrazione effettuata durante una campagna di misure durata 3 giorni, si ritiene che essa non abbia carattere di stazionarietà e che sia legata ad un'attività svolta nella cascina.
- (2) È stata rilevata la presenza di un CT, tuttavia, in accordo con D.M. 16/03/1998 non verrà attribuito alcun fattore correttivo ai livelli di rumore misurati
- (3) È stata rilevata la presenza di un CT tale per cui, secondo D.M. 16/03/1998 sarebbe richiesta l'attribuzione di un fattore correttivo pari a +3dBA al livello di rumore misurato. Tuttavia, poiché tale CT è stata riscontrata anche nei rilievi di rumore residuo effettuati in assenza di attività della Voghera Energia durante una campagna di misure eseguita nel giugno 2005 (vd. 4°Allegato) si ritiene che essa non dipenda dall'attività di Voghera Energia e pertanto non verrà attribuito alcun fattore correttivo.

Casanova Lonati 16/06/2006

RI N° 606197-001 Pagina 12 di 25

5.2. Tabelle riassuntive dei livelli equivalenti del rumore – Punto G, presso Cascina La Rotta

Si precisa che i livelli di rumore sono stati approssimati a 0.5 dB come indicato nel D.M. 16/03/1998, Allegato B, comma 3. Nella tabella 5.2.1.2 relativa ai rilievi di lunga durata (LAeq orari) sono stati individuati i valori che, sulla base dell'analisi delle registrazioni, possono essere ricondotto ad attività non legate alla presenza di Voghera Energia.

5.2.1. Rilievi di lunga durata

Tabella 5.2.1.1 Livello di immissione – LAeq diurno e notturno (centralina Cod 1209)

Ora inizio	Ora fine	LAeq misurato dBA
10/06/2006 12.02.42	10/06/2006 22.00.00	57.5
10/06/2006 22.00.00	11/06/2006 06.00.00	45.5
11/06/2006 06.00.00	11/06/2006 22.00.00	46.5
11/06/2006 22.00.00	12/06/2006 06.00.00	43.5
12/06/2006 06.00.00	12/06/2006 15.35.00	47.5

Tabella 5.2.1.2 Livello di immissione – LAeq orari (centralina Cod 1209)

Ora inizio	Ora fine	Fase produttiva monitorata	LAeq misurato dBA
10/06/2006 12.23.12	10/06/2006 13.00.00	Ditta a Regime massimo	43.5
10/06/2006 13.00.00	10/06/2006 14.00.00	Ditta a Regime massimo	40.0
10/06/2006 14.00.00	10/06/2006 15.00.00	Ditta a Regime massimo	41.0
10/06/2006 15.00.00	10/06/2006 16.00.00	Ditta a Regime massimo	61.5 ⁽¹⁾
10/06/2006 16.00.00	10/06/2006 17.00.00	Ditta a Regime massimo	63.5 ⁽¹⁾
10/06/2006 17.00.00	10/06/2006 18.00.00	Ditta a Regime massimo	60.5 ⁽¹⁾
10/06/2006 18.00.00	10/06/2006 19.00.00	Ditta a Regime massimo	53.5 ⁽¹⁾
10/06/2006 19.00.00	10/06/2006 20.00.00	Ditta a Regime massimo	44.0
10/06/2006 20.00.00	10/06/2006 21.00.00	Ditta a Regime massimo	40.0
10/06/2006 21.00.00	10/06/2006 22.00.00	Ditta a Regime massimo	39.5
10/06/2006 22.00.00	10/06/2006 23.00.00	Ditta a Regime massimo	42.0
10/06/2006 23.00.00	11/06/2006 00.00.00	Discesa produzione energia da 380 a 250 MW	41.0
11/06/2006 00.00.00	11/06/2006 01.00.00	Monitoraggio del minimo tecnico a 250 MW	42.0
11/06/2006 01.00.00	11/06/2006 02.00.00	Fine discesa produzione energia da 250MW a 0 MW	47.0
11/06/2006 02.00.00	11/06/2006 03.00.00	Nessuna attività Voghera Energia	48.0
11/06/2006 03.00.00	11/06/2006 04.00.00	Nessuna attività Voghera Energia	48.5
11/06/2006 04.00.00	11/06/2006 05.00.00	Nessuna attività Voghera Energia	43.5
11/06/2006 05.00.00	11/06/2006 06.00.00	Nessuna attività Voghera Energia	42.5
11/06/2006 06.00.00	11/06/2006 07.00.00	Nessuna attività Voghera Energia	44.5
11/06/2006 07.00.00	11/06/2006 08.00.00	Nessuna attività Voghera Energia	42.5
11/06/2006 08.00.00	11/06/2006 09.00.00	Nessuna attività Voghera Energia	45.0
11/06/2006 09.00.00	11/06/2006 10.00.00	Nessuna attività Voghera Energia	44.0
11/06/2006 10.00.00	11/06/2006 11.00.00	Nessuna attività Voghera Energia	50.5
11/06/2006 11.00.00	11/06/2006 12.00.00	Nessuna attività Voghera Energia	48.0
11/06/2006 12.00.00	11/06/2006 13.00.00	Nessuna attività Voghera Energia	45.0
11/06/2006 13.00.00	11/06/2006 14.00.00	Nessuna attività Voghera Energia	48.0
11/06/2006 14.00.00	11/06/2006 15.00.00	Nessuna attività Voghera Energia	47.0
11/06/2006 15.00.00	11/06/2006 16.00.00	Nessuna attività Voghera Energia	46.5
11/06/2006 16.00.00	11/06/2006 17.00.00	Nessuna attività Voghera Energia	47.0
11/06/2006 17.00.00	11/06/2006 18.00.00	Nessuna attività Voghera Energia	46.5
11/06/2006 18.00.00	11/06/2006 19.00.00	Nessuna attività Voghera Energia	47.0
11/06/2006 19.00.00	11/06/2006 20.00.00	Nessuna attività Voghera Energia	42.5
11/06/2006 20.00.00	11/06/2006 21.00.00	Nessuna attività Voghera Energia	44.0
11/06/2006 21.00.00	11/06/2006 22.00.00	Nessuna attività Voghera Energia	43.5
11/06/2006 22.00.00	11/06/2006 23.00.00	Nessuna attività Voghera Energia	46.0
11/06/2006 23.00.00	12/06/2006 00.00.00	Nessuna attività Voghera Energia	44.0

(continua a pagina 13)

Casanova Lonati 16/06/2006

RI N° 606197-001 Pagina 13 di 25

(continua da pagina 12)

12/06/2006 00.00.00	12/06/2006 01.00.00	Nessuna attività Voghera Energia	44.5
12/06/2006 01.00.00	12/06/2006 02.00.00	Nessuna attività Voghera Energia	43.0
12/06/2006 02.00.00	12/06/2006 03.00.00	Partenza eiettore e Ditta a Regime massimo	41.5
12/06/2006 03.00.00	12/06/2006 04.00.00	Ditta a Regime massimo	41.0
12/06/2006 04.00.00	12/06/2006 05.00.00	Ditta a Regime massimo	42.0
12/06/2006 05.00.00	12/06/2006 06.00.00	Ditta a Regime massimo	45.0
12/06/2006 06.00.00	12/06/2006 07.00.00	Ditta a Regime massimo	55.0 ⁽¹⁾
12/06/2006 07.00.00	12/06/2006 08.00.00	Ditta a Regime massimo	46.0
12/06/2006 08.00.00	12/06/2006 09.00.00	Ditta a Regime massimo	45.0
12/06/2006 09.00.00	12/06/2006 10.00.00	Ditta a Regime massimo	41.5
12/06/2006 10.00.00	12/06/2006 11.00.00	Ditta a Regime massimo	45.0
12/06/2006 11.00.00	12/06/2006 12.00.00	Ditta a Regime massimo	45.5
12/06/2006 12.00.00	12/06/2006 13.00.00	Ditta a Regime massimo	45.0
12/06/2006 13.00.00	12/06/2006 14.00.00	Ditta a Regime massimo	43.0
12/06/2006 14.00.00	12/06/2006 15.00.00	Ditta a Regime massimo	40.5

Legenda

(1) attività non riconducibile a Voghera Energia (vedasi registrazioni allegate)

5.2.2. Rilievi di breve durata

Tabella 5.2.2.1 Livello di immissione - Rilievi di breve durata

Registr. n.	Ora inizio	Ora fine	Fase produttiva monitorata	Sorgenti	CT Hz	LAeq misurato dBA
0006.S3D	10/06/2006 20.15.32	10/06/2006 20.25.32	Ditta a Regime massimo	Attività Voghera Energia Attività cartiera di Voghera	-	37.0
0012.S3D	10/06/2006 22.29.02	10/06/2006 22.39.02	Ditta a Regime massimo	Attività Voghera Energia Attività cartiera di Voghera	-	41.5
0018.S3D	10/06/2006 23.49.08	10/06/2006 23.59.08	Monitoraggio del minimo tecnico a 250 MW	Attività Voghera Energia Attività cartiera di Voghera + Grilli	-	49.0
				Attività Voghera Energia Attività cartiera di Voghera Senza grilli	-	38.5
0024.S3D	11/06/2006 01.13.42	11/06/2006 01.23.42	Fine discesa produzione energia da 250MW a 0 MW	Attività Voghera Energia Attività cartiera di Voghera Pompa irrigazione campi	80 ⁽¹⁾	46.5
0034.S3D	11/06/2006 19.53.23	11/06/2006 20.03.23	Nessuna attività Voghera Energia	Attività cartiera di Voghera Pompa irrigazione campi	-	42.0
0042.S3D	11/06/2006 22.28.48	11/06/2006 22.38.48	Nessuna attività Voghera Energia	Attività cartiera di Voghera	80 ⁽²⁾ 4000 ^(m)	43.5
0048.S3D	12/06/2006 03.13.34	12/06/2006 03.23.34	Partenza eiettore e Ditta a Regime massimo	Attività Voghera Energia Attività cartiera di Voghera	80 ⁽¹⁾ 125 ⁽³⁾	41.0

Legenda:

- (1) È stata rilevata la presenza di un CT, tuttavia, in accordo con D.M. 16/03/1998 non verrà attribuito alcun fattore correttivo ai livelli di rumore misurati
- (2) È stata rilevata la presenza di un CT tale per cui, secondo D.M. 16/03/1998 sarebbe richiesta l'attribuzione di un fattore correttivo pari a +3dBA al livello di rumore misurato. Tuttavia, poiché tale CT è stata riscontrata nei rilievi di rumore residuo effettuati in assenza di attività della Voghera Energia, si ritiene che essa non dipenda dall'attività di Voghera Energia e pertanto non verrà attribuito alcun fattore correttivo
- (3) È stata rilevata la presenza di un CT tale per cui, secondo D.M. 16/03/1998 sarebbe richiesta l'attribuzione di un fattore correttivo pari a +3dBA al livello di rumore misurato. Tuttavia, poiché tale CT è stata riscontrata anche nei rilievi di rumore residuo effettuati in assenza di attività della Voghera Energia durante una campagna di misure eseguita nel giugno 2005 (vd. 4°Allegato) si ritiene che essa non dipenda dall'attività di Voghera Energia e pertanto non verrà attribuito alcun fattore correttivo

Casanova Lonati 16/06/2006

RI N° 606197-001 Pagina 14 di 25

5.3. Tabelle riassuntive dei livelli equivalenti del rumore – Punto D, presso Cascina Del Conte

Si precisa che i livelli di rumore sono stati approssimati a 0.5 dB come indicato nel D.M. 16/03/1998, Allegato B, comma 3. Nella tabella 5.3.1.2 relativa ai rilievi di lunga durata (LAeq orari) sono stati individuati i valori che, sulla base dell'analisi delle registrazioni, possono essere ricondotto ad attività non legate alla presenza di Voghera Energia.

5.3.1. Rilievi di lunga durata

Tabella 5.3.1.1 Livello di immissione – LAeq diurno e notturno (centralina Cod 1208)

Ora inizio	Ora fine	LAeq misurato dBA
10/06/2006 11.38.18	10/06/2006 22.00.00	48.0
10/06/2006 22.00.00	11/06/2006 06.00.00	53.0
11/06/2006 06.00.00	11/06/2006 22.00.00	45.5
11/06/2006 22.00.00	12/06/2006 06.00.00	51.5
12/06/2006 06.00.00	12/06/2006 15.35.00	47.5

Tabella 5.3.1.2 Livello di immissione – LAeq orari (centralina Cod 1208)

Ora inizio	Ora fine	Fase produttiva monitorata	LAeq misurato dBA
10/06/2006 12.00.00	10/06/2006 13.00.00	Ditta a Regime massimo	43.5
10/06/2006 13.00.00	10/06/2006 14.00.00	Ditta a Regime massimo	49.0
10/06/2006 14.00.00	10/06/2006 15.00.00	Ditta a Regime massimo	45.5
10/06/2006 15.00.00	10/06/2006 16.00.00	Ditta a Regime massimo	45.0
10/06/2006 16.00.00	10/06/2006 17.00.00	Ditta a Regime massimo	51.0
10/06/2006 17.00.00	10/06/2006 18.00.00	Ditta a Regime massimo	48.0
10/06/2006 18.00.00	10/06/2006 19.00.00	Ditta a Regime massimo	48.0
10/06/2006 19.00.00	10/06/2006 20.00.00	Ditta a Regime massimo	48.5
10/06/2006 20.00.00	10/06/2006 21.00.00	Ditta a Regime massimo	48.5
10/06/2006 21.00.00	10/06/2006 22.00.00	Ditta a Regime massimo	47.0
10/06/2006 22.00.00	10/06/2006 23.00.00	Ditta a Regime massimo	48.5
10/06/2006 23.00.00	11/06/2006 00.00.00	Discesa produzione energia da 380 a 250 MW	48.0
11/06/2006 00.00.00	11/06/2006 01.00.00	Monitoraggio del minimo tecnico a 250 MW	47.0
11/06/2006 01.00.00	11/06/2006 02.00.00	Fine discesa produzione energia da 250MW a 0 MW	47.5
11/06/2006 02.00.00	11/06/2006 03.00.00	Nessuna attività Voghera Energia	56.5 ⁽¹⁾
11/06/2006 03.00.00	11/06/2006 04.00.00	Nessuna attività Voghera Energia	59.0 ⁽¹⁾
11/06/2006 04.00.00	11/06/2006 05.00.00	Nessuna attività Voghera Energia	49.5
11/06/2006 05.00.00	11/06/2006 06.00.00	Nessuna attività Voghera Energia	40.0
11/06/2006 06.00.00	11/06/2006 07.00.00	Nessuna attività Voghera Energia	42.0
11/06/2006 07.00.00	11/06/2006 08.00.00	Nessuna attività Voghera Energia	42.5
11/06/2006 08.00.00	11/06/2006 09.00.00	Nessuna attività Voghera Energia	43.5
11/06/2006 09.00.00	11/06/2006 10.00.00	Nessuna attività Voghera Energia	42.5
11/06/2006 10.00.00	11/06/2006 11.00.00	Nessuna attività Voghera Energia	47.5
11/06/2006 11.00.00	11/06/2006 12.00.00	Nessuna attività Voghera Energia	43.5
11/06/2006 12.00.00	11/06/2006 13.00.00	Nessuna attività Voghera Energia	41.5
11/06/2006 13.00.00	11/06/2006 14.00.00	Nessuna attività Voghera Energia	42.5
11/06/2006 14.00.00	11/06/2006 15.00.00	Nessuna attività Voghera Energia	47.5
11/06/2006 15.00.00	11/06/2006 16.00.00	Nessuna attività Voghera Energia	43.0
11/06/2006 16.00.00	11/06/2006 17.00.00	Nessuna attività Voghera Energia	47.0
11/06/2006 17.00.00	11/06/2006 18.00.00	Nessuna attività Voghera Energia	44.5
11/06/2006 18.00.00	11/06/2006 19.00.00	Nessuna attività Voghera Energia	43.0
11/06/2006 19.00.00	11/06/2006 20.00.00	Nessuna attività Voghera Energia	40.5
11/06/2006 20.00.00	11/06/2006 21.00.00	Nessuna attività Voghera Energia	41.5
11/06/2006 21.00.00	11/06/2006 22.00.00	Nessuna attività Voghera Energia	52.0 ⁽¹⁾
11/06/2006 22.00.00	11/06/2006 23.00.00	Nessuna attività Voghera Energia	57.5 ⁽²⁾
11/06/2006 23.00.00	12/06/2006 00.00.00	Nessuna attività Voghera Energia	55.5 ⁽²⁾

(continua a pagina 15)

Casanova Lonati 16/06/2006

RI N° 606197-001 Pagina 15 di 25

(continua da pagina 14)

12/06/2006 00.00.00	12/06/2006 01.00.00	Nessuna attività Voghera Energia	53.0 ⁽²⁾
12/06/2006 01.00.00	12/06/2006 02.00.00	Nessuna attività Voghera Energia	43.5
12/06/2006 02.00.00	12/06/2006 03.00.00	Partenza eiettore e Ditta a Regime massimo	37.5
12/06/2006 03.00.00	12/06/2006 04.00.00	Ditta a Regime massimo	38.0
12/06/2006 04.00.00	12/06/2006 05.00.00	Ditta a Regime massimo	38.5
12/06/2006 05.00.00	12/06/2006 06.00.00	Ditta a Regime massimo	38.5
12/06/2006 06.00.00	12/06/2006 07.00.00	Ditta a Regime massimo	49.5 ⁽¹⁾
12/06/2006 07.00.00	12/06/2006 08.00.00	Ditta a Regime massimo	42.5
12/06/2006 08.00.00	12/06/2006 09.00.00	Ditta a Regime massimo	47.5
12/06/2006 09.00.00	12/06/2006 10.00.00	Ditta a Regime massimo	48.0 ⁽¹⁾
12/06/2006 10.00.00	12/06/2006 11.00.00	Ditta a Regime massimo	50.0 ⁽¹⁾
12/06/2006 11.00.00	12/06/2006 12.00.00	Ditta a Regime massimo	50.5 ⁽¹⁾
12/06/2006 12.00.00	12/06/2006 13.00.00	Ditta a Regime massimo	44.5
12/06/2006 13.00.00	12/06/2006 14.00.00	Ditta a Regime massimo	44.0
12/06/2006 14.00.00	12/06/2006 15.00.00	Ditta a Regime massimo	42.5

Legenda:

- (1) attività non riconducibile a Voghera Energia (vedasi registrazioni allegate)
- (2) Attività di un gruppo musicale presso la sala prove situata all'interno della Cascina Del Conte

5.3.2. Rilievi di breve durata

Tabella 5.3.2.1 Livello di immissione – Rilievi di breve durata

Registr. n.	Ora inizio	Ora fine	Fase produttiva monitorata	Sorgenti	CT Hz	LAeq misurato dBA
0002.S3D	10/06/2006 19.17.46	10/06/2006 19.27.46	Ditta a Regime massimo	Attività Voghera Energia Attività trattore cascina Pompa irrigazione campi	-	47.0
0014.S3D	10/06/2006 22.53.49	10/06/2006 23.03.49	Ditta a Regime massimo	Attività Voghera Energia Pompa irrigazione campi	25 ⁽¹⁾ 50 ⁽¹⁾	48.0
0020.S3D	11/06/2006 00.19.38	11/06/2006 00.29.38	Monitoraggio del minimo tecnico a 250 MW	Attività Voghera Energia Attività cartiera di Voghera Pompa irrigazione campi	-	50.0
0028.S3D	11/06/2006 01.58.51	11/06/2006 02.08.51	Fine discesa produzione energia da 250MW a 0 MW	Attività Voghera Energia Attività cartiera di Voghera Pompa irrigazione campi	-	48.0
0036.S3D	11/06/2006 20.30.52	11/06/2006 20.40.52	Nessuna attività Voghera Energia	Attività cartiera di Voghera Pompa irrigazione campi	-	36.0
0044.S3D	11/06/2006 22.59.31	11/06/2006 23.09.31	Nessuna attività Voghera Energia	Attività cartiera di Voghera Gruppo musicale	-	55.5
0048.S3D	12/06/2006 03.40.15	12/06/2006 03.50.15	Partenza eiettore e Ditta a Regime massimo	Attività cartiera di Voghera Attività Voghera Energia	-	40.0
				Attività cartiera di Voghera		33.0

Legenda:

- (1) È stata rilevata la presenza di un CT, tuttavia, in accordo con D.M. 16/03/1998 non verrà attribuito alcun fattore correttivo ai livelli di rumore misurati

Casanova Lonati 16/06/2006

RI N° 606197-001 Pagina 16 di 25

5.4. Confronto tra i valori misurati e verifica del rispetto dei limiti di immissione

Tabella 5.4.1. Livello di immissione - tra i valori misurati

Ora inizio	Fase produttiva monitorata	LAeq misurato nel punto A dBA	LAeq misurato nel punto G dBA	LAeq misurato nel punto D dBA	Limite di riferimento Classe III dBA
10/06/2006 13.02.42	Ditta a Regime massimo	46.5	43.5	43.5	60 ⁽¹⁾
10/06/2006 14.02.42	Ditta a Regime massimo	50.0 ⁽⁴⁾	40.0	49.0 ⁽⁴⁾	60 ⁽¹⁾
10/06/2006 15.02.42	Ditta a Regime massimo	59.0 ⁽⁴⁾	41.0	45.5	60 ⁽¹⁾
10/06/2006 16.02.42	Ditta a Regime massimo	56.5 ⁽⁴⁾	61.5 ⁽⁴⁾	45.0	60 ⁽¹⁾
10/06/2006 17.02.42	Ditta a Regime massimo	48.0	63.5 ⁽⁴⁾	51.0	60 ⁽¹⁾
10/06/2006 18.02.42	Ditta a Regime massimo	47.0	60.5 ⁽⁴⁾	48.0	60 ⁽¹⁾
10/06/2006 19.02.42	Ditta a Regime massimo	45.5	53.5 ⁽⁴⁾	48.0	60 ⁽¹⁾
10/06/2006 20.02.42	Ditta a Regime massimo	47.0	44.0	48.5	60 ⁽¹⁾
10/06/2006 21.02.42	Ditta a Regime massimo	52.0	40.0	48.5	60 ⁽¹⁾
10/06/2006 22.02.42	Ditta a Regime massimo	52.5	39.5	47.0	50 ⁽²⁾
10/06/2006 23.02.42	Discesa produzione energia da 380 a 250 MW	51.0	42.0	48.5	50 ⁽²⁾
11/06/2006 00.02.42	Monitoraggio del minimo tecnico a 250 MW	62.0 ⁽⁴⁾	41.0	48.0	50 ⁽²⁾
11/06/2006 01.02.42	Fine discesa produzione energia da 250MW a 0 MW	62.0 ⁽⁴⁾	42.0	47.0	50 ⁽²⁾
11/06/2006 02.02.42	Nessuna attività Voghera Energia	63.0 ⁽⁴⁾	47.0	47.5	50 ⁽²⁾
11/06/2006 03.02.42	Nessuna attività Voghera Energia	62.0 ⁽⁴⁾	48.0	56.5 ⁽⁴⁾	50 ⁽²⁾
11/06/2006 04.02.42	Nessuna attività Voghera Energia	51.5	48.5	59.0 ⁽⁴⁾	50 ⁽²⁾
11/06/2006 05.02.42	Nessuna attività Voghera Energia	50.0	43.5	49.5 ⁽⁴⁾	50 ⁽²⁾
11/06/2006 06.02.42	Nessuna attività Voghera Energia	52.0	42.5	40.0	60 ⁽¹⁾
11/06/2006 07.02.42	Nessuna attività Voghera Energia	50.0	44.5	42.0	60 ⁽¹⁾
11/06/2006 08.02.42	Nessuna attività Voghera Energia	50.0	42.5	42.5	60 ⁽¹⁾
11/06/2006 09.02.42	Nessuna attività Voghera Energia	50.0	45.0	43.5	60 ⁽¹⁾
11/06/2006 10.02.42	Nessuna attività Voghera Energia	54.0	44.0	42.5	60 ⁽¹⁾
11/06/2006 11.02.42	Nessuna attività Voghera Energia	51.0	50.5	47.5	60 ⁽¹⁾
11/06/2006 12.02.42	Nessuna attività Voghera Energia	53.0	48.0	43.5	60 ⁽¹⁾
11/06/2006 13.02.42	Nessuna attività Voghera Energia	51.0	45.0	41.5	60 ⁽¹⁾
11/06/2006 14.02.42	Nessuna attività Voghera Energia	51.0	48.0	42.5	60 ⁽¹⁾
11/06/2006 15.02.42	Nessuna attività Voghera Energia	50.0	47.0	47.5	60 ⁽¹⁾
11/06/2006 16.02.42	Nessuna attività Voghera Energia	50.0	46.5	43.0	60 ⁽¹⁾
11/06/2006 17.02.42	Nessuna attività Voghera Energia	51.0	47.0	47.0	60 ⁽¹⁾
11/06/2006 18.02.42	Nessuna attività Voghera Energia	52.0	46.5	44.5	60 ⁽¹⁾
11/06/2006 19.02.42	Nessuna attività Voghera Energia	52.0	47.0	43.0	60 ⁽¹⁾
11/06/2006 20.02.42	Nessuna attività Voghera Energia	52.5	42.5	40.5	60 ⁽¹⁾
11/06/2006 21.02.42	Nessuna attività Voghera Energia	52.5	44.0	41.5	60 ⁽¹⁾
11/06/2006 22.02.42	Nessuna attività Voghera Energia	58.5 ⁽⁴⁾	43.5	52.0 ⁽⁴⁾	50 ⁽²⁾
11/06/2006 23.02.42	Nessuna attività Voghera Energia	52.0	46.0	57.5 ⁽³⁾	50 ⁽²⁾
12/06/2006 00.02.42	Nessuna attività Voghera Energia	52.5	44.0	55.5 ⁽³⁾	50 ⁽²⁾
12/06/2006 01.02.42	Nessuna attività Voghera Energia	51.5	43.0	53.0 ⁽³⁾	50 ⁽²⁾
12/06/2006 02.02.42	Partenza elettore e Ditta a Regime massimo	51.5	41.5	37.5	50 ⁽²⁾
12/06/2006 03.02.42	Ditta a Regime massimo	51.0	41.0	38.0	50 ⁽²⁾
12/06/2006 04.02.42	Ditta a Regime massimo	51.0	42.0	38.5	50 ⁽²⁾
12/06/2006 05.02.42	Ditta a Regime massimo	53.0	45.0	38.5	50 ⁽²⁾
12/06/2006 06.02.42	Ditta a Regime massimo	58.0 ⁽⁴⁾	55.0 ⁽⁴⁾	49.5 ⁽⁴⁾	60 ⁽¹⁾
12/06/2006 07.02.42	Ditta a Regime massimo	55.0	46.0	42.5	60 ⁽¹⁾
12/06/2006 08.02.42	Ditta a Regime massimo	54.5	45.0	47.5 ⁽⁴⁾	60 ⁽¹⁾
12/06/2006 09.02.42	Ditta a Regime massimo	46.5	41.5	48.0 ⁽⁴⁾	60 ⁽¹⁾
12/06/2006 10.02.42	Ditta a Regime massimo	47.0	45.0	50.0 ⁽⁴⁾	60 ⁽¹⁾
12/06/2006 11.02.42	Ditta a Regime massimo	49.5	45.5	50.5 ⁽⁴⁾	60 ⁽¹⁾
12/06/2006 12.02.42	Ditta a Regime massimo	48.0	45.0	44.5	60 ⁽¹⁾
12/06/2006 13.02.42	Ditta a Regime massimo	47.5	43.0	44.0	60 ⁽¹⁾
12/06/2006 14.02.42	Ditta a Regime massimo	56.5	40.5	42.5	60 ⁽¹⁾

Legenda: (1) Classe III secondo D.P.C.M. 14/11/1997 - Tempo di riferimento diurno
(2) Classe III secondo D.P.C.M. 14/11/1997 - Tempo di riferimento notturno
(3) Attività di un gruppo musicale presso la sala prove situata all'interno della Cascina Del Conte
(4) attività non riconducibile a Voghera Energia

Casanova Lonati 16/06/2006

RI N° 606197-001 Pagina 17 di 25

5.4.1 Tempo di riferimento diurno

Il confronto dei valori ottenuti nei punti oggetto di indagine con i limiti di immissione diurni previsti dal D.P.C.M. del 14/11/1997 evidenzia che :

- o nel Punto A presso la Cascina Panperduto i limiti di immissione diurni sono rispettati;
- o nel Punto G presso la Cascina La Rotta i limiti di immissione diurni sono rispettati tranne che dalle ore 15 circa alle ore 18 circa del 10/06/2006; tuttavia, sulla base della registrazione effettuata mediante centralina di rilevamento fissa e dal confronto tra i valori misurati presso le altre cascine, è possibile affermare che il superamento riscontrato è da imputare all'attività lavorativa svolta all'interno della Cascina La Rotta e non all'attività della Voghera Energia;
- o nel Punto D presso la Cascina Del Conte i limiti di immissione diurni sono rispettati.

5.4.2. Tempo di riferimento notturno

Il confronto dei valori ottenuti nei punti oggetto di indagine con i limite di immissione notturni previsti dal D.P.C.M. del 14/11/1997 evidenzia che :

- o nel Punto A presso la Cascina Panperduto i limiti di immissione notturni non sono rispettati; tuttavia, sulla base della registrazione effettuata mediante centralina di rilevamento fissa, il superamento dei limiti non appare essere imputabile alle fasi produttive della Voghera Energia (i livelli di LAeq orari massimi sono stati monitorati durante le fasi di riduzione della energia prodotta o in totale assenza di produzione) e si ritiene pertanto che il superamento dei limiti non sia imputabile alla Voghera Energia
- o nel Punto G presso la Cascina La Rotta i limiti di immissione notturni sono sempre rispettati
- o nel Punto D presso la Cascina Del Conte i limiti di immissione notturni sono rispettati tranne che dalle ore 2 circa alle ore 4 circa del 11/06/2006 e dalle ore 22 circa del 11/06/2006 alle ore 1 circa del 12/06/2006; tuttavia, sulla base della registrazione effettuata mediante centralina di rilevamento fissa, il superamento dei limiti non appare essere imputabile alle fasi produttive della Voghera Energia (i livelli di LAeq orari massimi sono stati monitorati in totale assenza di produzione della Voghera Energia) e si ritiene pertanto che il superamento dei limiti non sia imputabile all'attività della centrale.

Casanova Lonati 16/06/2006

RI N° 606197-001 Pagina 18 di 25

6. VERIFICA DEL RISPETTO DEL LIVELLO DIFFERENZIALE DEL RUMORE IN VICINANZA DI AMBIENTI ABITATIVI.

Alla luce del DPCM del 1 marzo 1991 e successivi aggiornamenti, nei casi di applicabilità del criterio differenziale, il valore del livello differenziale rilevato è da confrontare con i valori limite 5 dBA ammesso nel periodo diurno e 3 dBA ammesso nel periodo notturno.

Nel caso specifico in esame, per la valutazione del livello differenziale sono stati utilizzati i valori dei LAeq orari: per ciascuna fascia oraria sono stati messi a confronto i valori riscontrati durante l'attività di Voghera Energia con quelli riscontrati durante il periodo di inattività della stessa.

Si ricorda, inoltre, quanto previsto dal D.P.C.M. 14/11/1997 (art.4, commi 1 e 2) in merito all'applicabilità del livello differenziale:

Art. 4. Valori limite differenziali di immissione

1. I valori limite differenziali di immissione, definiti all'art. 2, comma 3, lettera b), della legge 26 ottobre 1995, n. 447, sono: 5 dB per il periodo diurno e 3 dB per il periodo notturno, all'interno degli ambienti abitativi. Tali valori non si applicano nelle aree classificate nella classe VI della tabella A allegata al presente decreto.

2. Le disposizioni di cui al comma precedente non si applicano nei seguenti casi, in quanto ogni effetto del rumore è da ritenersi trascurabile:

- a) se il rumore misurato a finestre aperte sia inferiore a 50 dB(A) durante il periodo diurno e 40 dB(A) durante il periodo notturno;*
- b) se il livello del rumore ambientale misurato a finestre chiuse sia inferiore a 35 dB(A) durante il periodo diurno e 25 dB(A) durante il periodo notturno.*

Si precisa che al fine delle valutazioni dei livelli differenziali i rilievi effettuati tramite centralina fissa verranno assimilati ai rilievi effettuati all'interno degli ambienti abitativi e a finestre aperte (situazione ritenuta più gravosa). Pertanto, per tutti i rilievi che presentano valori orari diurni inferiori a 50 dBA, non verrà applicato il calcolo del livello differenziale.

Casanova Lonati 16/06/2006

RI N° 606197-001 Pagina 19 di 25

6.1 Valutazione del Livello Differenziale - Punto A, presso Cascina Panperduto

Tabella 6.1.1. Valutazione del livello differenziale

Ora	Attività Voghera Energia	LA [dBA]	LR [dBA]	Differenziale [dBA]	Limite differenziale [dBA]
13.02.42	Ditta a Regime massimo	46.5 ⁽⁴⁾	51.0	-(5)	5 ⁽¹⁾
14.02.42	Ditta a Regime massimo	50.0 ⁽³⁾	51.0	-(5)	5 ⁽¹⁾
15.02.42	Ditta a Regime massimo	59.0 ⁽³⁾	50.0	9.0 ⁽³⁾	5 ⁽¹⁾
16.02.42	Ditta a Regime massimo	56.5 ⁽³⁾	50.0	6.5 ⁽³⁾	5 ⁽¹⁾
17.02.42	Ditta a Regime massimo	48.0 ⁽⁴⁾	51.0	-(4)	5 ⁽¹⁾
18.02.42	Ditta a Regime massimo	47.0 ⁽⁴⁾	52.0	-(4)	5 ⁽¹⁾
19.02.42	Ditta a Regime massimo	45.5 ⁽⁴⁾	52.0	-(4)	5 ⁽¹⁾
20.02.42	Ditta a Regime massimo	47.0 ⁽⁴⁾	52.5	-(4)	5 ⁽¹⁾
21.02.42	Ditta a Regime massimo	52.0	52.5	-(5)	5 ⁽¹⁾
22.02.42	Ditta a Regime massimo	52.5	58.5 ⁽³⁾	-(5)	3 ⁽²⁾
23.02.42	Discesa produzione energia da 380 a 250 MW	51.0	52.0	-(5)	3 ⁽²⁾
0.02.42	Monitoraggio del minimo tecnico a 250 MW	62.0 ⁽³⁾	52.5	9.5 ⁽³⁾	3 ⁽²⁾
1.02.42	Fine discesa produzione energia da 250MW a 0 MW	62.0 ⁽³⁾	51.5	10.5 ⁽³⁾	3 ⁽²⁾
2.02.42	Partenza eiettore e Ditta a Regime massimo	51.5	63.0 ⁽³⁾	-(5)	3 ⁽²⁾
3.02.42	Ditta a Regime massimo	51.0	62.0 ⁽³⁾	-(5)	3 ⁽²⁾
4.02.42	Ditta a Regime massimo	51.0	51.5	-(5)	3 ⁽²⁾
5.02.42	Ditta a Regime massimo	53.0	50.0	3.0	3 ⁽²⁾
6.02.42	Ditta a Regime massimo	58.0 ⁽³⁾	52.0	6.0 ⁽³⁾	5 ⁽¹⁾
7.02.42	Ditta a Regime massimo	55.0	50.0	5.0	5 ⁽¹⁾
8.02.42	Ditta a Regime massimo	54.5	50.0	4.5	5 ⁽¹⁾
9.02.42	Ditta a Regime massimo	46.5 ⁽⁴⁾	50.0	-(4)	5 ⁽¹⁾
10.02.42	Ditta a Regime massimo	47.0 ⁽⁴⁾	54.0	-(4)	5 ⁽¹⁾
11.02.42	Ditta a Regime massimo	49.5 ⁽⁴⁾	51.0	-(4)	5 ⁽¹⁾
12.02.42	Ditta a Regime massimo	48.0 ⁽⁴⁾	53.0	-(4)	5 ⁽¹⁾
13.02.42	Ditta a Regime massimo	47.5 ⁽⁴⁾	51.0	-(4)	5 ⁽¹⁾
14.02.42	Ditta a Regime massimo	56.5	51.0	5.5	5 ⁽¹⁾

Legenda

- (1) Tempo di riferimento diurno
- (2) Tempo di riferimento notturno
- (3) attività non riconducibile a Voghera Energia
- (4) Differenziale non applicabile poiché LA < 50 dBA
- (5) Differenziale non valutabile poiché il livello di rumore residuo risulta essere superiore al livello di rumore ambientale

Casanova Lonati 16/06/2006

RI N° 606197-001 Pagina 20 di 25

6.1.1 Confronto con i limiti - Tempo di riferimento diurno

Il confronto dei valori ottenuti nei punti oggetto di indagine con i limite di immissione diurni previsti dal D.P.C.M. del 14/11/1997 evidenzia che :

- o nel Punto A presso la Cascina Panperduto, tenendo conto dell'incertezza sperimentale associata alle misure, il limite differenziale diurno risulta essere rispettato; fanno eccezioni i valori relativi ad alcune fasce orarie, tuttavia tali valori fanno riferimento alla presenza di attività non riconducibili a Voghera Energia.

6.1.2. Confronto con i limiti - Tempo di riferimento notturno

Il confronto dei valori ottenuti nei punti oggetto di indagine con i limite di immissione notturni previsti dal D.P.C.M. del 14/11/1997 evidenzia che :

- o nel Punto A presso la Cascina Panperduto, tenendo conto dell'incertezza sperimentale associata alle misure, il limite differenziale notturno risulta essere rispettato; fanno eccezioni i valori relativi ad alcune fasce orarie, tuttavia tali valori fanno riferimento alla presenza di attività non riconducibili a Voghera Energia.

Casanova Lonati 16/06/2006

RI N° 606197-001 Pagina 21 di 25

6.2 Valutazione del Livello Differenziale - Punto G, presso Cascina La Rotta

Tabella 6.2.1. Valutazione del livello differenziale

Ora	Attività Voghera Energia	LA [dBA]	LR [dBA]	Differenziale [dBA]	Limite differenziale [dBA]
13.02.42	Ditta a Regime massimo	40,0 ⁽⁴⁾	48,0	-(4)	5 ⁽¹⁾
14.02.42	Ditta a Regime massimo	41,0 ⁽⁴⁾	47,0	-(4)	5 ⁽¹⁾
15.02.42	Ditta a Regime massimo	61,5 ⁽³⁾	46,5	15,0 ⁽³⁾	5 ⁽¹⁾
16.02.42	Ditta a Regime massimo	63,5 ⁽³⁾	47,0	16,5 ⁽³⁾	5 ⁽¹⁾
17.02.42	Ditta a Regime massimo	60,5 ⁽³⁾	46,5	14,0 ⁽³⁾	5 ⁽¹⁾
18.02.42	Ditta a Regime massimo	53,5 ⁽³⁾	47,0	6,5 ⁽³⁾	5 ⁽¹⁾
19.02.42	Ditta a Regime massimo	44,0 ⁽⁴⁾	42,5	1,5	5 ⁽¹⁾
20.02.42	Ditta a Regime massimo	40,0 ⁽⁴⁾	43,5	-(4)	5 ⁽¹⁾
21.02.42	Ditta a Regime massimo	39,5 ⁽⁴⁾	43,5	-(4)	5 ⁽¹⁾
22.02.42	Ditta a Regime massimo	42,0	46,0	-(5)	3 ⁽²⁾
23.02.42	Discesa produzione energia da 380 a 250 MW	41,0	44,0	-(5)	3 ⁽²⁾
0.02.42	Monitoraggio del minimo tecnico a 250 MW	42,0	44,5	-(5)	3 ⁽²⁾
1.02.42	Fine discesa produzione energia da 250MW a 0 MW	47,0	43,0	4,0	3 ⁽²⁾
2.02.42	Partenza eiettore e Ditta a Regime massimo	41,5	48,0	-(5)	3 ⁽²⁾
3.02.42	Ditta a Regime massimo	41,0	48,5	-(5)	3 ⁽²⁾
4.02.42	Ditta a Regime massimo	42,0	43,5	-(5)	3 ⁽²⁾
5.02.42	Ditta a Regime massimo	45,0	42,5	2,5	3 ⁽²⁾
6.02.42	Ditta a Regime massimo	55,0 ⁽³⁾	44,5	10,5 ⁽³⁾	5 ⁽¹⁾
7.02.42	Ditta a Regime massimo	46,0 ⁽⁴⁾	42,5	-(4)	5 ⁽¹⁾
8.02.42	Ditta a Regime massimo	45,0 ⁽⁴⁾	45,0	-(4)	5 ⁽¹⁾
9.02.42	Ditta a Regime massimo	41,5 ⁽⁴⁾	44,0	-(4)	5 ⁽¹⁾
10.02.42	Ditta a Regime massimo	45,0 ⁽⁴⁾	50,5	-(4)	5 ⁽¹⁾
11.02.42	Ditta a Regime massimo	45,5 ⁽⁴⁾	48,0	-(4)	5 ⁽¹⁾
12.02.42	Ditta a Regime massimo	45,0 ⁽⁴⁾	45,0	-(4)	5 ⁽¹⁾
13.02.42	Ditta a Regime massimo	43,0 ⁽⁴⁾	48,0	-(4)	5 ⁽¹⁾
14.02.42	Ditta a Regime massimo	40,5 ⁽⁴⁾	47,0	-(4)	5 ⁽¹⁾

Legenda

- (1) Tempo di riferimento diurno
- (2) Tempo di riferimento notturno
- (3) attività non riconducibile a Voghera Energia
- (4) Differenziale non applicabile poiché LA < 50 dBA
- (5) Differenziale non valutabile poiché il livello di rumore residuo risulta essere superiore al livello di rumore ambientale

Casanova Lonati 16/06/2006

RI N° 606197-001 Pagina 22 di 25

6.2.1 Confronto con i limiti - Tempo di riferimento diurno

Il confronto dei valori ottenuti nei punti oggetto di indagine con i limite di immissione diurni previsti dal D.P.C.M. del 14/11/1997 evidenzia che :

- o nel Punto G presso la Cascina La Rotta il limite differenziale diurno risulta essere rispettato; fanno eccezioni i valori relativi ad alcune fasce orarie, tuttavia tali valori fanno riferimento alla presenza di attività non riconducibili a Voghera Energia.

6.2.2. Confronto con i limiti - Tempo di riferimento notturno

Il confronto dei valori ottenuti nei punti oggetto di indagine con i limite di immissione notturni previsti dal D.P.C.M. del 14/11/1997 evidenzia che :

- o nel Punto G presso la Cascina La Rotta, tenendo conto dell'incertezza sperimentale associata alle misure, il limite differenziale notturno risulta essere rispettato.

Casanova Lonati 16/06/2006

RI N° 606197-001 Pagina 23 di 25

6.3 Valutazione del Livello Differenziale - Punto D, presso Cascina Del Conte

Tabella 6.3.1. Valutazione del livello differenziale

Ora	Attività Voghera Energia	LA [dBA]	LR [dBA]	Differenziale [dBA]	Limite differenziale [dBA]
13.02.42	Ditta a Regime massimo	49,0 ⁽⁴⁾	42,5	6,5 ⁽⁴⁾	5 ⁽¹⁾
14.02.42	Ditta a Regime massimo	45,5 ⁽⁵⁾	47,5	-	5 ⁽¹⁾
15.02.42	Ditta a Regime massimo	45,0 ⁽⁵⁾	43,0	-(5)	5 ⁽¹⁾
16.02.42	Ditta a Regime massimo	51,0	47,0	4,0	5 ⁽¹⁾
17.02.42	Ditta a Regime massimo	48,0 ⁽⁵⁾	44,5	-(5)	5 ⁽¹⁾
18.02.42	Ditta a Regime massimo	48,0 ⁽⁵⁾	43,0	-(5)	5 ⁽¹⁾
19.02.42	Ditta a Regime massimo	48,5 ⁽⁵⁾	40,5	-(5)	5 ⁽¹⁾
20.02.42	Ditta a Regime massimo	48,5 ⁽⁵⁾	41,5	-(5)	5 ⁽¹⁾
21.02.42	Ditta a Regime massimo	47,0 ⁽⁵⁾	52,0 ⁽⁴⁾	-(4)	5 ⁽¹⁾
22.02.42	Ditta a Regime massimo	48,5	57,5 ⁽⁴⁾	-(4) (5)	3 ⁽²⁾
23.02.42	Discesa produzione energia da 380 a 250 MW	48,0	55,5 ⁽⁴⁾	-(4) (5)	3 ⁽²⁾
0.02.42	Monitoraggio del minimo tecnico a 250 MW	47,0	53,0 ⁽⁴⁾	-(4) (5)	3 ⁽²⁾
1.02.42	Fine discesa produzione energia da 250MW a 0 MW	47,5	43,5	4,0	3 ⁽²⁾
2.02.42	Partenza eiettore e Ditta a Regime massimo	37,5	56,5 ⁽⁴⁾	-(4) (5)	3 ⁽²⁾
3.02.42	Ditta a Regime massimo	38,0	59,0 ⁽⁴⁾	-(4) (5)	3 ⁽²⁾
4.02.42	Ditta a Regime massimo	38,5	49,5 ⁽⁴⁾	-(4) (5)	3 ⁽²⁾
5.02.42	Ditta a Regime massimo	38,5	40,0	-(5)	3 ⁽²⁾
6.02.42	Ditta a Regime massimo	49,5 ^{(4) (5)}	42,0	-(4) (5)	5 ⁽¹⁾
7.02.42	Ditta a Regime massimo	42,5 ⁽⁵⁾	42,5	-(5)	5 ⁽¹⁾
8.02.42	Ditta a Regime massimo	47,5 ^{(4) (5)}	43,5	-(4) (5)	5 ⁽¹⁾
9.02.42	Ditta a Regime massimo	48,0 ^{(4) (5)}	42,5	-(4) (5)	5 ⁽¹⁾
10.02.42	Ditta a Regime massimo	50,0 ⁽⁴⁾	47,5	2,5 ⁽⁴⁾	5 ⁽¹⁾
11.02.42	Ditta a Regime massimo	50,5 ⁽⁴⁾	43,5	7,0 ⁽⁴⁾	5 ⁽¹⁾
12.02.42	Ditta a Regime massimo	44,5 ⁽⁵⁾	41,5	-(5)	5 ⁽¹⁾
13.02.42	Ditta a Regime massimo	44,0 ⁽⁵⁾	42,5	-(5)	5 ⁽¹⁾
14.02.42	Ditta a Regime massimo	42,5 ⁽⁵⁾	47,5	-(5) (6)	5 ⁽¹⁾

Legenda

- (1) Tempo di riferimento diurno
- (2) Tempo di riferimento notturno
- (3) Attività di un gruppo musicale presso la sala prove situata all'interno della Cascina Del Conte
- (4) attività non riconducibile a Voghera Energia
- (5) Differenziale non applicabile poiché LA < 50 dBA
- (6) Differenziale non valutabile poiché il livello di rumore residuo risulta essere superiore al livello di rumore ambientale

Casanova Lonati 16/06/2006

RI N° 606197-001 Pagina 24 di 25

6.3.1 Confronto con i limiti - Tempo di riferimento diurno

Il confronto dei valori ottenuti nei punti oggetto di indagine con i limite di immissione diurni previsti dal D.P.C.M. del 14/11/1997 evidenzia che :

- nel Punto D presso la Cascina Del Conte, tenendo conto dell'incertezza sperimentale associata alle misure, il limite differenziale diurno risulta essere rispettato; fanno eccezioni i valori relativi ad alcune fasce orarie, tuttavia tali valori fanno riferimento alla presenza di attività non riconducibili a Voghera Energia.

6.3.2. Confronto con i limiti - Tempo di riferimento notturno

Il confronto dei valori ottenuti nei punti oggetto di indagine con i limite di immissione notturni previsti dal D.P.C.M. del 14/11/1997 evidenzia che :

- nel Punto D presso la Cascina Del Conte, tenendo conto dell'incertezza sperimentale associata alle misure, il limite differenziale notturno risulta essere rispettato.

Casanova Lonati 16/06/2006

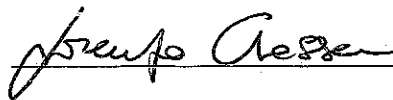
RI N° 606197-001 Pagina 25 di 25

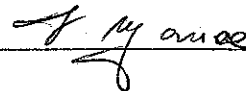
7. ALLEGATI

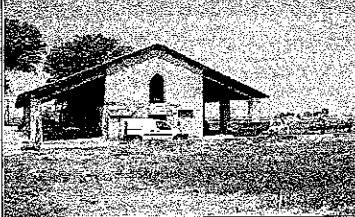
- 1°Allegato: RegISTRAZIONI grafiche dei rilievi fonometrici effettuati presso la Cascina Panperduto
- 2°Allegato: RegISTRAZIONI grafiche dei rilievi fonometrici effettuati presso la Cascina La Rotta
- 3°Allegato: RegISTRAZIONI grafiche dei rilievi fonometrici effettuati presso la Cascina Del Conte
- 4°Allegato: RegISTRAZIONI grafiche dei rilievi fonometrici effettuati presso la Cascina Panperduto nel Giugno 2005
- 5°Allegato: Planimetria dell'area oggetto di indagine con indicazione dei punti in cui sono stati effettuati i rilievi fonometrici
- 6°Allegato: Estratto del Piano di Zonizzazione Acustica del Comune di Silvano Pietra
- 7°Allegato: Estratto del Piano di Zonizzazione Acustica del Comune di Casei Gerola
- 8°Allegato: Estratto del Piano di Zonizzazione Acustica del Comune di Voghera
- 9°Allegato: Certificato di taratura del fonometro Cod . 938
- 10°Allegato: Certificato di taratura del fonometro Cod . 1447
- 11°Allegato: Certificato di taratura del fonometro Cod . 1209
- 12°Allegato: Certificato di taratura del fonometro Cod . 1208
- 13°Allegato: Certificato di taratura del calibratore
- 14°Allegato: Certificato del tecnico competente (dott. Lorenzo Chessa)
- 15°Allegato: Certificato del tecnico competente (dott.ssa Isella Massara)

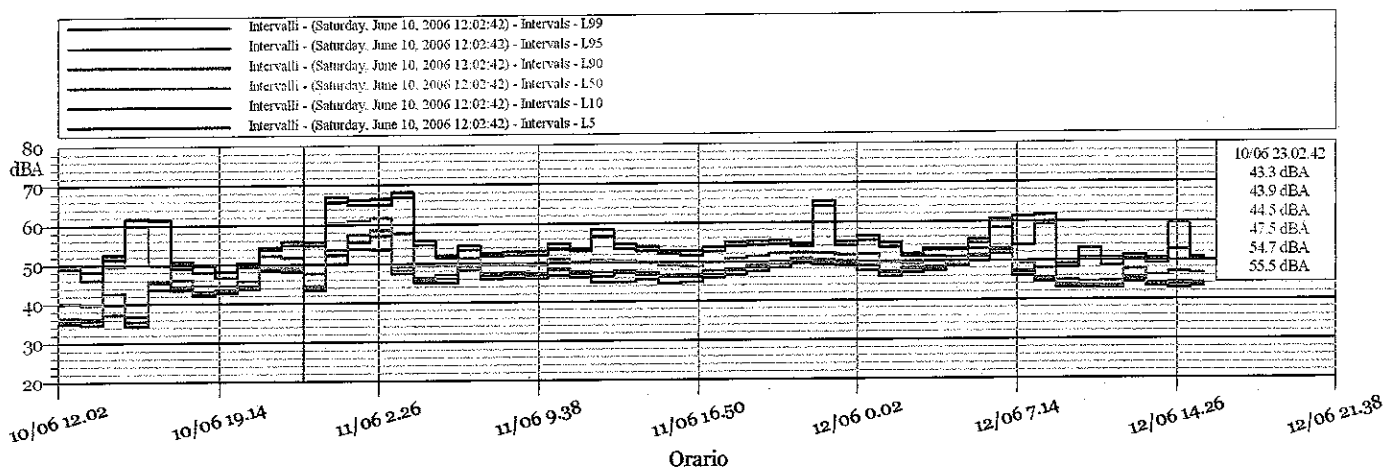
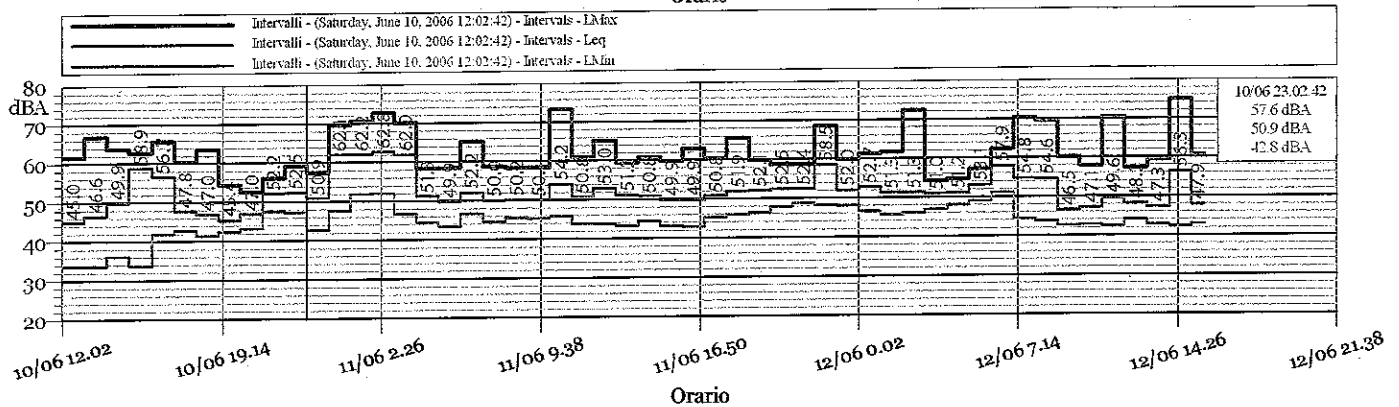
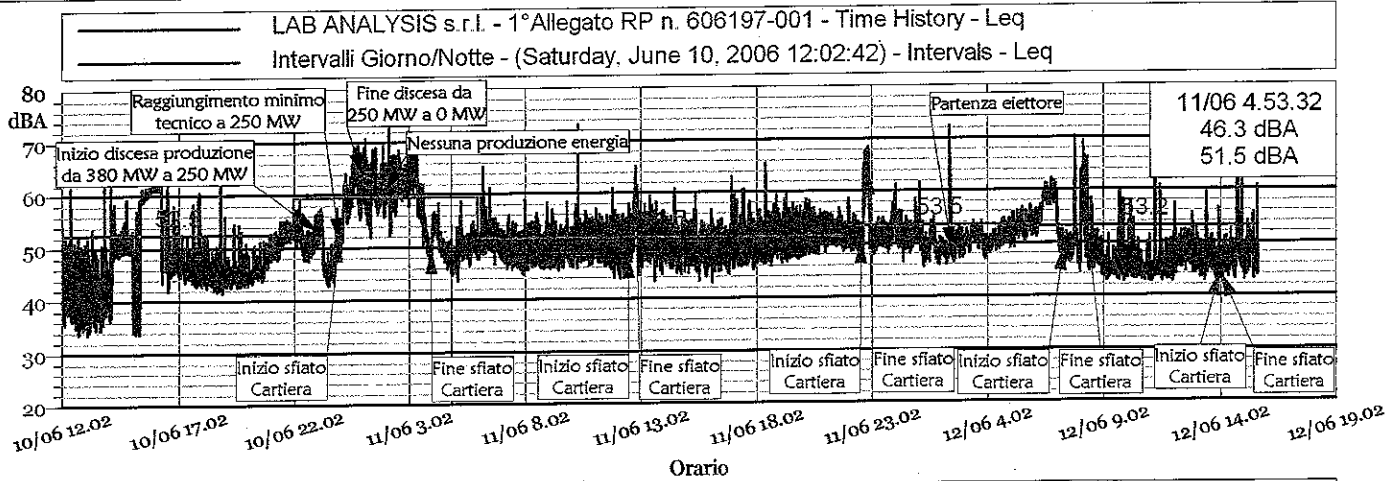
Il Tecnico Competente che ha eseguito i rilievi
Dott. Lorenzo CHESSA

Il Responsabile Divisione Fisica
Dott.ssa Isella MASSARA

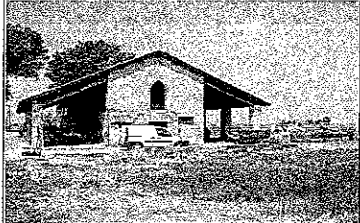


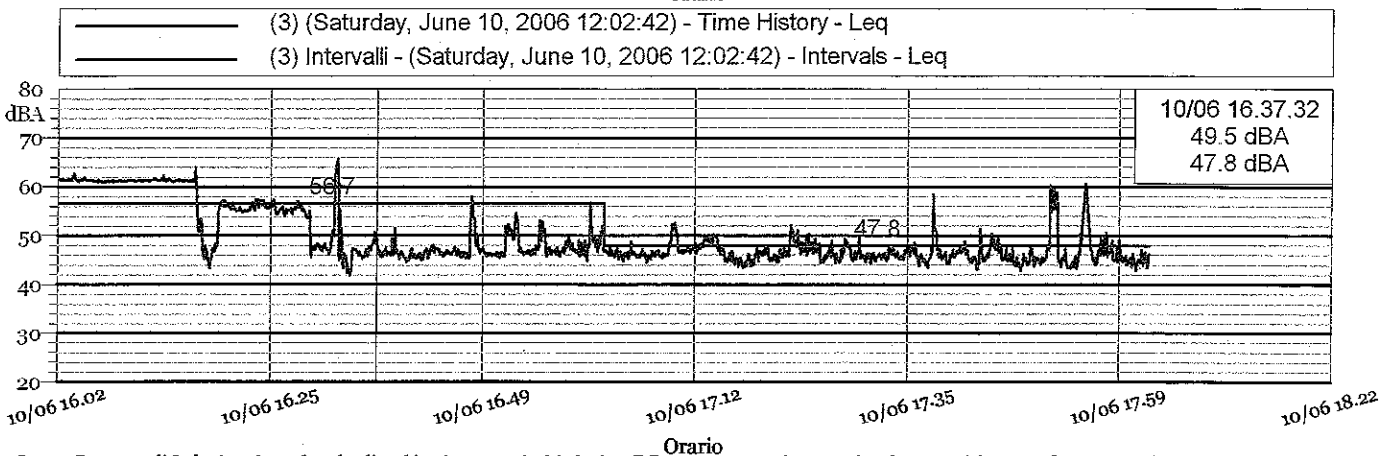
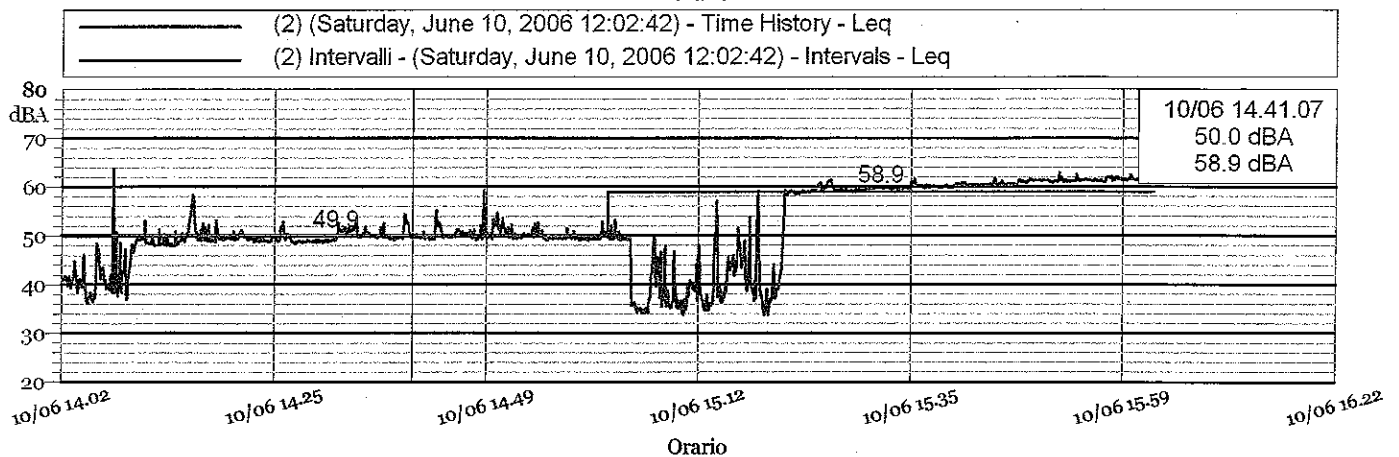
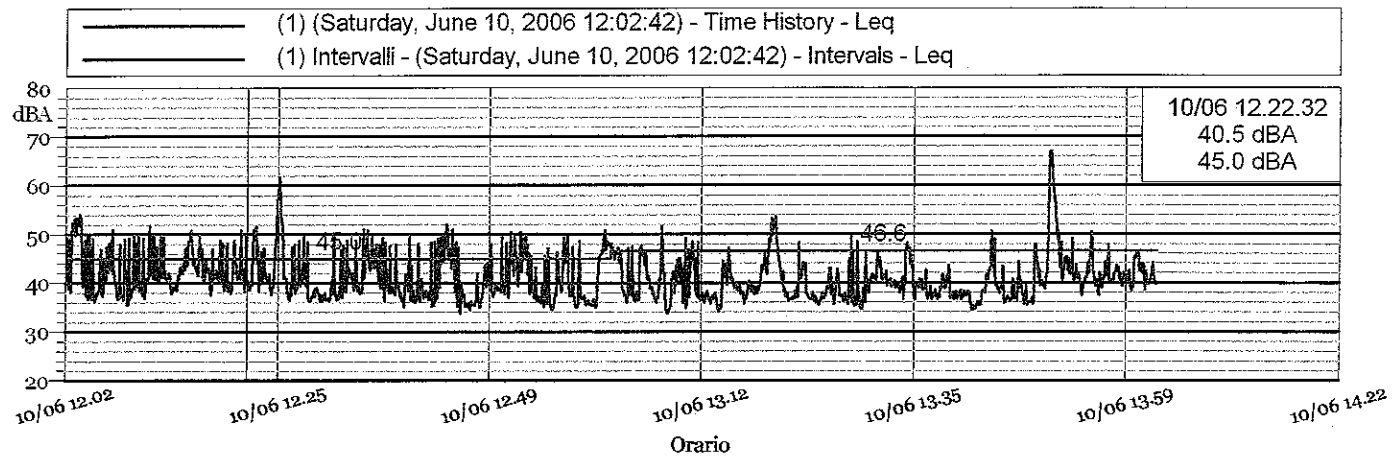


<p><i>Finito il processo ASCIN LP ANPERDITO</i></p>		<p>Vista del luogo d'indagine</p> 
Data inizio misura: 10/06/2006	Ora inizio misura: 12.02.42	
Data fine misura: 12/06/2006	Ora fine misura: 15.38.11	
Strumentazione: Larson-Davis mod. 820 cod. 1447		

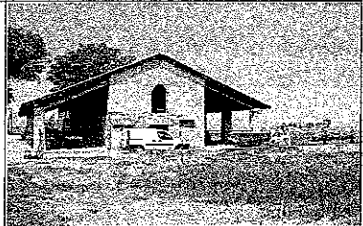


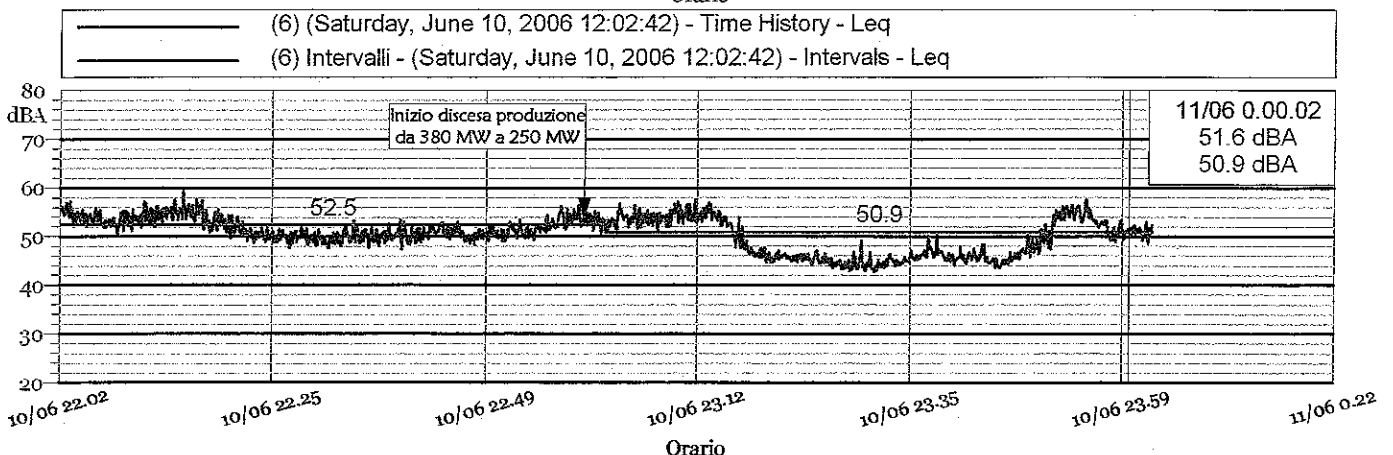
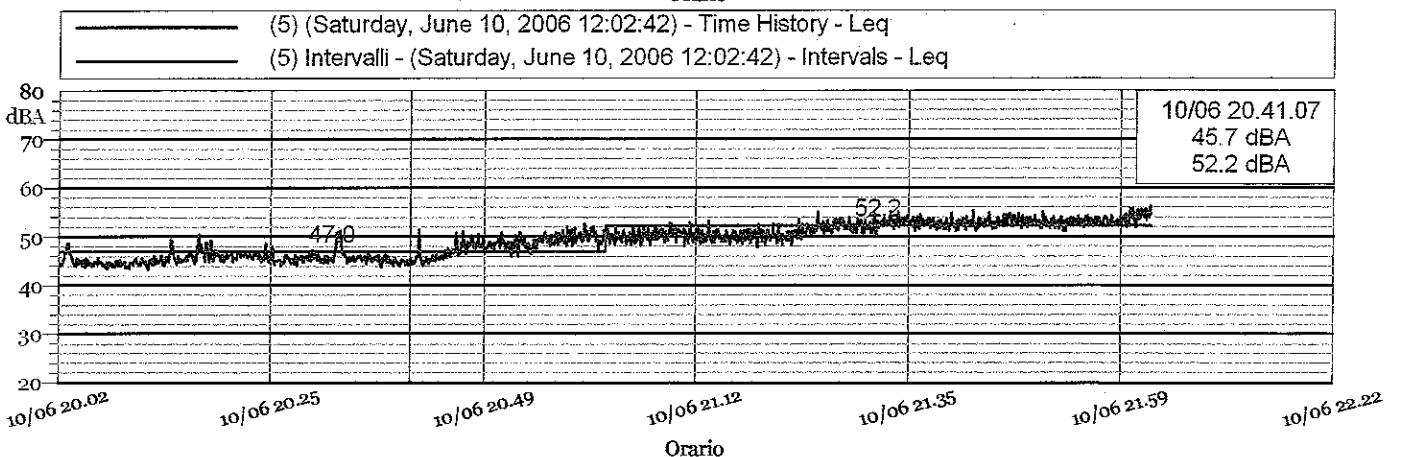
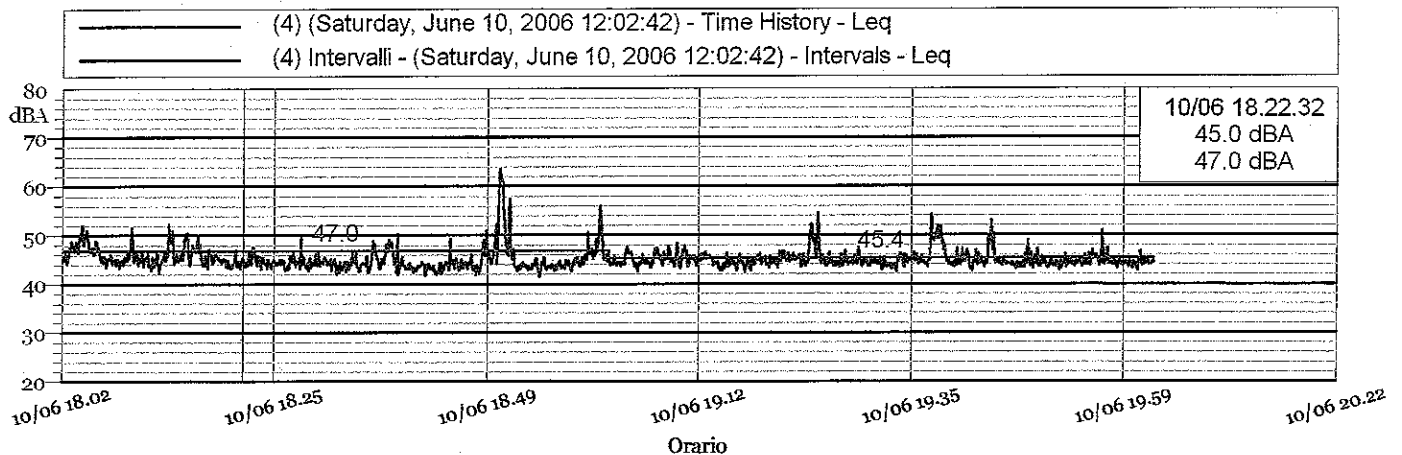
Questo Rapporto di Indagine riguarda solo gli ambienti sottoposti ad indagine. Il Rapporto non può essere riprodotto parzialmente salvo approvazione scritta da parte di LAB-ANALYSIS.

Punto 1 presso CASANOVA LONATI		Vista del luogo d'indagine
Data inizio misura: 10/06/2006	Ora inizio misura: 12.02.42	
Data fine misura: 12/06/2006	Ora fine misura: 15.38.11	
Strumentazione: Larson-Davis mod. 820 cod. 1447		

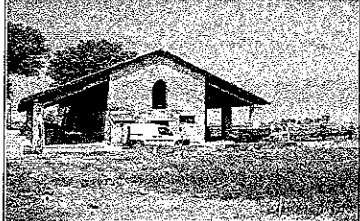


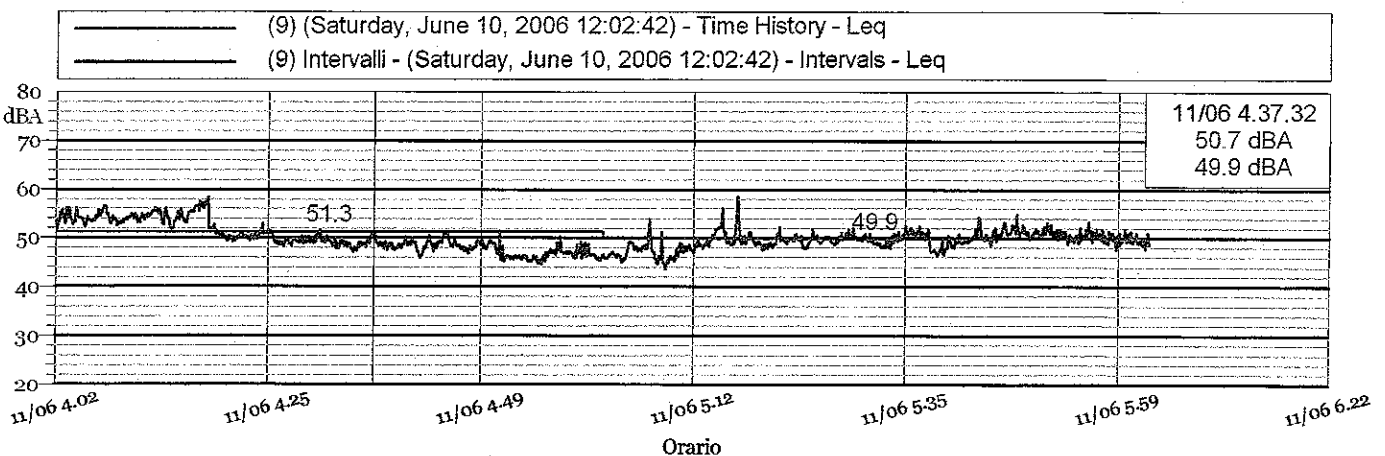
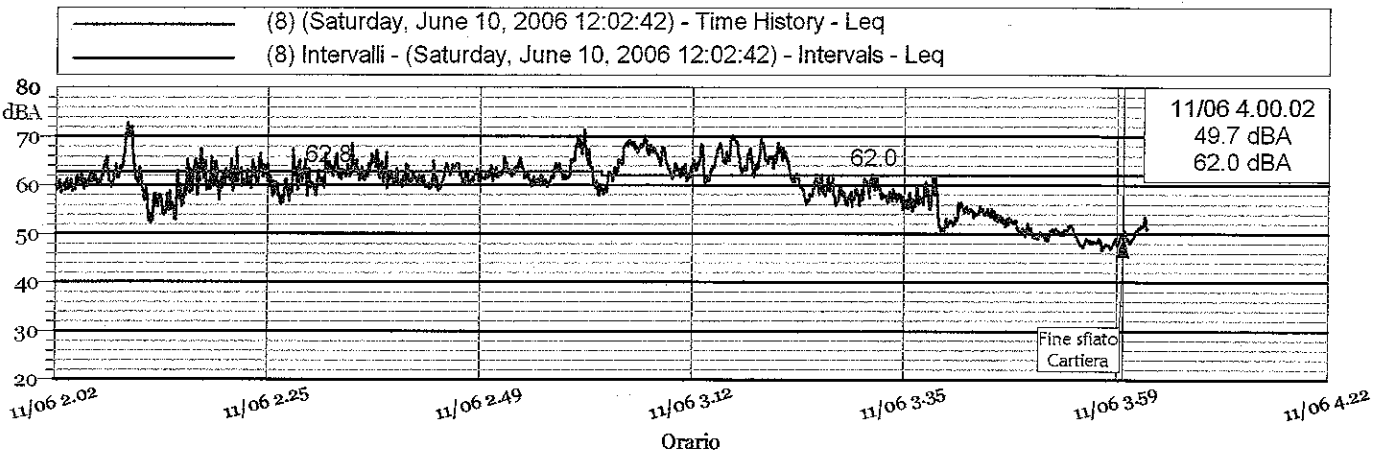
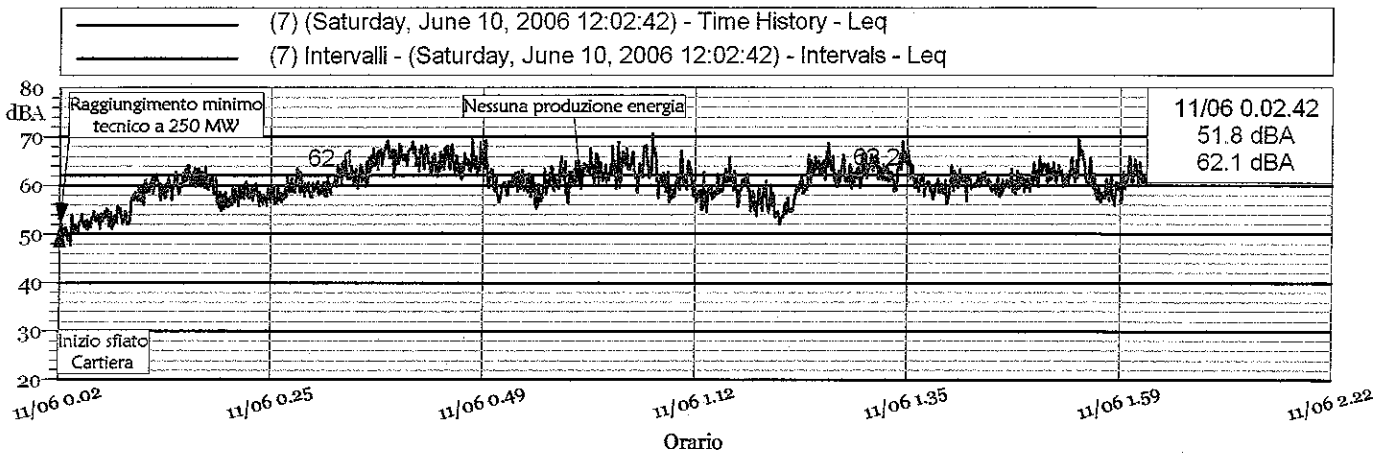
Questo Rapporto di Indagine riguarda solo gli ambienti sottoposti ad indagine. Il Rapporto non può essere riprodotto parzialmente salvo approvazione scritta da parte di LAB-ANALYSIS.

Punto A presso CASCINA PANPERDUTO		Vista del luogo d'indagine
Data inizio misura: 10/06/2006	Ora inizio misura: 12.02.42	
Data fine misura: 12/06/2006	Ora fine misura: 15.38.11	
Strumentazione: Larson-Davis mod. 820 cod. 1447		

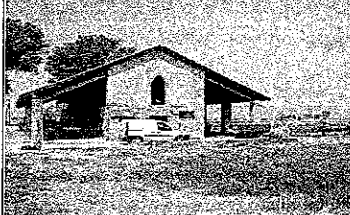


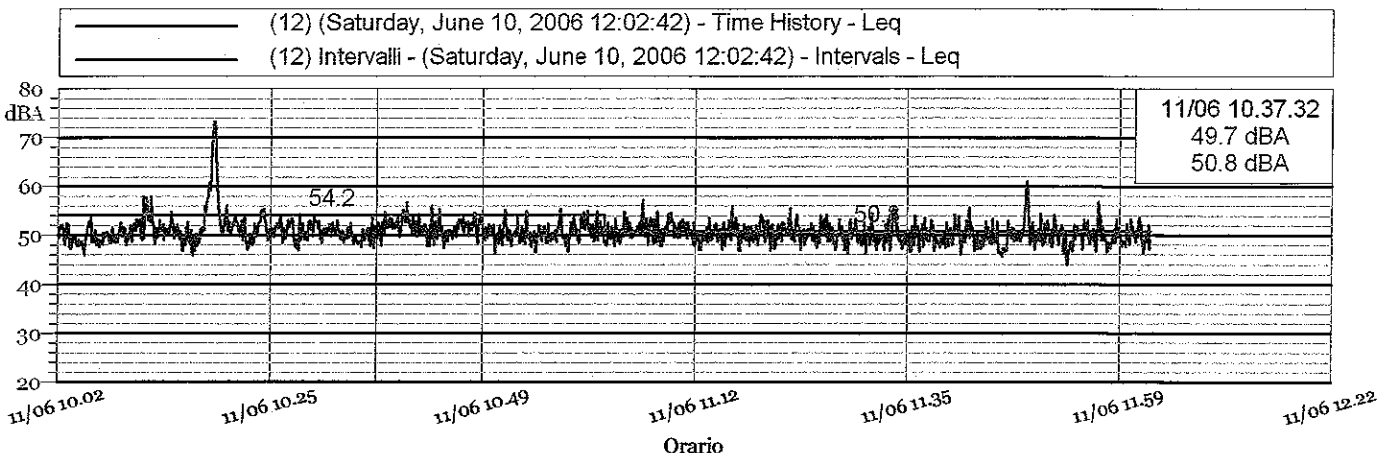
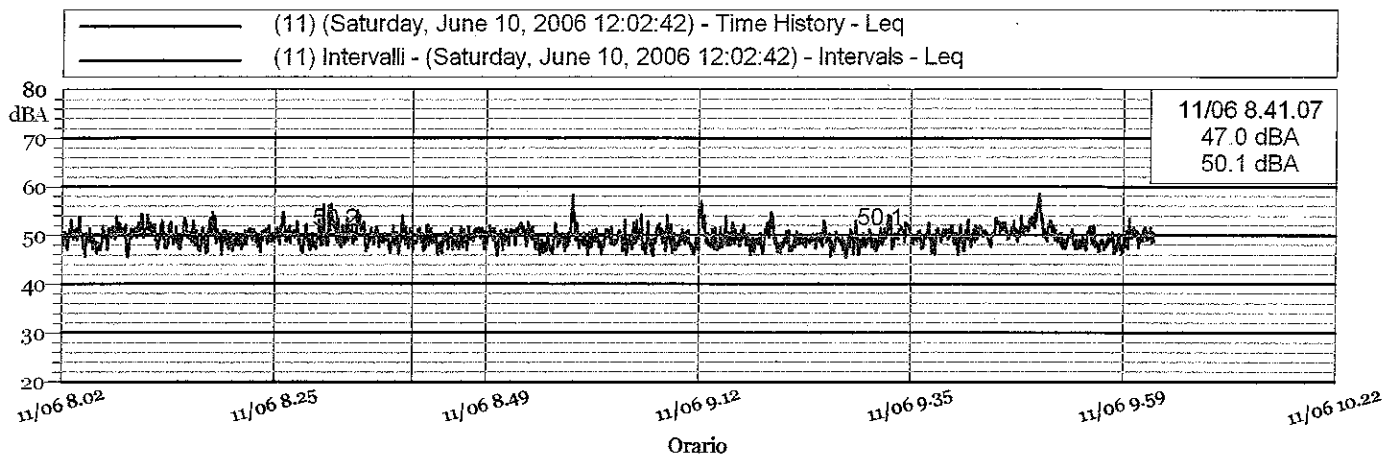
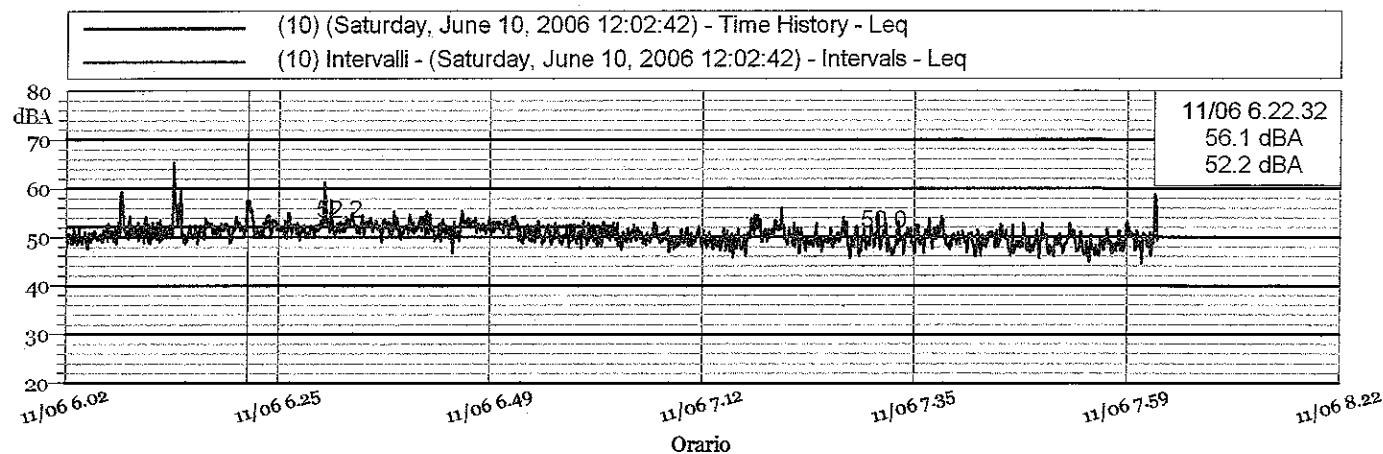
Questo Rapporto di Indagine riguarda solo gli ambienti sottoposti ad indagine. Il Rapporto non può essere riprodotto parzialmente salvo approvazione scritta da parte di LAB-ANALYSIS.

Piano A presso CASINA PANPERDUTO		Vista del luogo di indagine
Data inizio misura: 10/06/2006	Ora inizio misura: 12.02.42	
Data fine misura: 12/06/2006	Ora fine misura: 15.38.11	
Strumentazione: Larson-Davis mod. 820 cod. 1447		




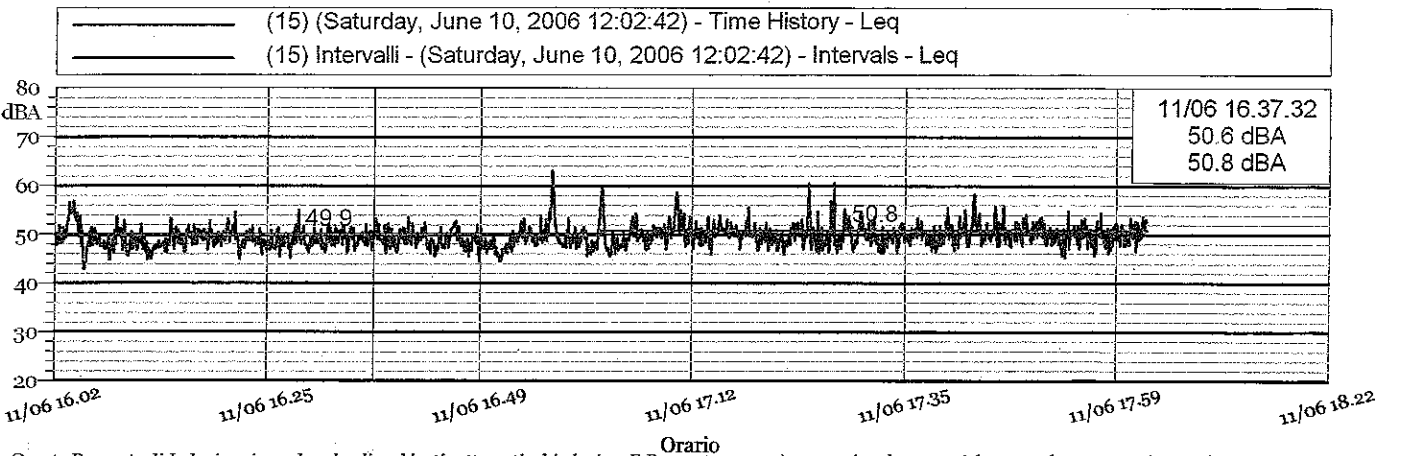
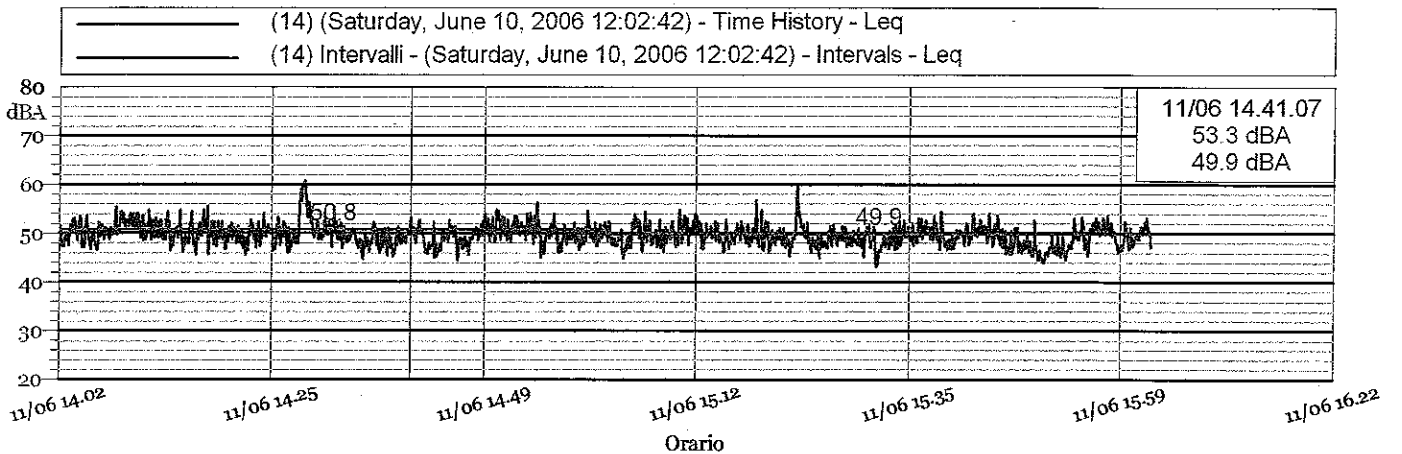
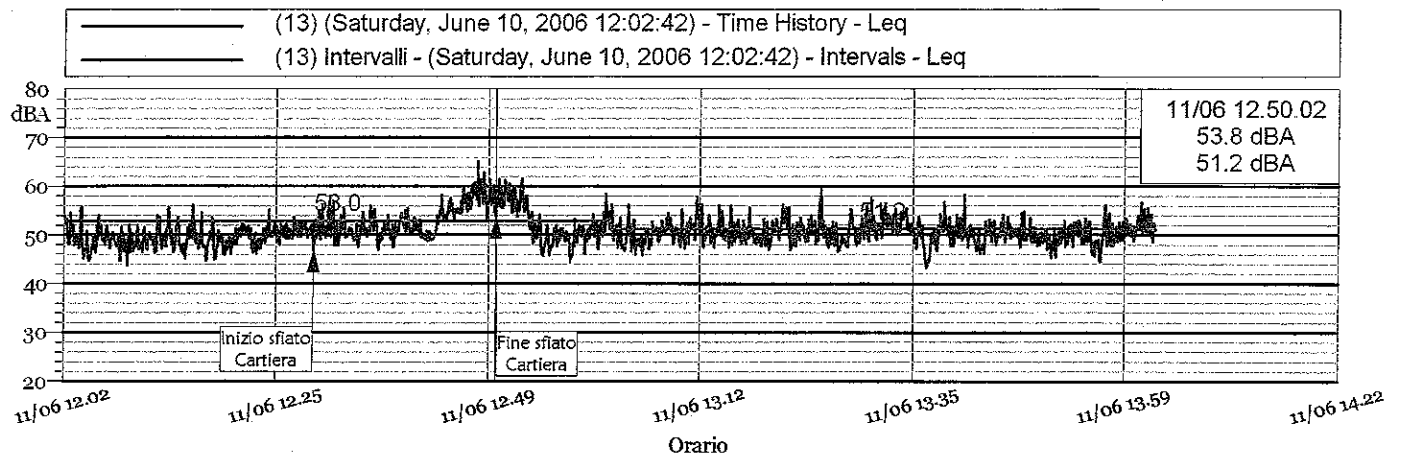
Questo Rapporto di Indagine riguarda solo gli ambienti sottoposti ad indagine. Il Rapporto non può essere riprodotto parzialmente salvo approvazione scritta da parte di LAB-ANALYSIS.

Punto 1 presso CASCINA PAPEROTTO		Vista del luogo di indagine
Data inizio misura: 10/06/2006	Ora inizio misura: 12.02.42	
Data fine misura: 12/06/2006	Ora fine misura: 15.38.11	
Strumentazione: Larson-Davis mod. 820 cod. 1447		




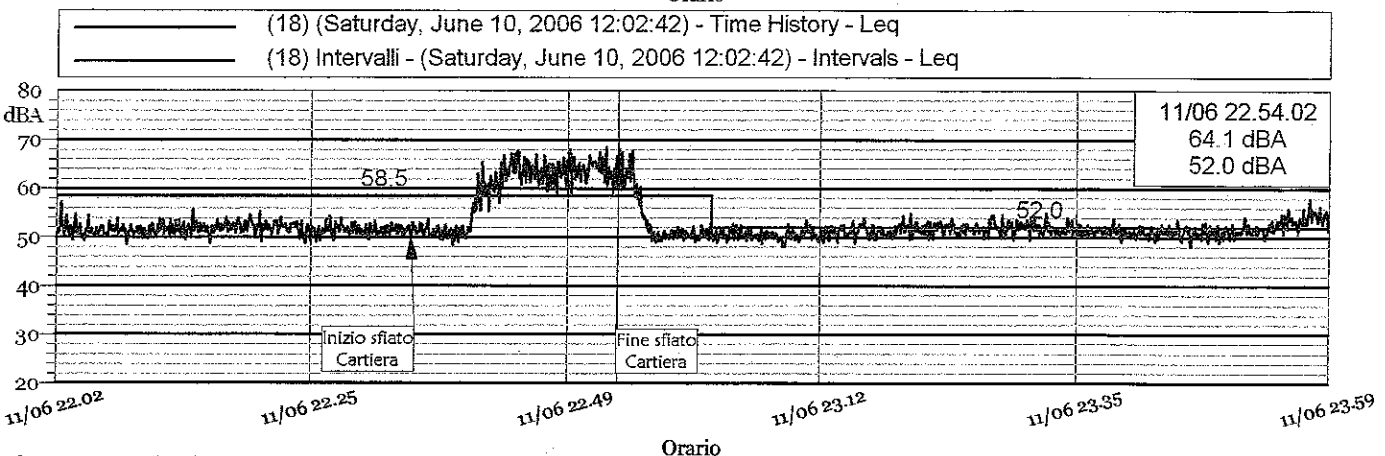
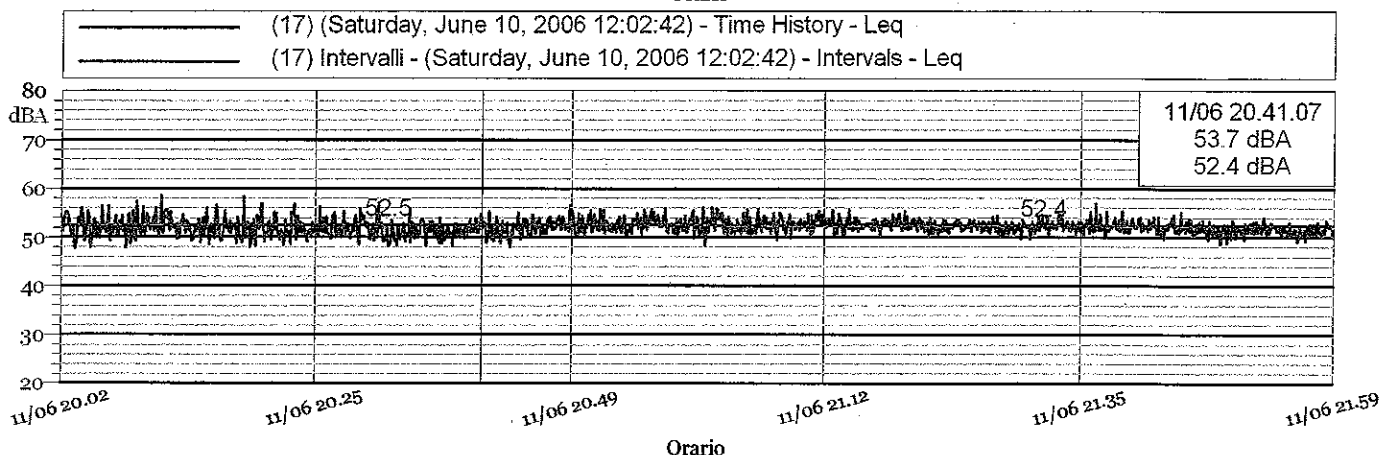
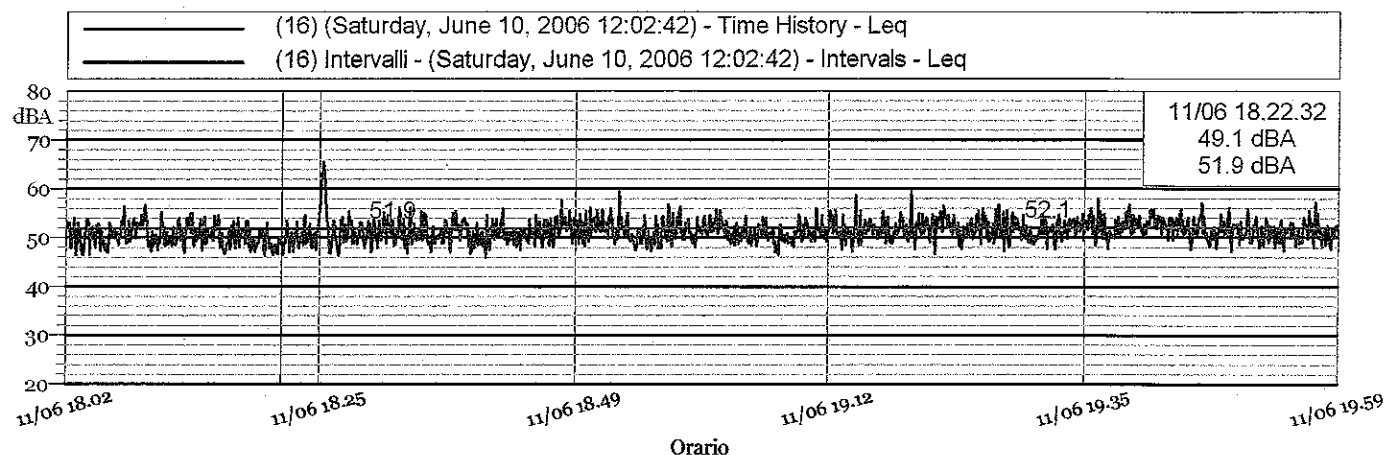
Questo Rapporto di Indagine riguarda solo gli ambienti sottoposti ad indagine. Il Rapporto non può essere riprodotto parzialmente salvo approvazione scritta da parte di LAB-ANALYSIS.

Punto 4 - presso CASCINA PAN PERRITO		Vista del luogo di indagine 
Data inizio misura: 10/06/2006	Ora inizio misura: 12.02.42	
Data fine misura: 12/06/2006	Ora fine misura: 15.38.11	
Strumentazione: Larson-Davis mod. 820 cod. 1447		




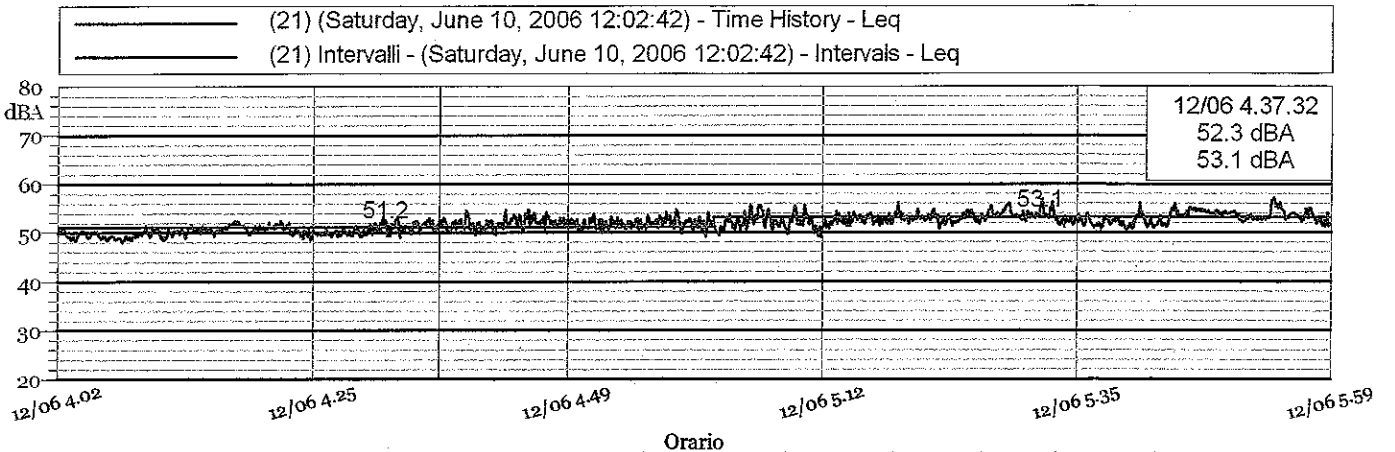
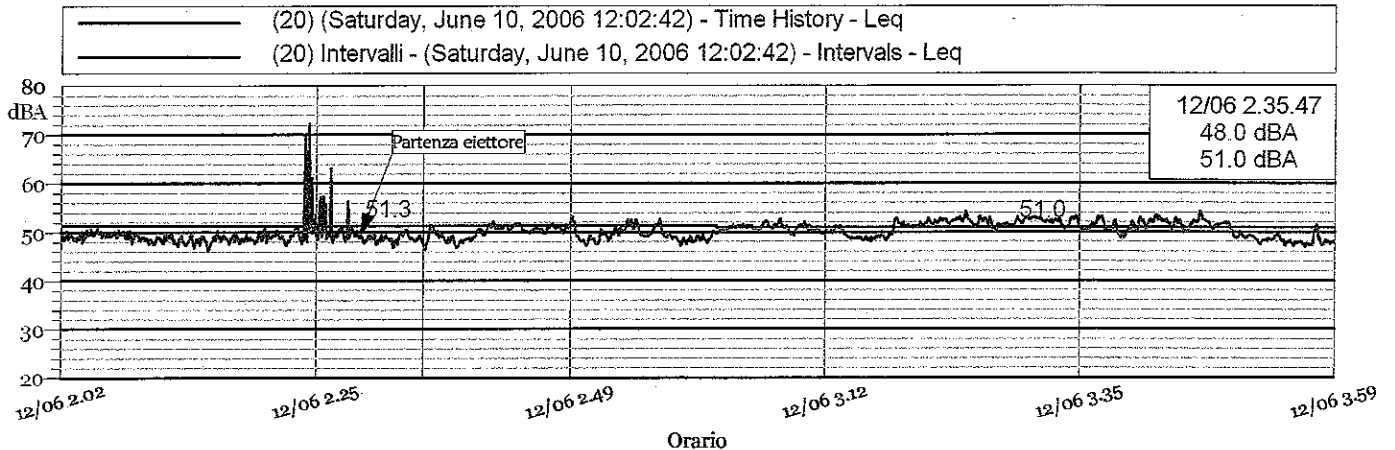
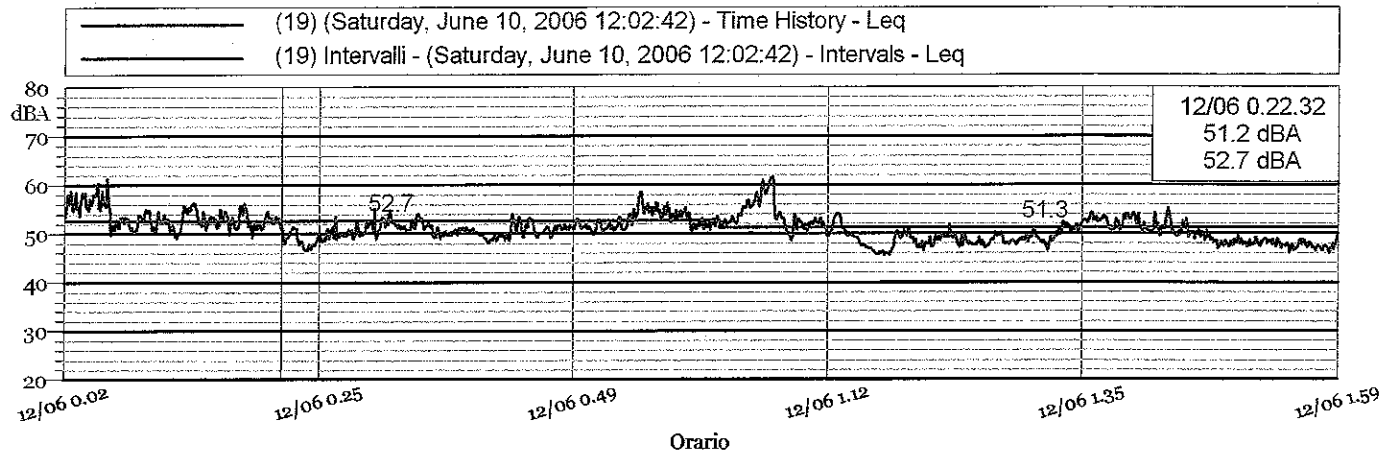
Questo Rapporto di Indagine riguarda solo gli ambienti sottoposti ad indagine. Il Rapporto non può essere riprodotto parzialmente salvo approvazione scritta da parte di LAB-ANALYSIS.

<p><i>Primo Avviso CASCINA PANPERDUTO</i></p>		<p>Vista del luogo di indagine</p> 
Data inizio misura: 10/06/2006	Ora inizio misura: 12.02.42	
Data fine misura: 12/06/2006	Ora fine misura: 15.38.11	
<p>Strumentazione: Larson-Davis mod. 820 cod. 1447</p>		




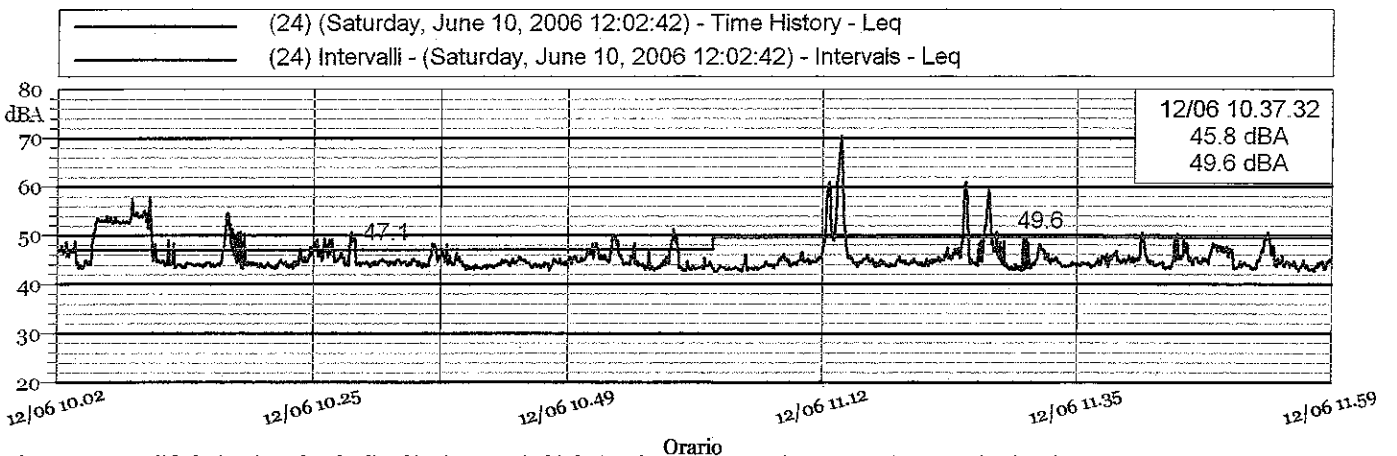
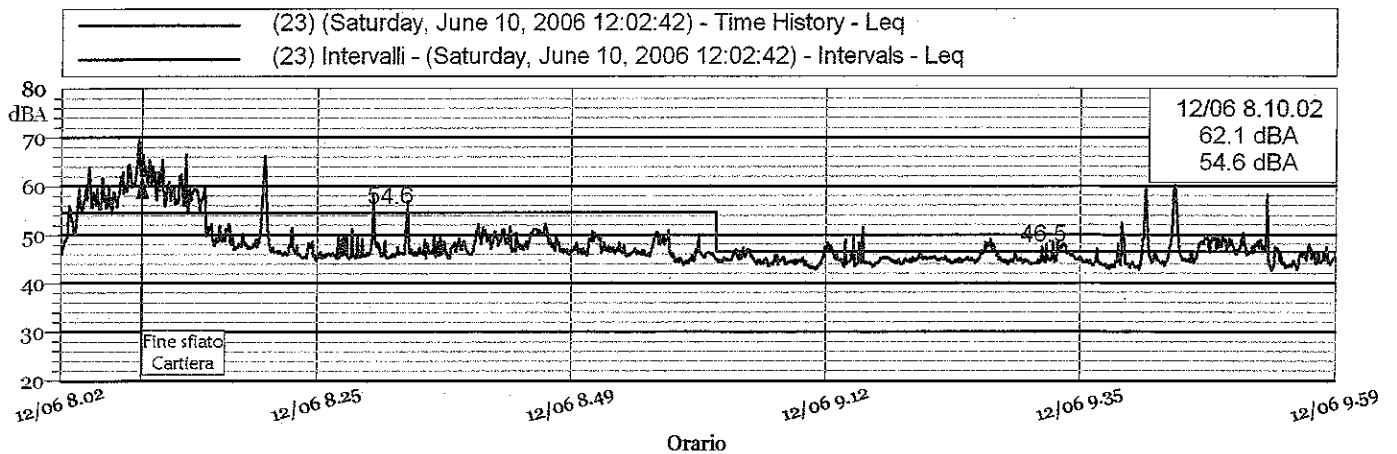
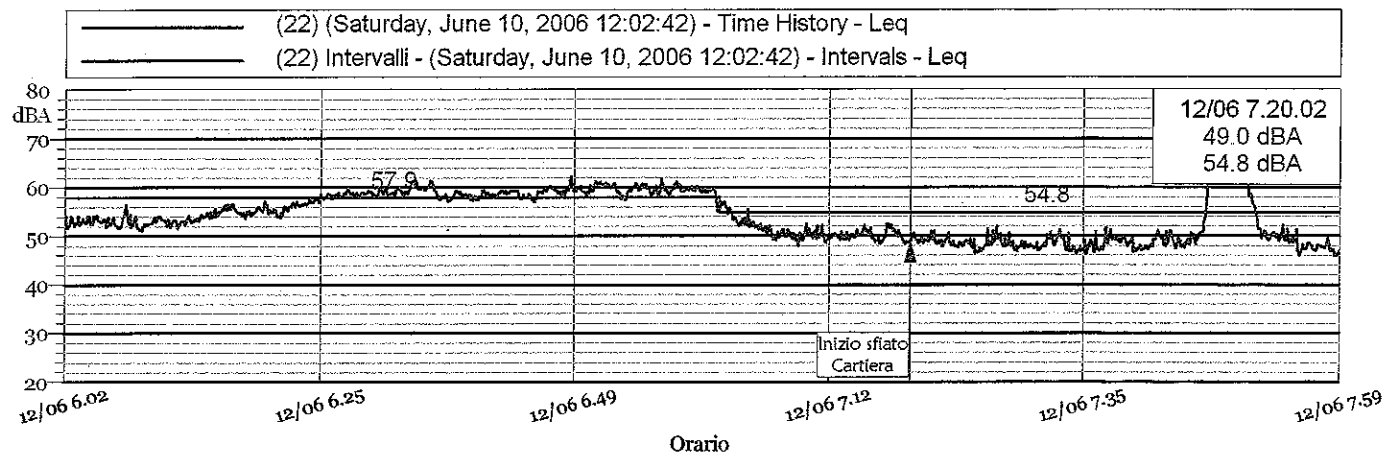
Questo Rapporto di Indagine riguarda solo gli ambienti sottoposti ad indagine. Il Rapporto non può essere riprodotto parzialmente salvo approvazione scritta da parte di LAB-ANALYSIS.

Punto A - presso CASOVIA PANPERDUTO		 <p>Vista del luogo di indagine</p>
Data inizio misura: 10/06/2006	Ora inizio misura: 12.02.42	
Data fine misura: 12/06/2006	Ora fine misura: 15.38.11	
Strumentazione: Larson-Davis mod. 820 cod. 1447		

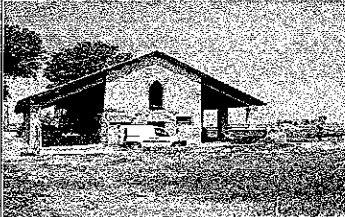


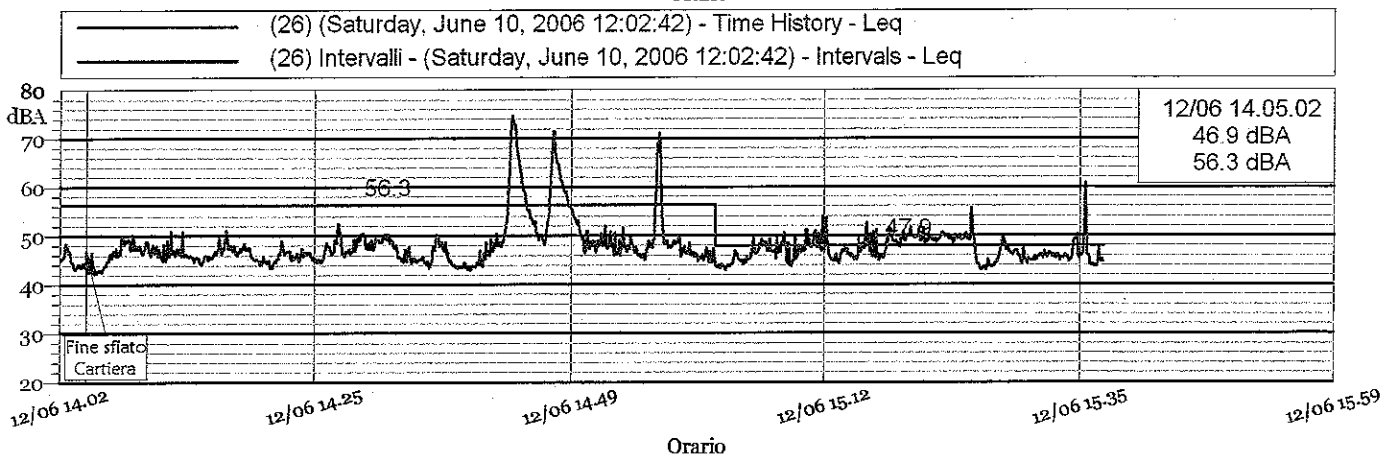
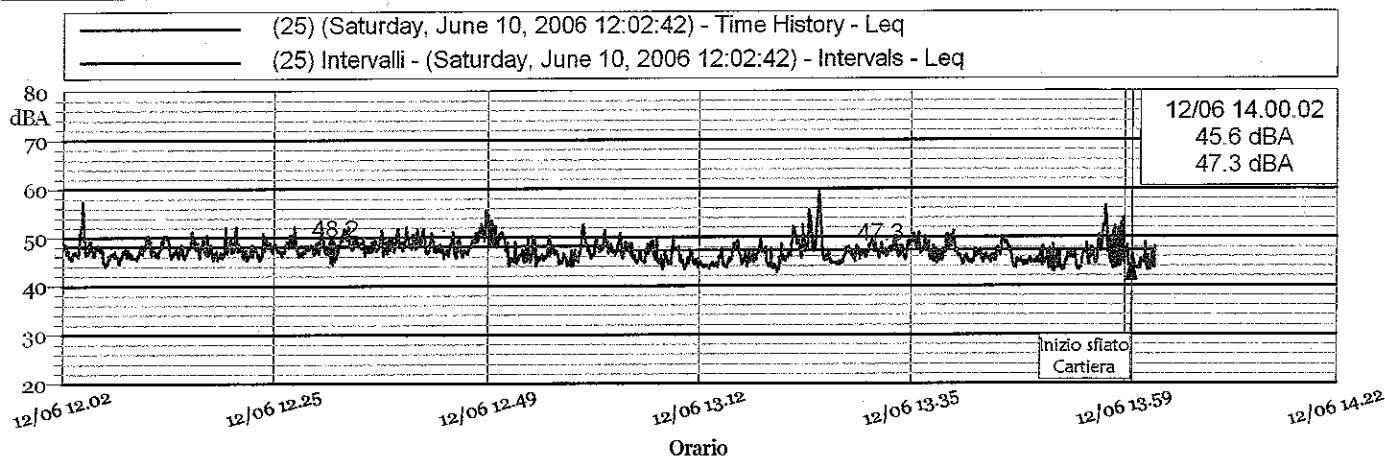
Questo Rapporto di Indagine riguarda solo gli ambienti sottoposti ad indagine. Il Rapporto non può essere riprodotto parzialmente salvo approvazione scritta da parte di LAB-ANALYSIS.

<p>Ponte L. presso CASCINA PANPERDITO</p>		<p>Vista del luogo di indagine</p> 
Data inizio misura: 10/06/2006	Ora inizio misura: 12.02.42	
Data fine misura: 12/06/2006	Ora fine misura: 15.38.11	
Strumentazione: Larson-Davis mod. 820 cod. 1447		



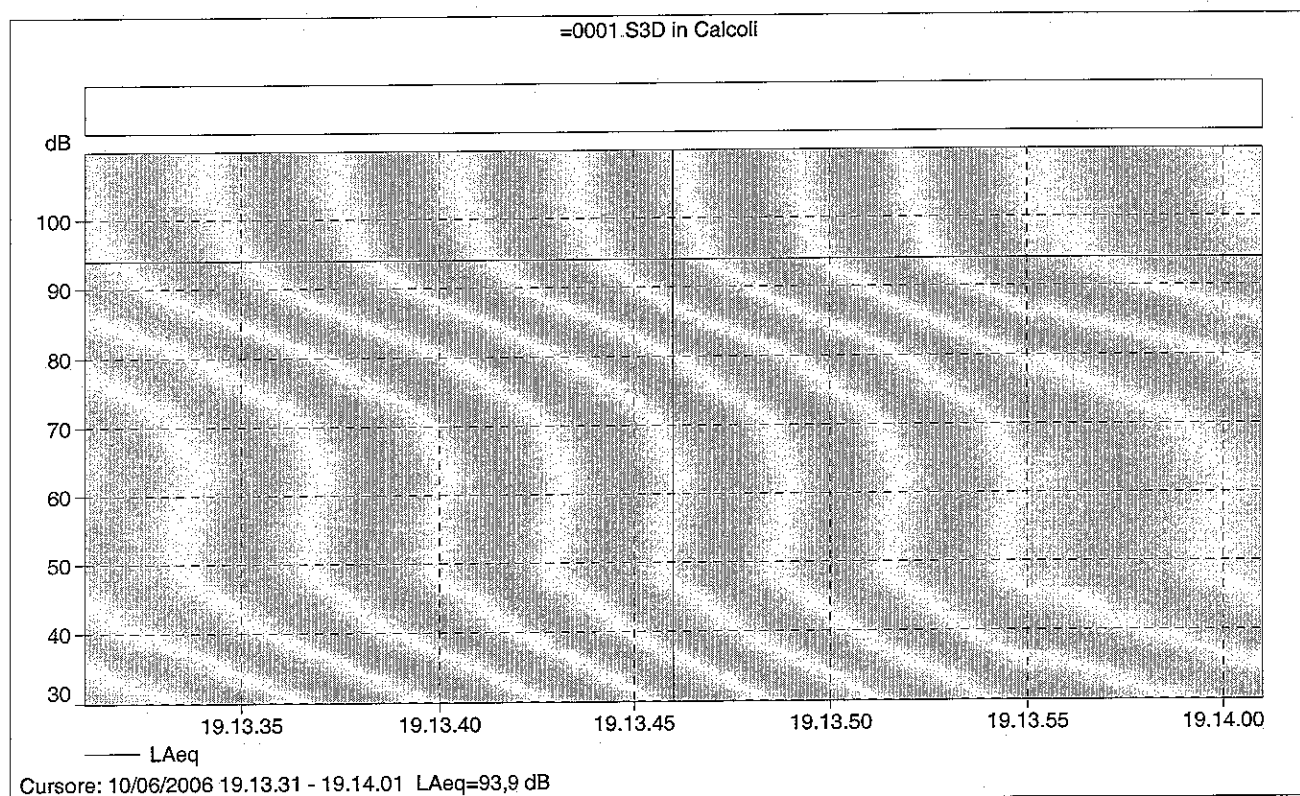
Questo Rapporto di Indagine riguarda solo gli ambienti sottoposti ad indagine. Il Rapporto non può essere riprodotto parzialmente salvo approvazione scritta da parte di LAB-ANALYSIS.

<p><i>Fonte: L'Innesco - USCVA B. ANVERBILITE</i></p>		<p>Vista del luogo di indagine</p> 
Data inizio misura: 10/06/2006	Ora inizio misura: 12.02.42	
Data fine misura: 12/06/2006	Ora fine misura: 15.38.11	
<p>Strumentazione: Larson-Davis mod. 820 cod. 1447</p>		



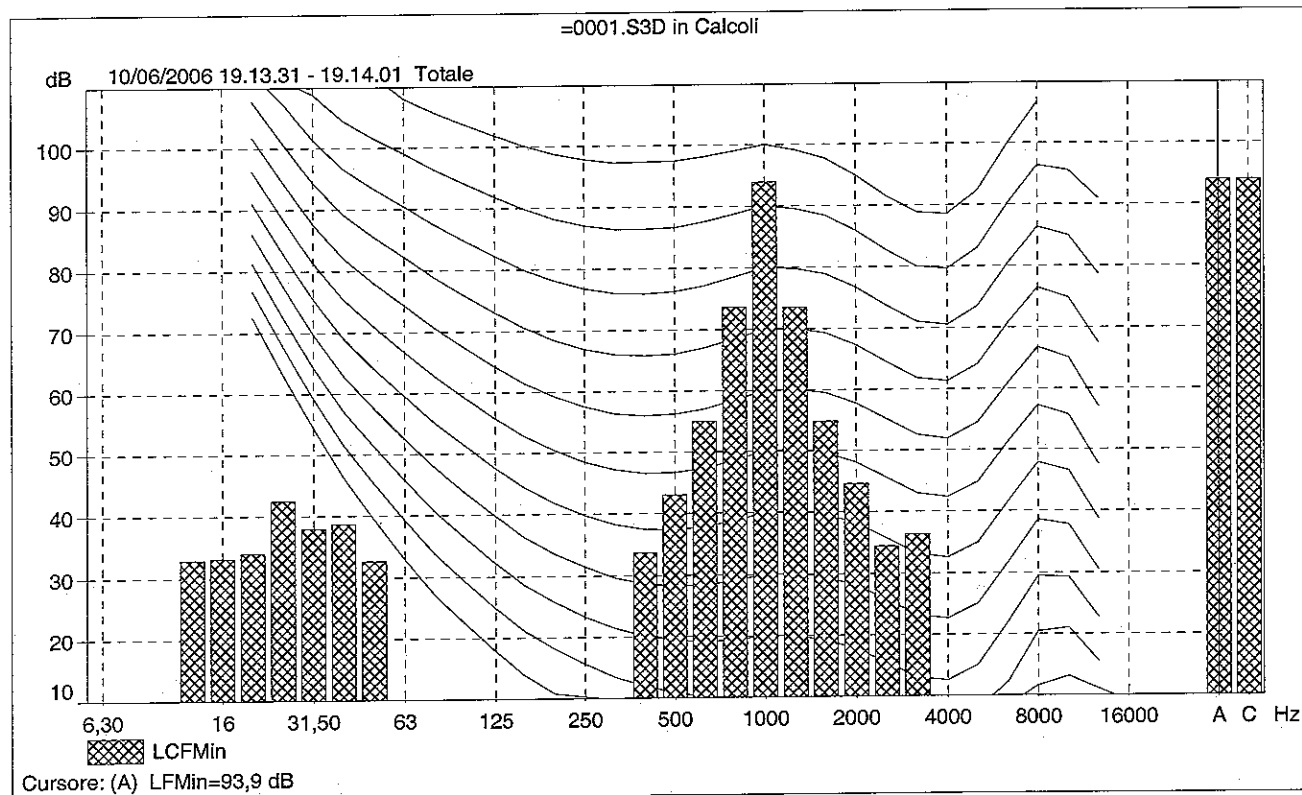
=0001.S3D Proprietà

Autore:	LAB ANALYSIS s.r.l. - 1°Allegato RP n.606197-001
Soggetto:	10/06/2006 - Calibrazione iniziale del fonometro



=0001.S3D in Calcoli

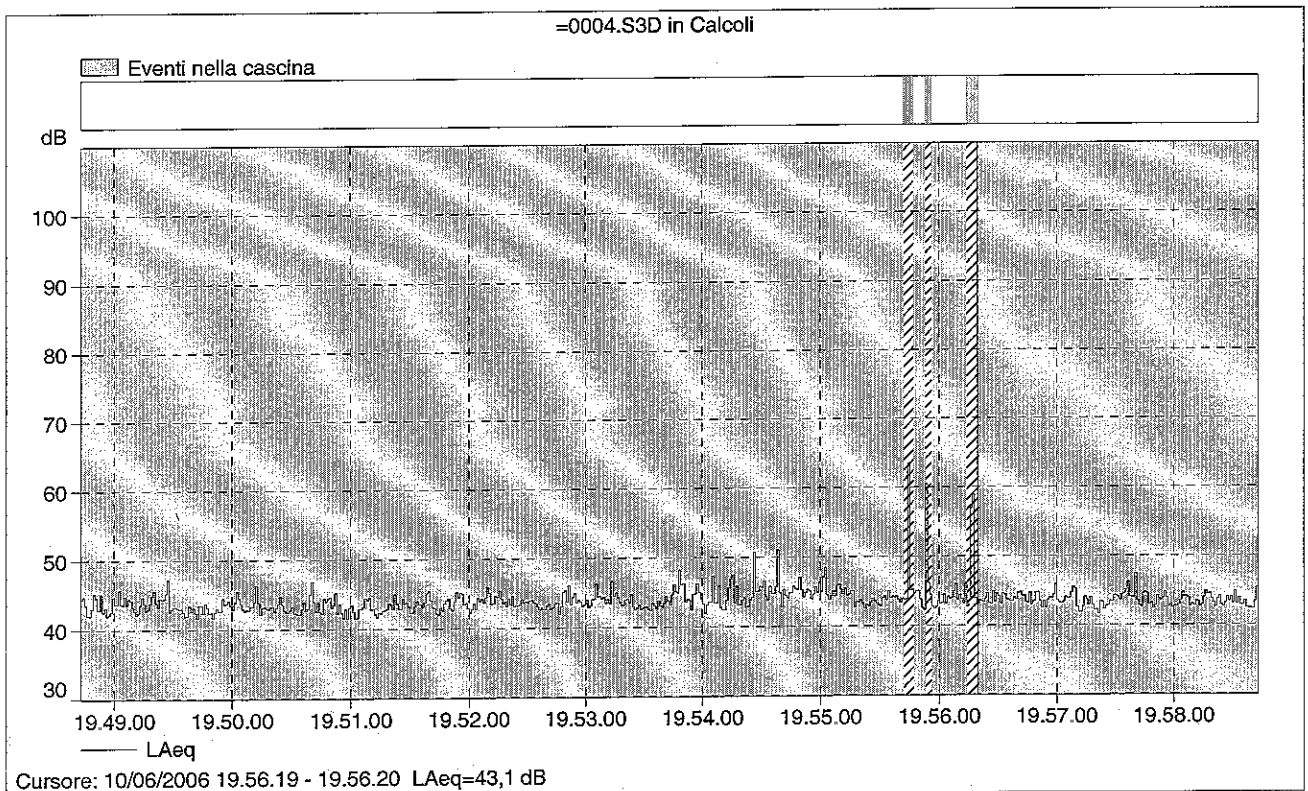
Nome	Ora inizio	Durata	LAeq [dB]
Totale	10/06/2006 19.13.31	0.00.30	93,9
Senza marcatore	10/06/2006 19.13.31	0.00.30	93,9



=0004.S3D Proprietà

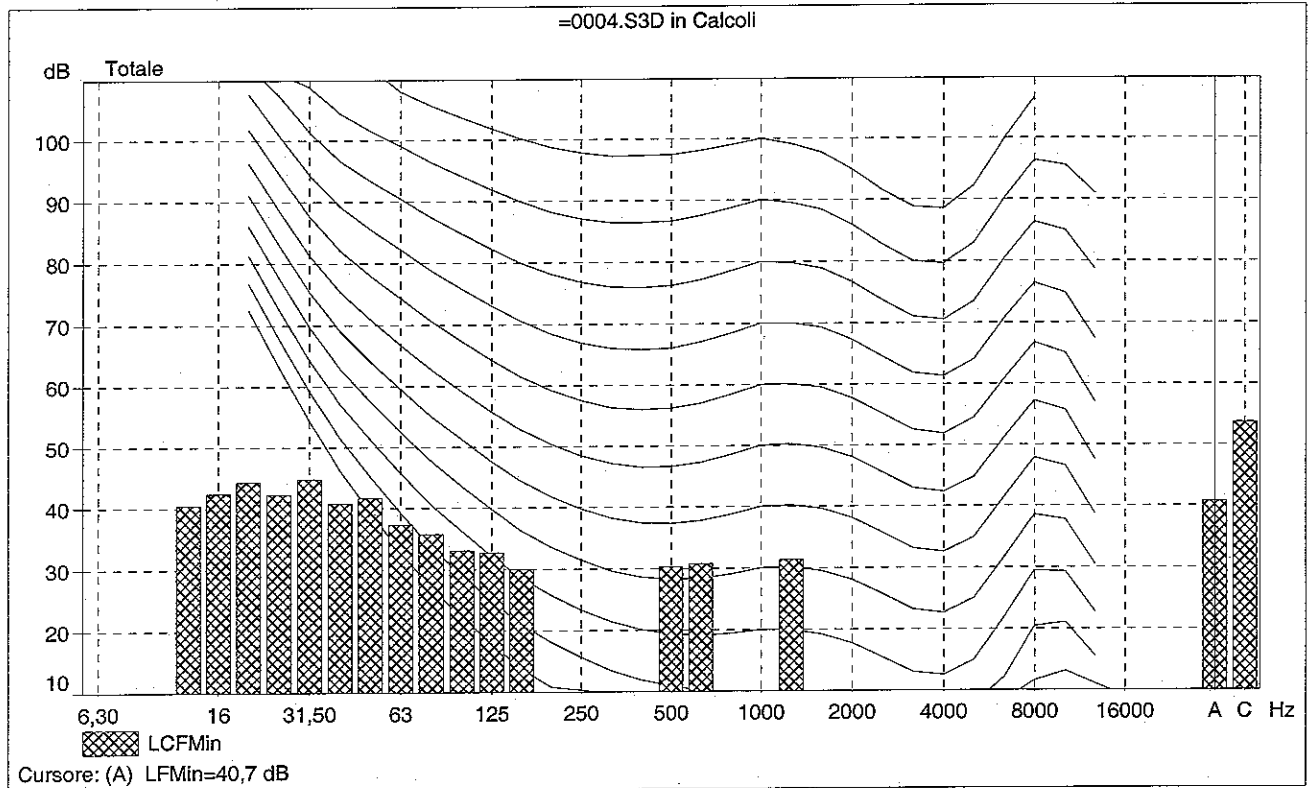
Autore:	LAB ANALYSIS s.r.l. - 1°Allegato RP n.606197-001
Soggetto:	Punto A: presso CASCINA PANPERDUTO

Commenti:
 Monitoraggio massimo produzione energia elettrica a 380 MW
 Vento in direzione O-E; v.max = 1.6 m/s



=0004.S3D in Calcoli

Nome	Ora inizio	Durata	LAeq [dB]
Totale	10/06/2006 19.48.43	0.09.46	43,9
Escludi	10/06/2006 19.55.42	0.00.14	55,4
Senza marcatore	10/06/2006 19.48.43	0.09.46	43,9
(Tutti) Eventi nella cascina	10/06/2006 19.55.42	0.00.14	55,4
Eventi nella cascina	10/06/2006 19.55.42	0.00.05	56,7
Eventi nella cascina	10/06/2006 19.55.53	0.00.03	55,9
Eventi nella cascina	10/06/2006 19.56.14	0.00.06	53,5



=0005.S3D Proprietà

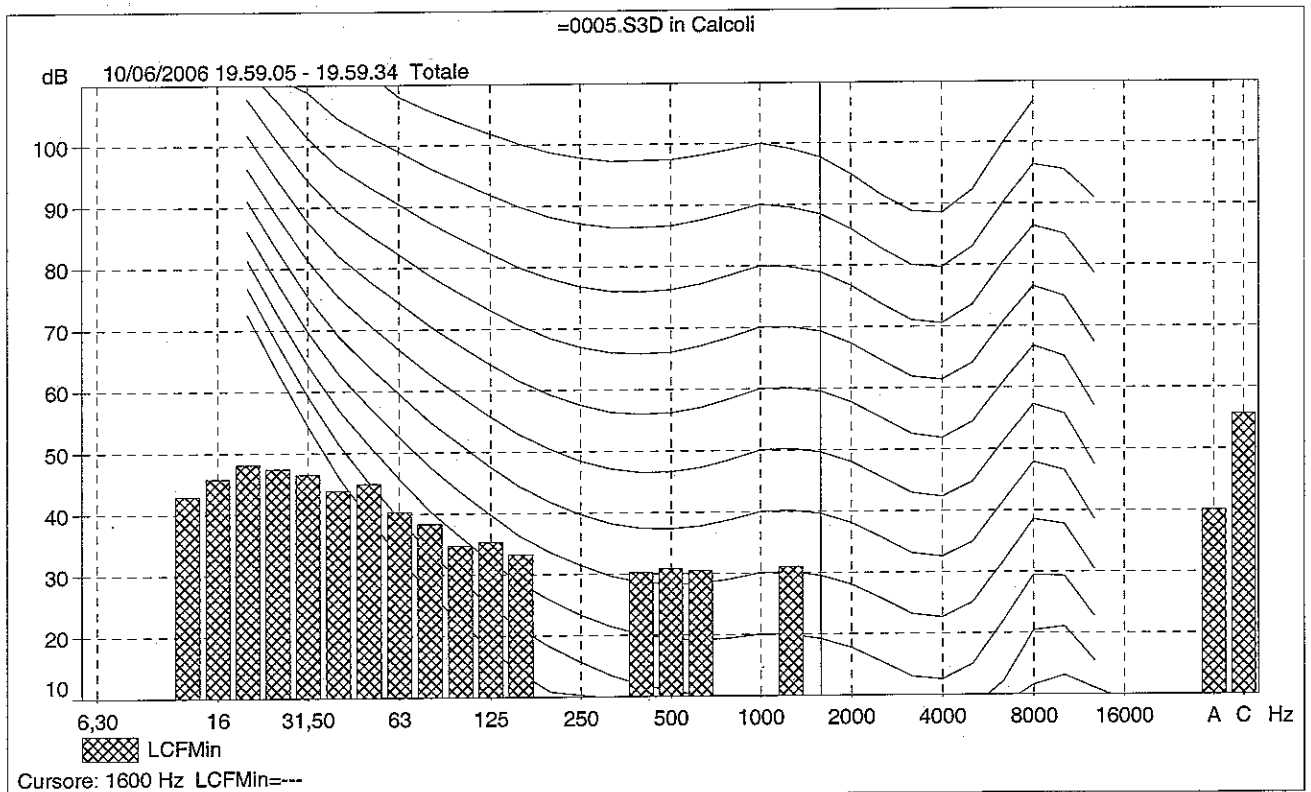
Autore:	LAB ANALYSIS s.r.l. - 1°Allegato RP n.606197-001
Soggetto:	Punto A: presso CASCINA PANPERDUTO

Commenti:

Monitoraggio massimo produzione energia elettrica a 380 MW.
 Vento in direzione O-E; v.max = 1.6 m/s

=0005.S3D in Calcoli

Nome	Ora inizio	Durata	LAeq [dB]
Totale	10/06/2006 19.59.05	0.00.29	43,4
Senza marcatore	10/06/2006 19.59.05	0.00.29	43,4

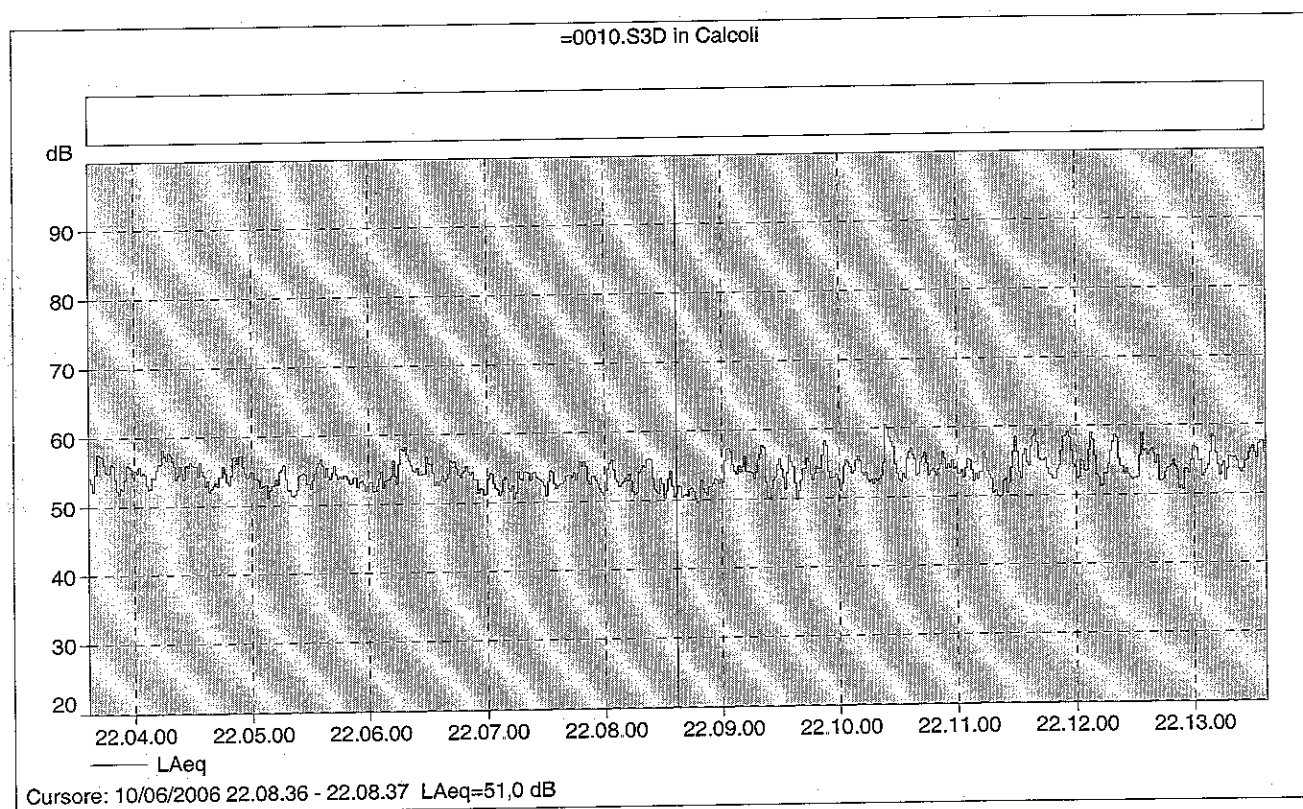


=0010.S3D Proprietà

Autore:	LAB ANALYSIS s.r.l. - 1°Allegato RP n.606197-001
Soggetto:	Punto A: presso CASCINA PANPERDUTO

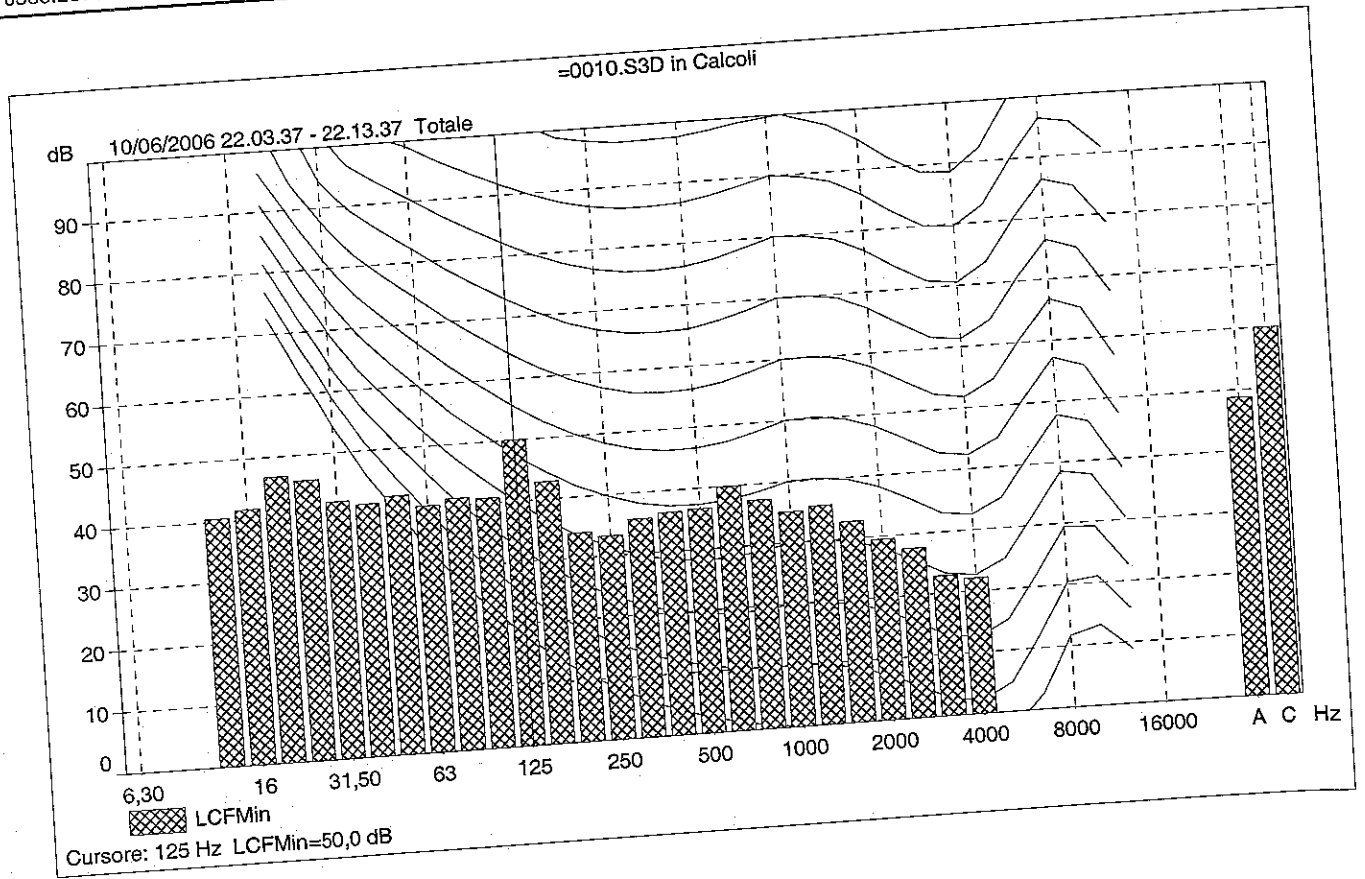
Commenti:

Monitoraggio massimo produzione energia elettrica a 380 MW.
 Vento in direzione O-E; v.max = 1.81 m/s



=0010.S3D in Calcoli

Nome	Ora inizio	Durata	LAeq [dB]
Totale	10/06/2006 22.03.37	0.10.00	54,5
Senza marcatore	10/06/2006 22.03.37	0.10.00	54,5



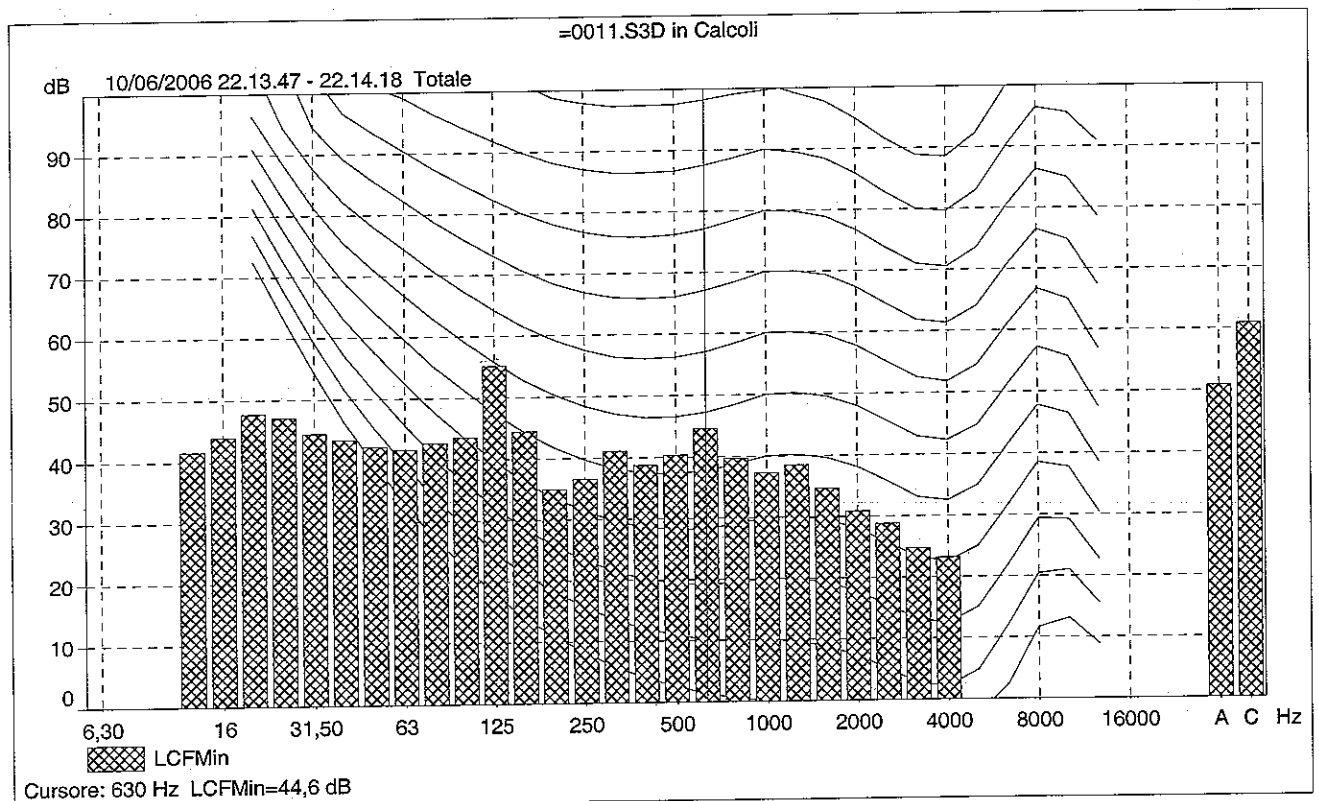
=0011.S3D Proprietà

Autore:	LAB ANALYSIS s.r.l. - 1°Allegato RP n.606197-001
Soggetto:	Punto A: presso CASCINA PANPERDUTO

Commenti:
 Monitoraggio massimo produzione energia elettrica a 380 MW
 Vento in direzione O-E; v.max = 1.8 m/s

=0011.S3D in Calcoli

Nome	Ora inizio	Durata	LAeq [dB]
Totale	10/06/2006 22.13.47	0.00.31	56,0
Senza marcatore	10/06/2006 22.13.47	0.00.31	56,0



=0016.S3D Proprietà

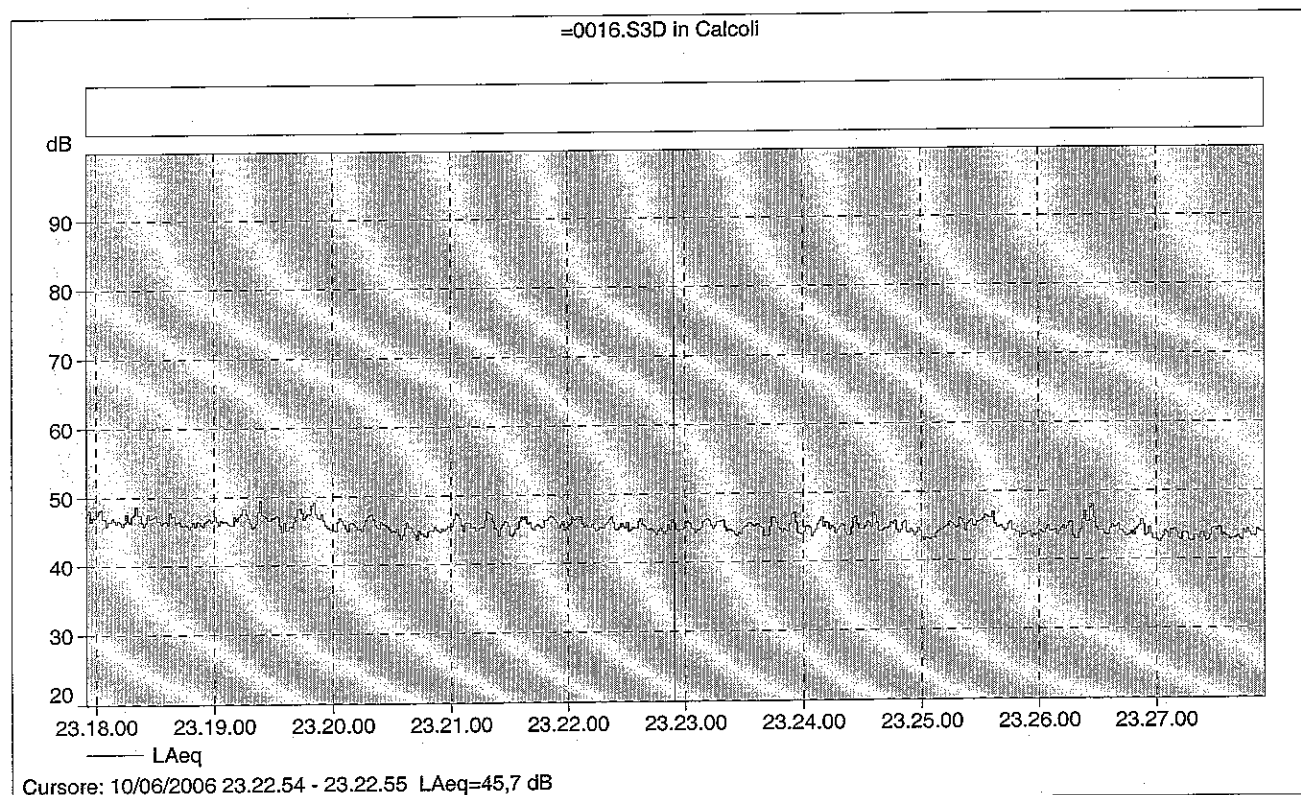
Autore:	LAB ANALYSIS s.r.l. - 1°Allegato RP n.606197-001
Soggetto:	Punto A: presso CASCINA PANPERDUTO

Commenti:

Monitoraggio discesa produzione di energia da 380 MW e 250 MW.

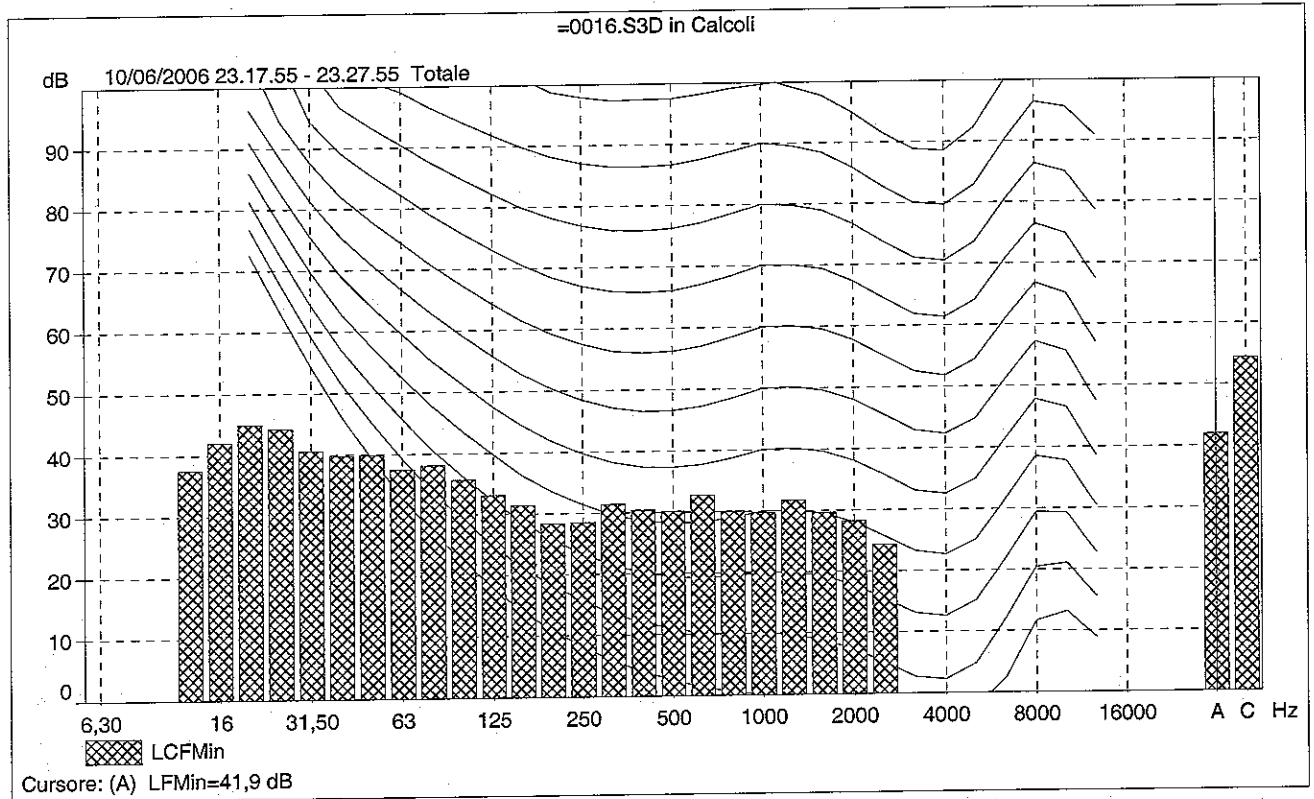
Vento praticamente assente.

La registrazione è influenzata dalla presenza di una pompa per l'irrigazione dei campi.



=0016.S3D in Calcoli

Nome	Ora inizio	Durata	LAeq [dB]
Totale	10/06/2006 23.17.55	0.10.00	45,4
Senza marcatore	10/06/2006 23.17.55	0.10.00	45,4



=0022.S3D Proprietà

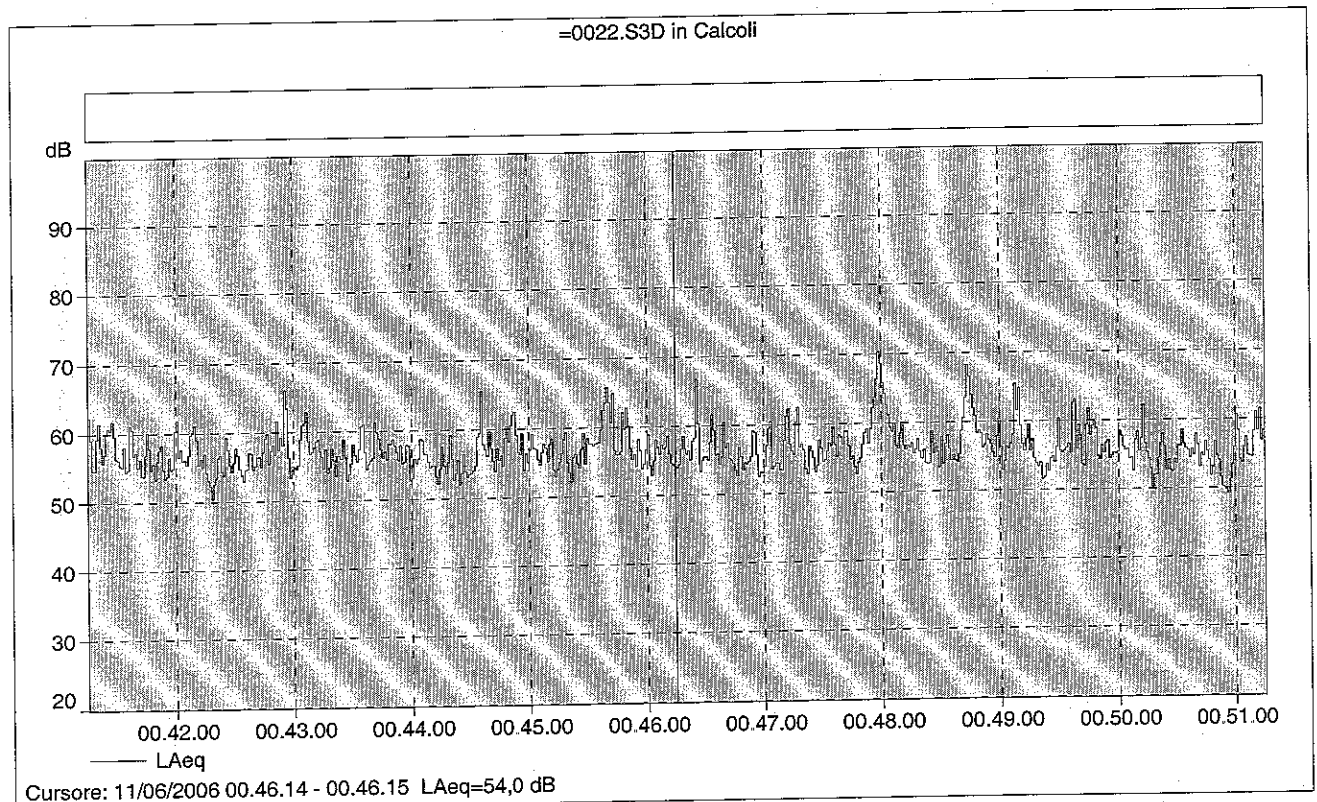
Autore:	LAB ANALYSIS s.r.l. - 1°Allegato RP n.606197-001
Soggetto:	Punto A: presso CASCINA PANPERDUTO

Commenti:

Monitoraggio minimo tecnico.

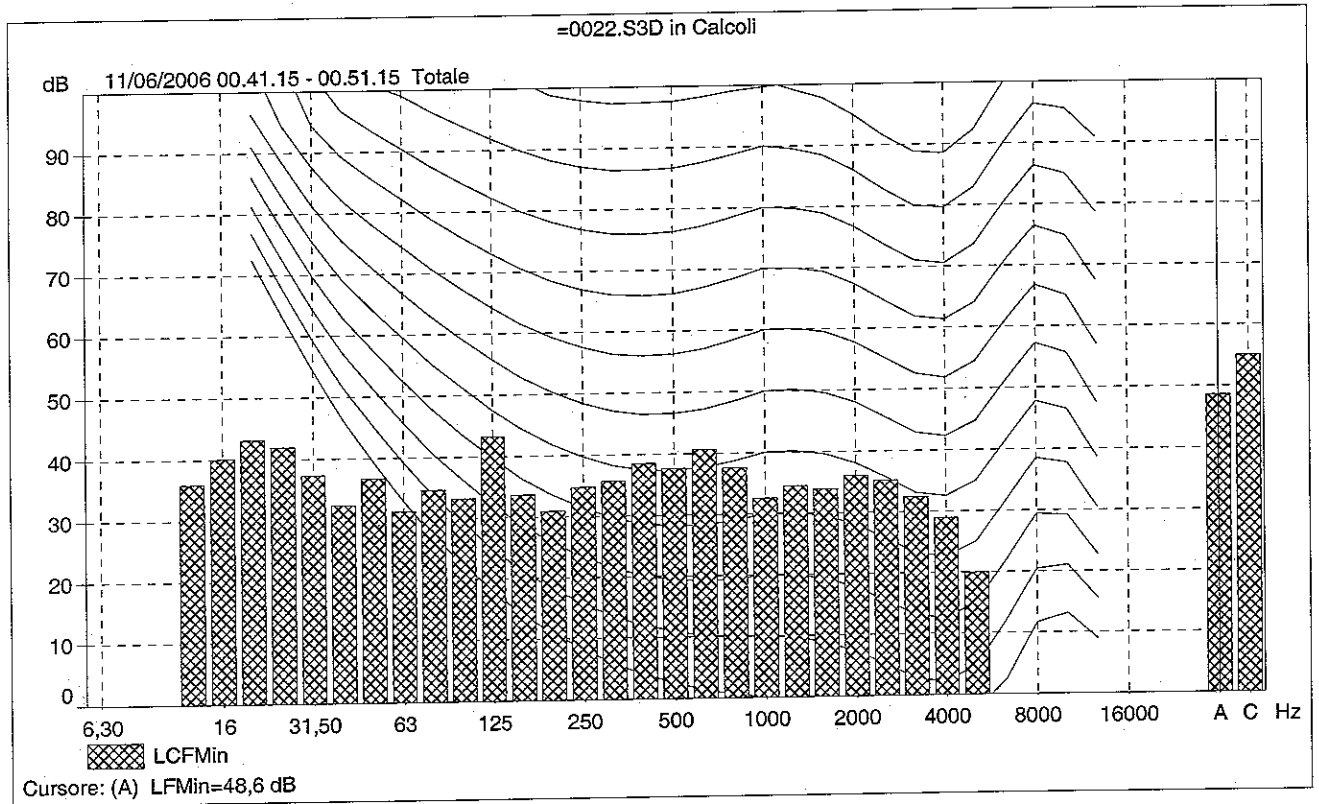
Vento assente

La registrazione è influenzata dalla presenza degli sfiati continui della cartiera.



=0022.S3D in Calcoli

Nome	Ora inizio	Durata	LAeq [dB]
Totale	11/06/2006 00.41.15	0.10.00	58,0
Senza marcatore	11/06/2006 00.41.15	0.10.00	58,0



=0023.S3D Proprietà

Autore:	LAB ANALYSIS s.r.l. - 1°Allegato RP n.606197-001
Soggetto:	Punto A: presso CASCINA PANPERDUTO

Commenti:

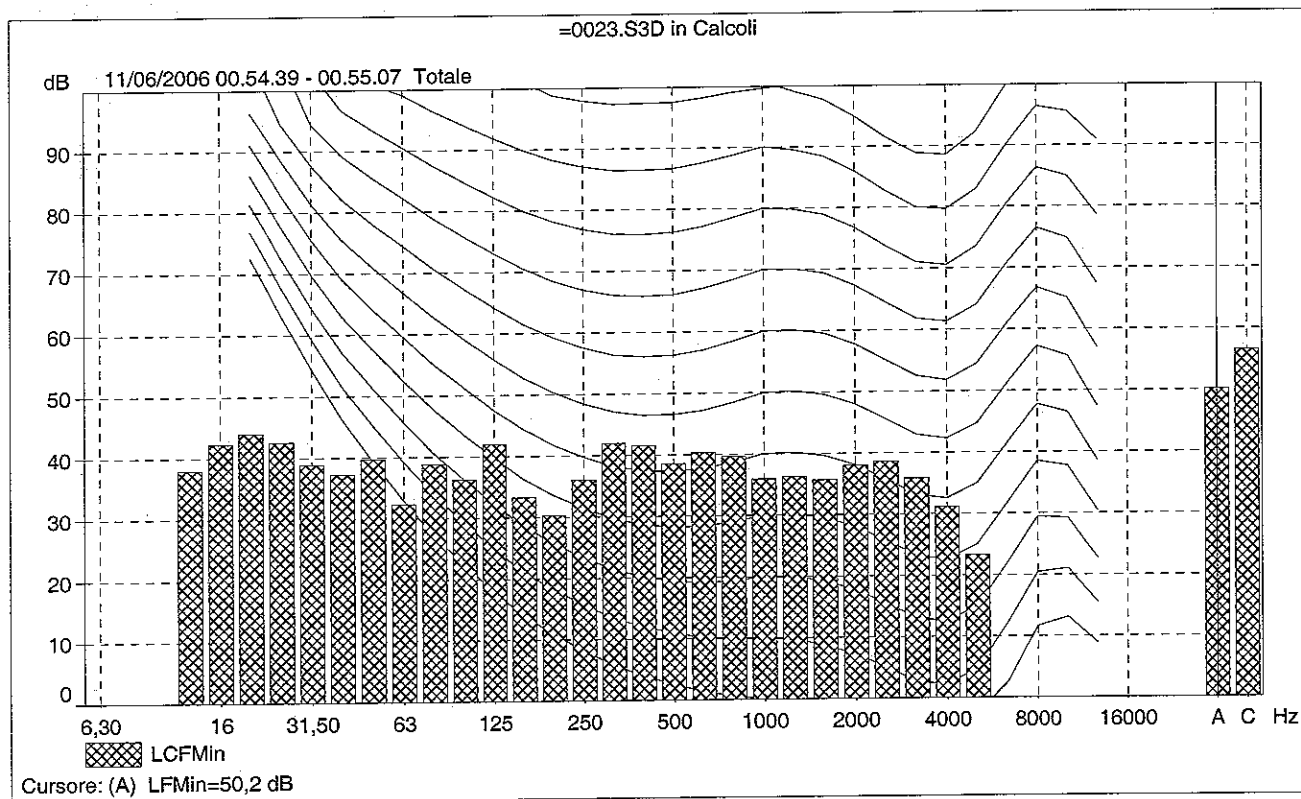
Monitoraggio minimo tecnico.

Vento assente.

La registrazione è influenzata dalla presenza degli sfiati continui della cartiera.

=0023.S3D in Calcoli

Nome	Ora inizio	Durata	LAeq [dB]
Totale	11/06/2006 00.54.39	0.00.28	55,6
Senza marcatore	11/06/2006 00.54.39	0.00.28	55,6



=0026.S3D Proprietà

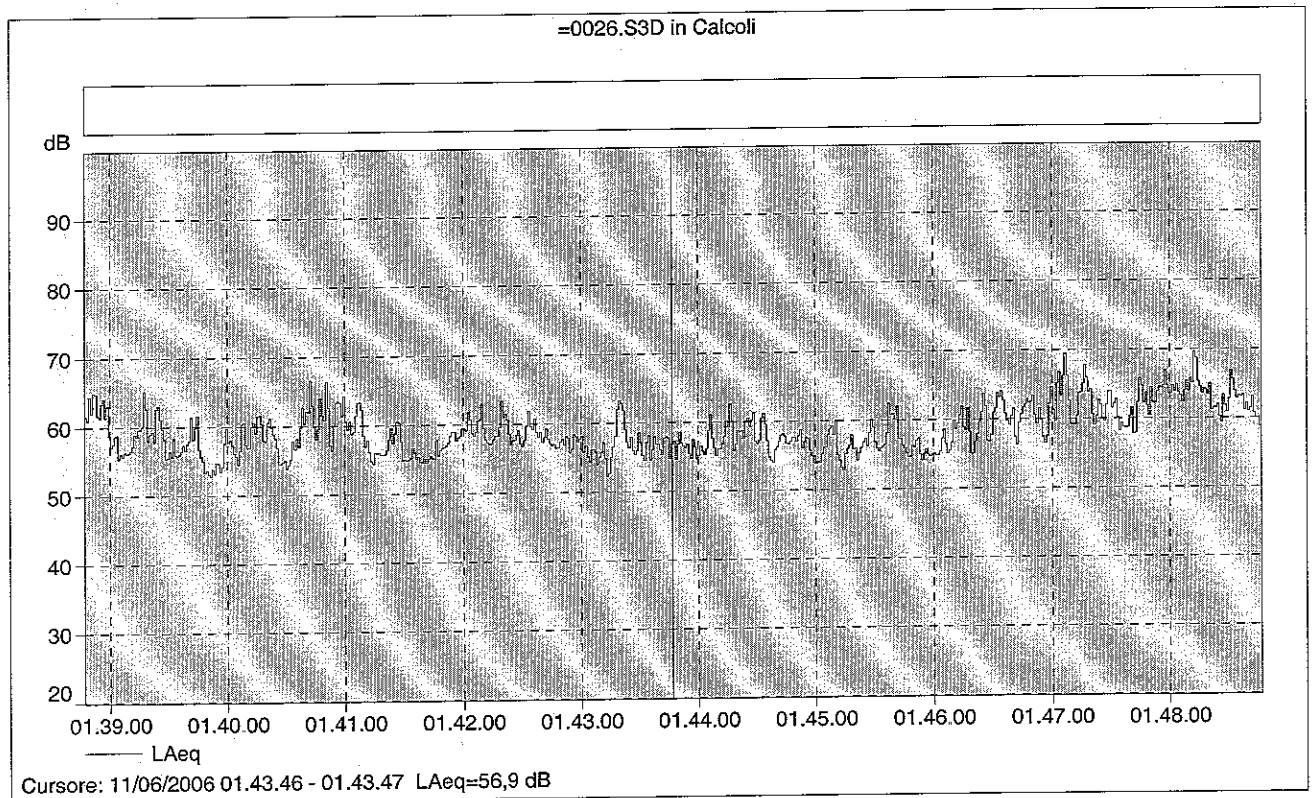
Autore:	LAB ANALYSIS s.r.l. - 1°Allegato RP n.606197-001
Soggetto:	Punto A: presso CASCINA PANPERDUTO

Commenti:

Monitoraggio discesa produzione di energia da 250 MW a 0 MW.

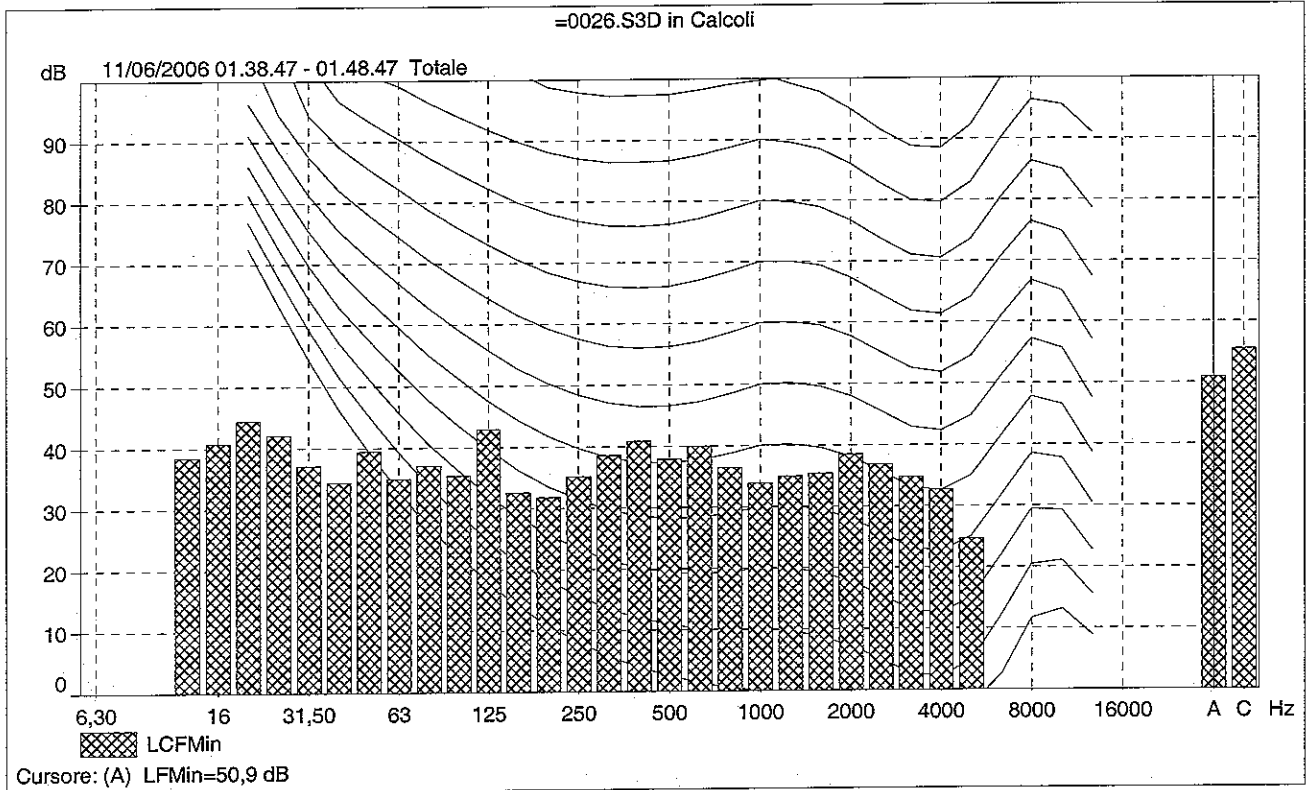
Assenza di vento.

La registrazione è notevolmente influenzata dalla presenza dei continui sfiati della cartiera



=0026.S3D in Calcoli

Nome	Ora inizio	Durata	LAeq [dB]
Totale	11/06/2006 01.38.47	0.10.00	60,2
Senza marcatore	11/06/2006 01.38.47	0.10.00	60,2



=0027.S3D Proprietà

Autore:	LAB ANALYSIS s.r.l. - 1°Allegato RP n.606197-001
Soggetto:	Punto A: presso CASCINA PANPERDUTO

Commenti:

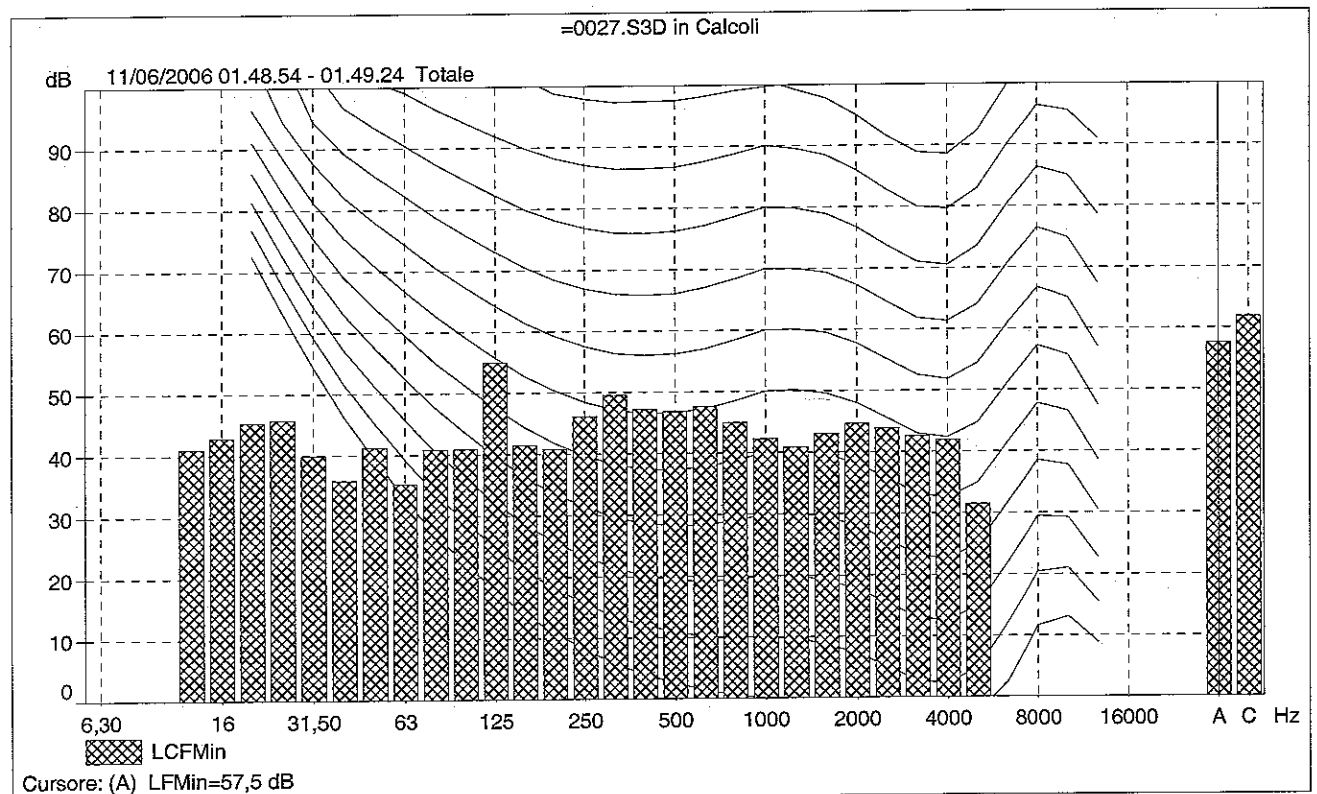
Monitoraggio discesa produzione di energia da 250 MW a 0 MW.

Assenza di vento.

La registrazione è notevolmente influenzata dalla presenza dei continui sfiati della cartiera

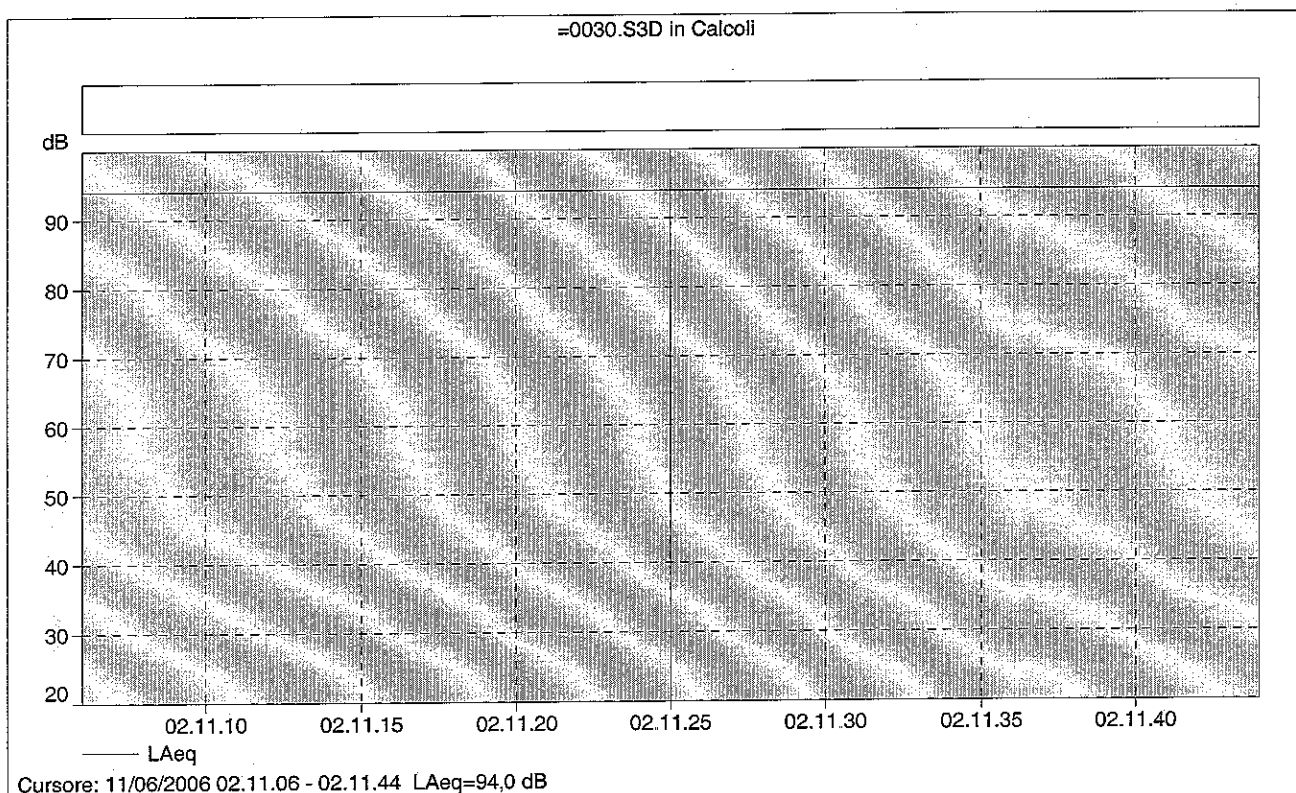
=0027.S3D in Calcoli

Nome	Ora inizio	Durata	LAeq [dB]
Totale	11/06/2006 01.48.54	0.00.30	63,2
Senza marcatore	11/06/2006 01.48.54	0.00.30	63,2



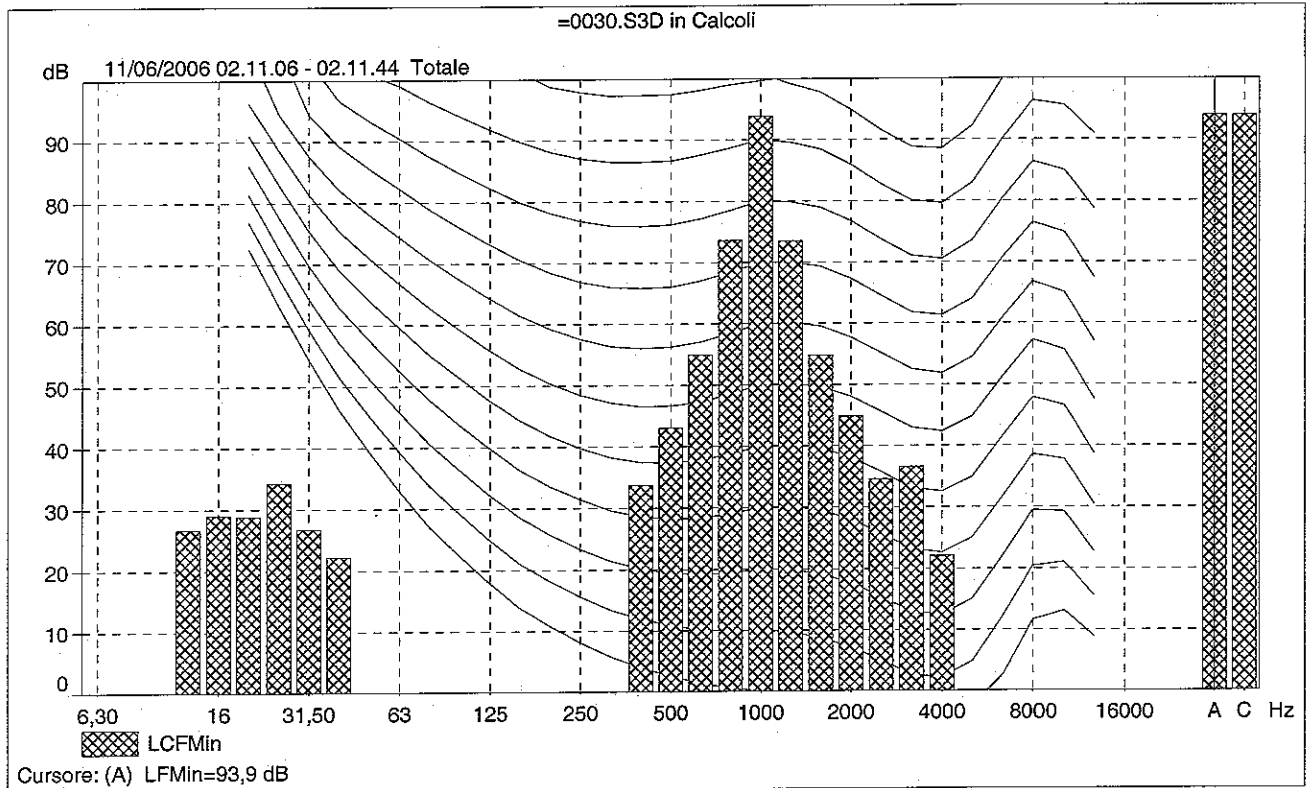
=0030.S3D Proprietà

Autore:	LAB ANALYSIS s.r.l. - 1°Allegato RP n.606197-001
Soggetto:	11/06/2006 - Calibrazione finale del fonometro



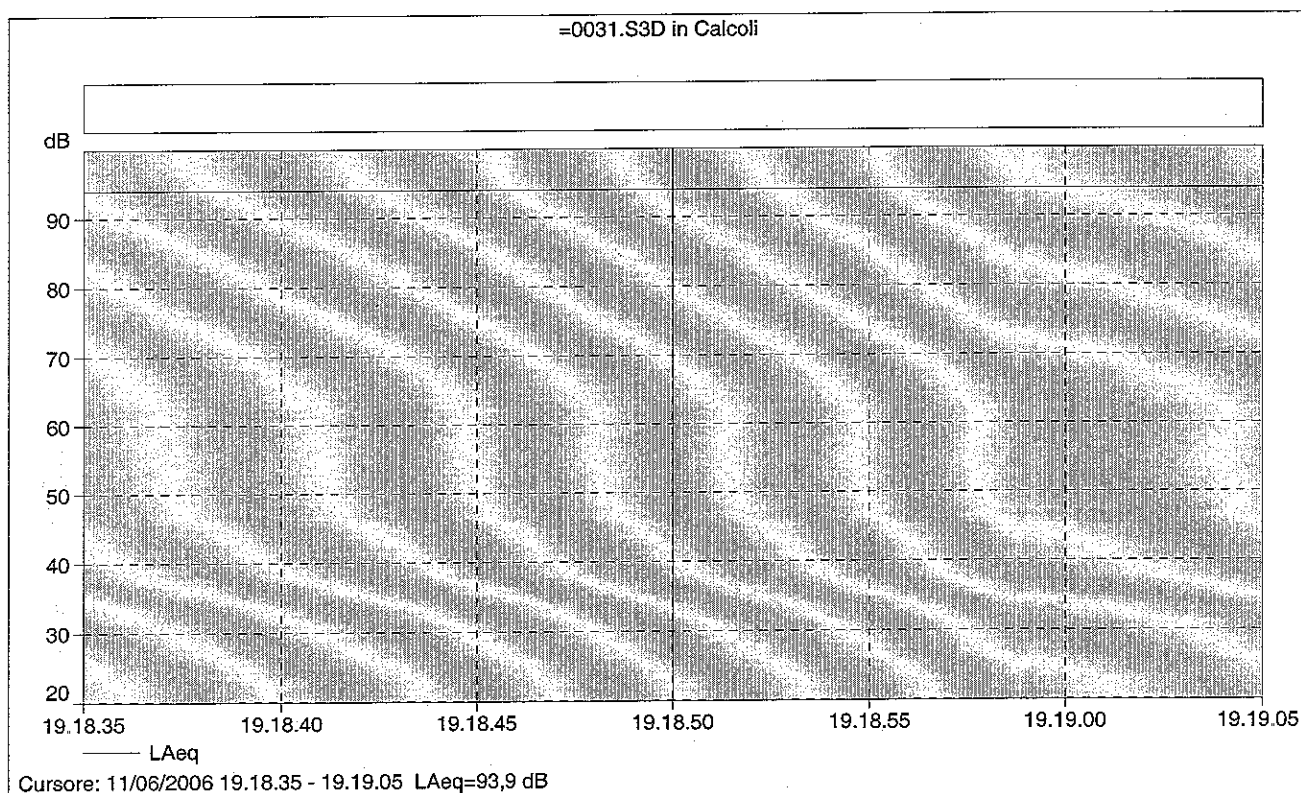
=0030.S3D in Calcoli

Nome	Ora inizio	Durata	LAeq [dB]
Totale	11/06/2006 02.11.06	0.00.38	94,0
Senza marcatore	11/06/2006 02.11.06	0.00.38	94,0



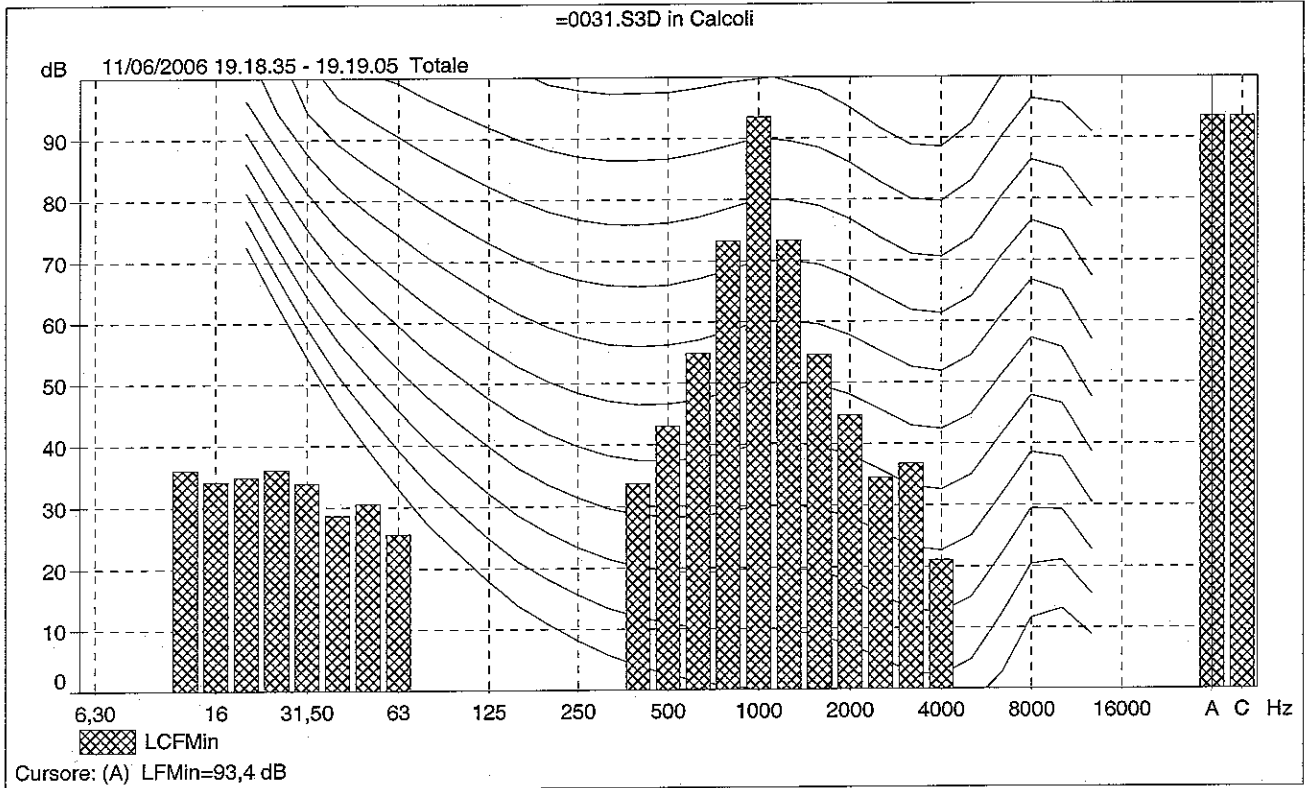
=0031.S3D Proprietà

Autore:	LAB ANALYSIS s.r.l. - 1°Allegato RP n.606197-001
Soggetto:	11/06/2006 - Calibrazione iniziale del fonometro



=0031.S3D in Calcoli

Nome	Ora inizio	Durata	LAeq [dB]
Totale	11/06/2006 19.18.35	0.00.30	93,9
Senza marcatore	11/06/2006 19.18.35	0.00.30	93,9



=0032.S3D Proprietà

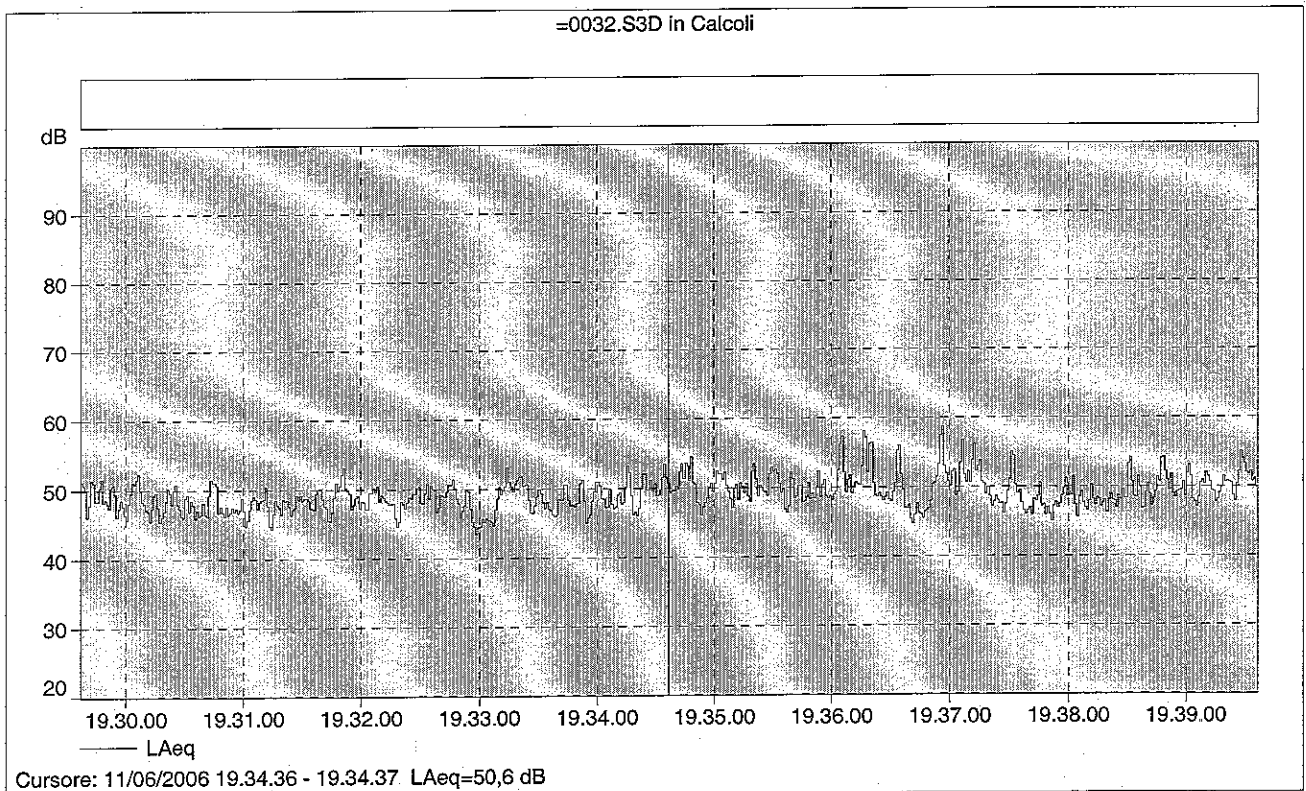
Autore:	LAB ANALYSIS s.r.l. - 1°Allegato RP n.606197-001
Soggetto:	Punto A: presso CASCINA PANPERDUTO

Commenti:

Nessuna attività Voghera Energia.

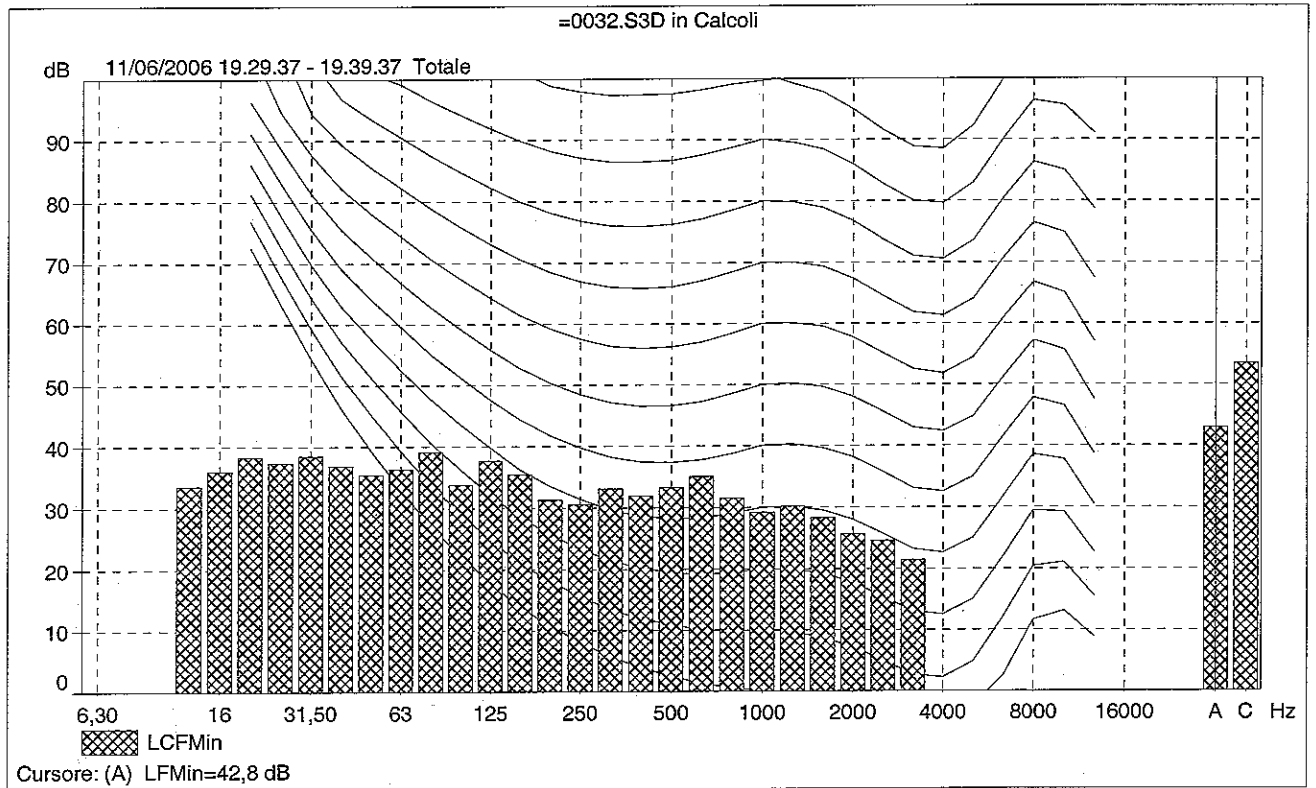
Assenza di vento.

La registrazione è notevolmente influenzata dalla presenza dei continui sfiati della cartiera.



=0032.S3D in Calcoli

Nome	Ora inizio	Durata	LAeq [dB]
Totale	11/06/2006 19.29.37	0.10.00	49,9
Senza marcatore	11/06/2006 19.29.37	0.10.00	49,9



=0040.S3D Proprietà

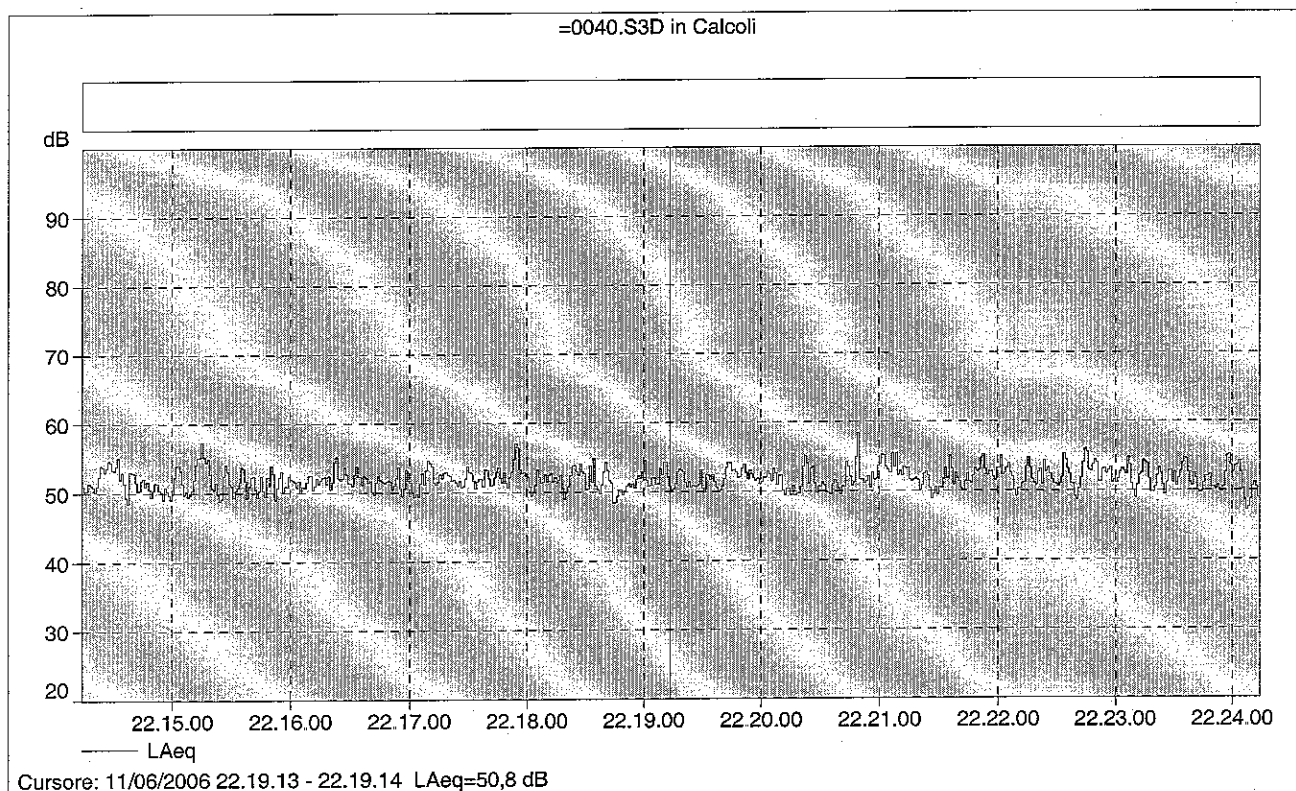
Autore:	LAB ANALYSIS s.r.l. - 1°Allegato RP n.606197-001
Soggetto:	Punto A: presso CASCINA PANPERDUTO

Commenti:

Nessuna attività Voghera Energia.

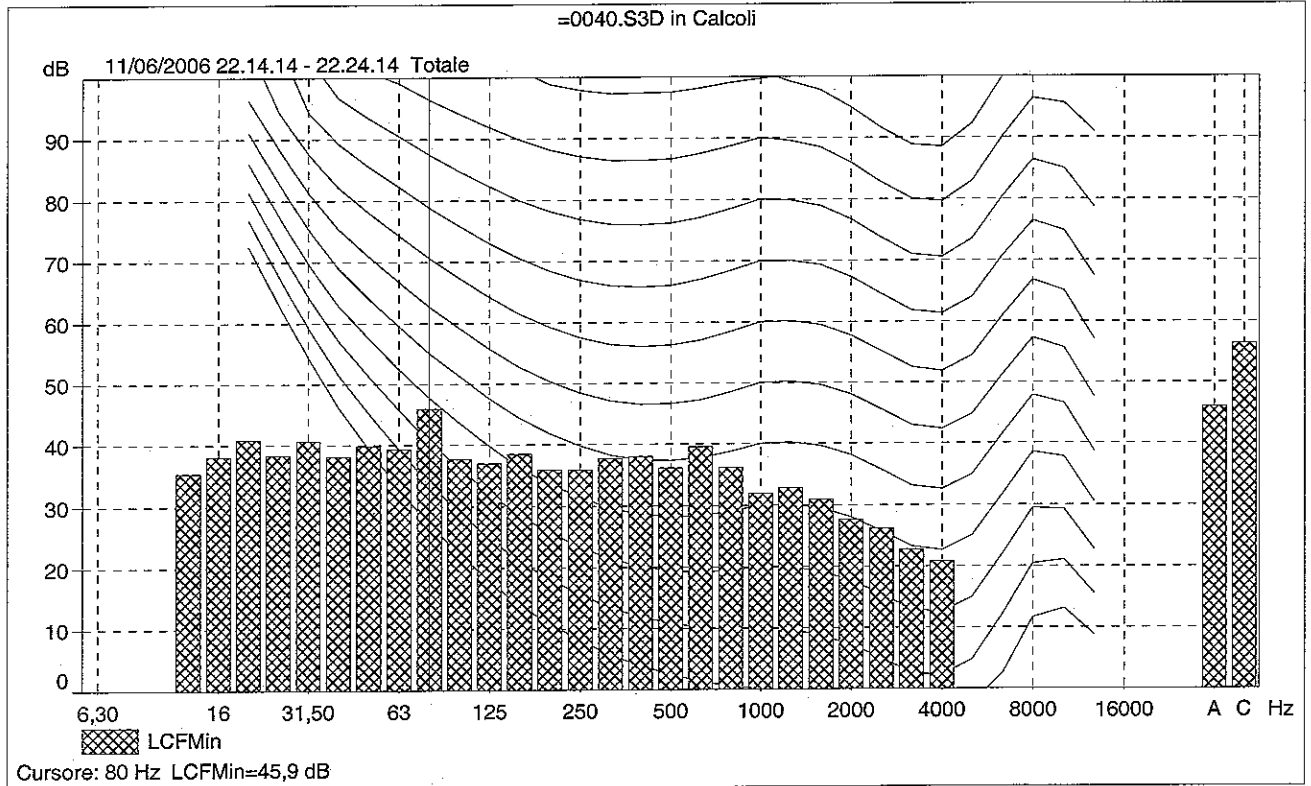
Assenza di vento.

La registrazione è notevolmente influenzata dalla presenza dei continui sfiati della cartiera.



=0040.S3D in Calcoli

Nome	Ora inizio	Durata	LAeq [dB]
Totale	11/06/2006 22.14.14	0.10.00	52,2
Senza marcatore	11/06/2006 22.14.14	0.10.00	52,2



=0041.S3D Proprietà

Autore:	LAB ANALYSIS s.r.l. - 1°Allegato RP n.606197-001
Soggetto:	Punto A: presso CASCINA PANPERDUTO

Commenti:

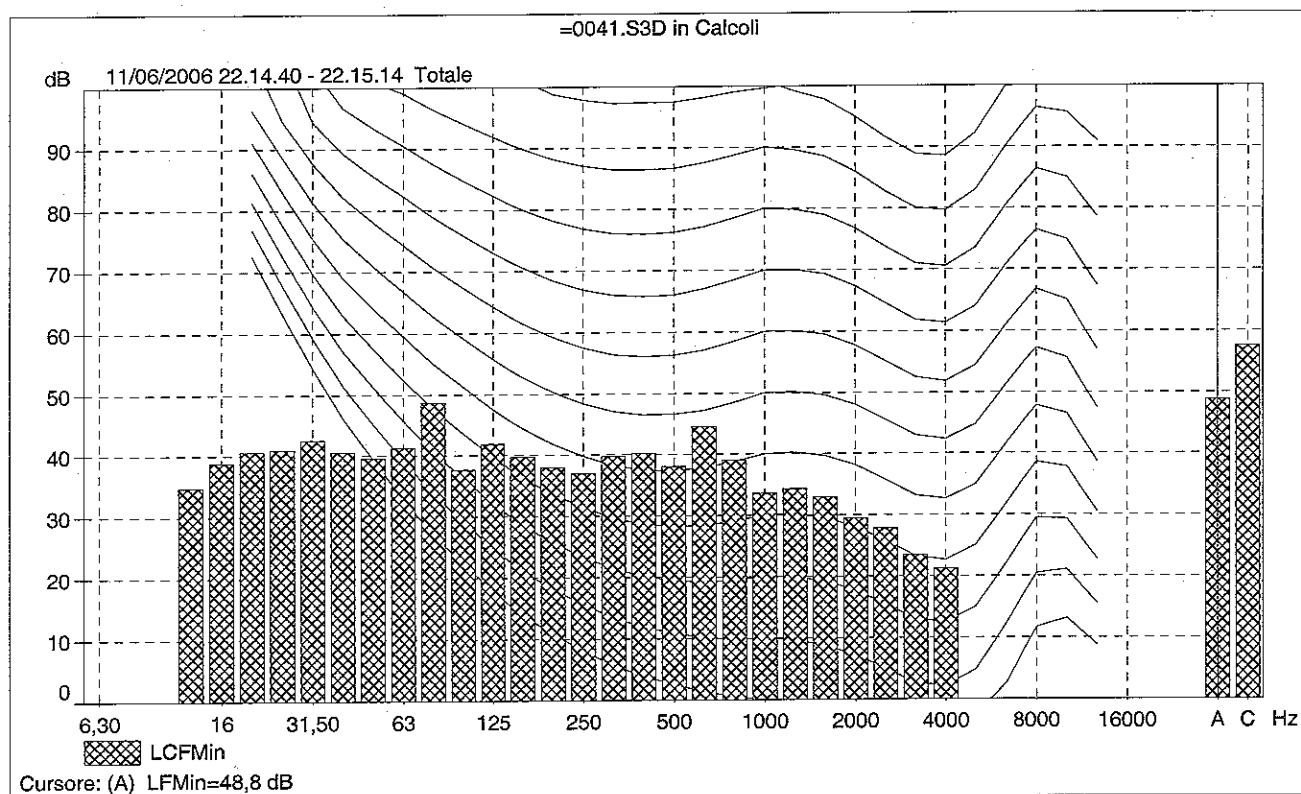
Nessuna attività Voghera Energia.

Assenza di vento.

La registrazione è notevolmente influenzata dalla presenza dei continui sfiati della cartiera.

=0041.S3D in Calcoli

Nome	Ora inizio	Durata	LAeq [dB]
Totale	11/06/2006 22.14.40	0.00.34	53,1
Senza marcatore	11/06/2006 22.14.40	0.00.34	53,1



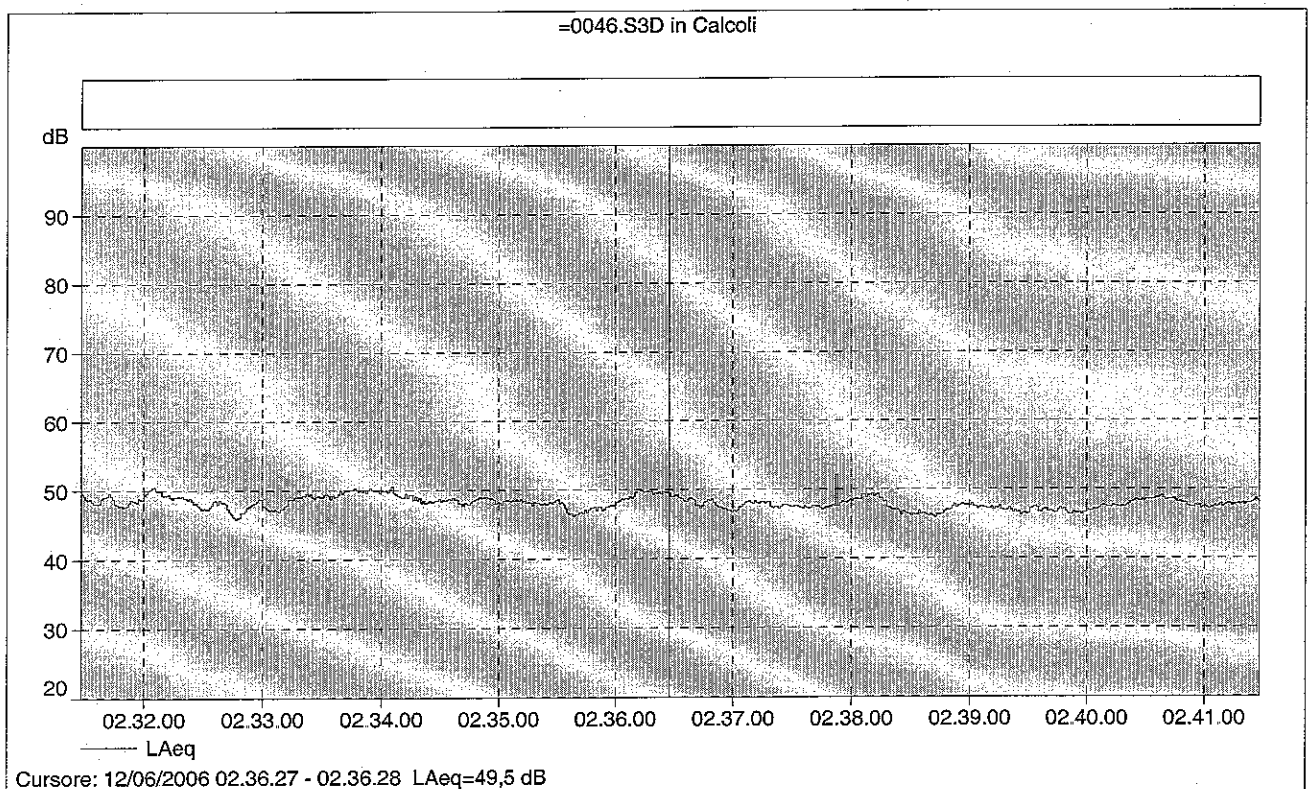
=0046.S3D Proprietà

Autore:	LAB ANALYSIS s.r.l. - 1°Allegato RP n.606197-001
Soggetto:	Punto A: presso CASCINA PANPERDUTO

Commenti:

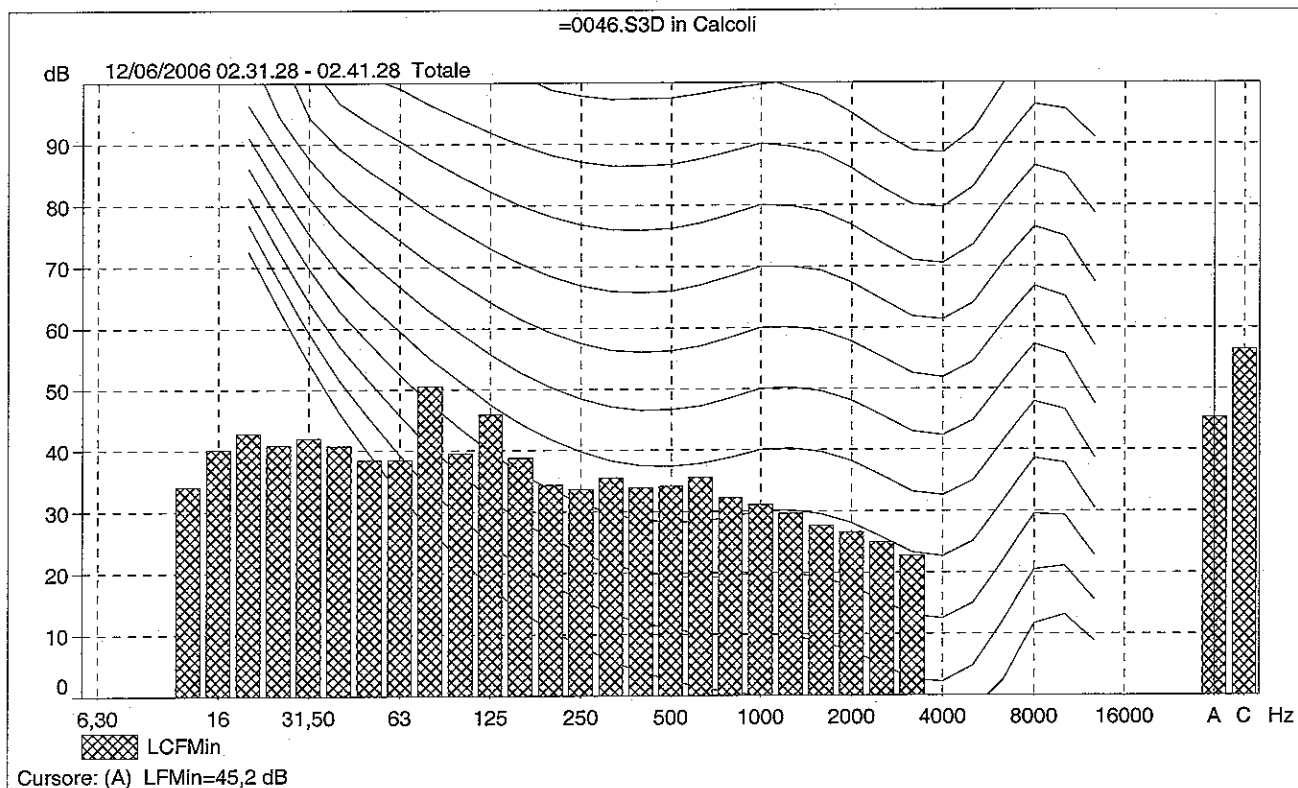
Monitoraggio partenza eiettore (durata 3 minuti). Dopo i 3 minuti iniziale l'attività è a regime con produzione m.
 Assenza di vento.

La registrazione è influenzata sia dalla presenza della Voghera Energia sia dalla presenza della Cartiera



=0046.S3D in Calcoli

Nome	Ora inizio	Durata	LAeq [dB]
Totale	12/06/2006 02.31.28	0.10.00	48,1
Senza marcatore	12/06/2006 02.31.28	0.10.00	48,1



=0047.S3D Proprietà

Autore:	LAB ANALYSIS s.r.l. - 1°Allegato RP n.606197-001
Soggetto:	Punto A: presso CASCINA PANPERDUTO

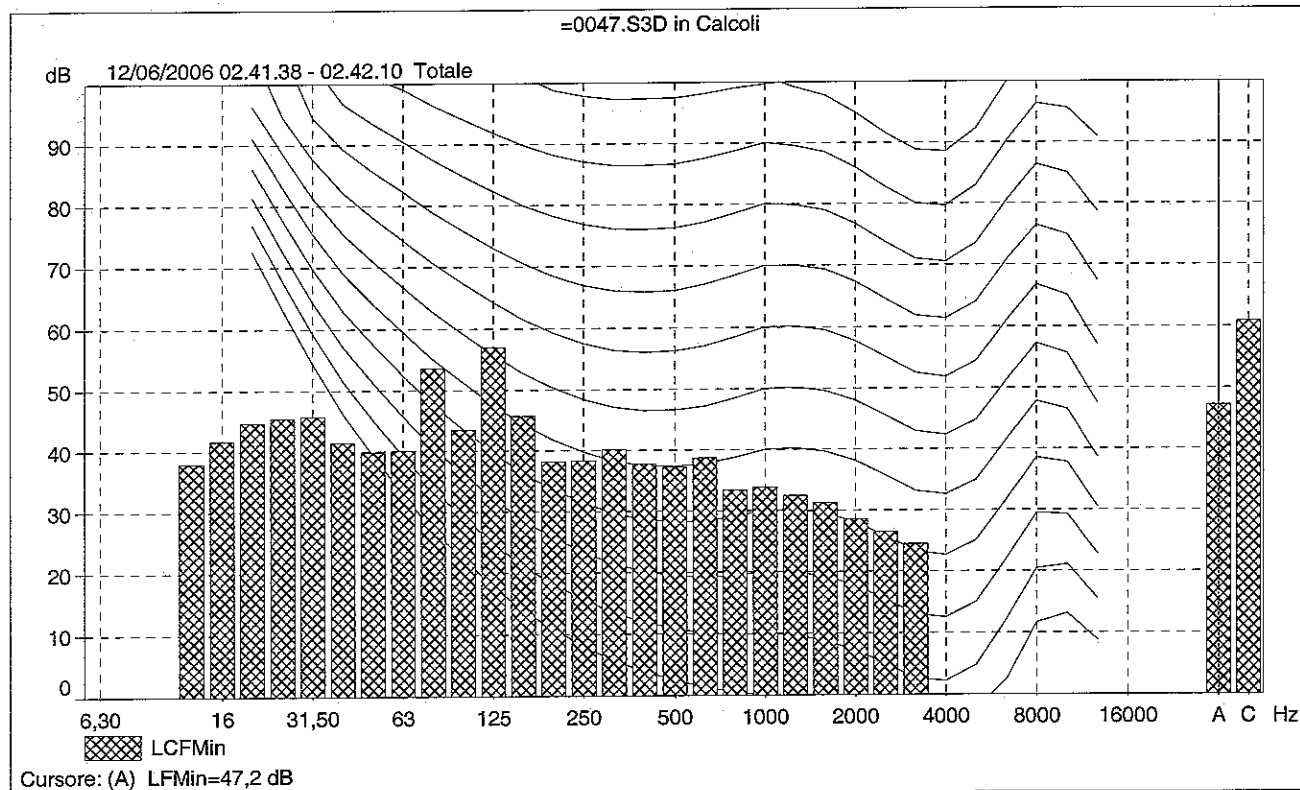
Commenti:

Monitoraggio partenza eiettore (durata 3 minuti). Dopo i 3 minuti iniziale l'attività è a regime con produzione m:
 Assenza di vento.

La registrazione è influenzata sia dalla presenza della Voghera Energia sia dalla presenza della Cartiera

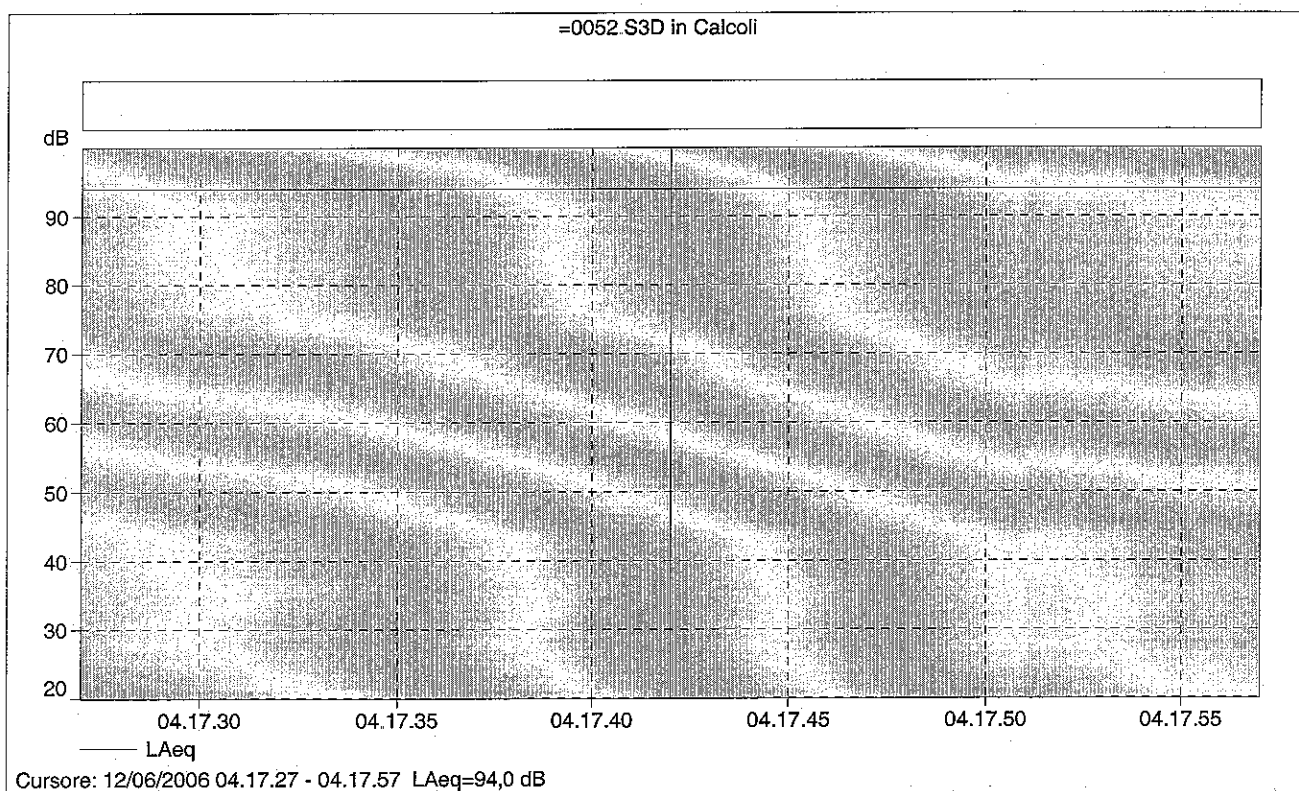
=0047.S3D in Calcoli

Nome	Ora inizio	Durata	LAeq [dB]
Totale	12/06/2006 02.41.38	0.00.32	49,2
Senza marcatore	12/06/2006 02.41.38	0.00.32	49,2



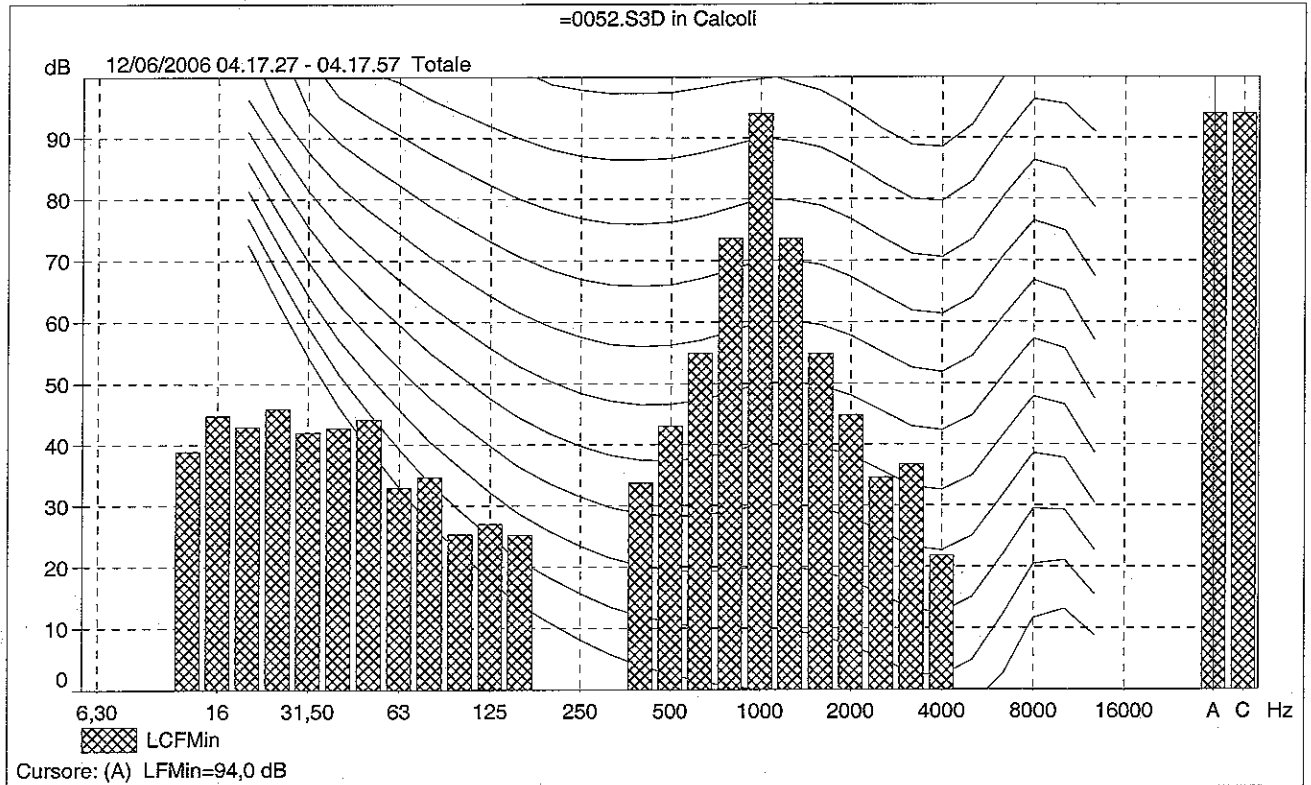
=0052.S3D Proprietà


Autore:	LAB ANALYSIS s.r.l. - 1°Allegato RP n.606197-001
Soggetto:	12/06/2006 - Calibrazione finale del fonometro

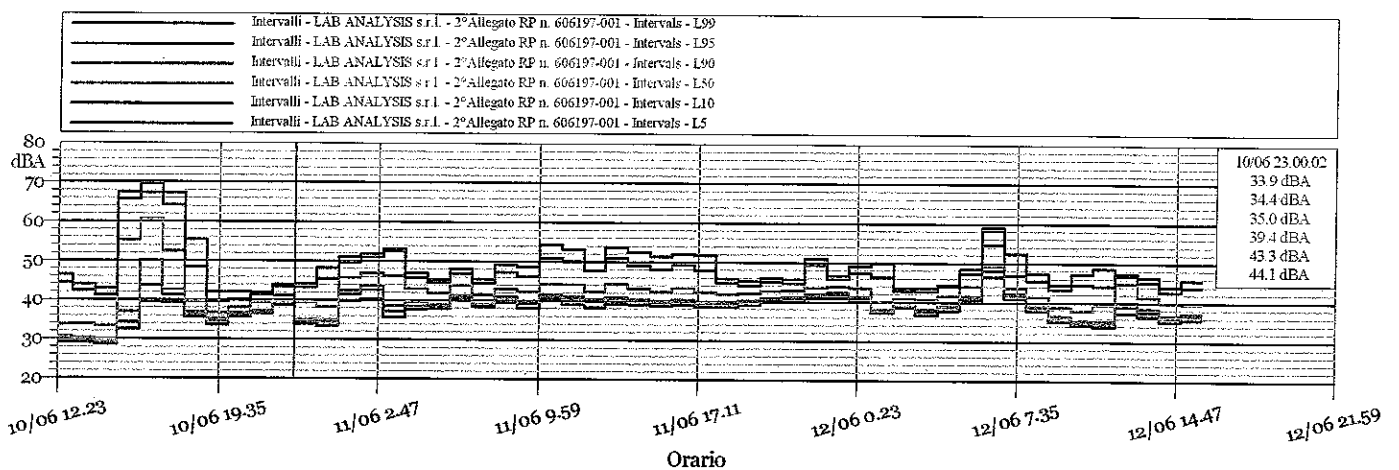
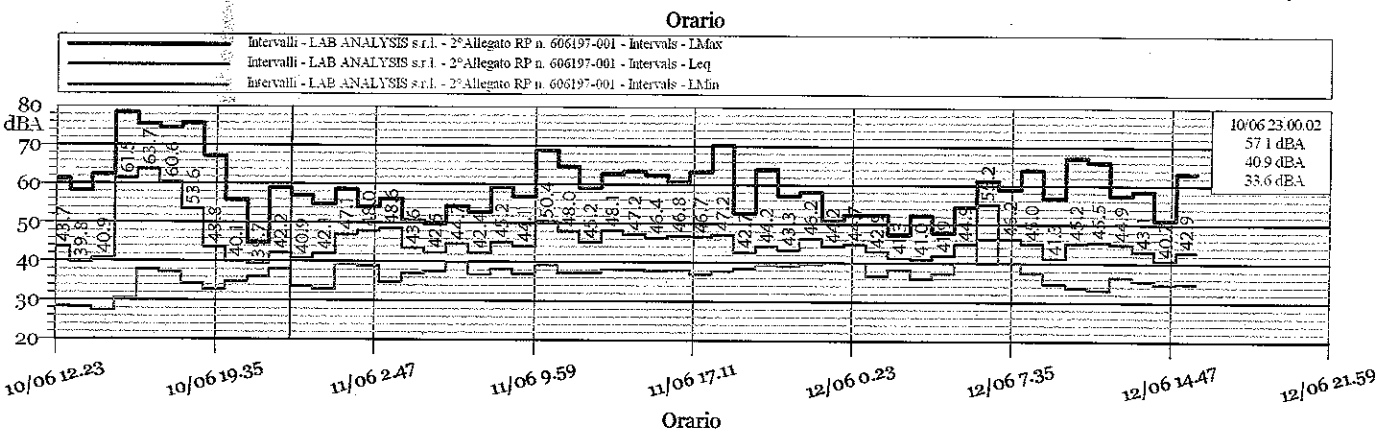
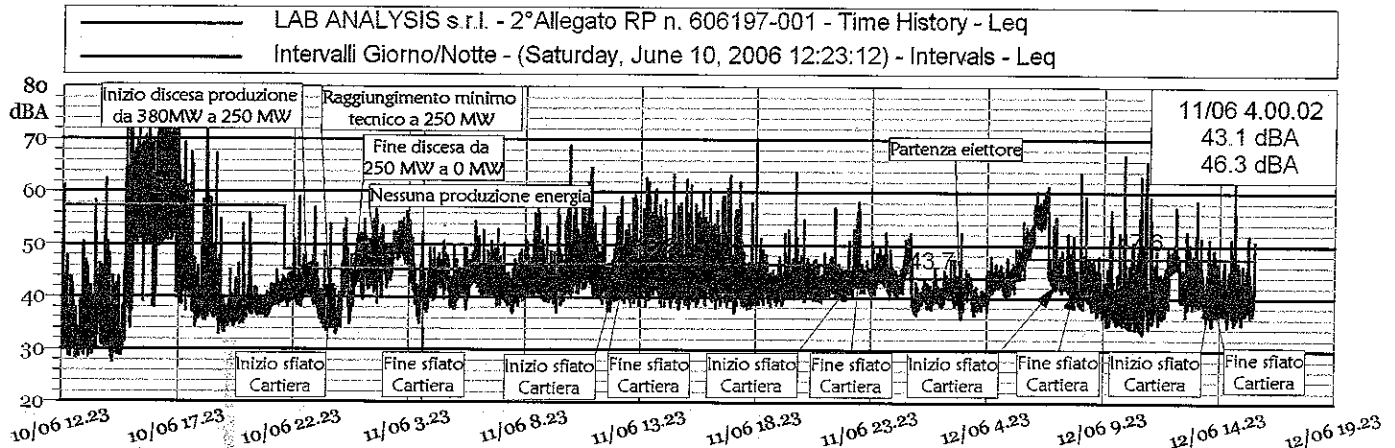


=0052.S3D in Calcoli

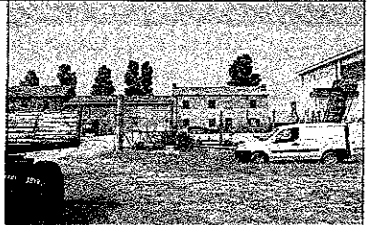
Nome	Ora inizio	Durata	LAeq [dB]
Totale	12/06/2006 04.17.27	0.00.30	94,0
Senza marcatore	12/06/2006 04.17.27	0.00.30	94,0

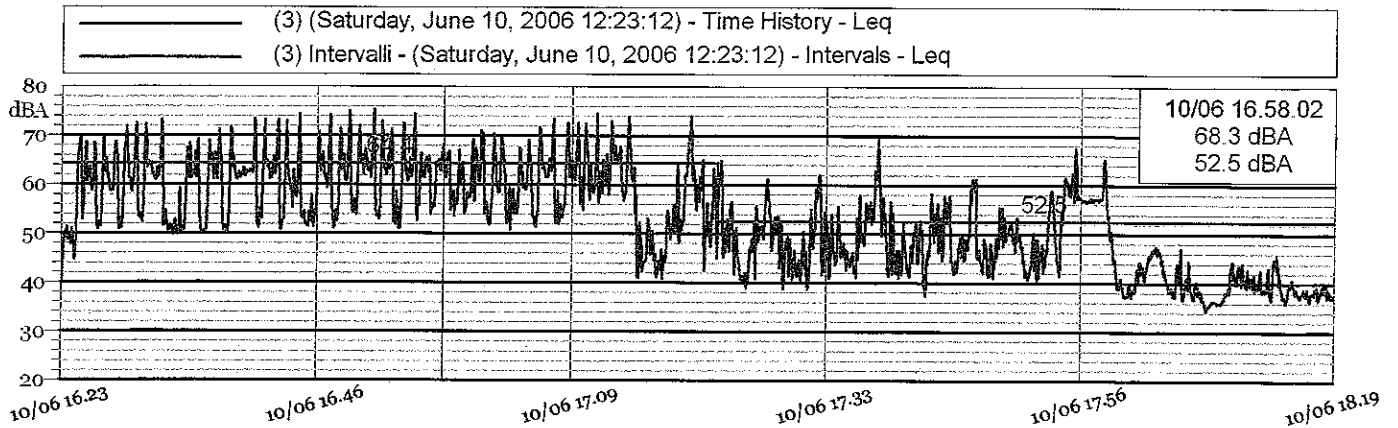
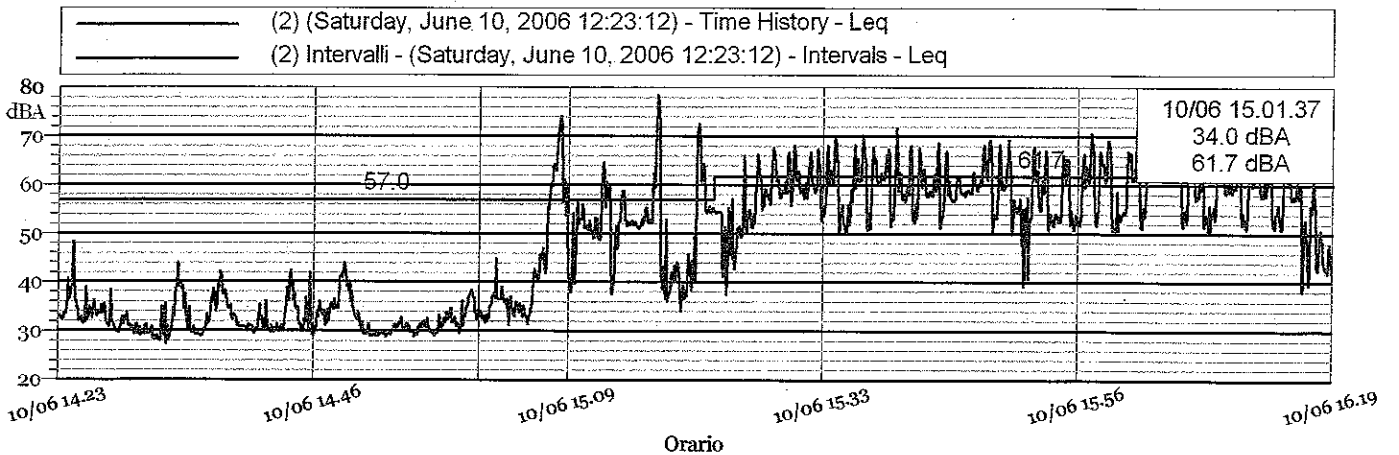
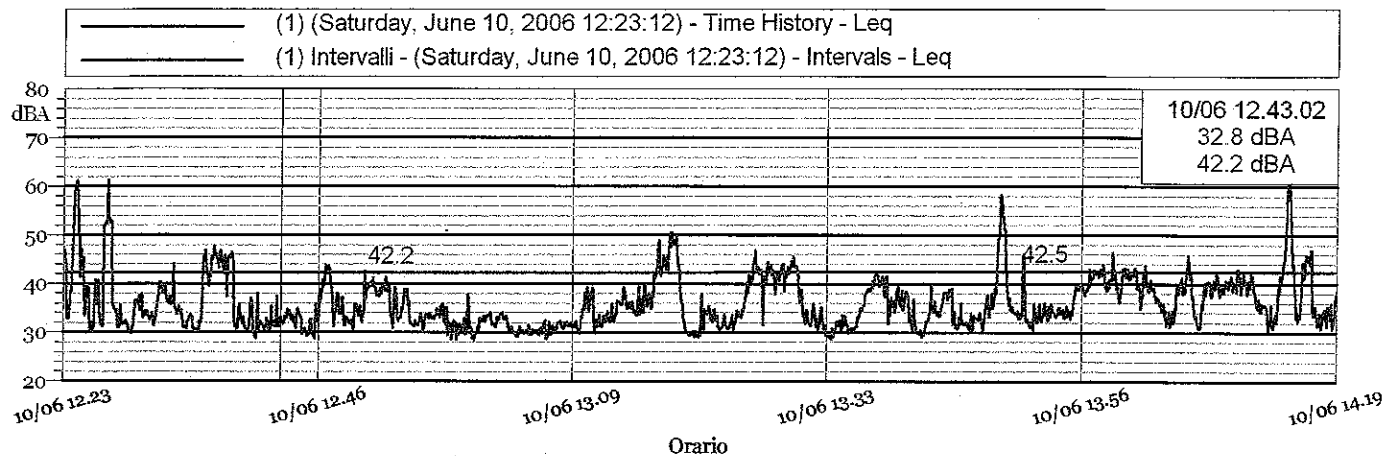


<p>Punto C presso CASCINELLA ROTTA</p>		<p>Vista del luogo di indagine</p> 
Data inizio misura: 10/06/2006	Ora inizio misura: 12.23.12	
Data fine misura: 12/06/2006	Ora fine misura: 15.54.45	
Strumentazione: Larson-Davis mod. 820 cod. 1209		




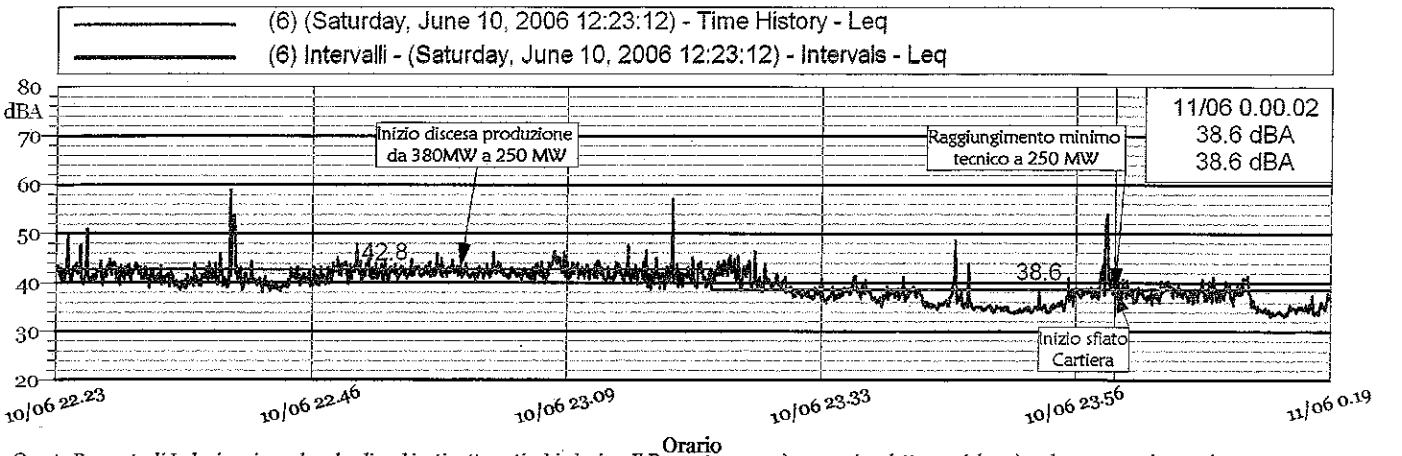
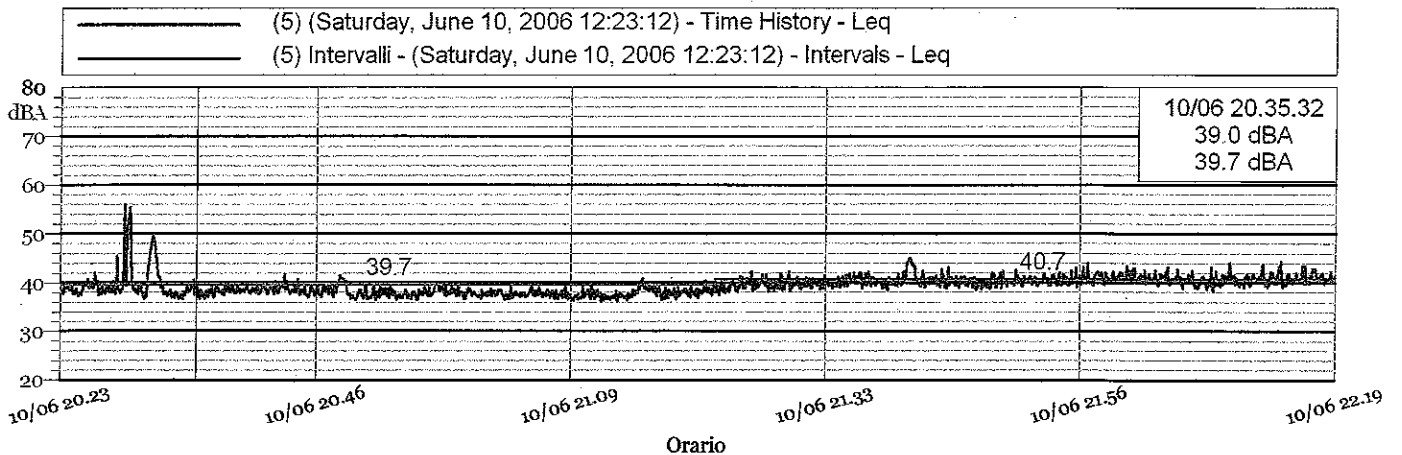
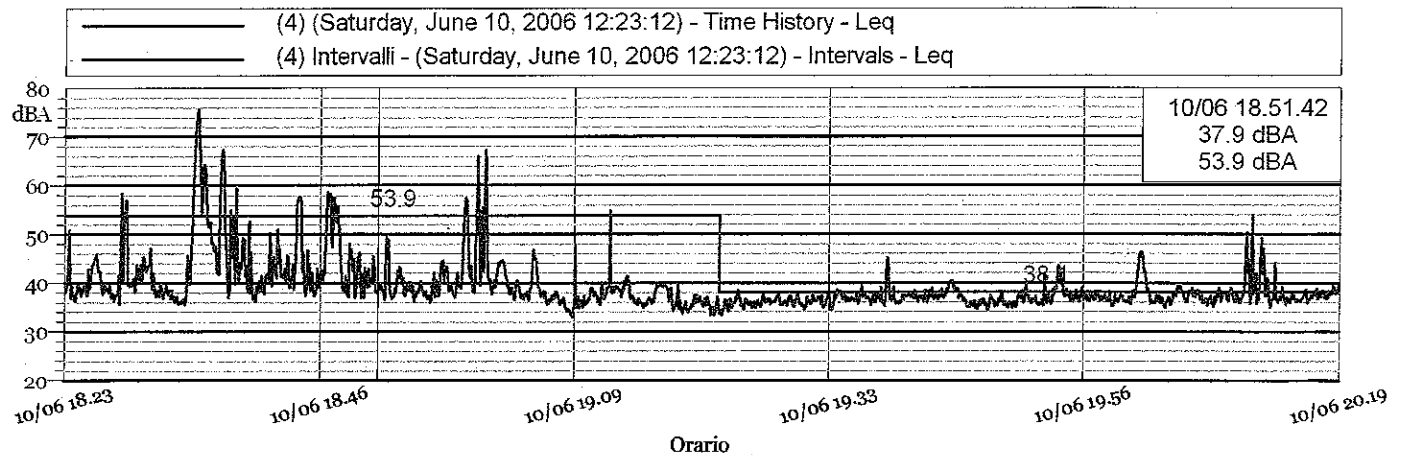
Questo Rapporto di Indagine riguarda solo gli ambienti sottoposti ad indagine. Il Rapporto non può essere riprodotto parzialmente salvo approvazione scritta da parte di LAB-ANALYSIS.

<p>Punto C. presso CASOVIA LONATI</p>		<p>Vista del luogo di indagine</p> 
Data inizio misura: 10/06/2006	Ora inizio misura: 12.23.12	
Data fine misura: 12/06/2006	Ora fine misura: 15.54.45	
Strumentazione: Larson-Davis mod. 820 cod. 1209		




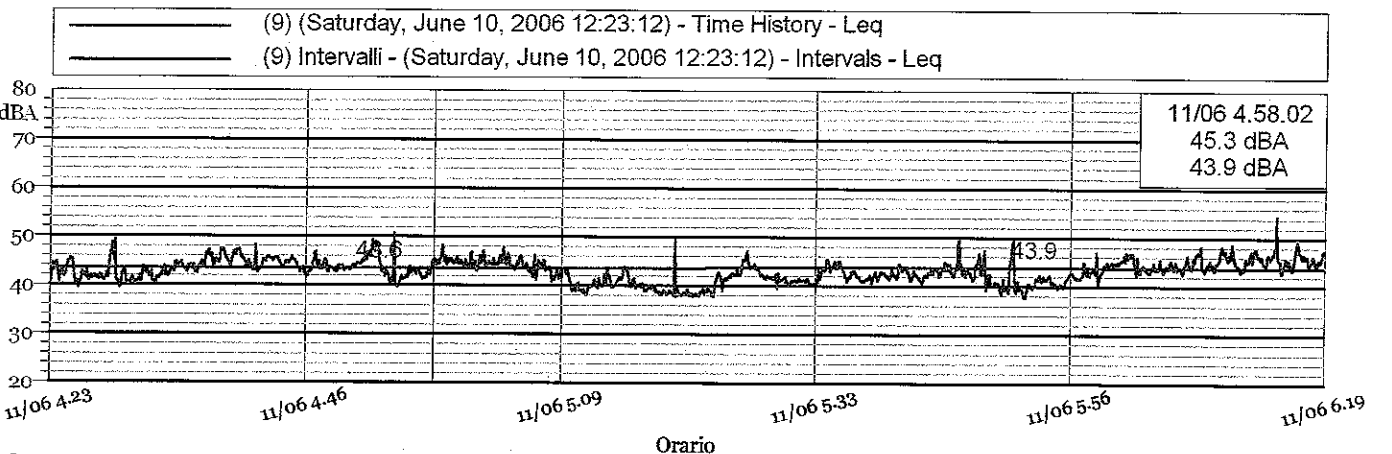
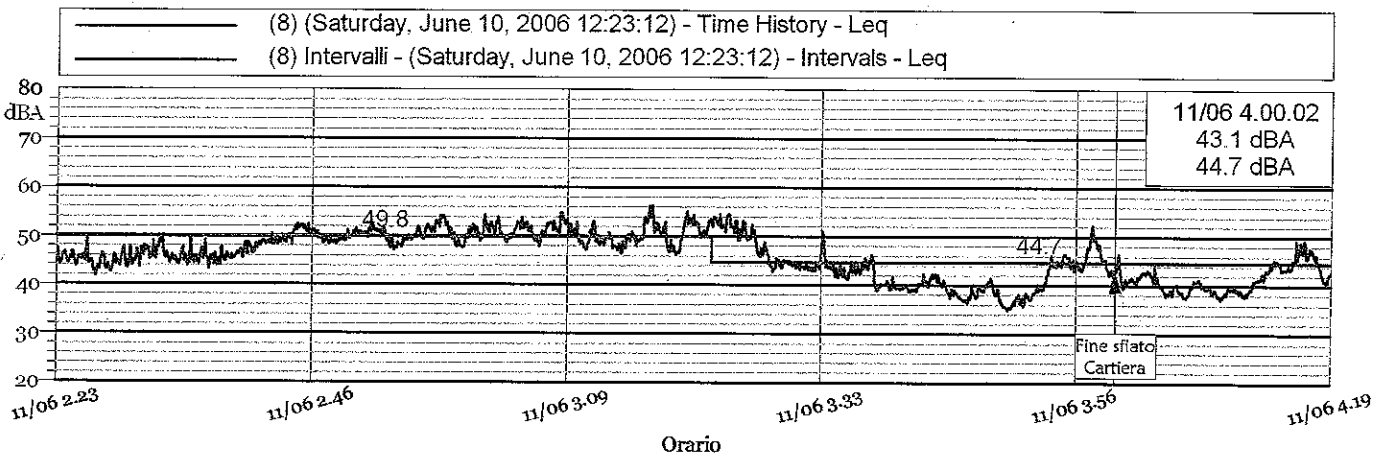
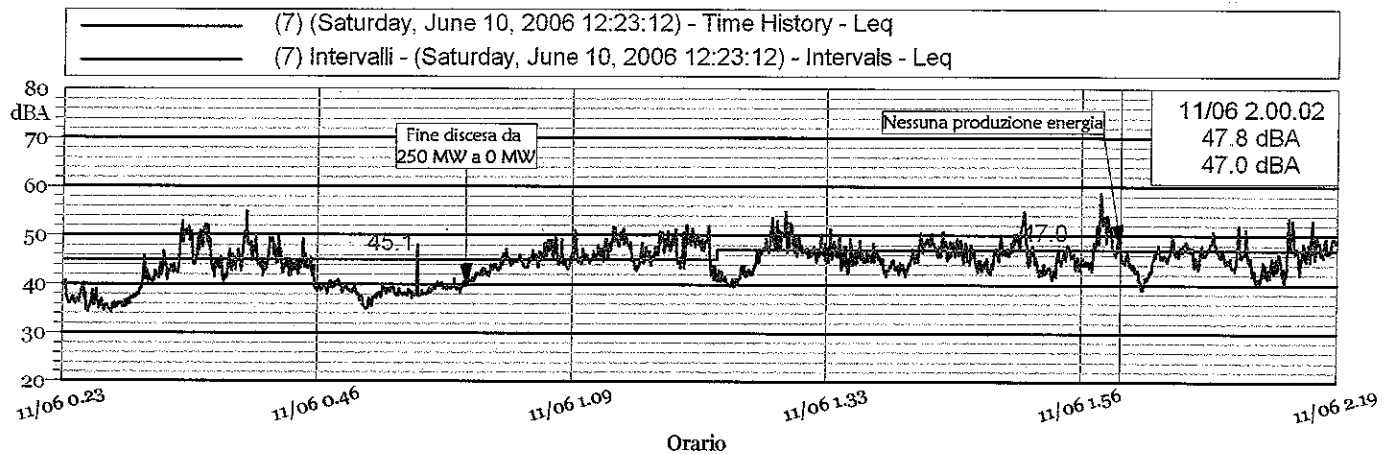
Questo Rapporto di Indagine riguarda solo gli ambienti sottoposti ad indagine. Il Rapporto non può essere riprodotto parzialmente salvo approvazione scritta da parte di LAB-ANALYSIS.

Punto C - presso CASCINA LA ROFFA		Vista del luogo di indagine
Data inizio misura: 10/06/2006	Ora inizio misura: 12.23.12	
Data fine misura: 12/06/2006	Ora fine misura: 15.54.45	
Strumentazione: Larson-Davis mod. 820 cod. 1209		




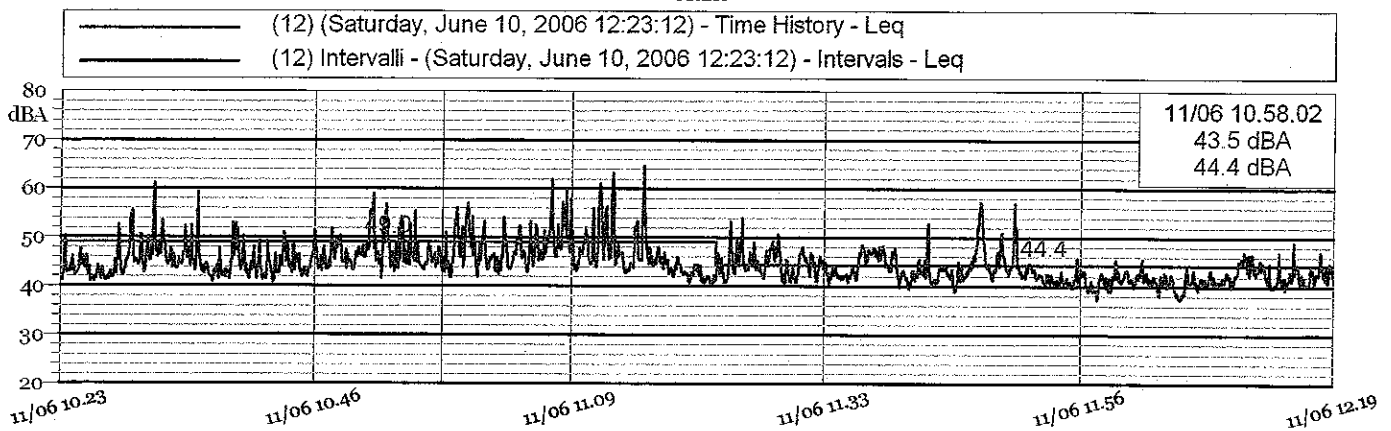
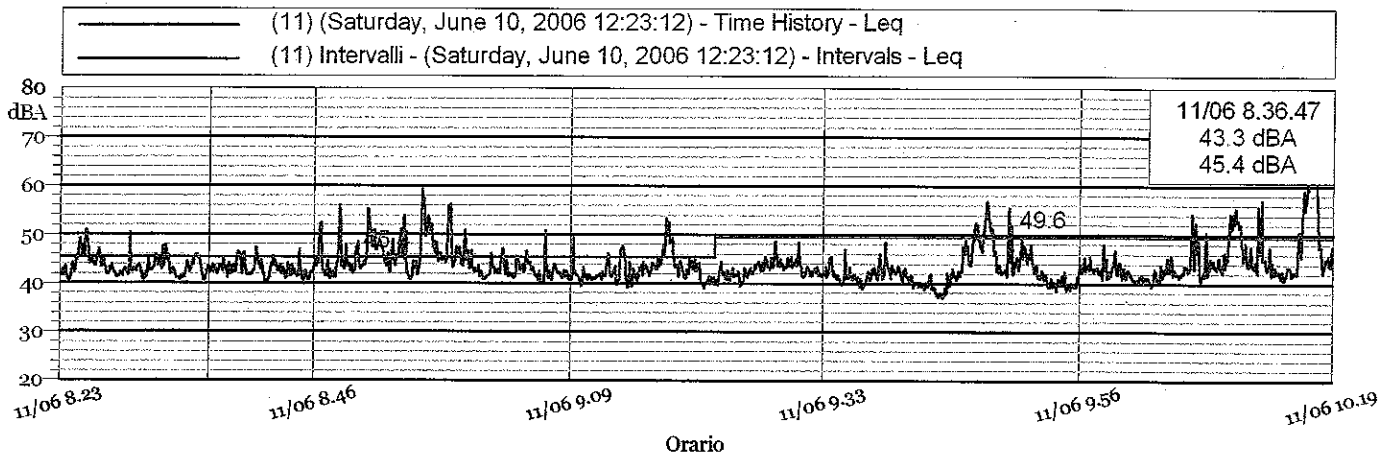
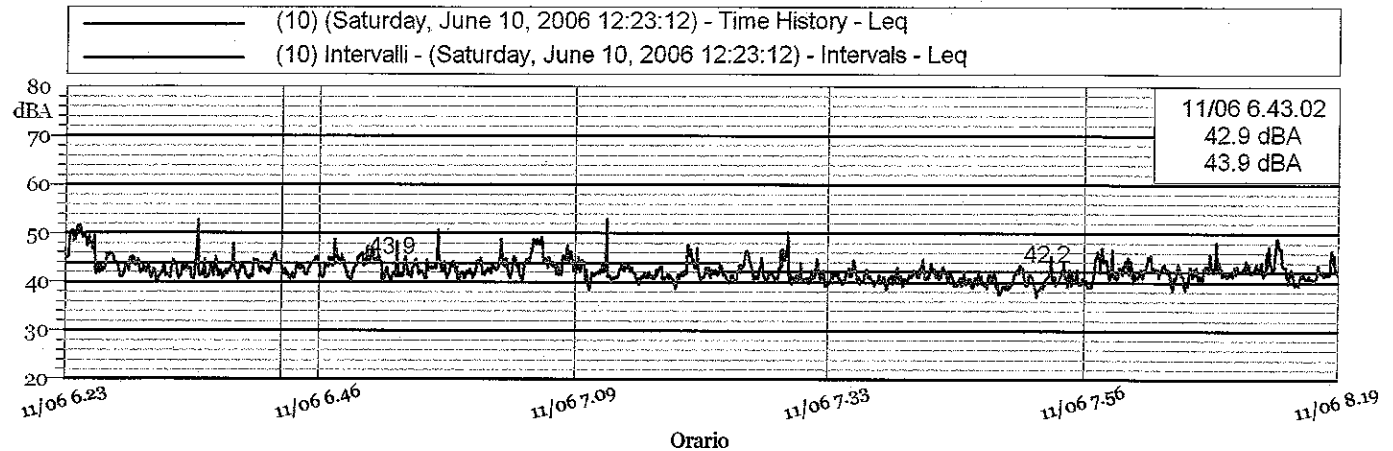
Questo Rapporto di Indagine riguarda solo gli ambienti sottoposti ad indagine. Il Rapporto non può essere riprodotto parzialmente salvo approvazione scritta da parte di LAB-ANALYSIS.

Punto C - presso CASANOVA LONATI		Vista dell'Inogo di indagine
Data inizio misura: 10/06/2006	Ora inizio misura: 12.23.12	
Data fine misura: 12/06/2006	Ora fine misura: 15.54.45	
Strumentazione: Larson-Davis mod. 820 cod. 1209		




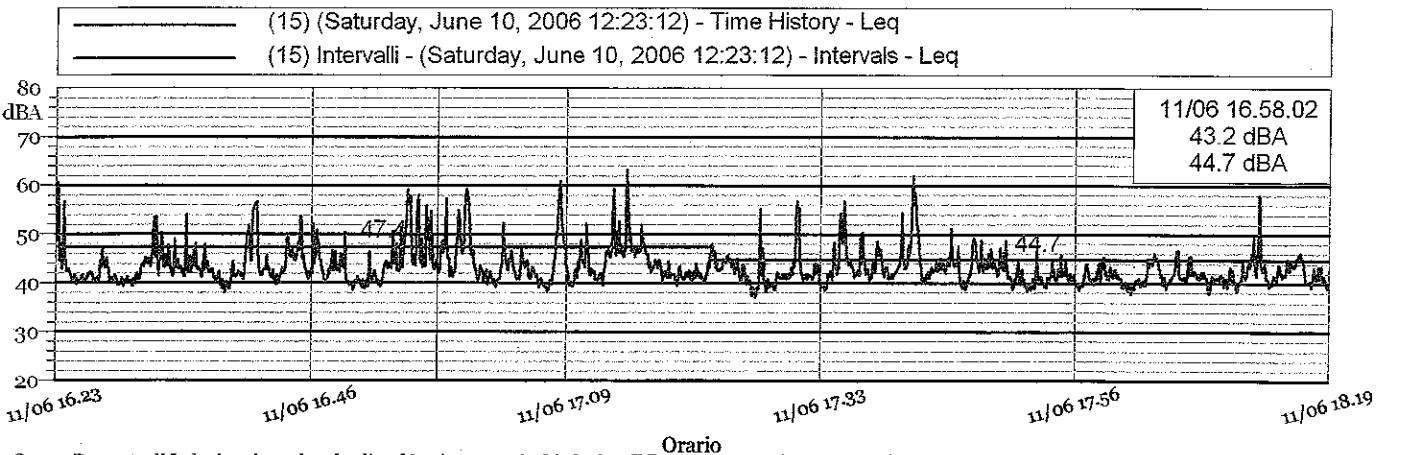
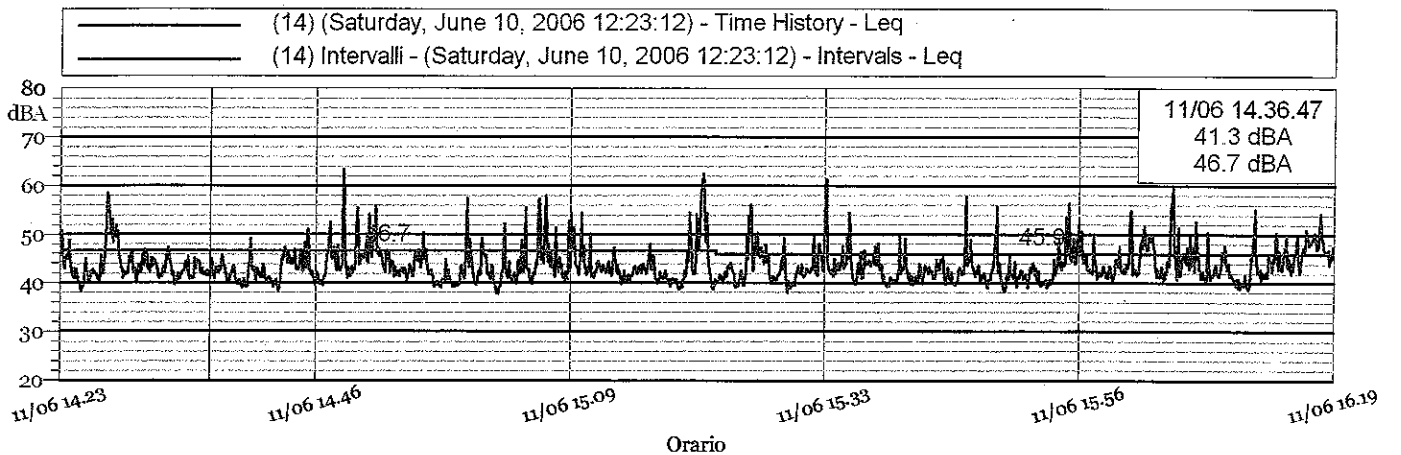
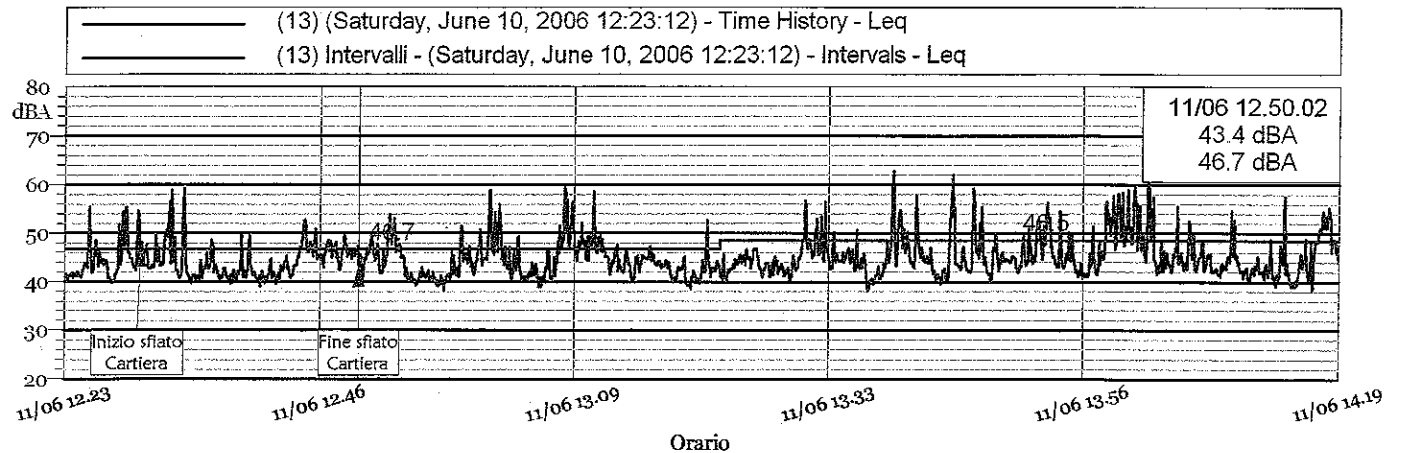
Questo Rapporto di Indagine riguarda solo gli ambienti sottoposti ad indagine. Il Rapporto non può essere riprodotto parzialmente salvo approvazione scritta da parte di LAB-ANALYSIS.

Punto C - presso CASANOVA LONATI		Vista del luogo di indagine
Data inizio misura: 10/06/2006	Ora inizio misura: 12.23.12	
Data fine misura: 12/06/2006	Ora fine misura: 15.54.45	
Strumentazione: Larson-Davis mod. 820 cod. 1209		




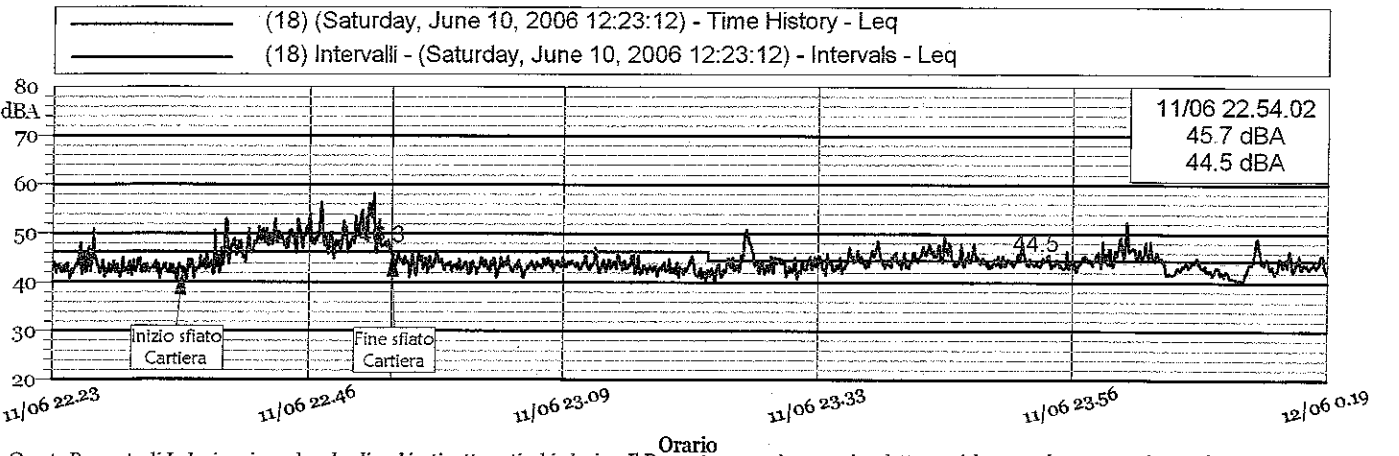
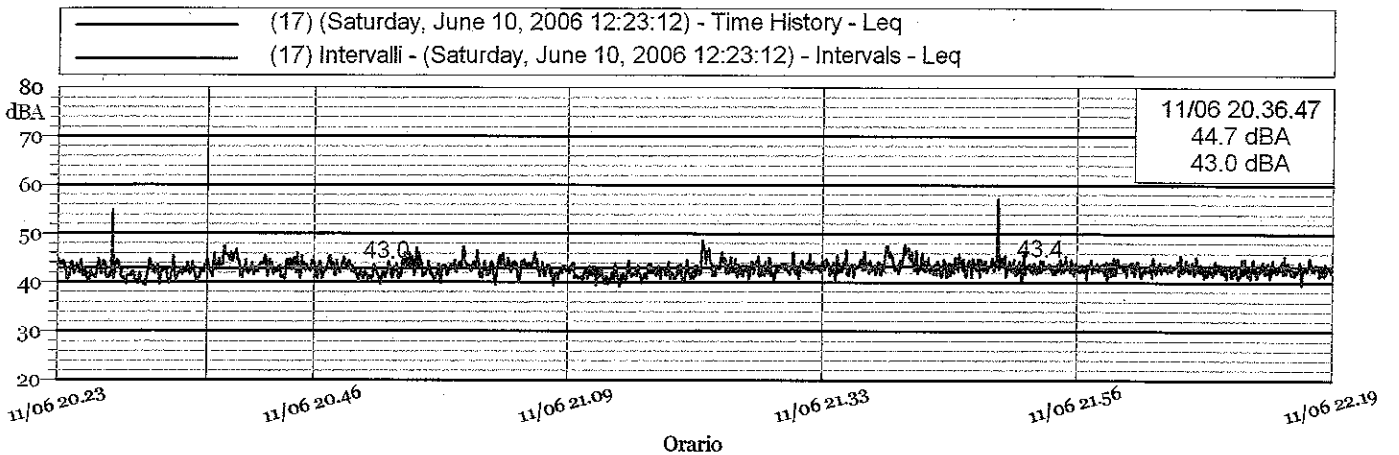
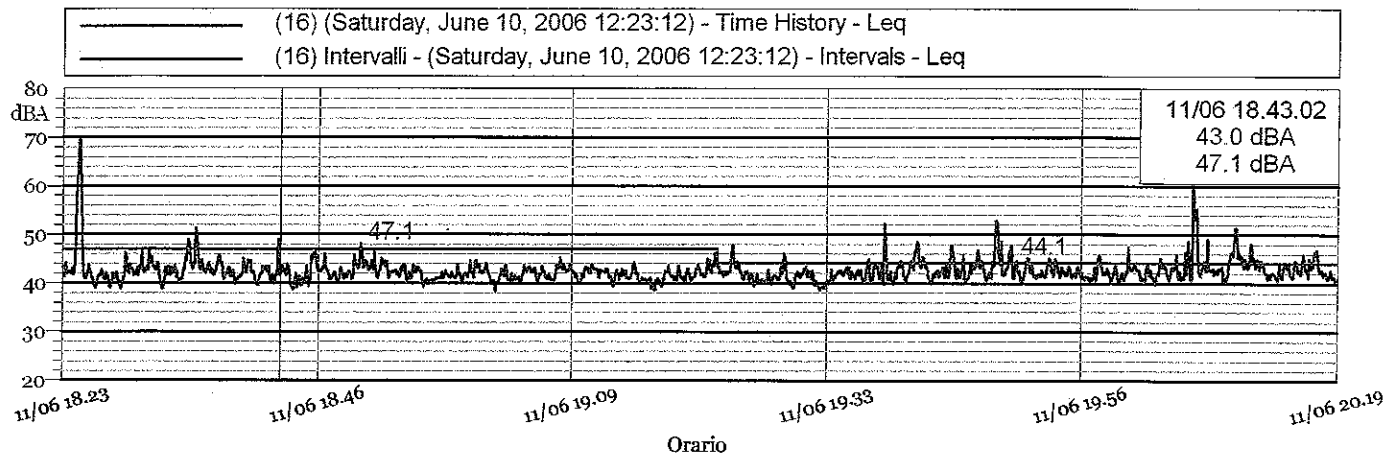
Questo Rapporto di Indagine riguarda solo gli ambienti sottoposti ad indagine. Il Rapporto non può essere riprodotto parzialmente salvo approvazione scritta da parte di LAB-ANALYSIS.

<p><i>Danio C. presso CASINO LA ROTTA</i></p>		<p>Vista del luogo d'indagine</p>
<p>Data inizio misura: 10/06/2006</p>	<p>Ora inizio misura: 12.23.12</p>	
<p>Data fine misura: 12/06/2006</p>	<p>Ora fine misura: 15.54.45</p>	
<p>Strumentazione: Larson-Davis mod. 820 cod. 1209</p>		




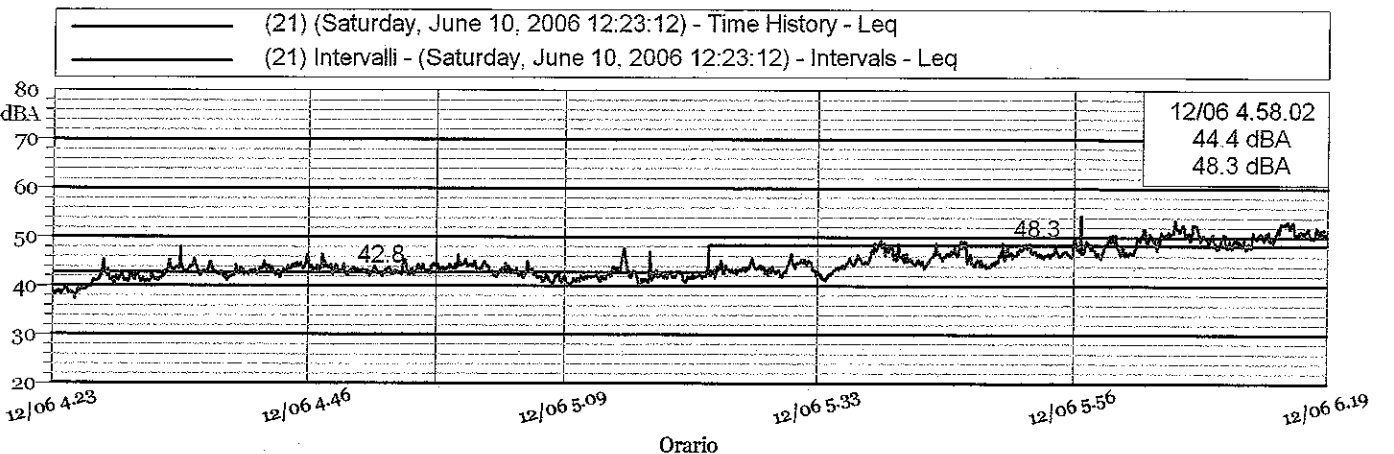
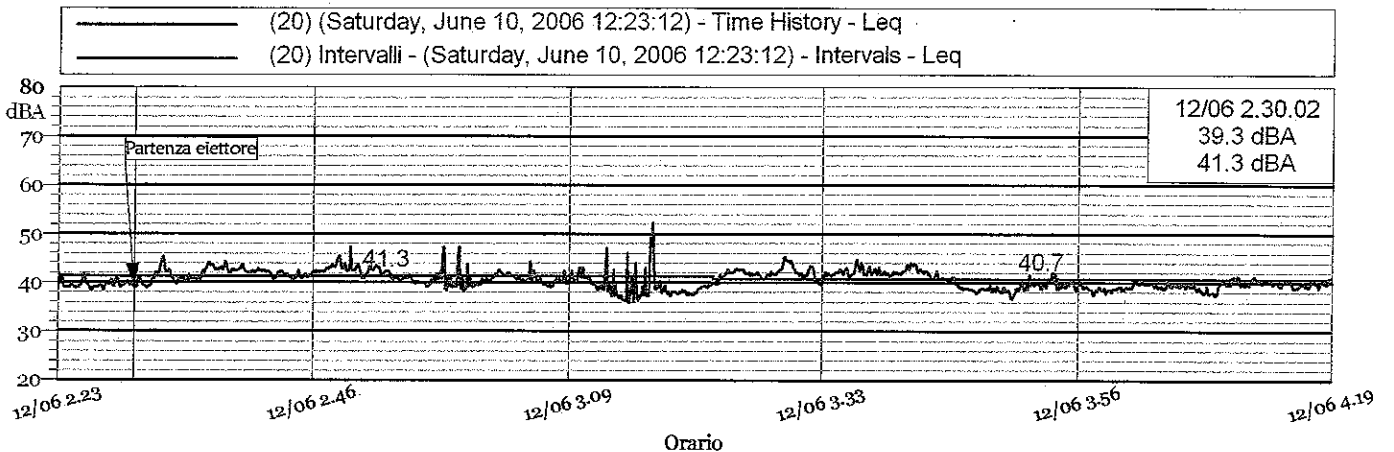
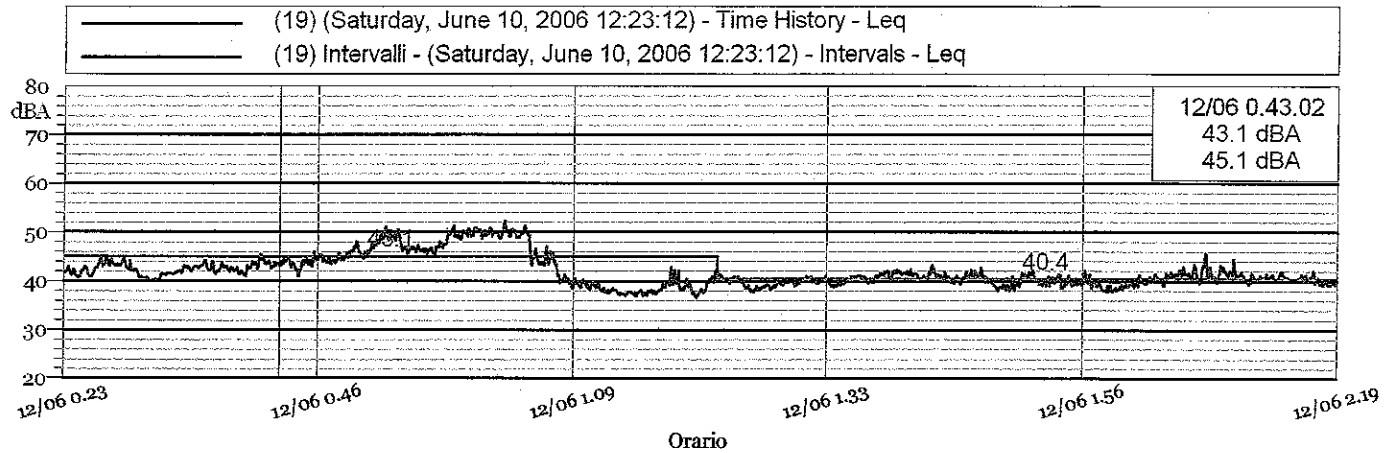
Questo Rapporto di Indagine riguarda solo gli ambienti sottoposti ad indagine. Il Rapporto non può essere riprodotto parzialmente salvo approvazione scritta da parte di LAB-ANALYSIS.

Punto C presso CASCIN (LA NOTTA)		Vista del luogo di indagine
Data inizio misura: 10/06/2006	Ora inizio misura: 12.23.12	
Data fine misura: 12/06/2006	Ora fine misura: 15.54.45	
Strumentazione: Larson-Davis mod. 820 cod. 1209		

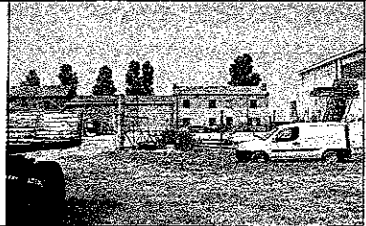


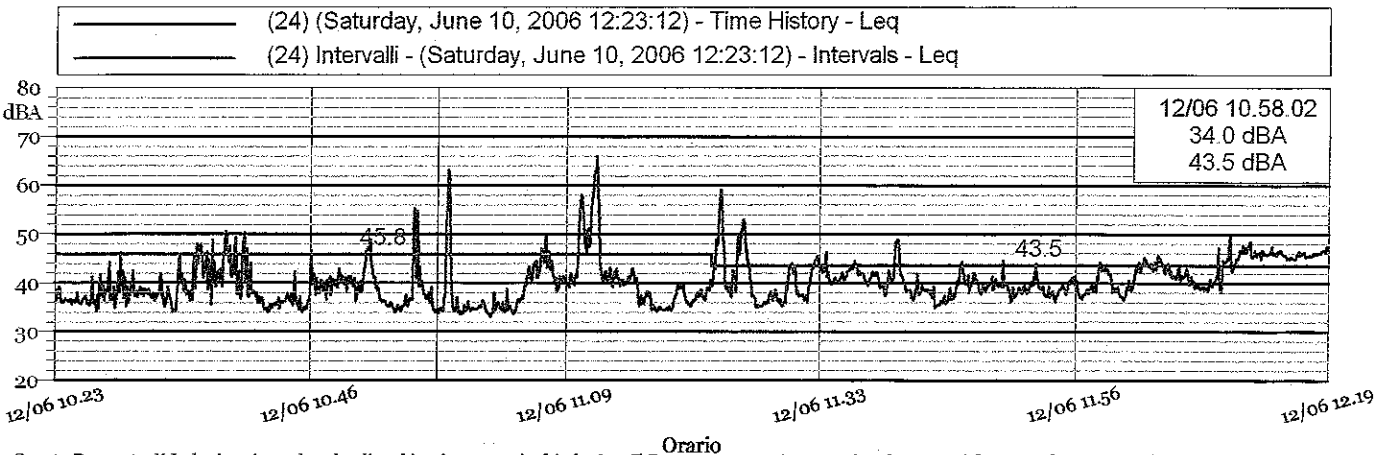
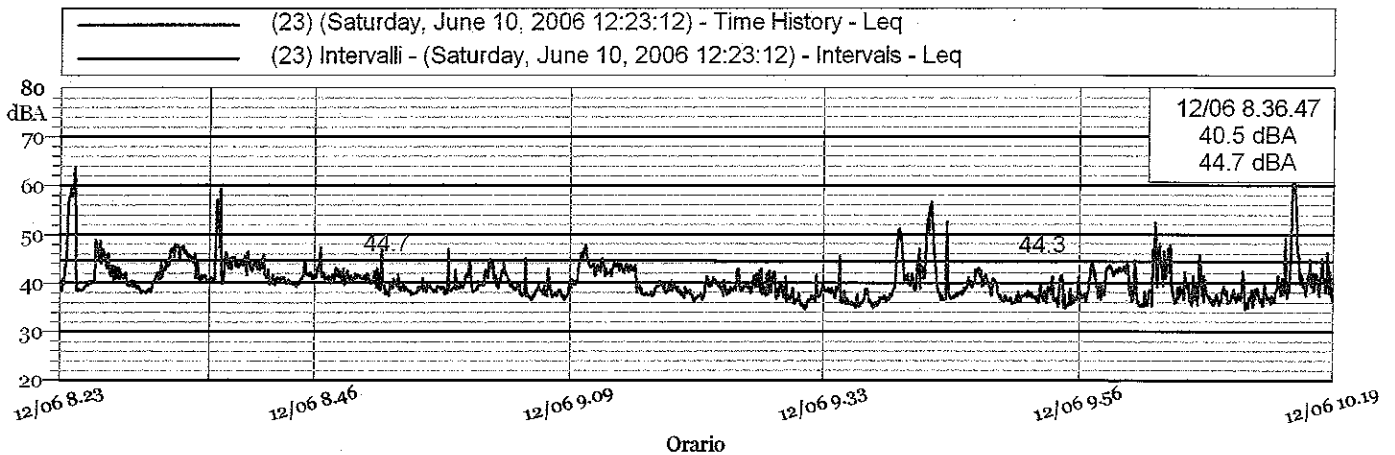
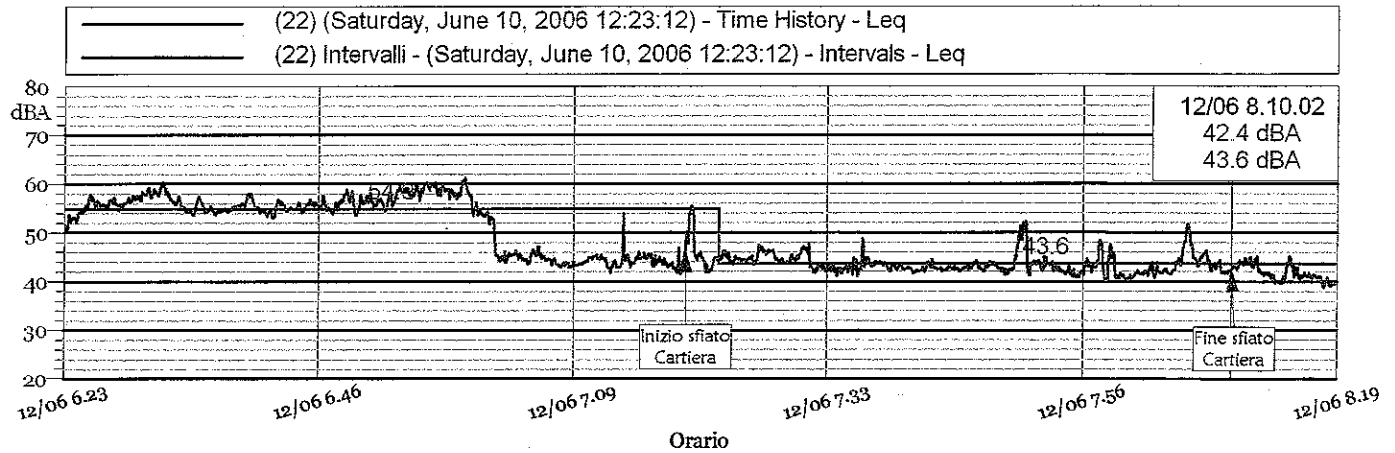
Questo Rapporto di Indagine riguarda solo gli ambienti sottoposti ad indagine. Il Rapporto non può essere riprodotto parzialmente salvo approvazione scritta da parte di LAB-ANALYSIS.

Punto C - presso CASINA ALFANGITTA		
Data inizio misura: 10/06/2006	Ora inizio misura: 12.23.12	
Data fine misura: 12/06/2006	Ora fine misura: 15.54.45	
Strumentazione: Larson-Davis mod. 820 cod. 1209		




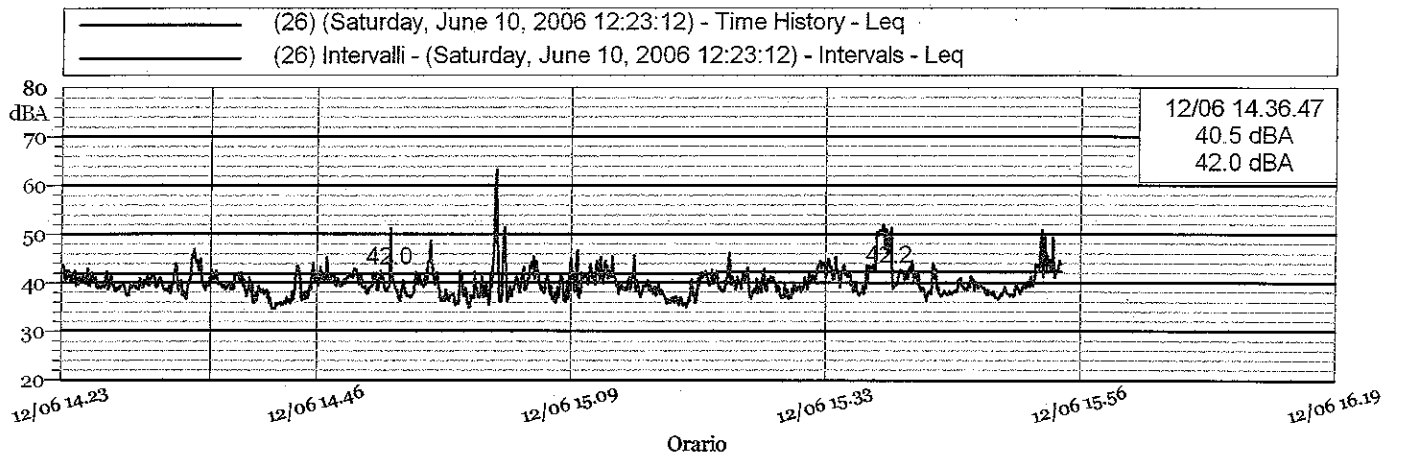
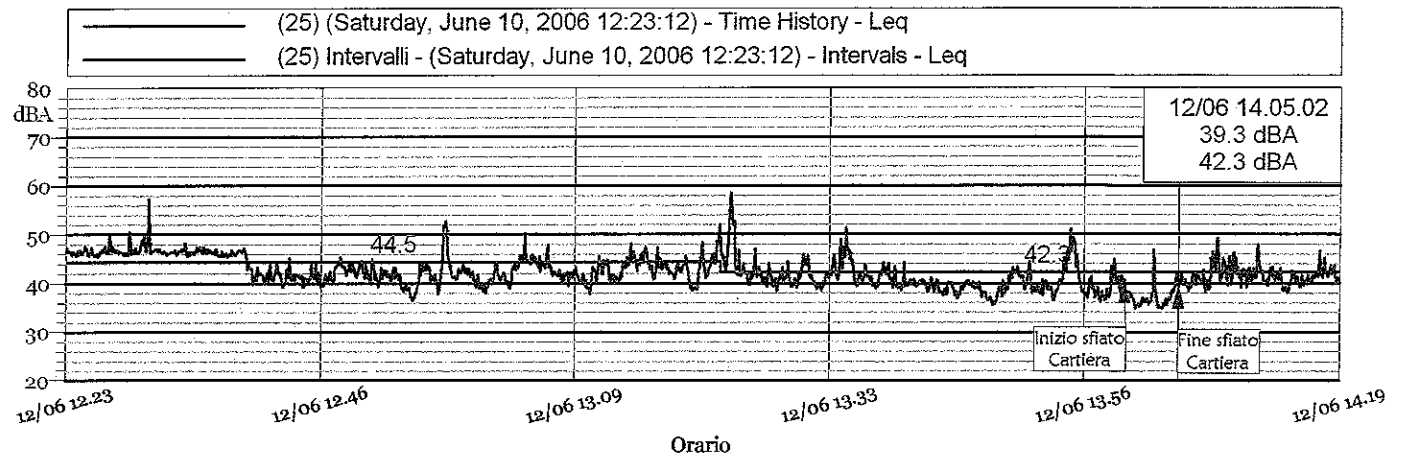
Questo Rapporto di Indagine riguarda solo gli ambienti sottoposti ad indagine. Il Rapporto non può essere riprodotto parzialmente salvo approvazione scritta da parte di LAB-ANALYSIS.

<p><i>Primo C. presso CASCINA LA NOTTA</i></p>		<p>Vista del luogo d'indagine</p>	
Data inizio misura: 10/06/2006	Ora inizio misura: 12.23.12		
Data fine misura: 12/06/2006	Ora fine misura: 15.54.45		
Strumentazione: Larson-Davis mod. 820 cod. 1209			



Questo Rapporto di Indagine riguarda solo gli ambienti sottoposti ad indagine. Il Rapporto non può essere riprodotto parzialmente salvo approvazione scritta da parte di LAB-ANALYSIS.

<p>Plotto G. nro. 50 CASOVA VESUVIOTTA</p>		<p>Vista del luogo di indagine</p> 
Data inizio misura: 10/06/2006	Ora inizio misura: 12.23.12	
Data fine misura: 12/06/2006	Ora fine misura: 15.54.45	
<p>Strumentazione: Larson-Davis mod. 820 cod. 1209</p>		

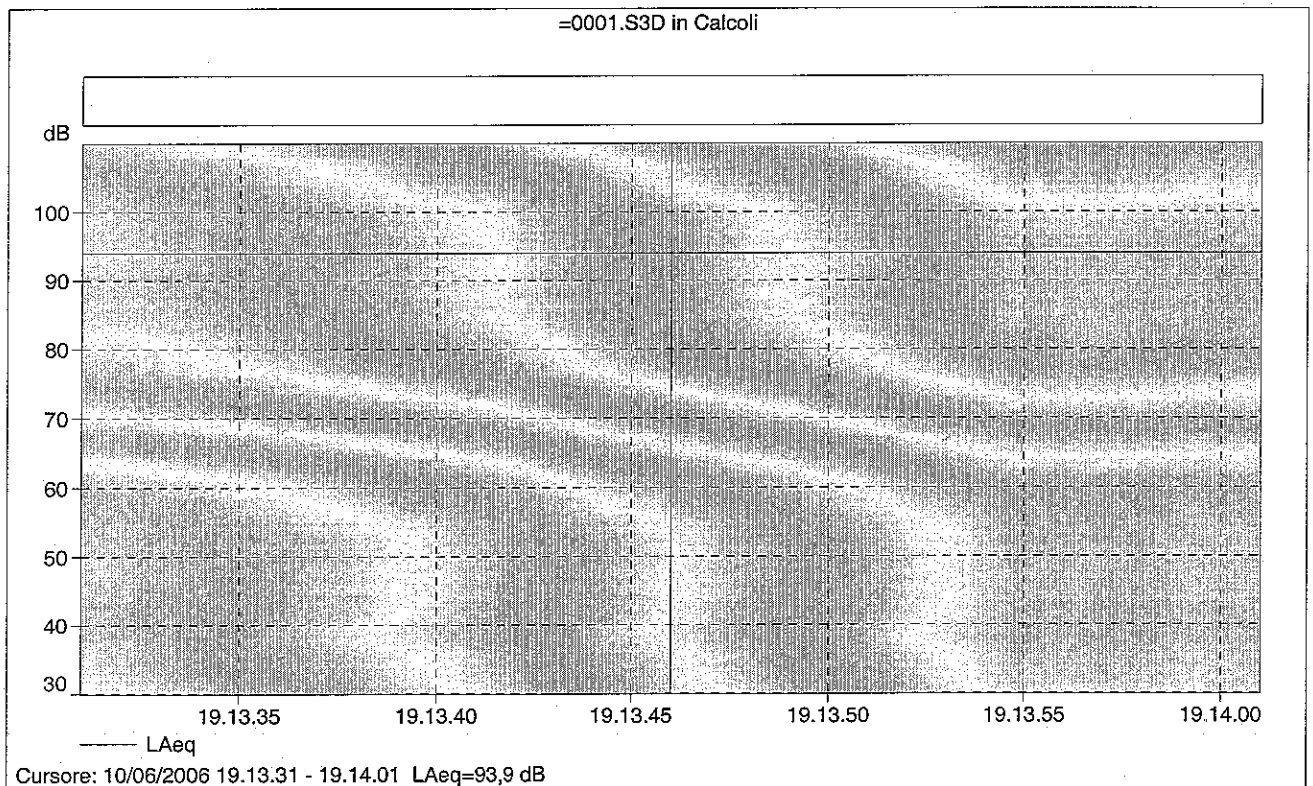


Intervali Giorno/Notte - (Saturday, June 10, 2006 12:23:12)		
Intervals - Leq		
dBA	dBA	dBA
10/06 12.23.12 57.4 dB(A)	10/06 22.00.02 55.3 dB(A)	11/06 6.00.02 46.3 dB(A)
11/06 22.00.02 43.7 dB(A)	12/06 6.00.02 47.6 dB(A)	

Intervali - LAB ANALYSIS s.r.l. - 2° Allegato RP n. 606197-001					
Intervals - Leq					
	dBA		dBA		dBA
10/06 12.23.12	43.7 dB(A)	10/06 13.00.02	39.8 dB(A)	10/06 14.00.02	40.9 dB(A)
10/06 15.00.02	61.5 dB(A)	10/06 16.00.02	63.7 dB(A)	10/06 17.00.02	60.6 dB(A)
10/06 18.00.02	53.6 dB(A)	10/06 19.00.02	43.8 dB(A)	10/06 20.00.02	40.1 dB(A)
10/06 21.00.02	39.7 dB(A)	10/06 22.00.02	42.2 dB(A)	10/06 23.00.02	40.9 dB(A)
11/06 0.00.02	42.1 dB(A)	11/06 1.00.02	47.1 dB(A)	11/06 2.00.02	48.0 dB(A)
11/06 3.00.02	48.6 dB(A)	11/06 4.00.02	43.6 dB(A)	11/06 5.00.02	42.5 dB(A)
11/06 6.00.02	44.7 dB(A)	11/06 7.00.02	42.4 dB(A)	11/06 8.00.02	45.2 dB(A)
11/06 9.00.02	44.1 dB(A)	11/06 10.00.02	50.4 dB(A)	11/06 11.00.02	48.0 dB(A)
11/06 12.00.02	45.2 dB(A)	11/06 13.00.02	48.1 dB(A)	11/06 14.00.02	47.2 dB(A)
11/06 15.00.02	46.4 dB(A)	11/06 16.00.02	46.8 dB(A)	11/06 17.00.02	46.7 dB(A)
11/06 18.00.02	47.2 dB(A)	11/06 19.00.02	42.7 dB(A)	11/06 20.00.02	44.2 dB(A)
11/06 21.00.02	43.3 dB(A)	11/06 22.00.02	46.2 dB(A)	11/06 23.00.02	44.2 dB(A)
12/06 0.00.02	44.7 dB(A)	12/06 1.00.02	42.9 dB(A)	12/06 2.00.02	41.3 dB(A)
12/06 3.00.02	41.0 dB(A)	12/06 4.00.02	41.9 dB(A)	12/06 5.00.02	44.9 dB(A)
12/06 6.00.02	55.2 dB(A)	12/06 7.00.02	46.2 dB(A)	12/06 8.00.02	45.0 dB(A)
12/06 9.00.02	41.3 dB(A)	12/06 10.00.02	45.2 dB(A)	12/06 11.00.02	45.5 dB(A)
12/06 12.00.02	44.9 dB(A)	12/06 13.00.02	43.1 dB(A)	12/06 14.00.02	40.7 dB(A)
12/06 15.00.02	42.9 dB(A)				

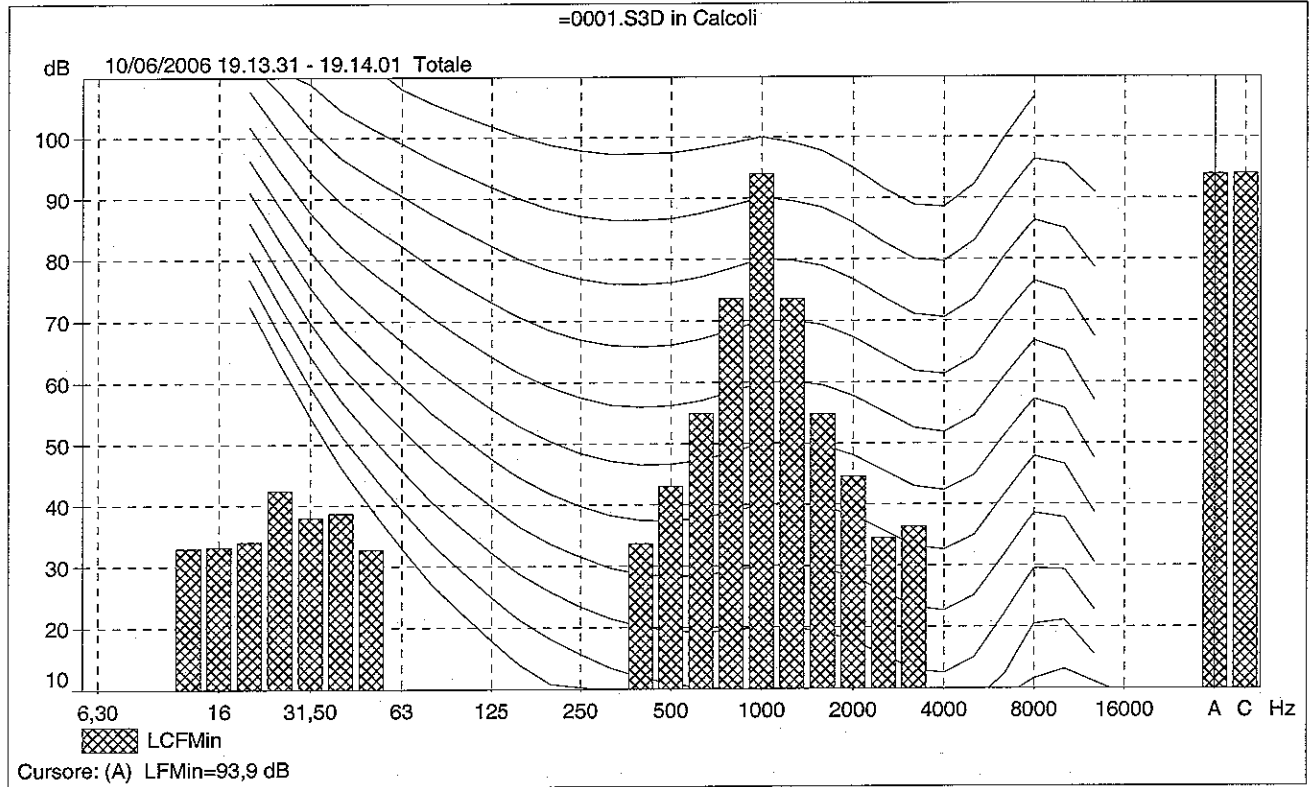
=0001.S3D Proprietà

Autore:	LAB ANALYSIS s.r.l. - 2°Allegato RP n.606197-001
Soggetto:	10/06/2006 - Calibrazione iniziale del fonometro



=0001.S3D in Calcoli

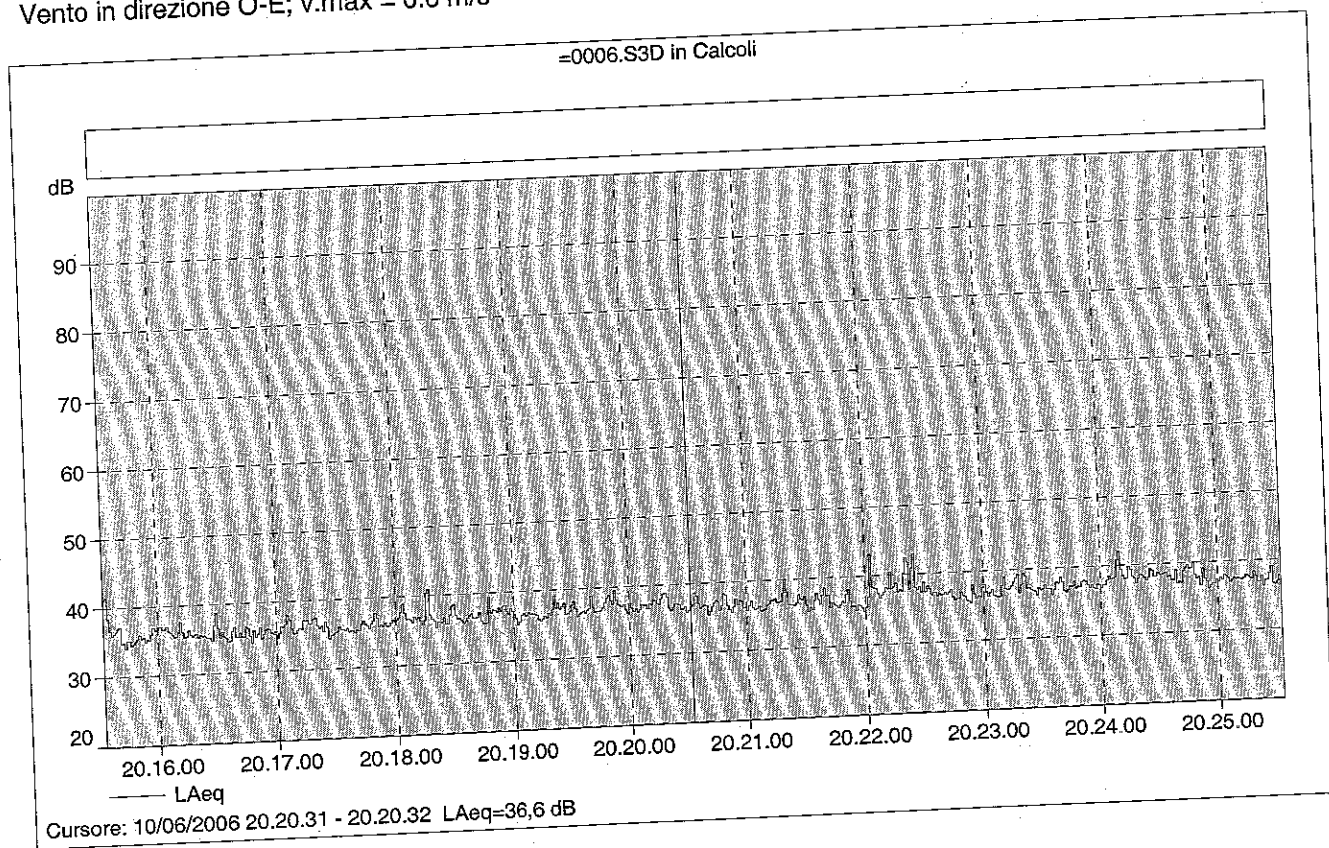
Nome	Ora inizio	Durata	LAeq [dB]
Totale	10/06/2006 19.13.31	0.00.30	93,9
Senza marcatore	10/06/2006 19.13.31	0.00.30	93,9



=0006.S3D Proprietà

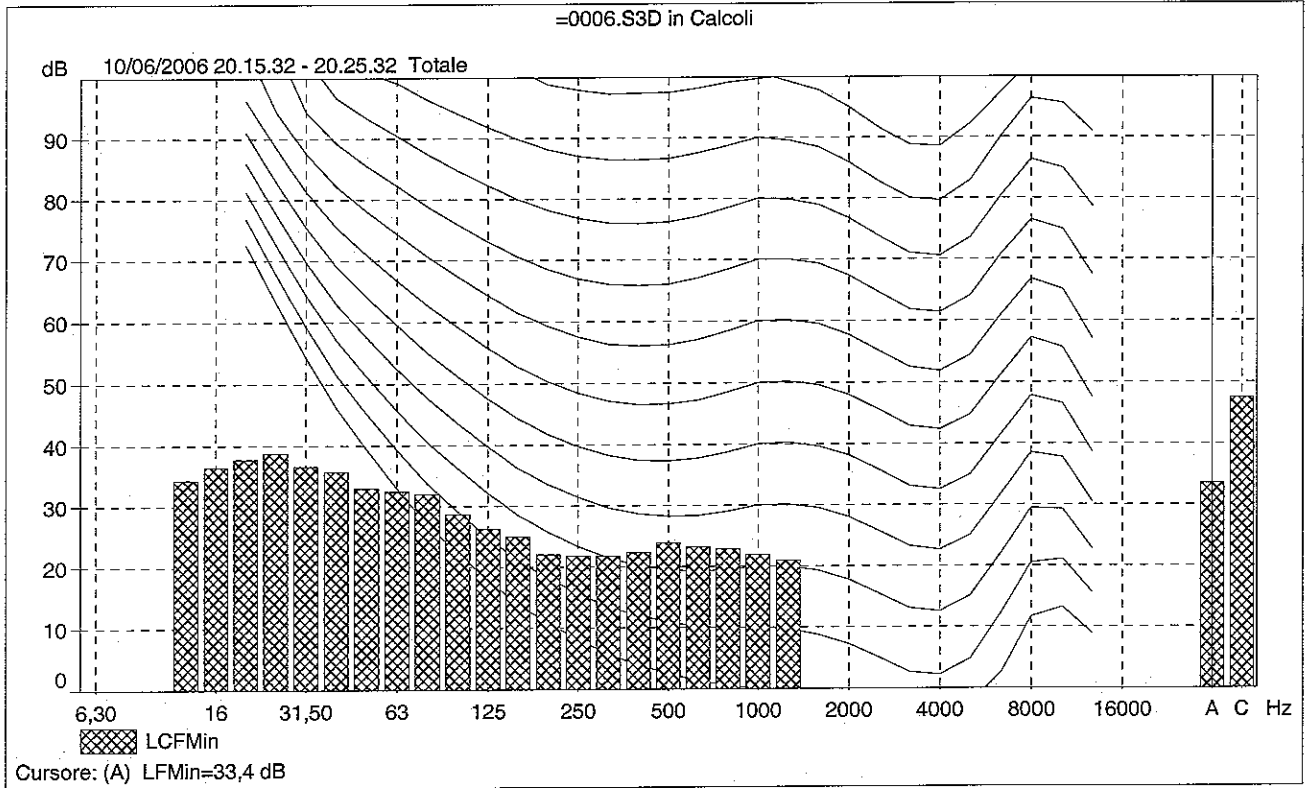
Autore:	LAB ANALYSIS s.r.l. - 2°Allegato RP n.606197-001
Soggetto:	Punto G: presso CASCINA LA ROTTA

Commenti:
 Monitoraggio massimo produzione energia elettrica a 380 MW
 Vento in direzione O-E; v.max = 0.6 m/s



=0006.S3D in Calcoli

Nome	Ora inizio	Durata	LAeq [dB]
Totale	10/06/2006 20.15.32	0.10.00	37,1
Senza marcatore	10/06/2006 20.15.32	0.10.00	37,1

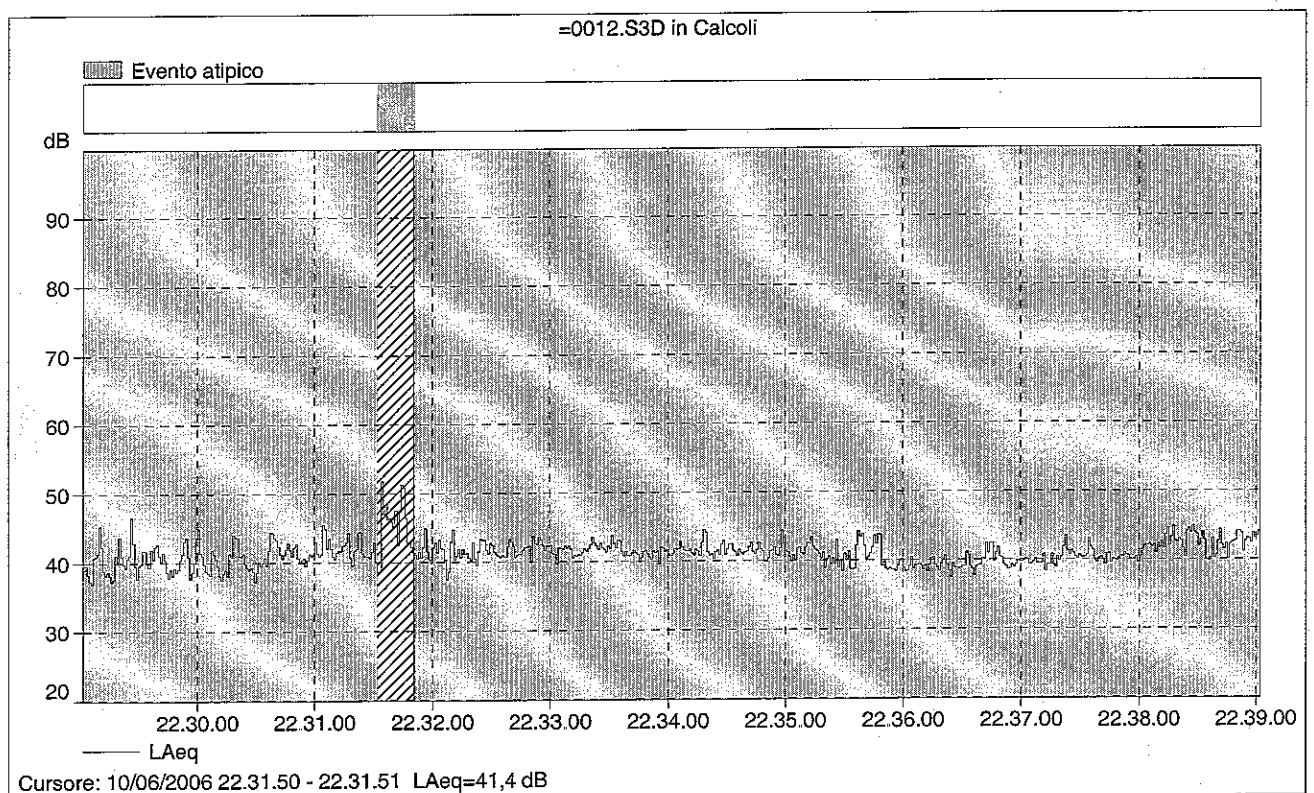


=0012.S3D Proprietà

Autore:	LAB ANALYSIS s.r.l. - 2°Allegato RP n.606197-001
Soggetto:	Punto G: presso CASCINA LA ROTTA

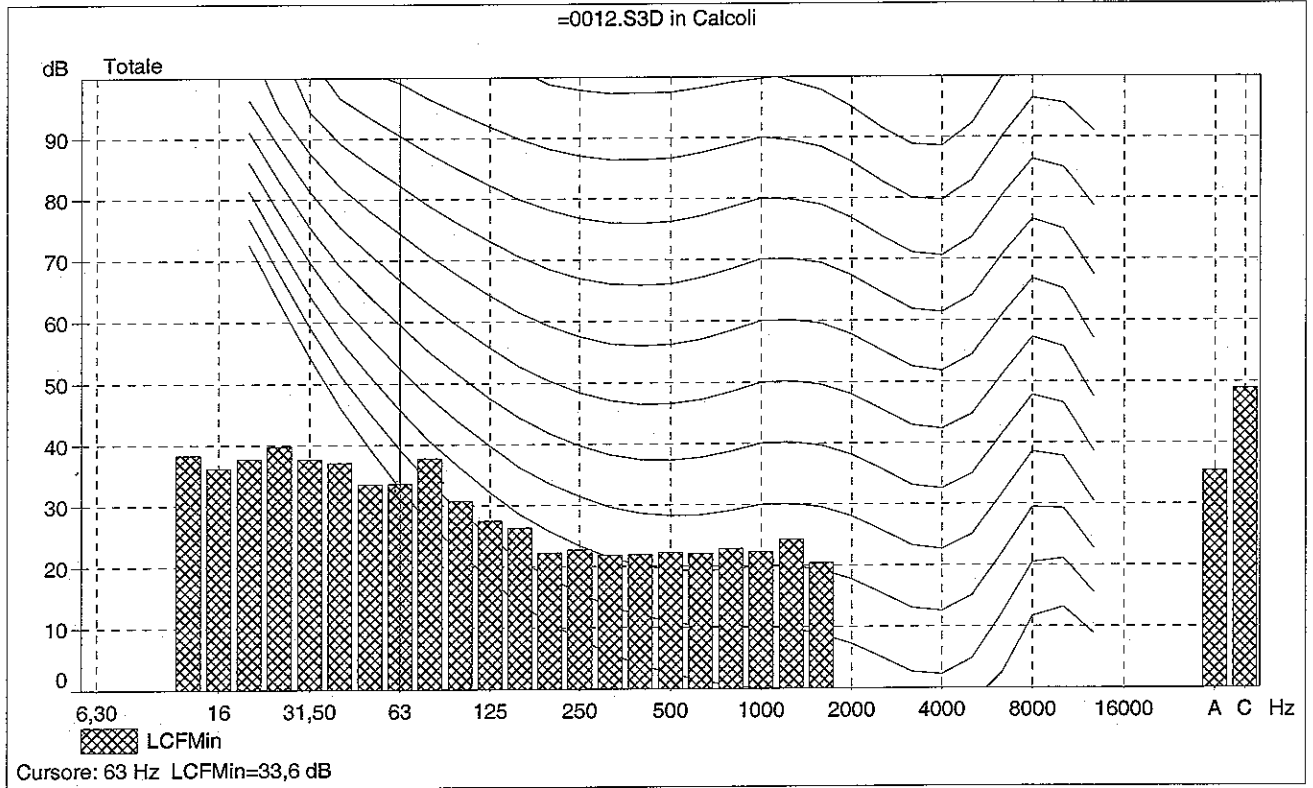
Commenti:

Monitoraggio massimo produzione energia elettrica a 380 MW
 Vento in direzione O-E; v.max = 0.6 m/s



=0012.S3D in Calcoli

Nome	Ora inizio	Durata	LAeq [dB]
Totale	10/06/2006 22.29.02	0.09.41	41,4
Escludi	10/06/2006 22.31.32	0.00.19	46,9
Senza marcatore	10/06/2006 22.29.02	0.09.41	41,4
(Tutti) Evento atipico	10/06/2006 22.31.32	0.00.19	46,9
Evento atipico	10/06/2006 22.31.32	0.00.19	46,9



=0018.S3D Proprietà

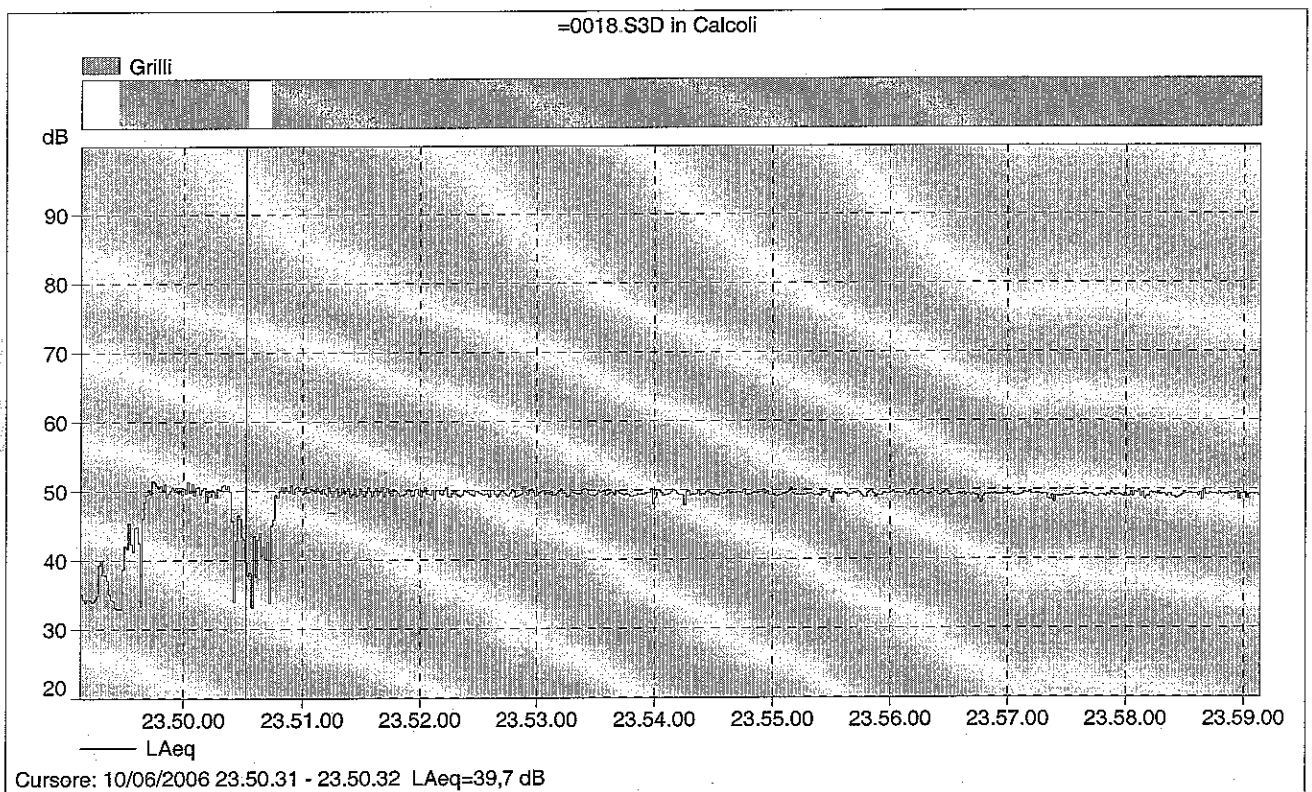
Autore:	LAB ANALYSIS s.r.l. - 2°Allegato RP n.606197-001
Soggetto:	Punto G: presso CASCINA LA ROTTA

Commenti:

Monitoraggio minimo tecnico.

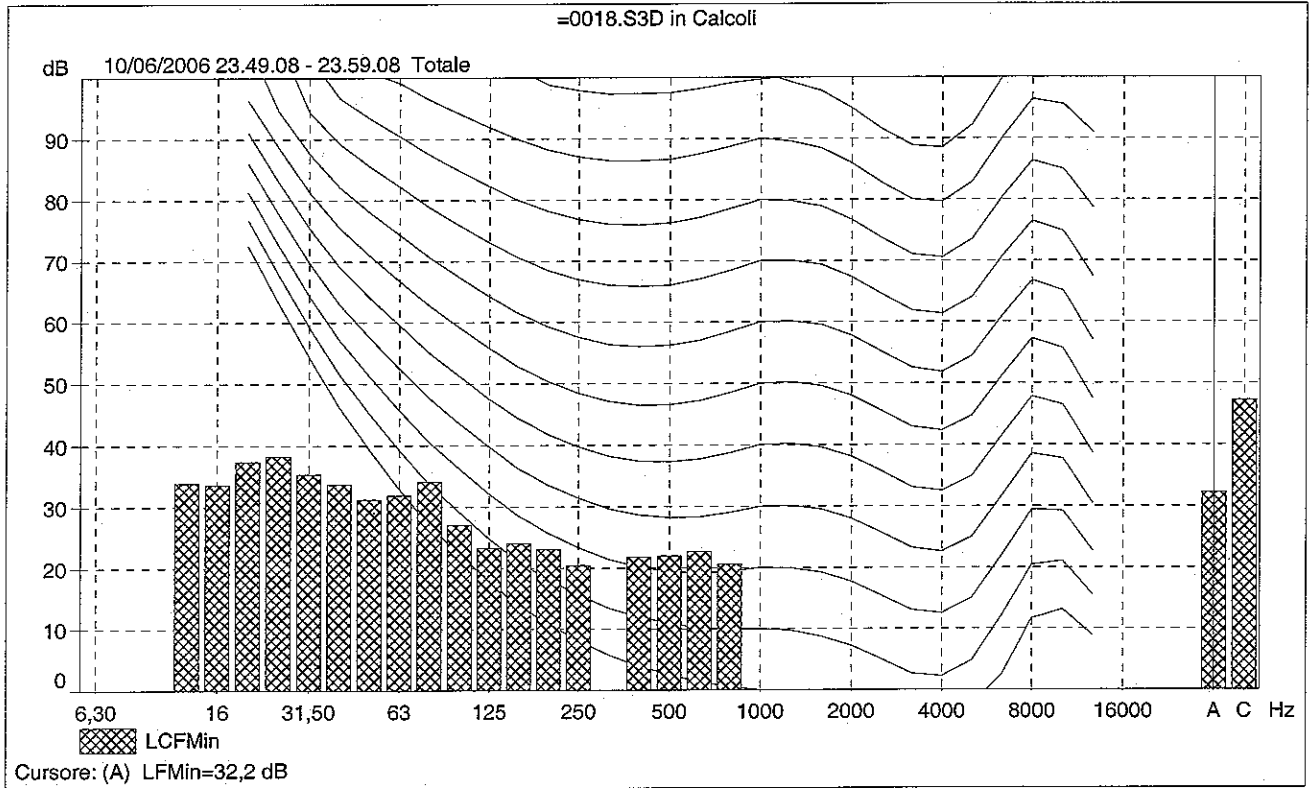
Vento assente

La registrazione è decisamente influenzata dalla presenza del cicaluccio dei grilli
 (in assenza di grilli il valore misurato è di circa 34 dBA).



=0018.S3D in Calcoli

Nome	Ora inizio	Durata	LAeq [dB]
Totale	10/06/2006 23.49.08	0.10.00	49,2
Senza marcatore	10/06/2006 23.49.08	0.00.31	38,5
(Tutti) Grilli	10/06/2006 23.49.27	0.09.29	49,4
Grilli	10/06/2006 23.49.27	0.01.05	48,9
Grilli	10/06/2006 23.50.44	0.08.24	49,5



=0024.S3D Proprietà

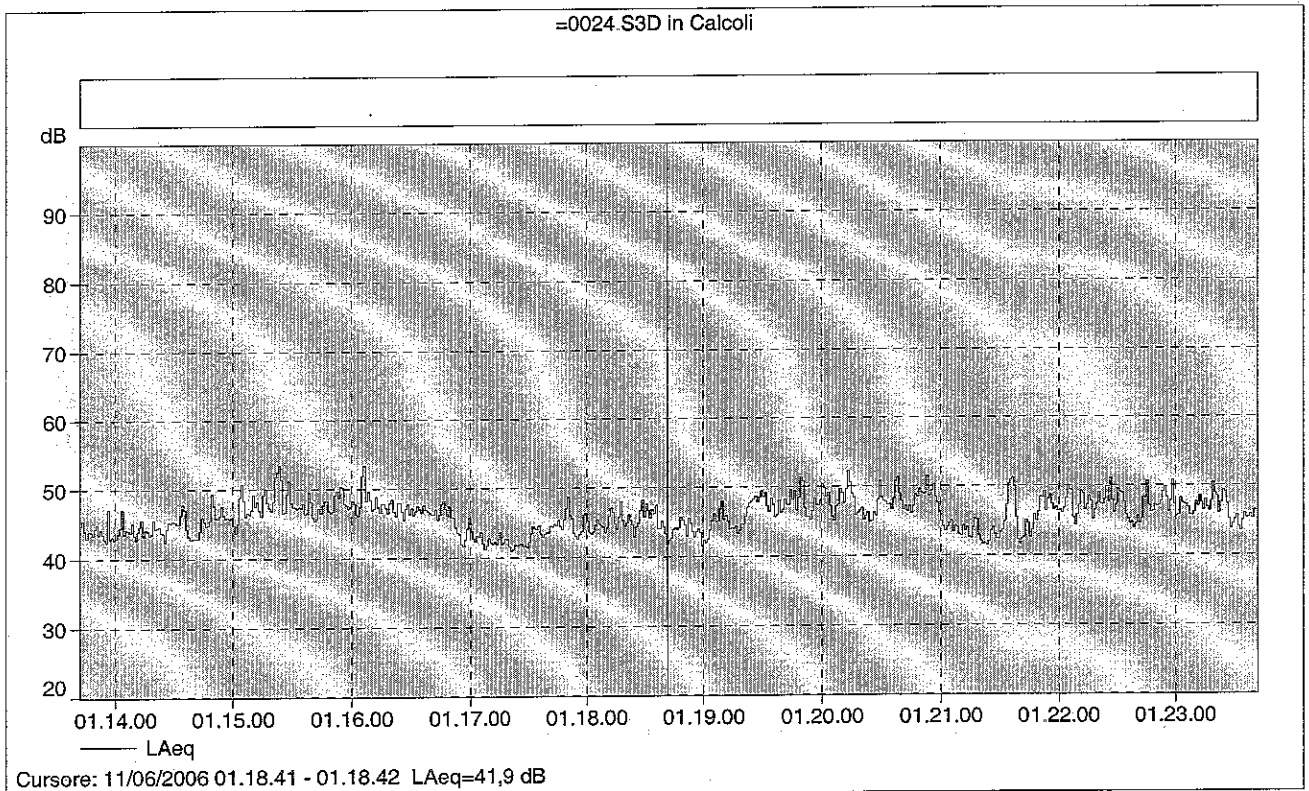
Autore:	LAB ANALYSIS s.r.l. - 2°Allegato RP n.606197-001
Soggetto:	Punto G: presso CASCINA LA ROTTA

Commenti:

Monitoraggio discesa produzione di energia da 250 MW a 0 MW.

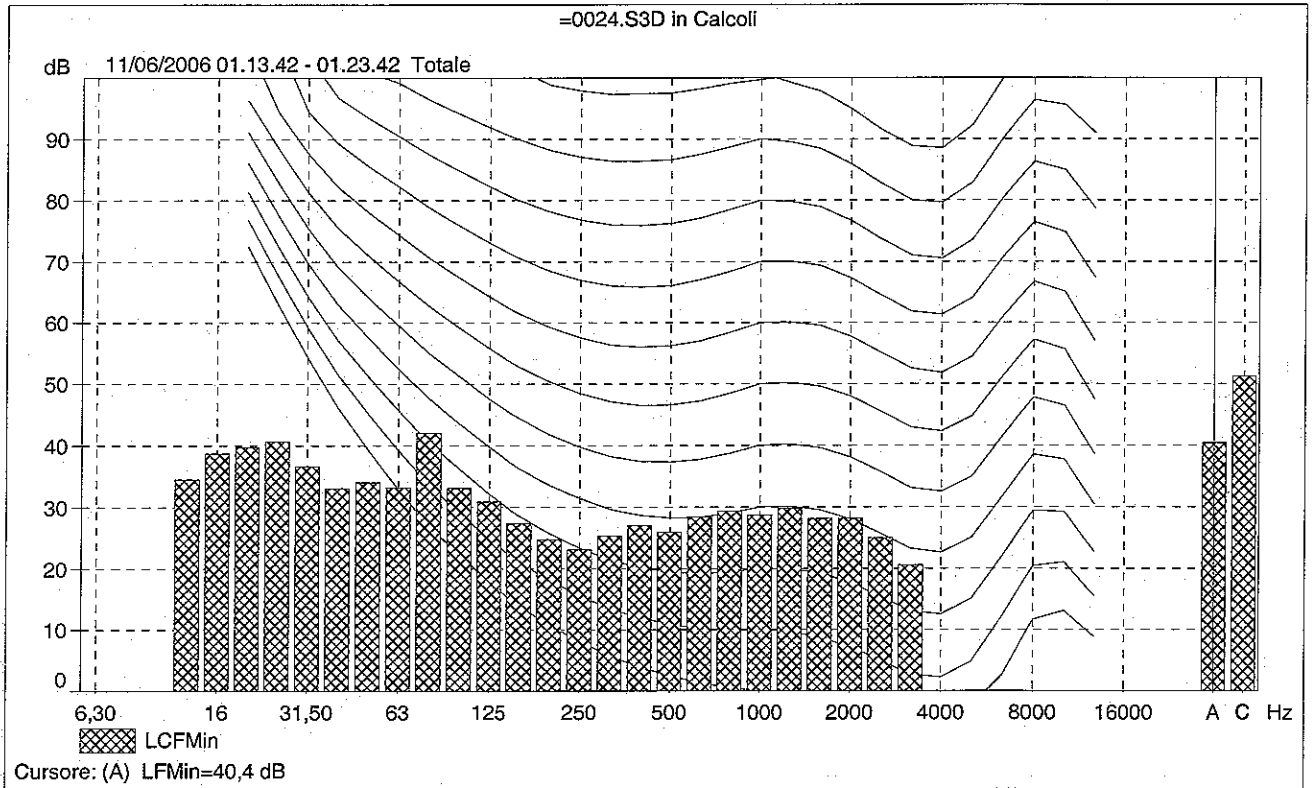
Assenza di vento.

La registrazione è notevolmente influenzata dalla presenza dei continui sfiati della cartiera e dalla pompa per l'irrigazione



=0024.S3D in Calcoli

Nome	Ora inizio	Durata	LAeq [dB]
Totale	11/06/2006 01.13.42	0.10.00	46,6
Senza marcatore	11/06/2006 01.13.42	0.10.00	46,6



=0025.S3D Proprietà

Autore:	LAB ANALYSIS s.r.l. - 2°Allegato RP n.606197-001
Soggetto:	Punto G: presso CASCINA LA ROTTA

Commenti:

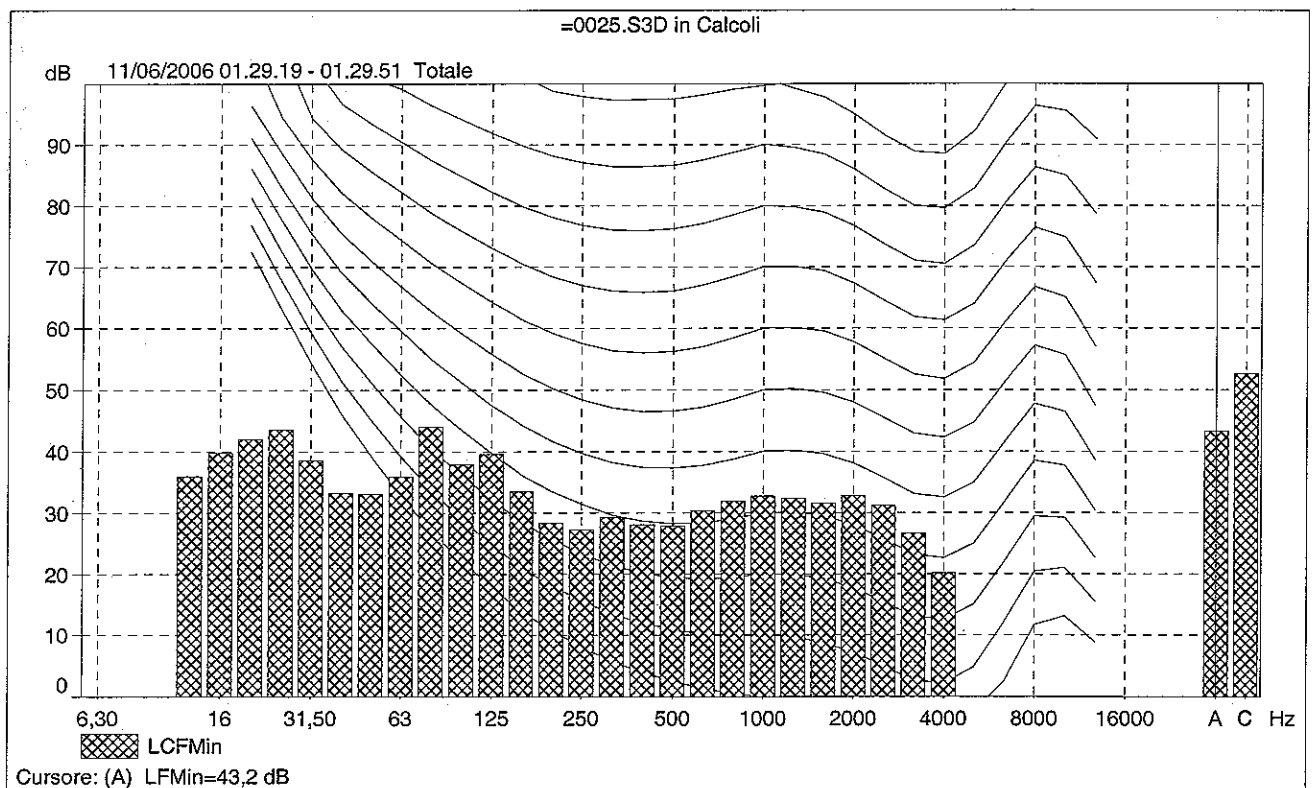
Monitoraggio discesa produzione di energia da 250 MW a 0 MW.

Assenza di vento.

La registrazione è notevolmente influenzata dalla presenza dei continui sfiati della cartiera e dalla pompa per l

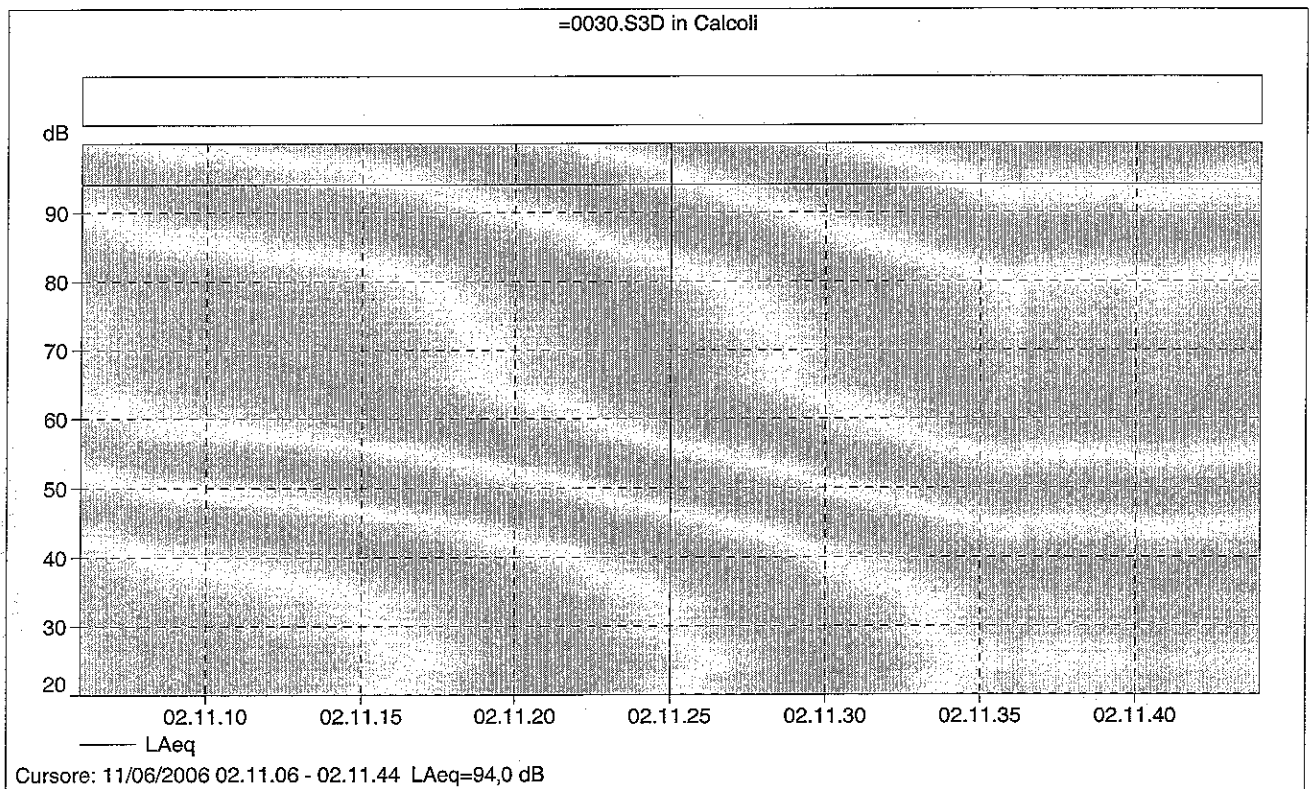
=0025.S3D in Calcoli

Nome	Ora inizio	Durata	LAeq [dB]
Totale	11/06/2006 01.29.19	0.00.32	47,8
Senza marcatore	11/06/2006 01.29.19	0.00.32	47,8



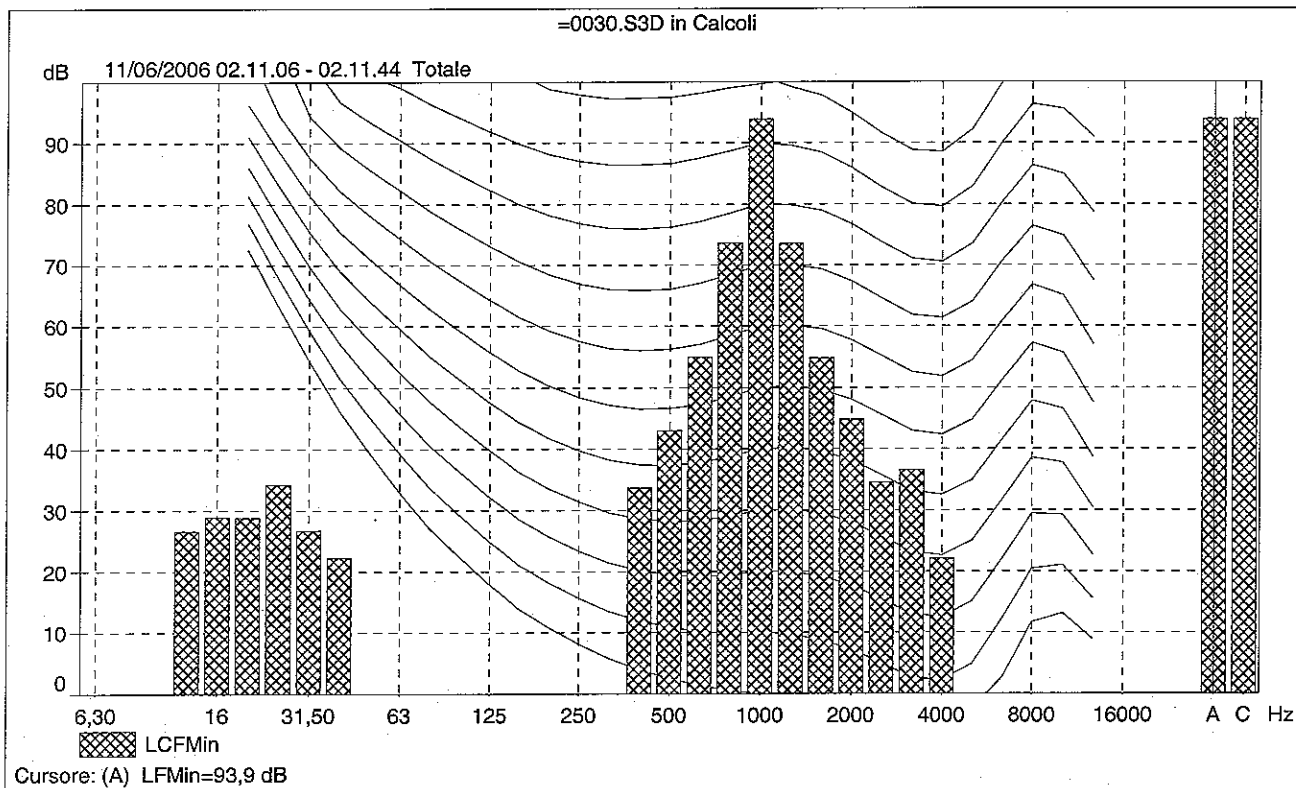
=0030.S3D Proprietà

Autore:	LAB ANALYSIS s.r.l. - 2°Allegato RP n.606197-001
Soggetto:	11/06/2006 - Calibrazione finale del fonometro



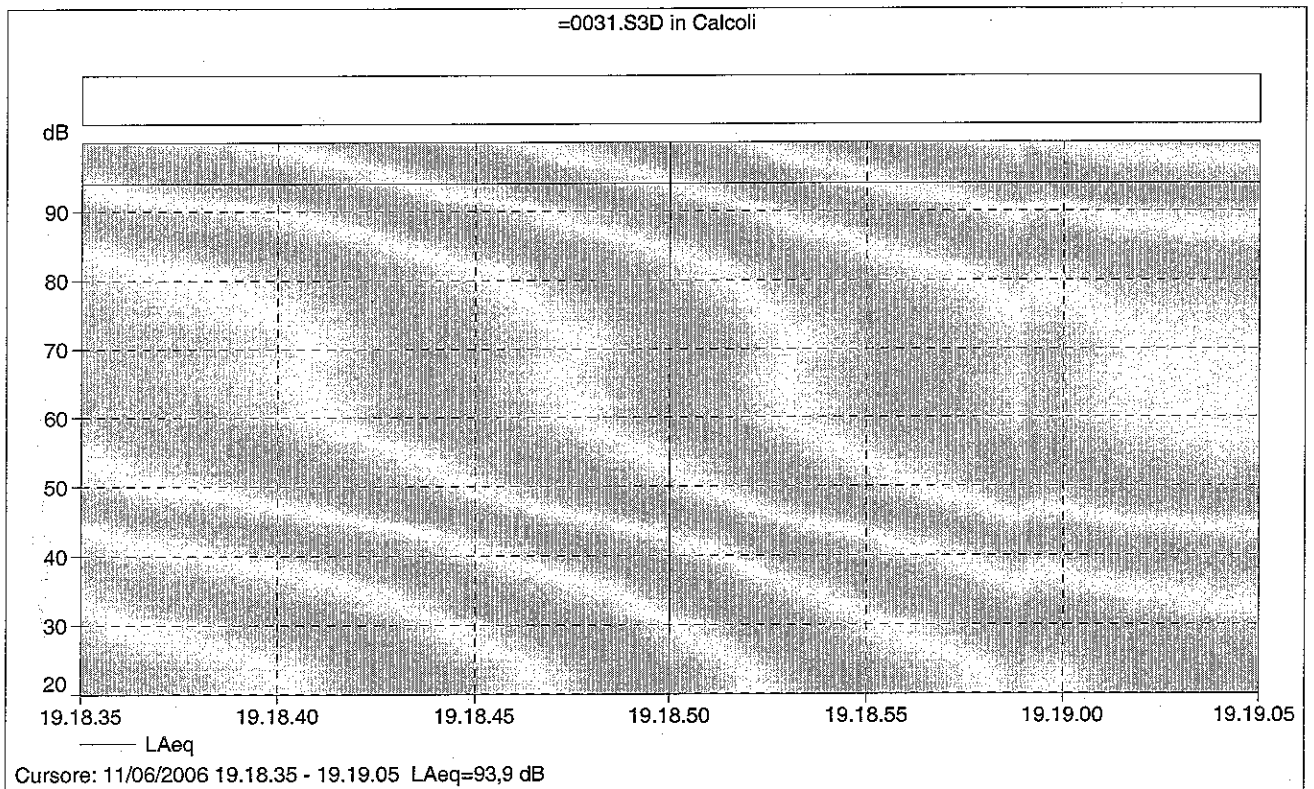
=0030.S3D in Calcoli

Nome	Ora inizio	Durata	LAeq [dB]
Totale	11/06/2006 02.11.06	0.00.38	94,0
Senza marcatore	11/06/2006 02.11.06	0.00.38	94,0



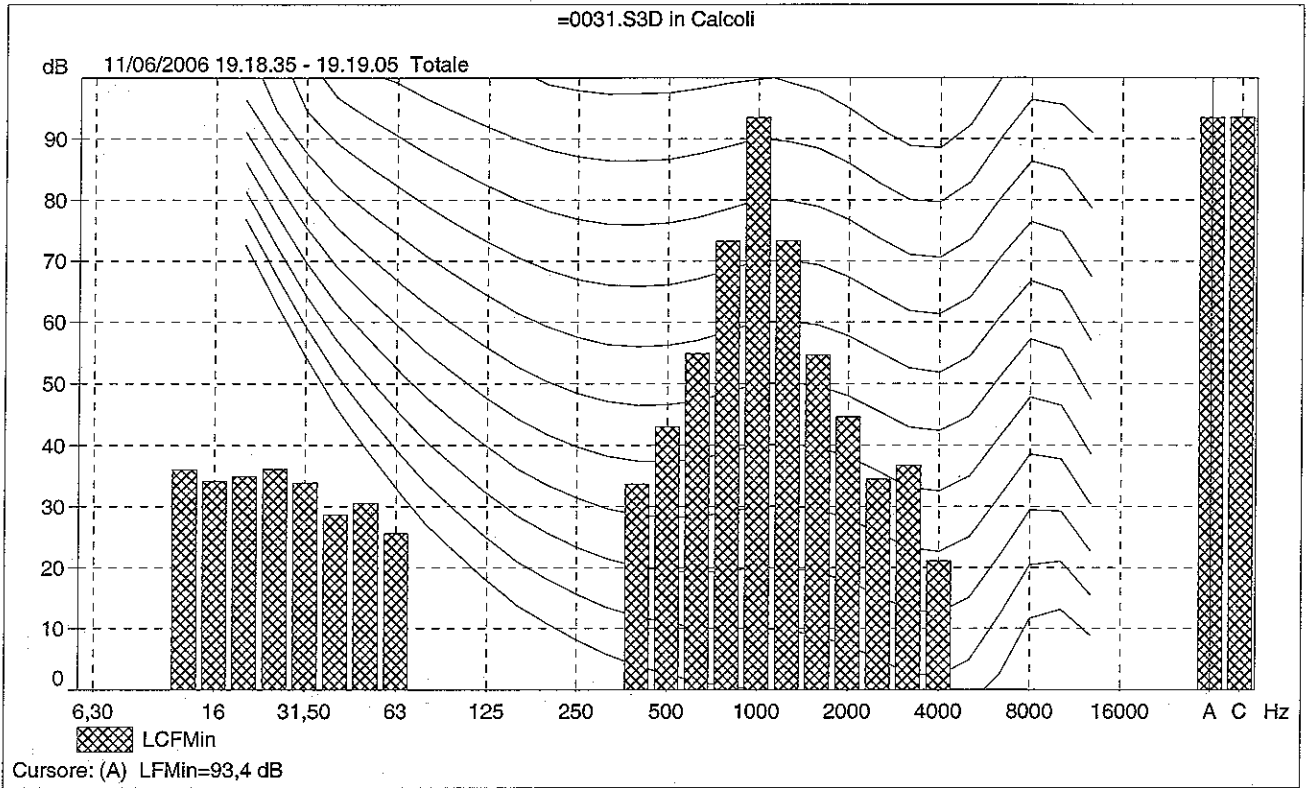
=0031.S3D Proprietà

Autore:	LAB ANALYSIS s.r.l. - 2°Allegato RP n.606197-001
Soggetto:	11/06/2006 - Calibrazione iniziale del fonometro



=0031.S3D in Calcoli

Nome	Ora inizio	Durata	LAeq [dB]
Totale	11/06/2006 19.18.35	0.00.30	93,9
Senza marcatore	11/06/2006 19.18.35	0.00.30	93,9



=0034.S3D Proprietà

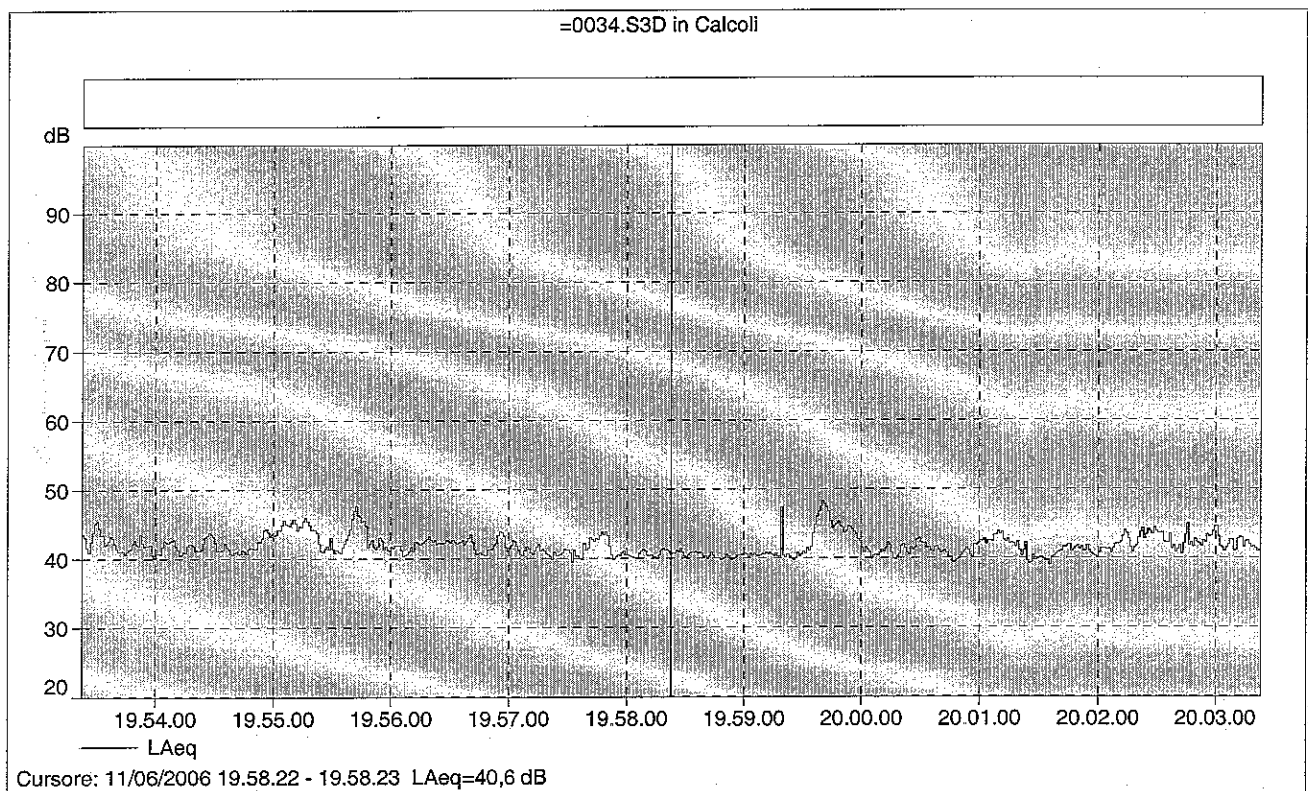
Autore:	LAB ANALYSIS s.r.l. - 2°Allegato RP n.606197-001
Soggetto:	Punto G: presso CASCINA LA ROTTA

Commenti:

Nessuna attività Voghera Energia.

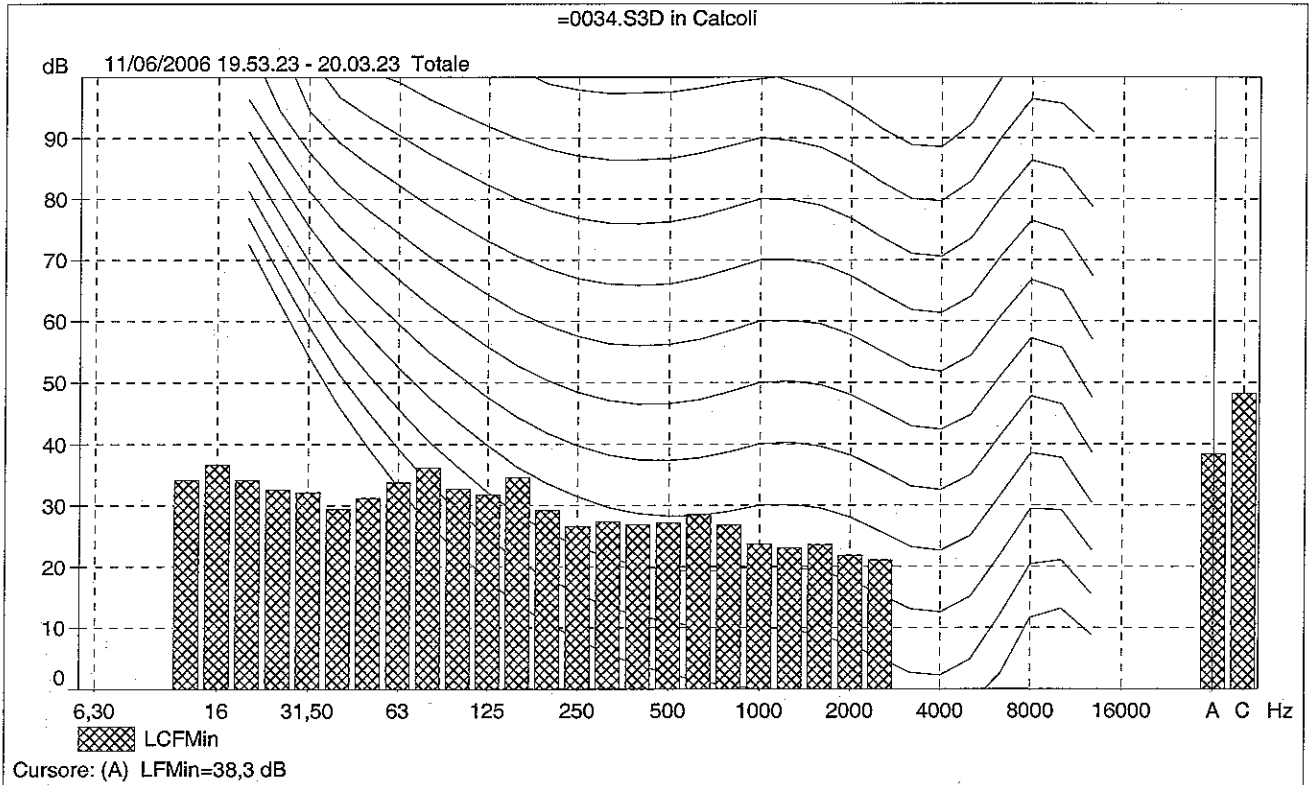
Assenza di vento.

La registrazione è notevolmente influenzata dalla presenza dei continui sfiati della cartiera e dalla pompa per l'irrigazione dei campi



=0034.S3D in Calcoli

Nome	Ora inizio	Durata	LAeq [dB]
Totale	11/06/2006 19.53.23	0.10.00	42,2
Senza marcatore	11/06/2006 19.53.23	0.10.00	42,2



=0042.S3D Proprietà

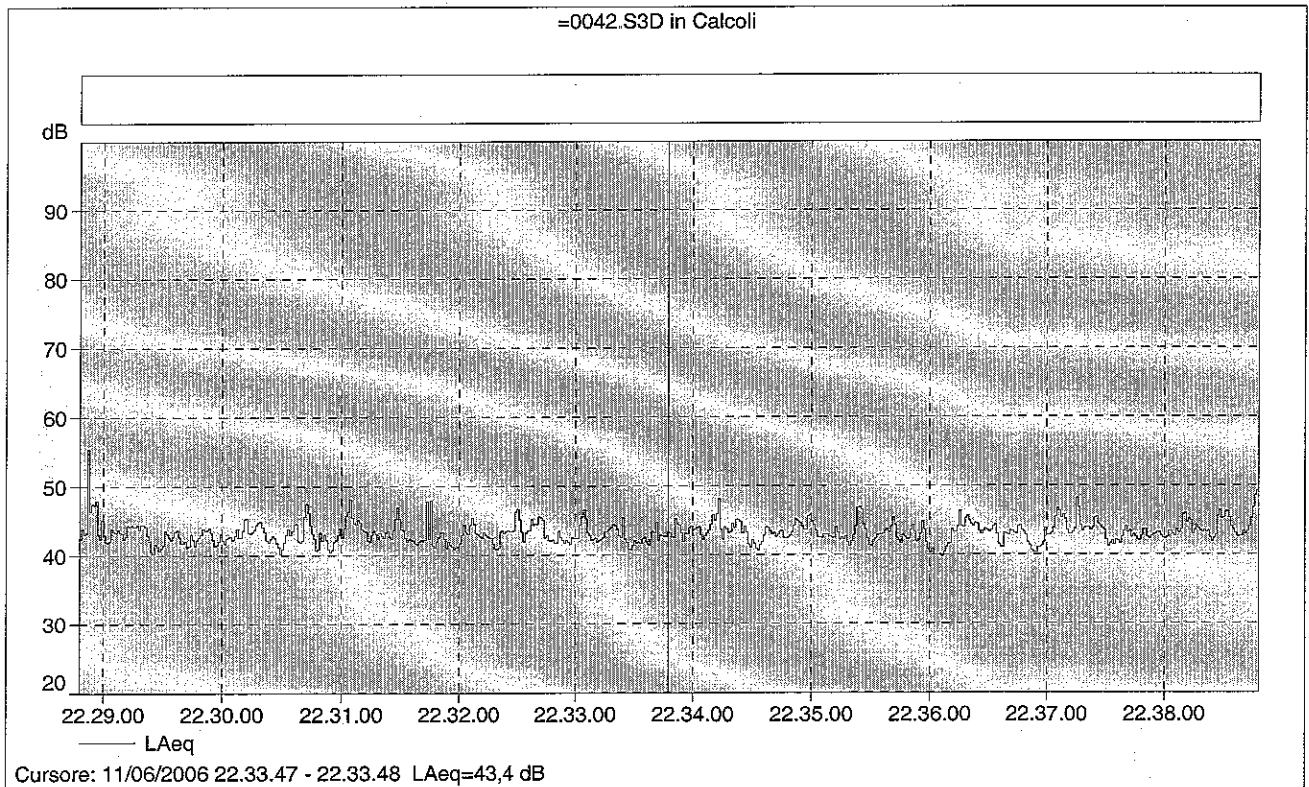
Autore:	LAB ANALYSIS s.r.l. - 2°Allegato RP n.606197-001
Soggetto:	Punto G: presso CASCINA LA ROTTA

Commenti:

Nessuna attività Voghera Energia.

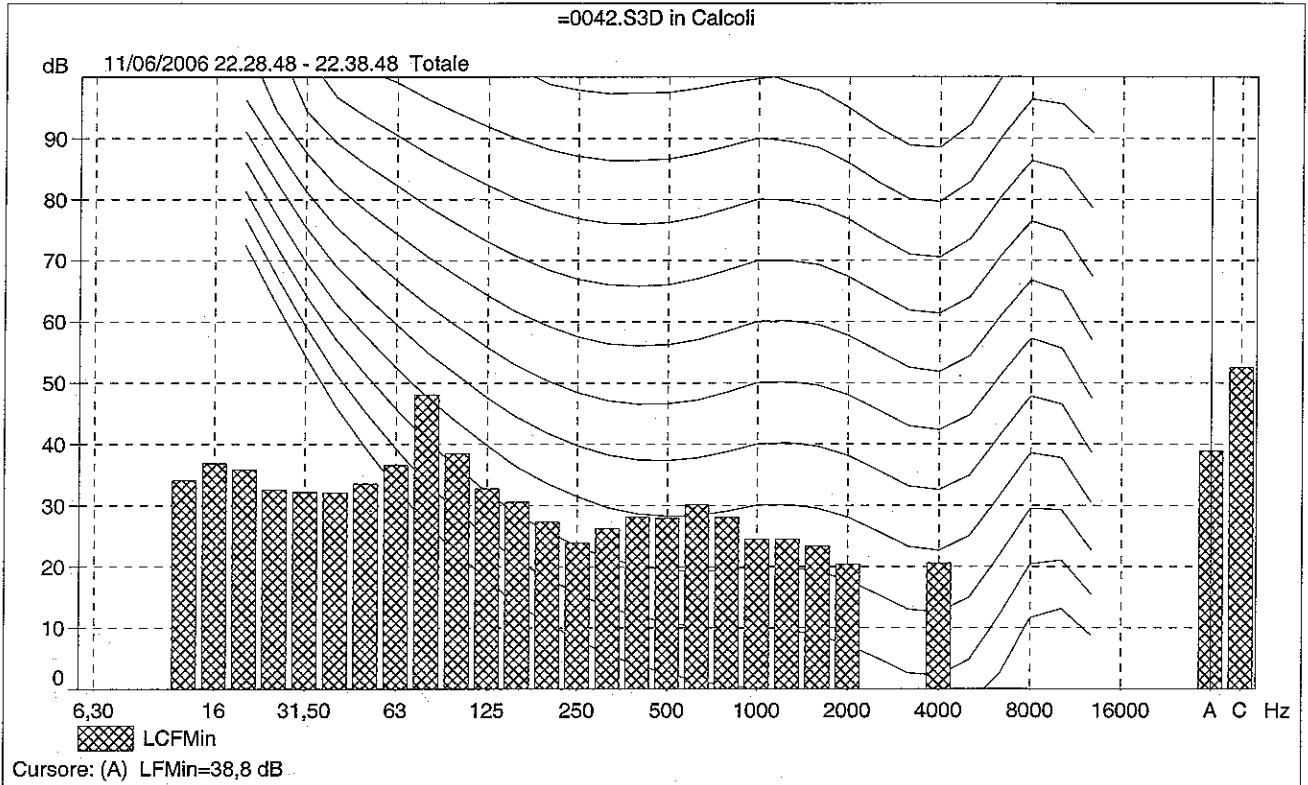
Assenza di vento.

La registrazione è notevolmente influenzata dalla presenza dei continui sfiati della cartiera.



=0042.S3D in Calcoli

Nome	Ora inizio	Durata	LAeq [dB]
Totale	11/06/2006 22.28.48	0.10.00	43,6
Senza marcatore	11/06/2006 22.28.48	0.10.00	43,6



=0043.S3D Proprietà

Autore:	LAB ANALYSIS s.r.l. - 2°Allegato RP n.606197-001
Soggetto:	Punto G: presso CASCINA LA ROTTA

Commenti:

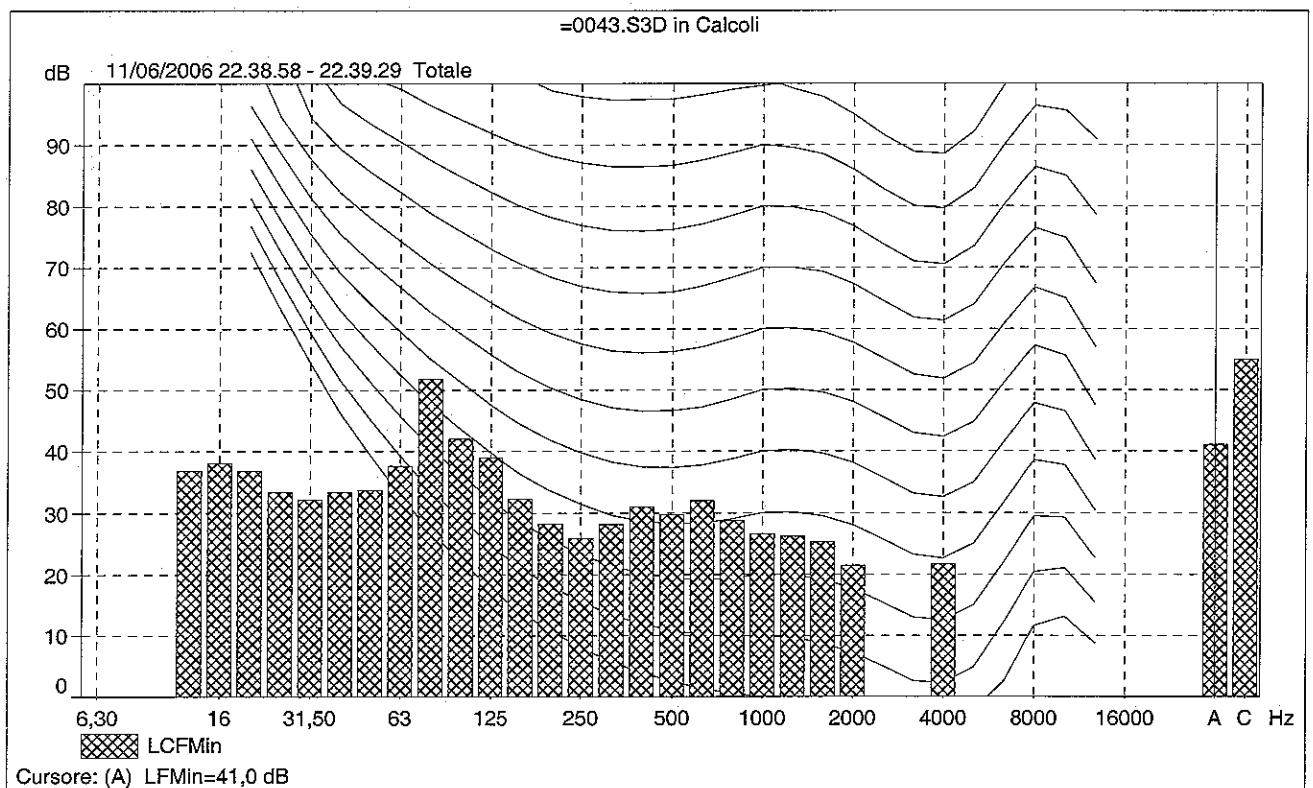
Nessuna attività Voghera Energia.

Assenza di vento.

La registrazione è notevolmente influenzata dalla presenza dei continui sfiati della cartiera.

=0043.S3D in Calcoli

Nome	Ora inizio	Durata	LAeq [dB]
Totale	11/06/2006 22.38.58	0.00.31	43,6
Senza marcatore	11/06/2006 22.38.58	0.00.31	43,6



=0048.S3D Proprietà

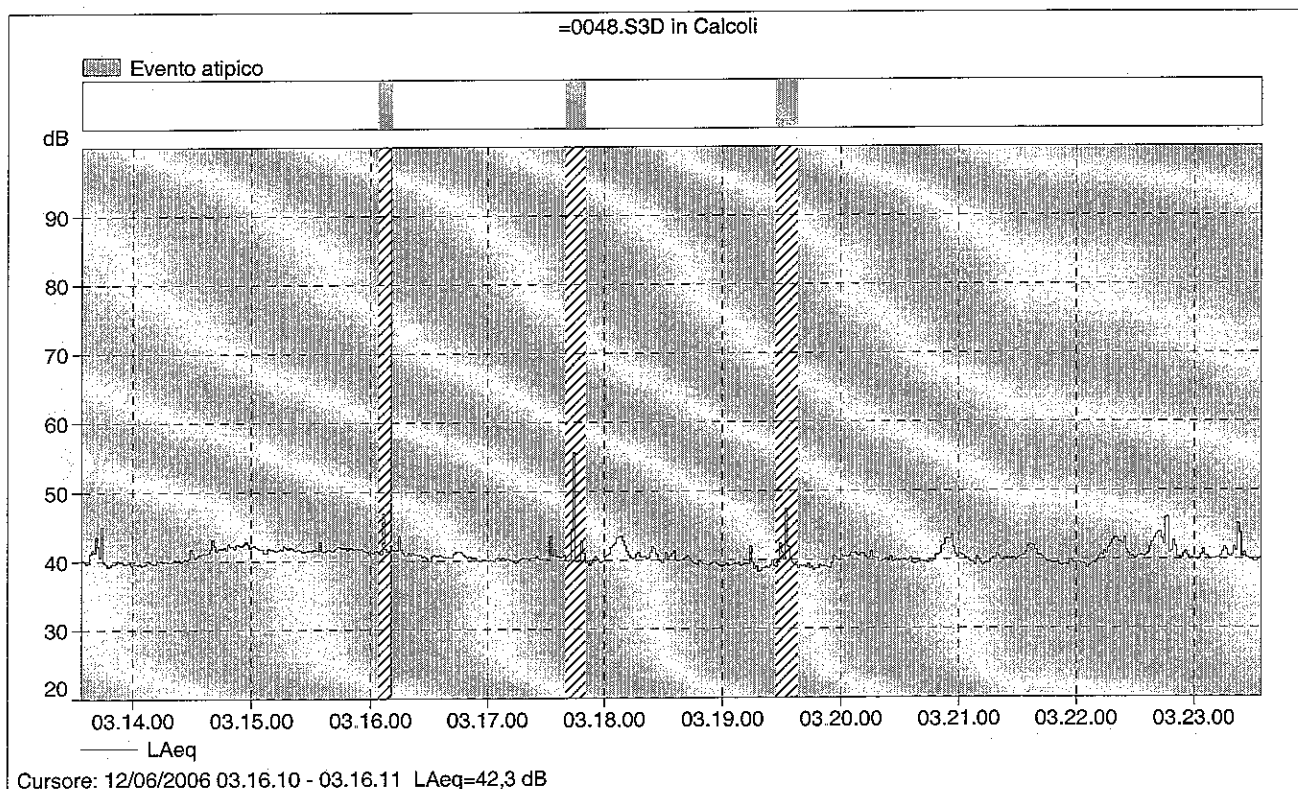
Autore:	LAB ANALYSIS s.r.l. - 2°Allegato RP n.606197-001
Soggetto:	Punto G: presso CASCINA LA ROTTA

Commenti:

L'attività è a regime con produzione massima a 380 MW.

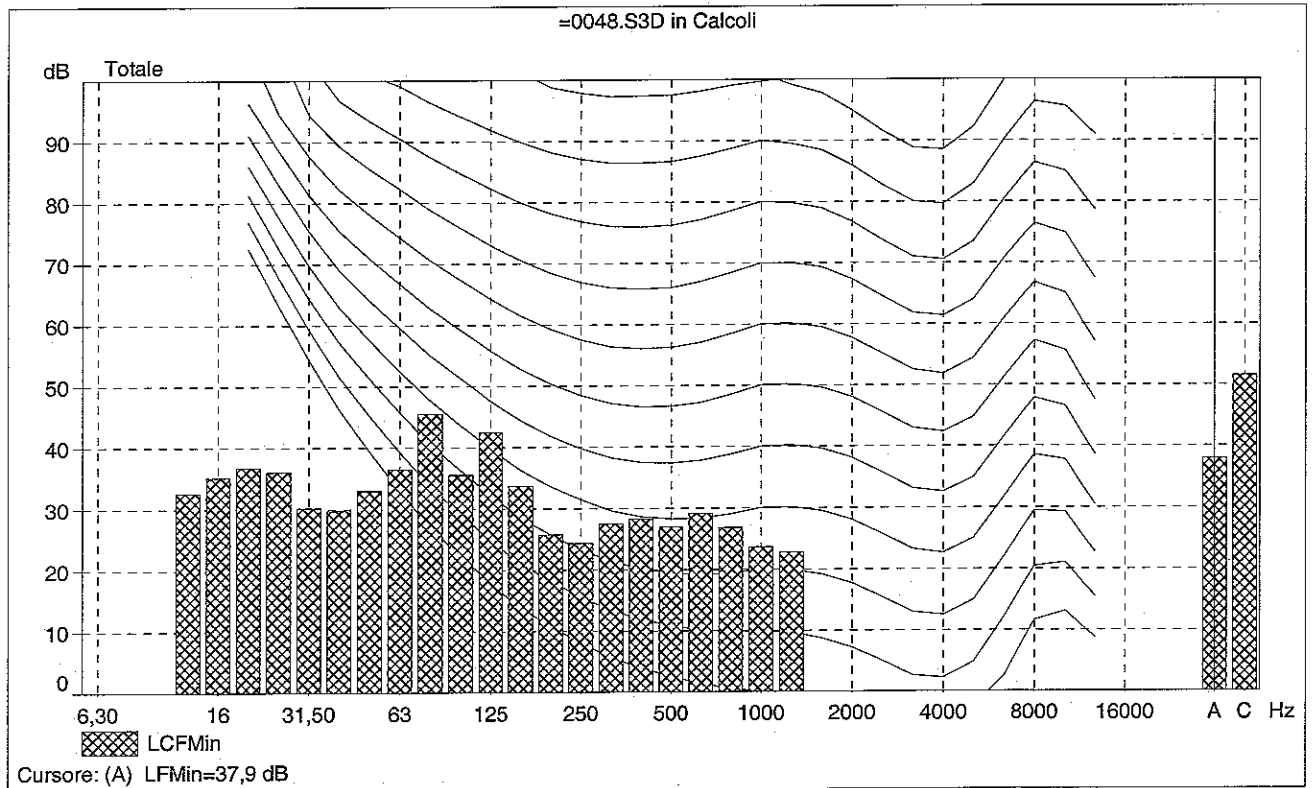
Assenza di vento.

La registrazione è influenzata sia dalla presenza della Voghera Energia sia dalla presenza della Cartiera



=0048.S3D in Calcoli

Nome	Ora inizio	Durata	LAeq [dB]
Totale	12/06/2006 03.13.34	0.09.32	40,8
Escludi	12/06/2006 03.16.04	0.00.28	44,4
Senza marcatore	12/06/2006 03.13.34	0.09.32	40,8
(Tutti) Evento atipico	12/06/2006 03.16.04	0.00.28	44,4
Evento atipico	12/06/2006 03.16.04	0.00.07	42,8
Evento atipico	12/06/2006 03.17.40	0.00.10	46,8
Evento atipico	12/06/2006 03.19.27	0.00.11	41,7



=0049.S3D Proprietà

Autore:	LAB ANALYSIS s.r.l. - 2°Allegato RP n.606197-001
Soggetto:	Punto G: presso CASCINA LA ROTTA

Commenti:

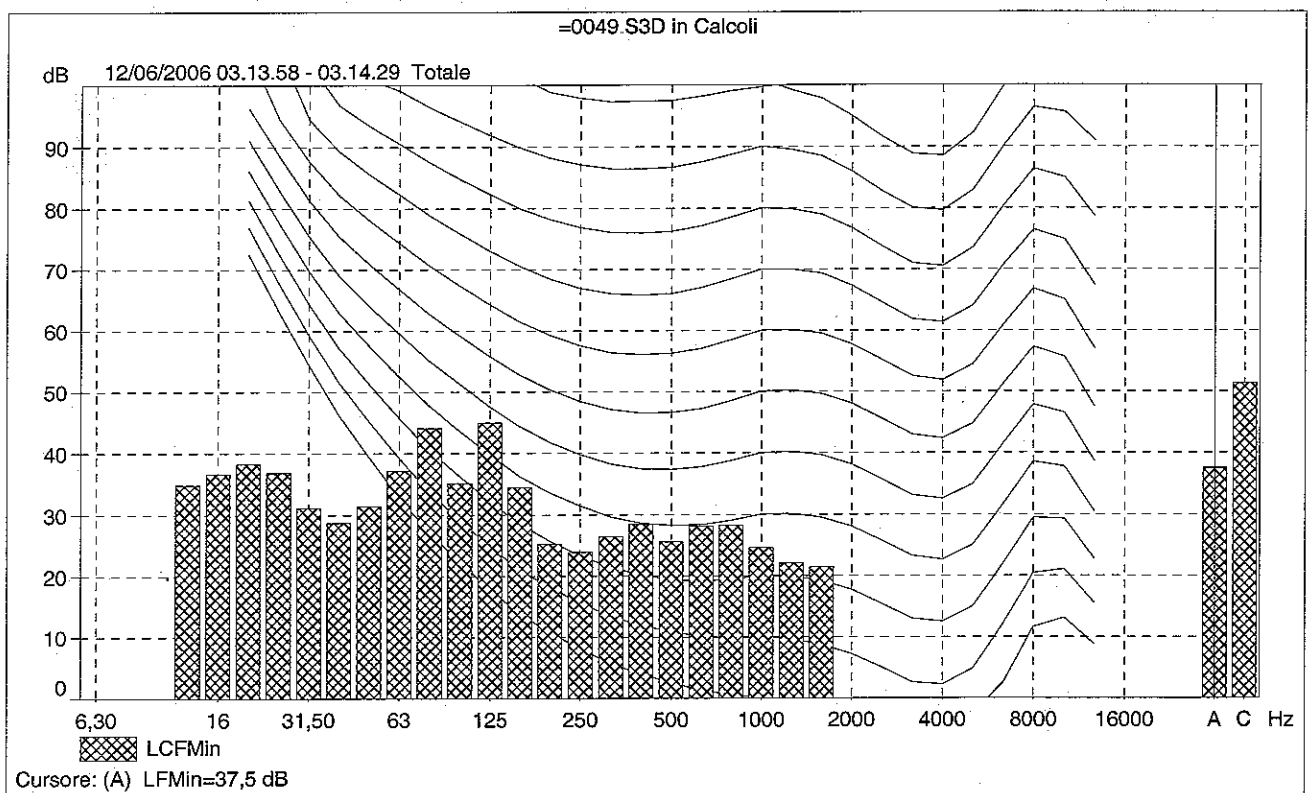
L'attività è a regime con produzione massima a 380 MW.

Assenza di vento.

La registrazione è influenzata sia dalla presenza della Voghera Energia sia dalla presenza della Cartiera

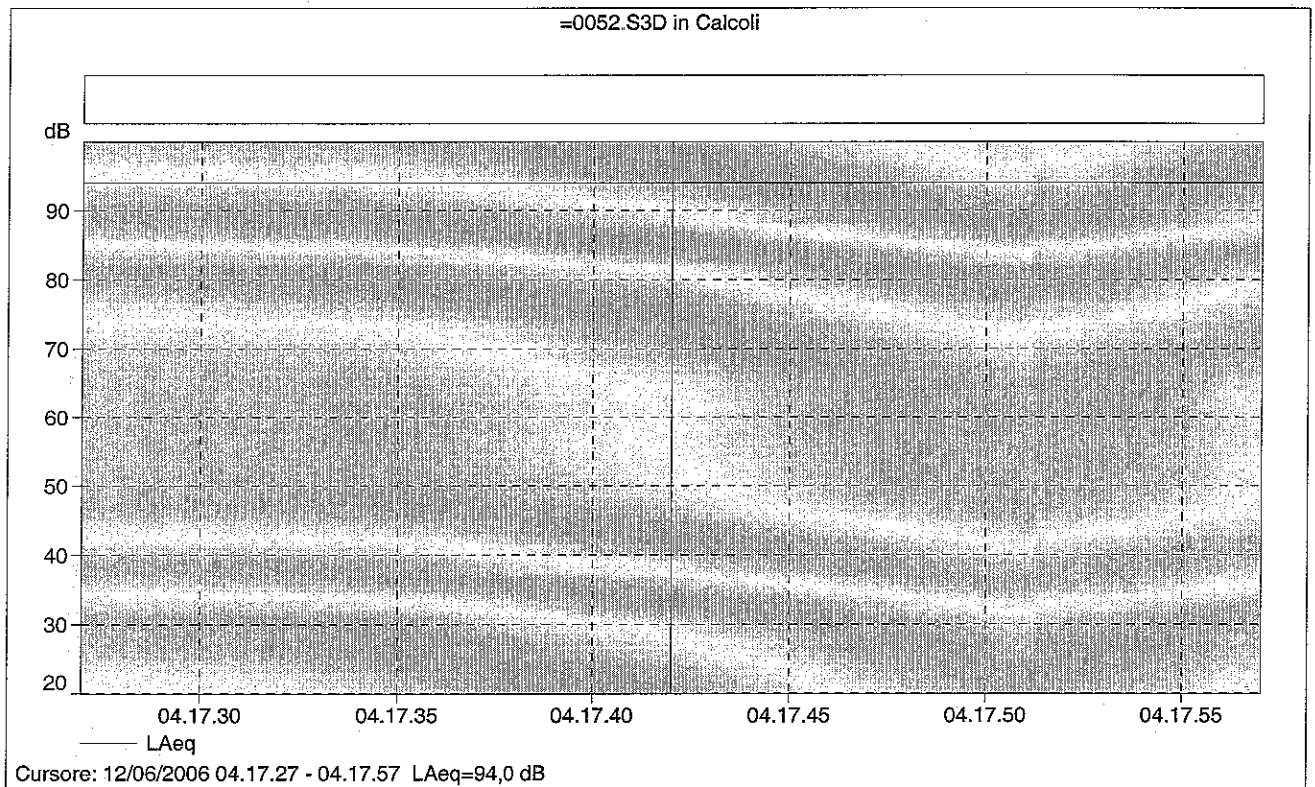
=0049.S3D in Calcoli

Nome	Ora inizio	Durata	LAeq [dB]
Totale	12/06/2006 03.13.58	0.00.31	38,8
Senza marcatore	12/06/2006 03.13.58	0.00.31	38,8



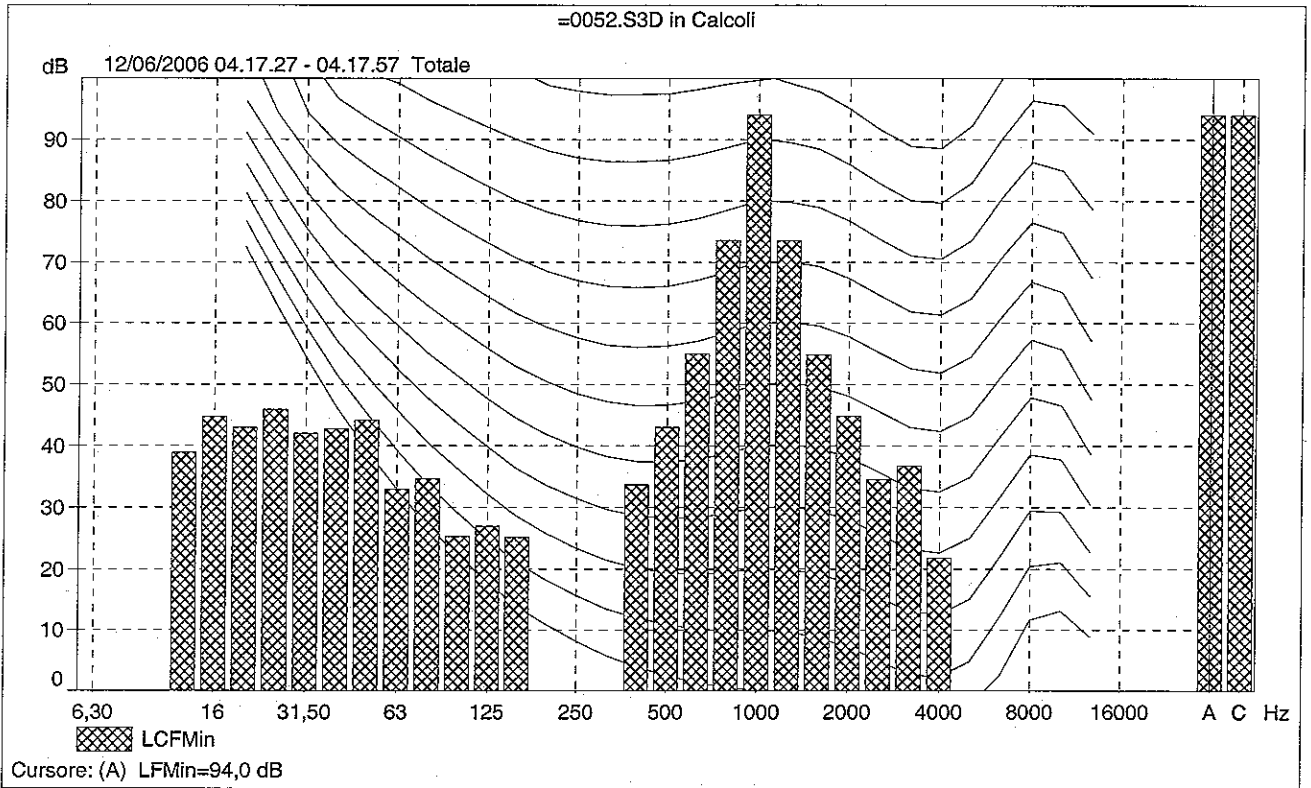
=0052.S3D Proprietà

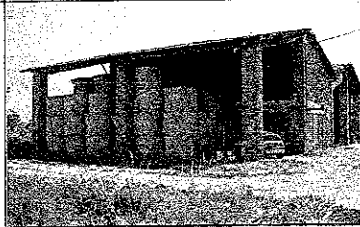
Autore:	LAB ANALYSIS s.r.l. - 2°Allegato RP n.606197-001
Soggetto:	11/06/2006 - Calibrazione finale del fonometro

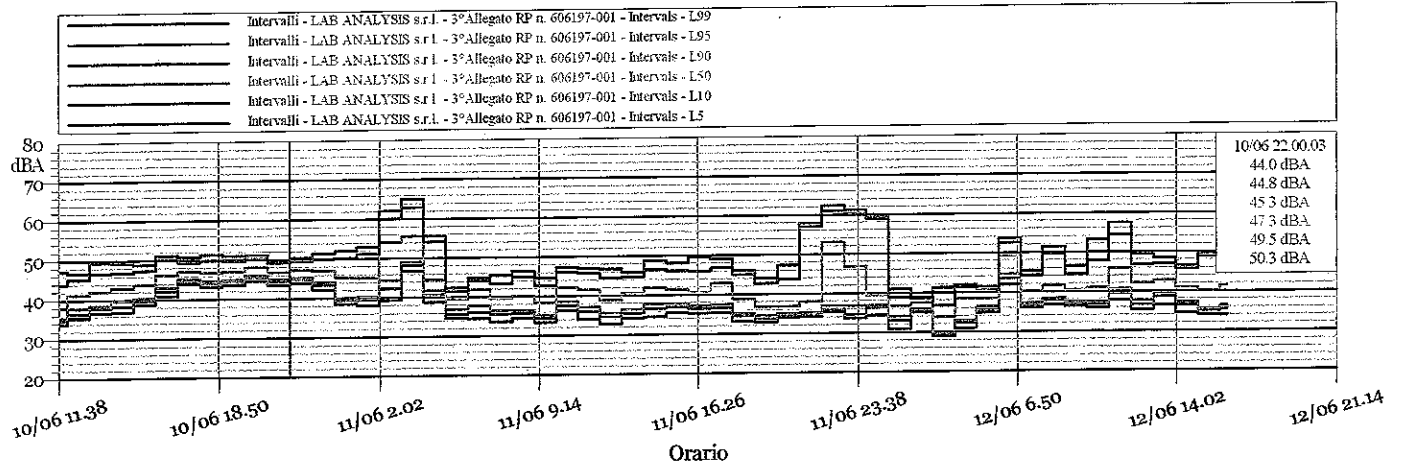
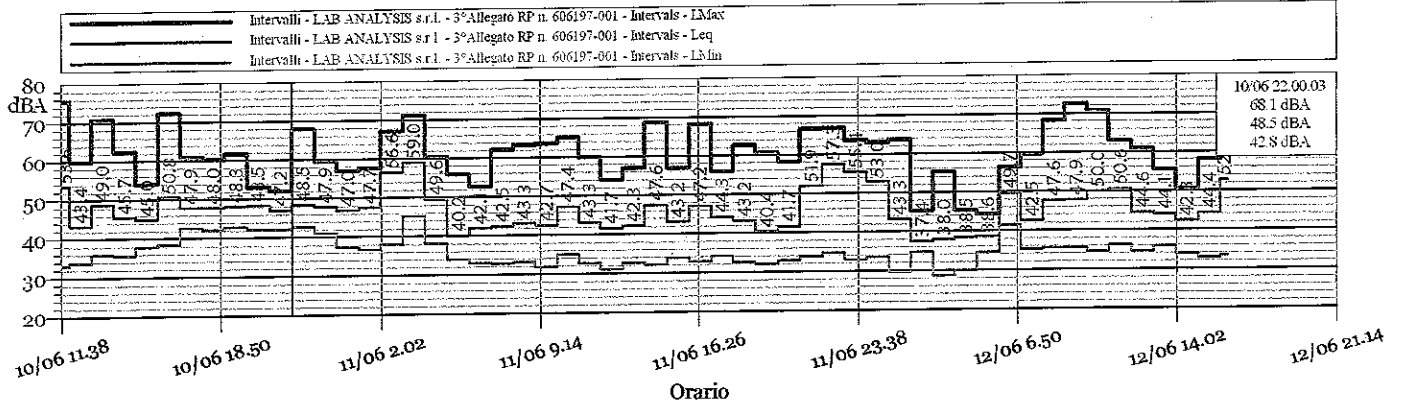
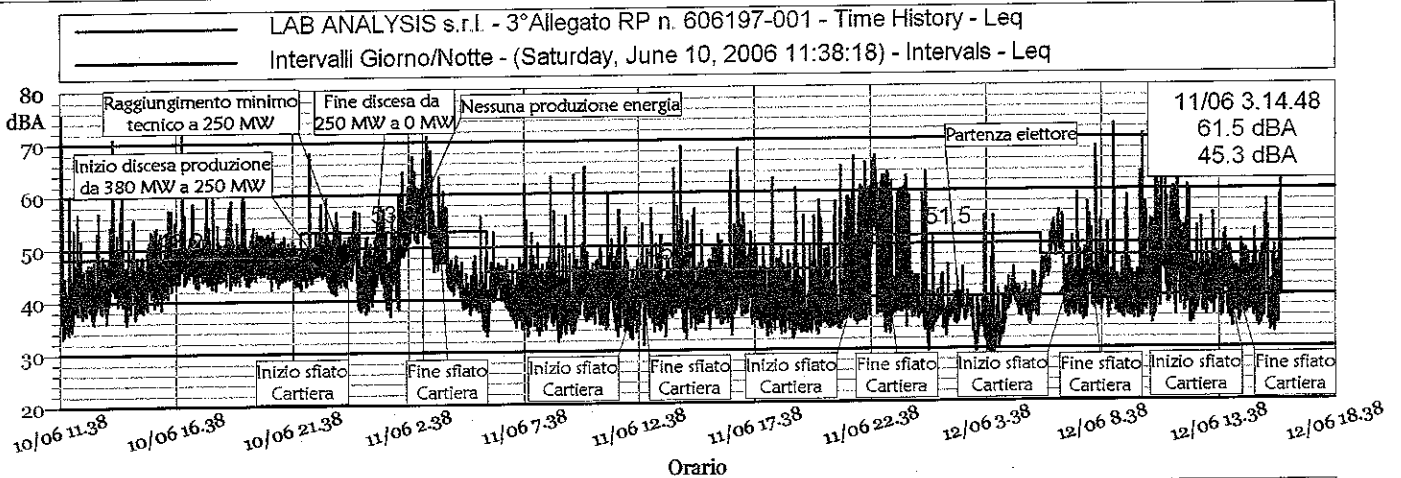


=0052.S3D in Calcoli


Nome	Ora inizio	Durata	LAeq [dB]
Totale	12/06/2006 04.17.27	0.00.30	94,0
Senza marcatore	12/06/2006 04.17.27	0.00.30	94,0

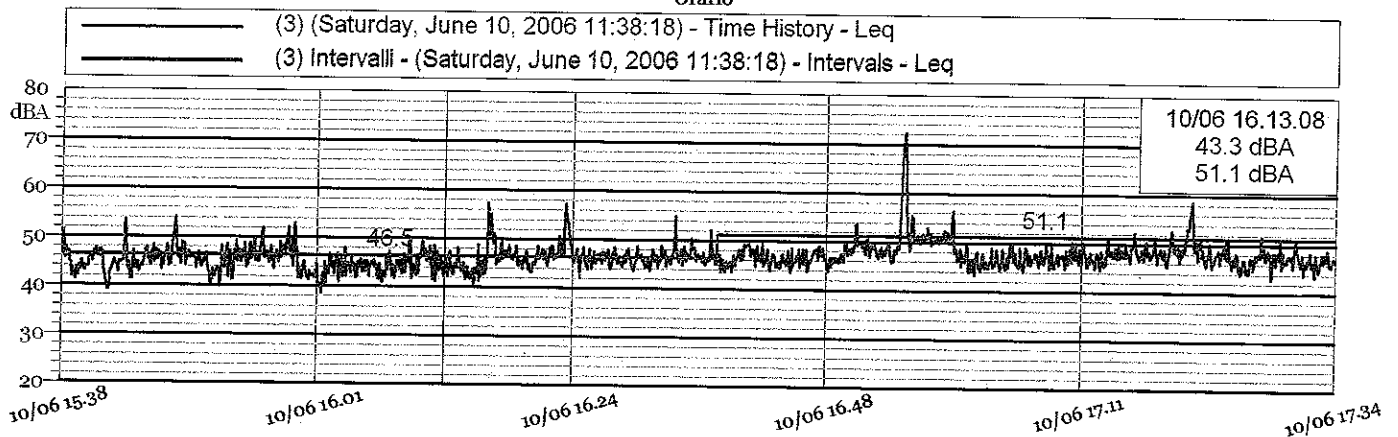
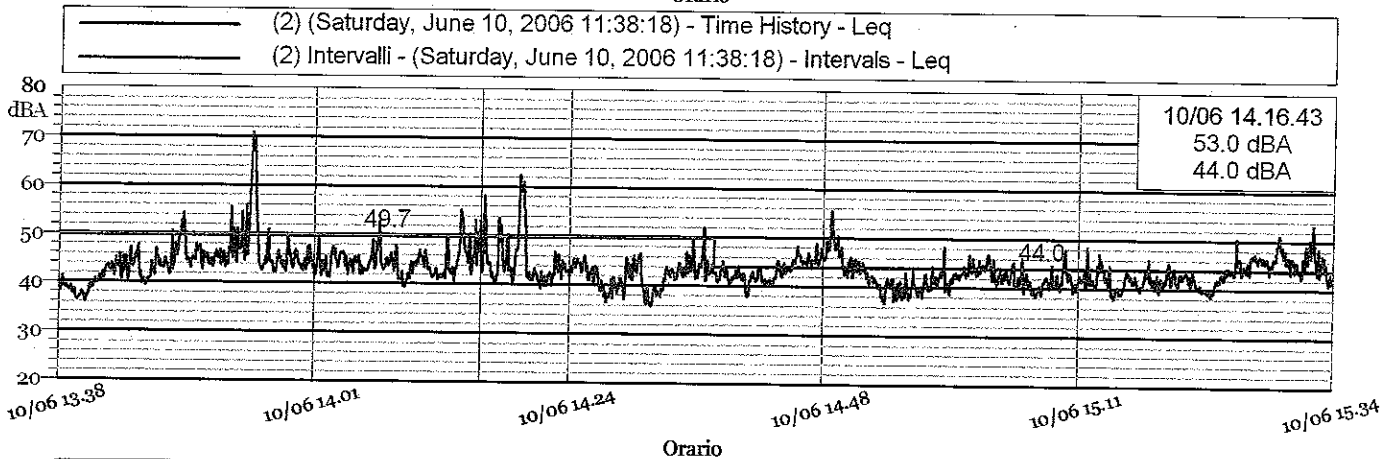
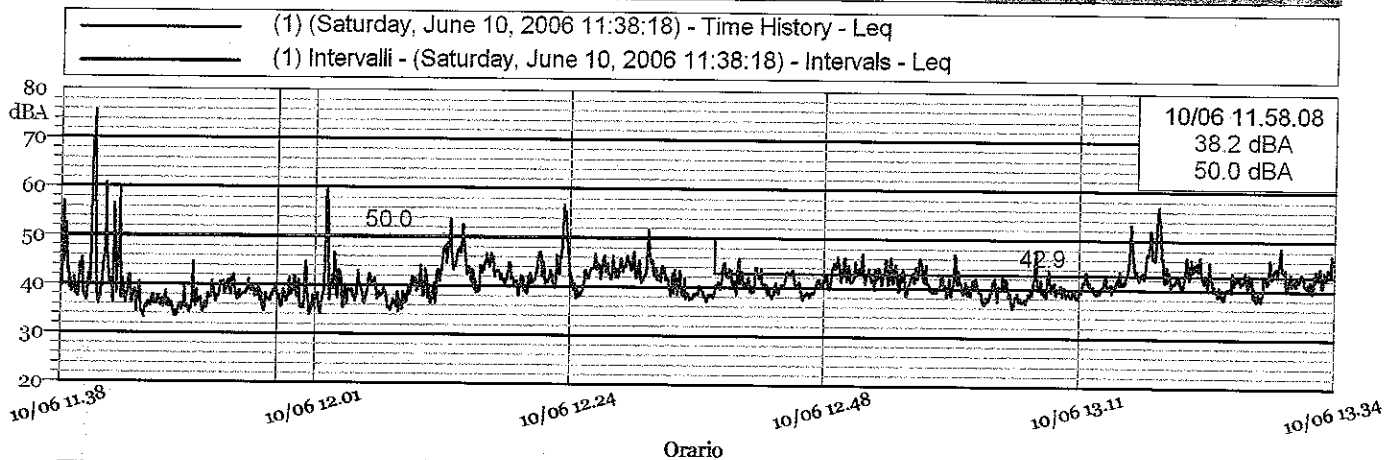


Punto D presso CASANOVA DEL CONTE		Vista del luogo di indagine
Data inizio misura: 10/06/2006	Ora inizio misura: 11.38.18	
Data fine misura: 12/06/2006	Ora fine misura: 16.18.43	
Strumentazione: Larson-Davis mod. 820 cod. 1208		




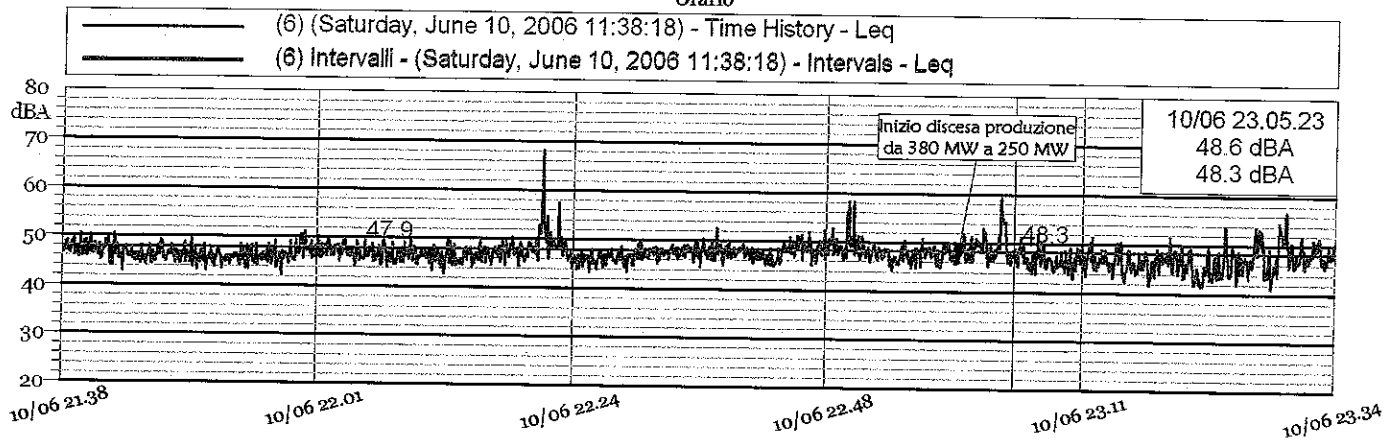
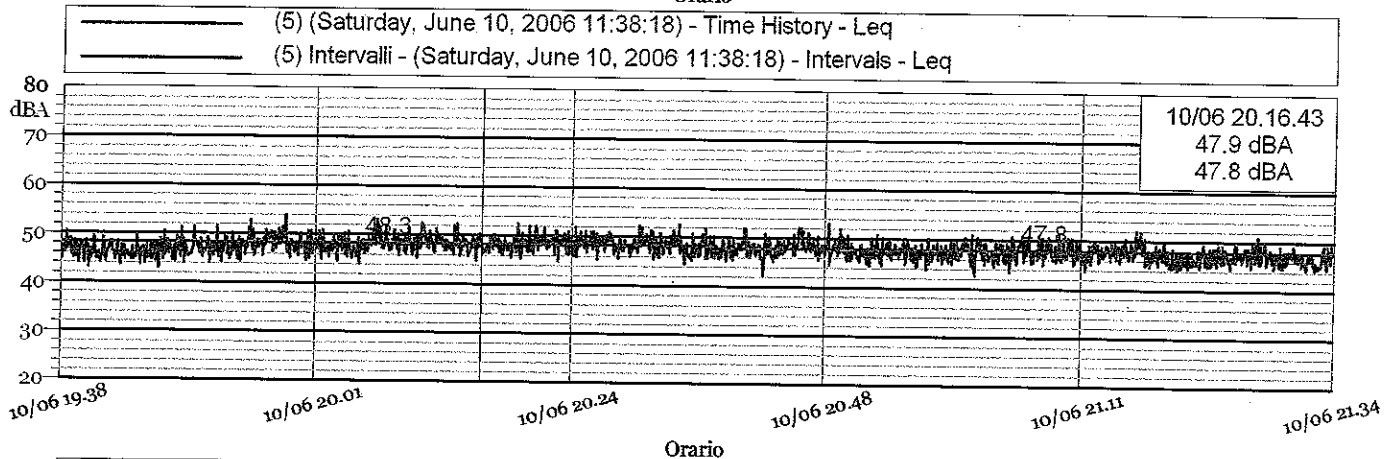
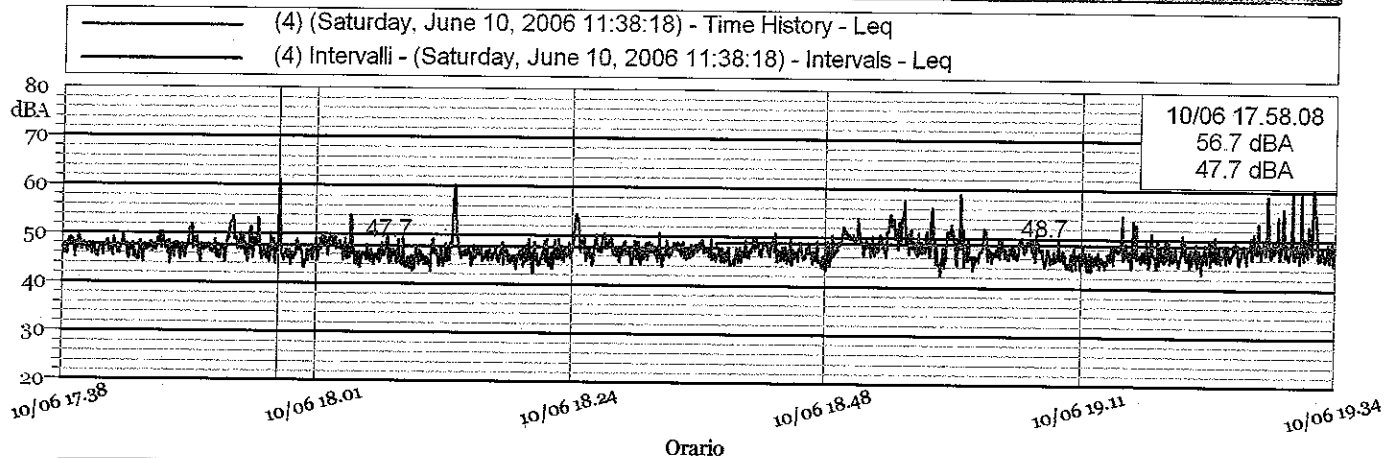
Questo Rapporto di Indagine riguarda solo gli ambienti sottoposti ad indagine. Il Rapporto non può essere riprodotto parzialmente salvo approvazione scritta da parte di LAB-ANALYSIS.

Punto D - presso CASINA 4 DEL CONTE		Vista del luogo di indagine
Data inizio misura: 10/06/2006	Ora inizio misura: 11.38.18	
Data fine misura: 12/06/2006	Ora fine misura: 16.18.43	
Strumentazione: Larson-Davis mod. 820 cod. 1208		




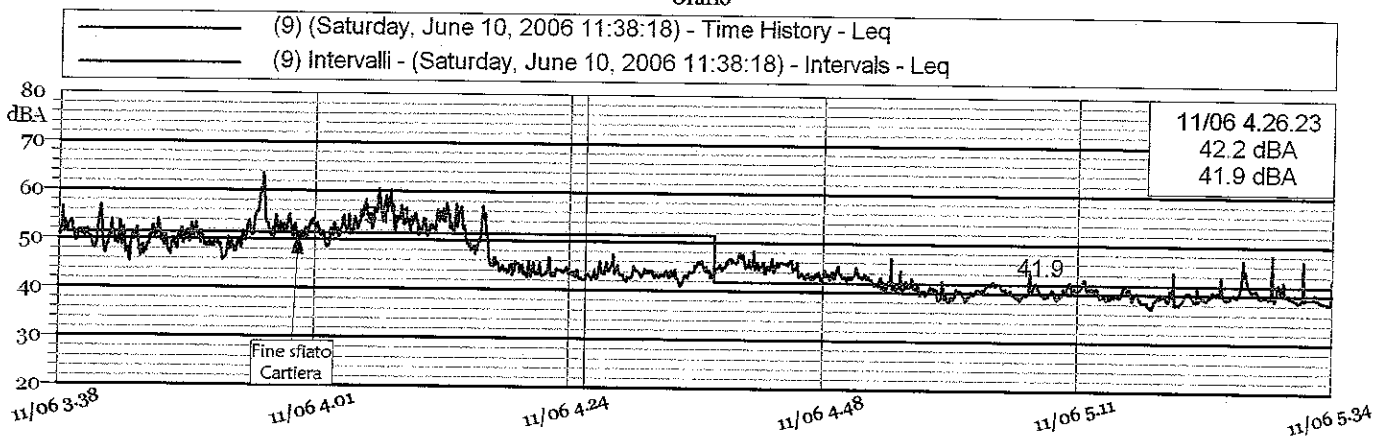
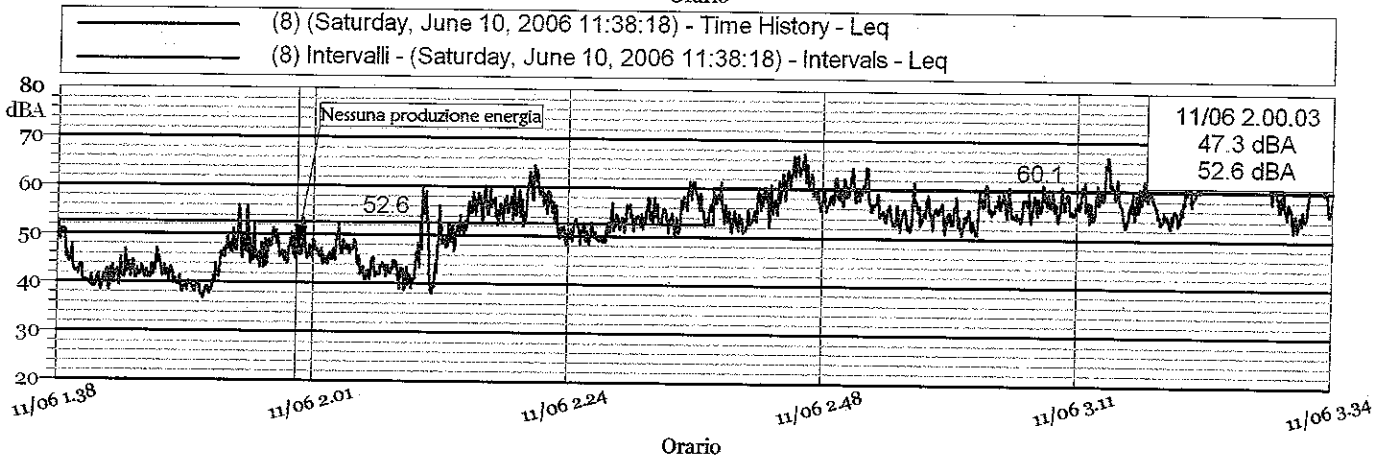
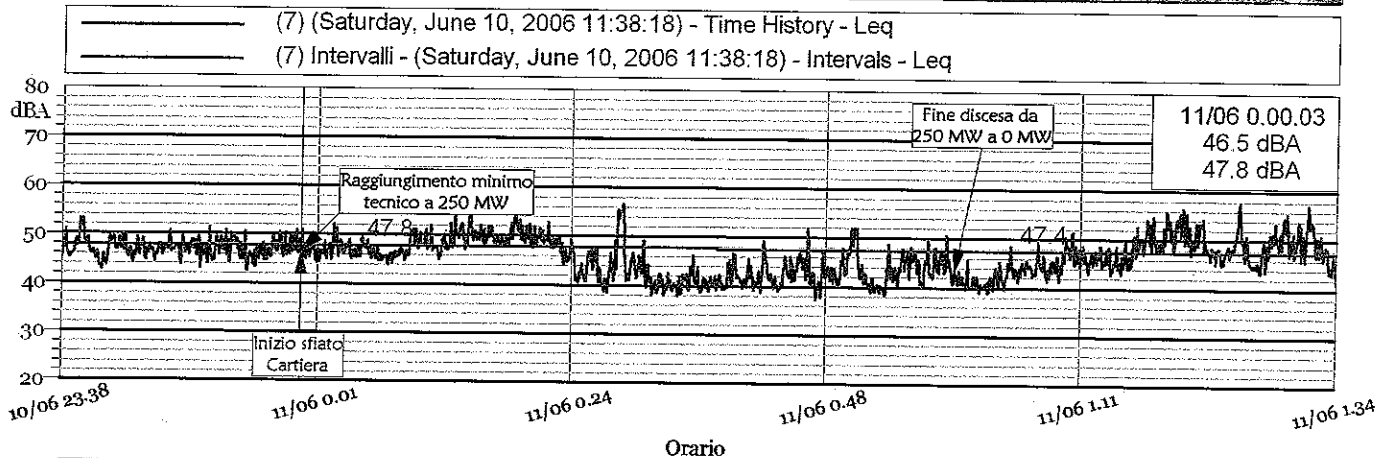
Questo Rapporto di Indagine riguarda solo gli ambienti sottoposti ad indagine. Il Rapporto non può essere riprodotto parzialmente salvo approvazione scritta da parte di LAB-ANALYSIS.

Punto D: presso CASALE DEI CONTE		Vista del luogo d'indagine
Data inizio misura: 10/06/2006	Ora inizio misura: 11.38.18	
Data fine misura: 12/06/2006	Ora fine misura: 16.18.43	
Strumentazione: Larson-Davis mod. 820 cod. 1208		

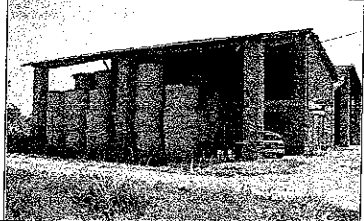


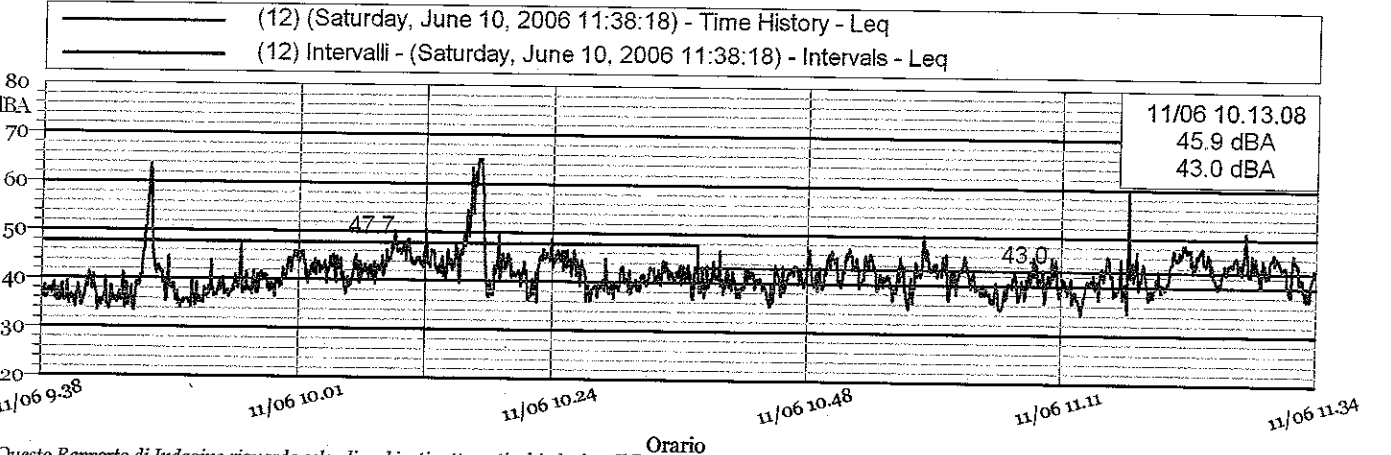
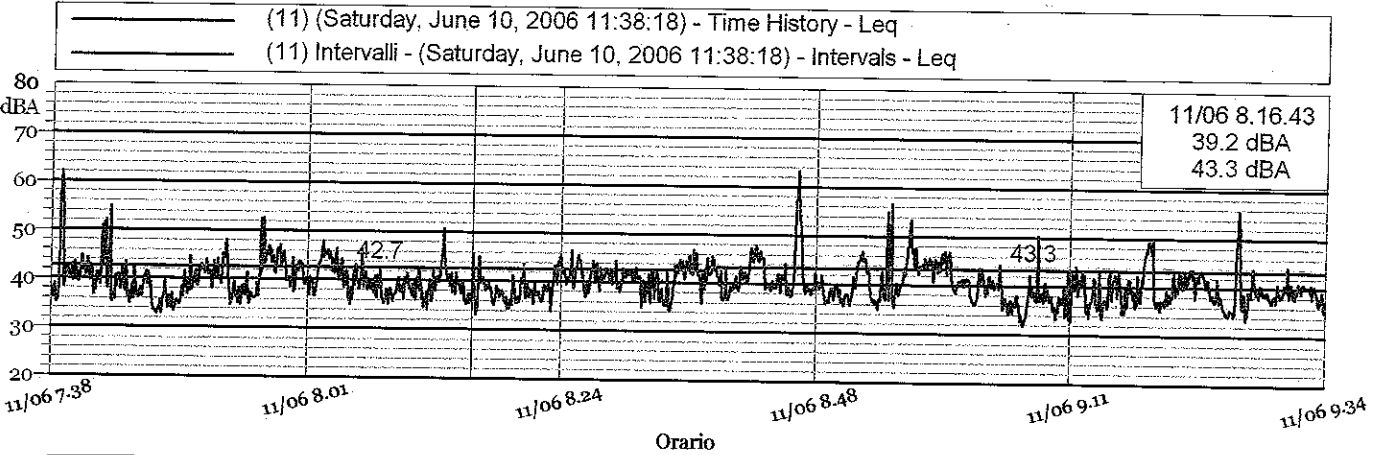
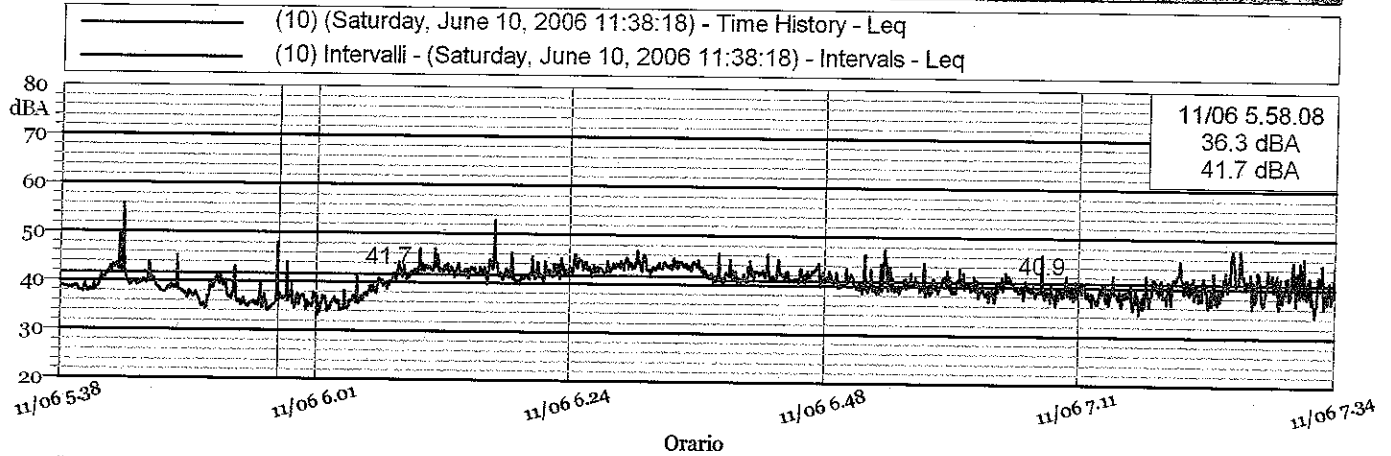
Questo Rapporto di Indagine riguarda solo gli ambienti sottoposti ad indagine. Il Rapporto non può essere riprodotto parzialmente salvo approvazione scritta da parte di LAB-ANALYSIS.

<p><i>Paolo Ferraresi - GASCIN I DEL CONTE</i></p>		<p>Vista dell'Inogo di indagine</p> 
Data inizio misura: 10/06/2006	Ora inizio misura: 11.38.18	
Data fine misura: 12/06/2006	Ora fine misura: 16.18.43	
<p>Strumentazione: Larson-Davis mod. 820 cod. 1208</p>		




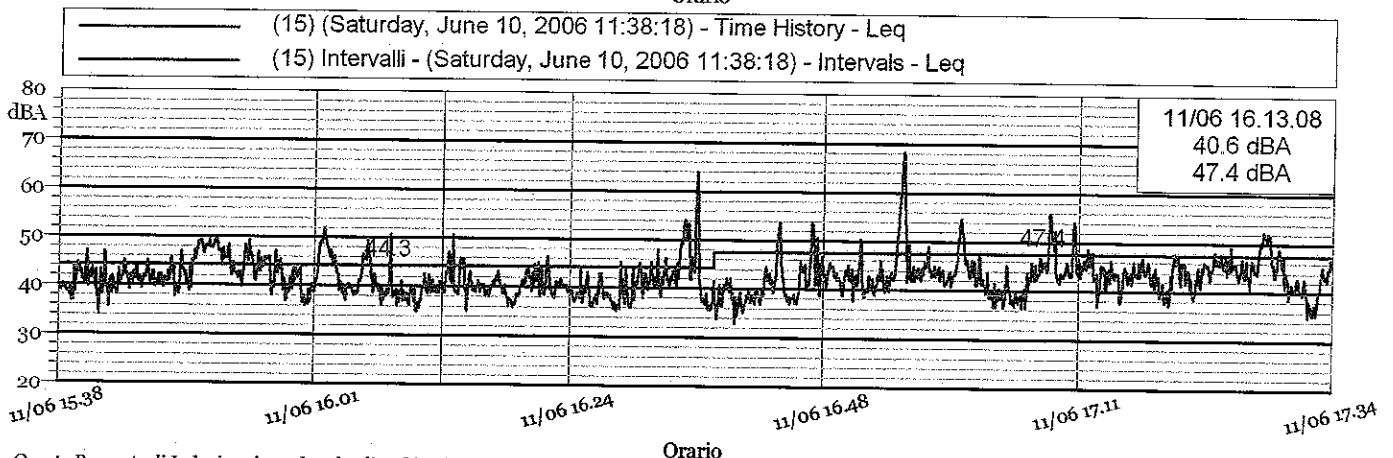
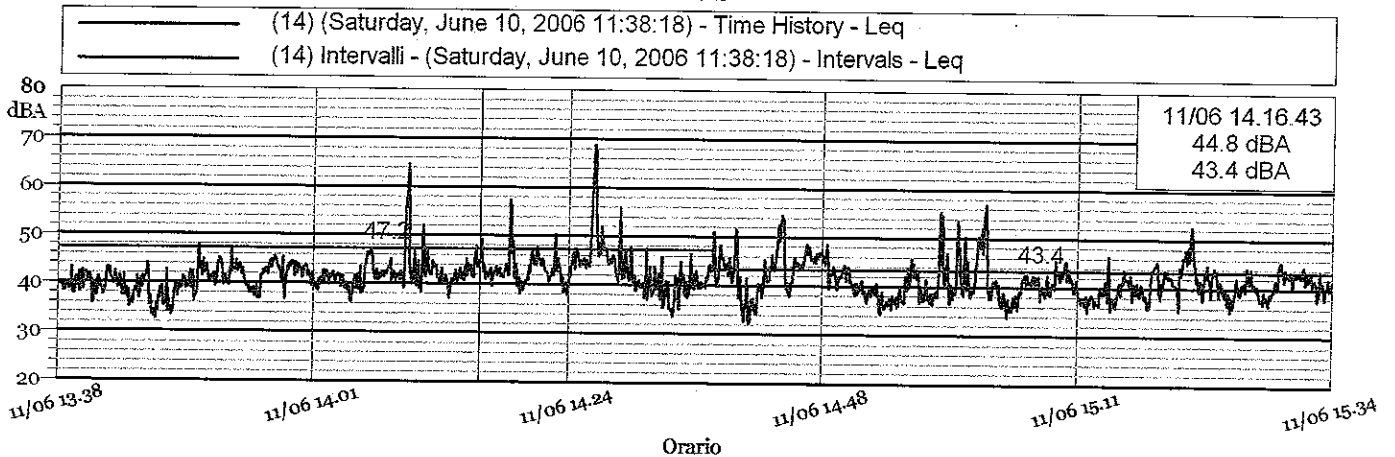
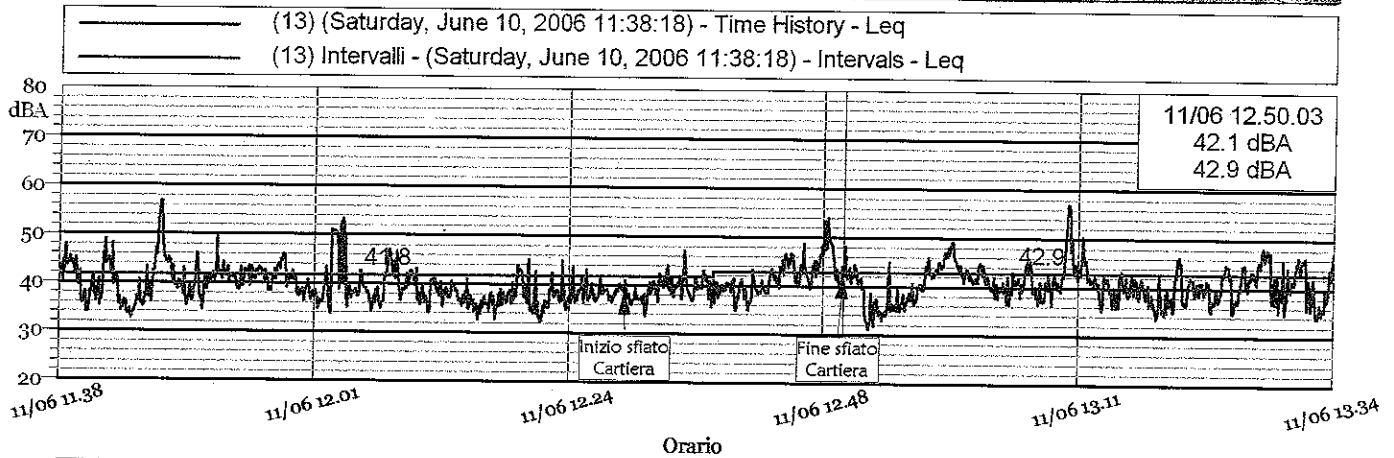
Questo Rapporto di Indagine riguarda solo gli ambienti sottoposti ad indagine. Il Rapporto non può essere riprodotto parzialmente salvo approvazione scritta da parte di LAB-ANALYSIS.

Punto D: presso CASALE ALF. CONTI		Vista del luogo di indagine
Data inizio misura: 10/06/2006	Ora inizio misura: 11.38.18	
Data fine misura: 12/06/2006	Ora fine misura: 16.18.43	
Strumentazione: Larson-Davis mod. 820 cod. 1208		




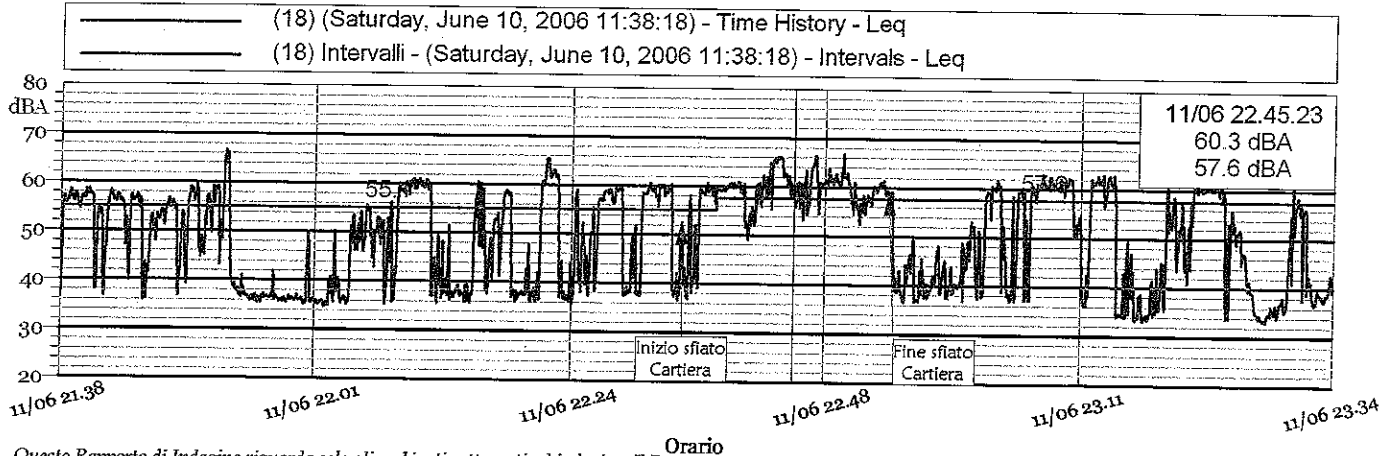
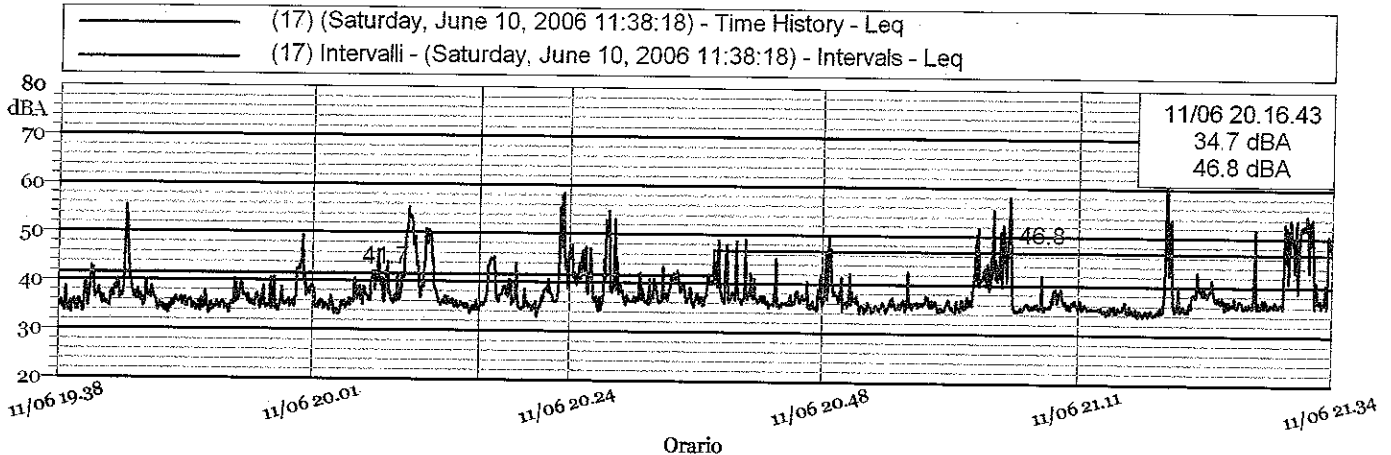
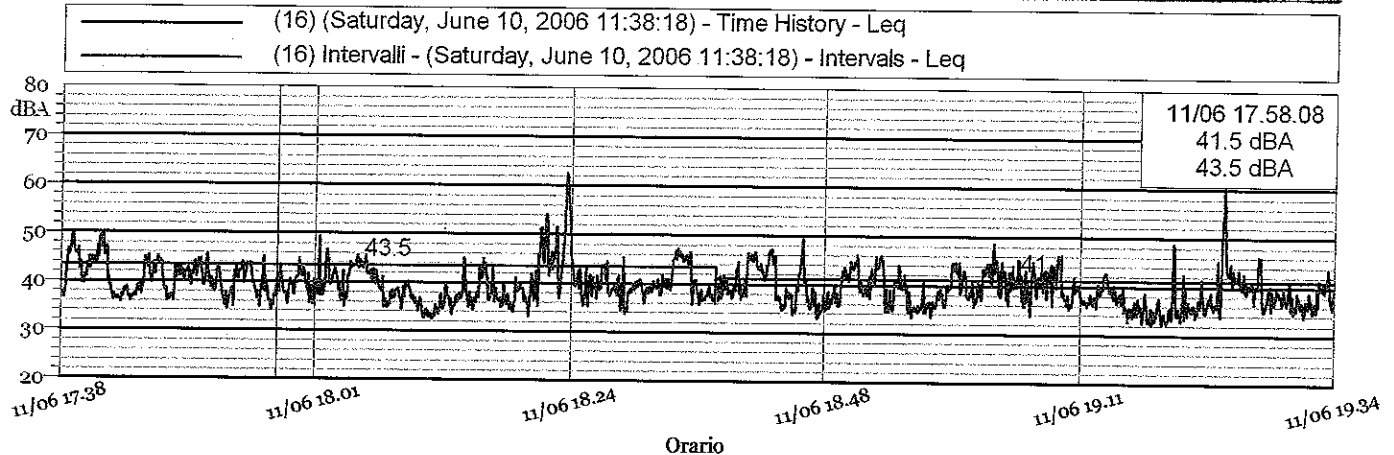
Questo Rapporto di Indagine riguarda solo gli ambienti sottoposti ad indagine. Il Rapporto non può essere riprodotto parzialmente salvo approvazione scritta da parte di LAB-ANALYSIS.

Punto d'arresto: CASIN ADEL CONTE		Vista del luogo di indagine 
Data inizio misura: 10/06/2006	Ora inizio misura: 11.38.18	
Data fine misura: 12/06/2006	Ora fine misura: 16.18.43	
Strumentazione: Larson-Davis mod. 820 cod. 1208		




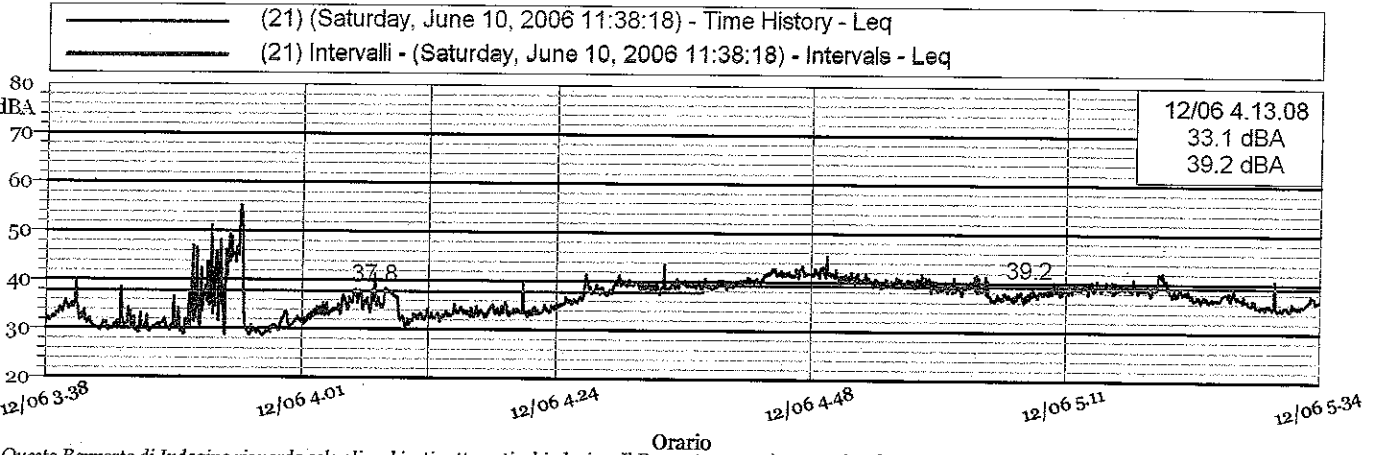
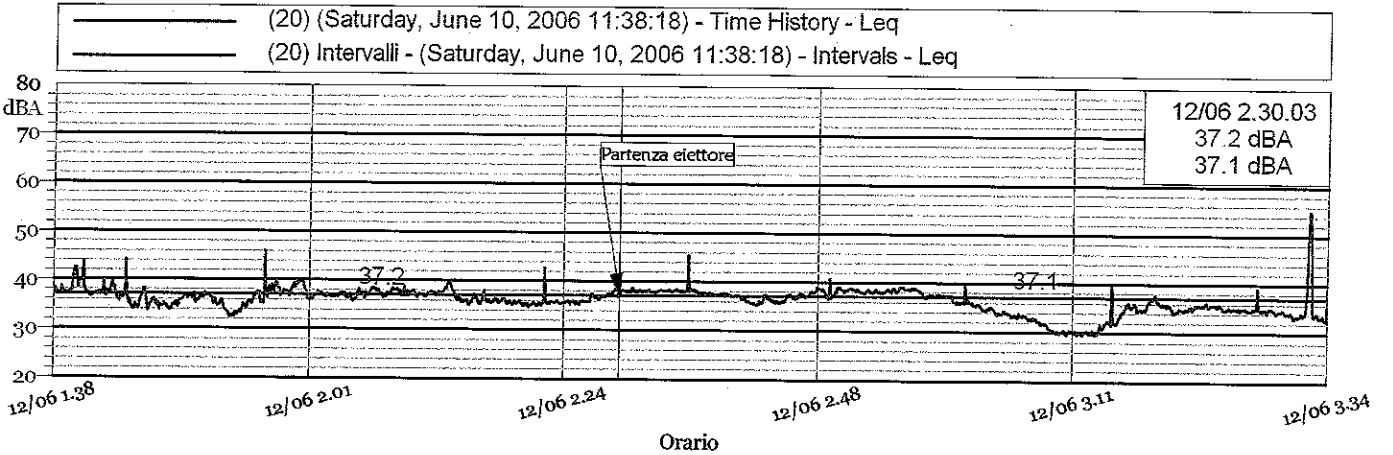
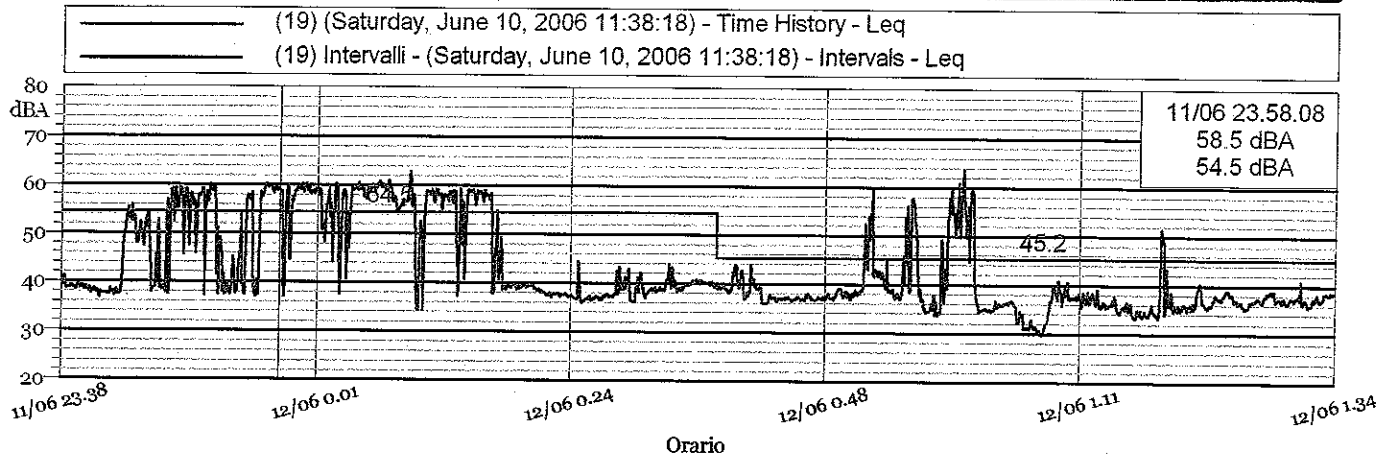
Questo Rapporto di Indagine riguarda solo gli ambienti sottoposti ad indagine. Il Rapporto non può essere riprodotto parzialmente salvo approvazione scritta da parte di LAB-ANALYSIS.

Punto D - presso CASINA DEL CONTE		Vista del luogo di indagine
Data inizio misura: 10/06/2006	Ora inizio misura: 11.38.18	
Data fine misura: 12/06/2006	Ora fine misura: 16.18.43	
Strumentazione: Larson-Davis mod. 820 cod. 1208		




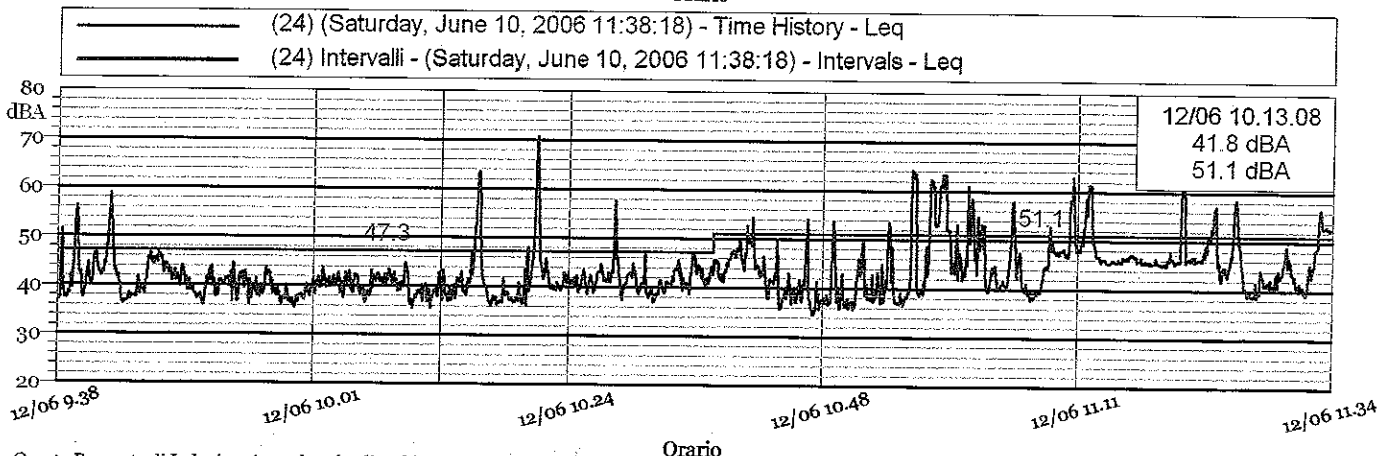
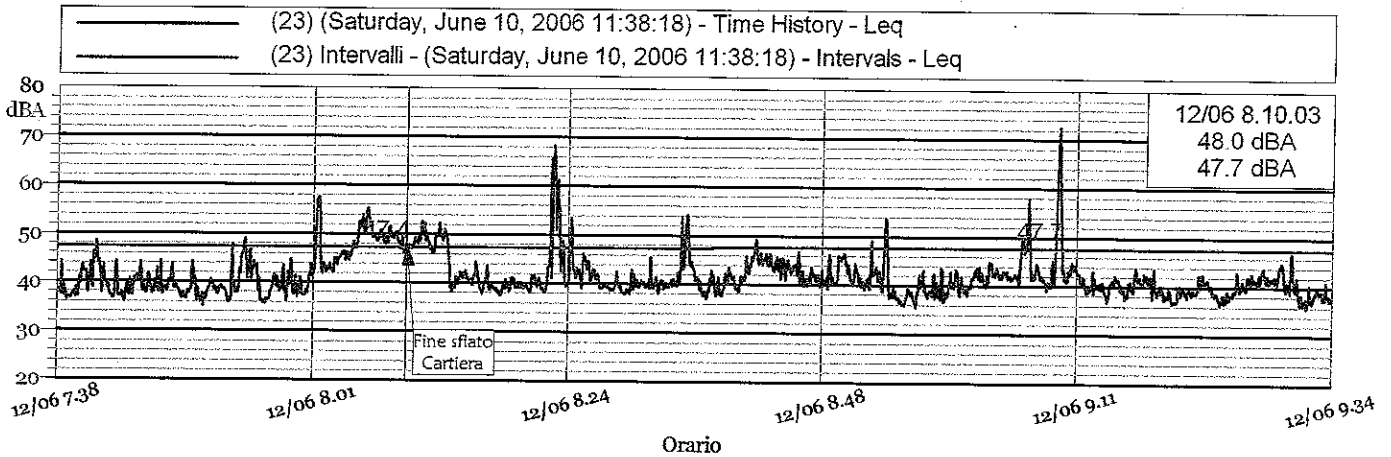
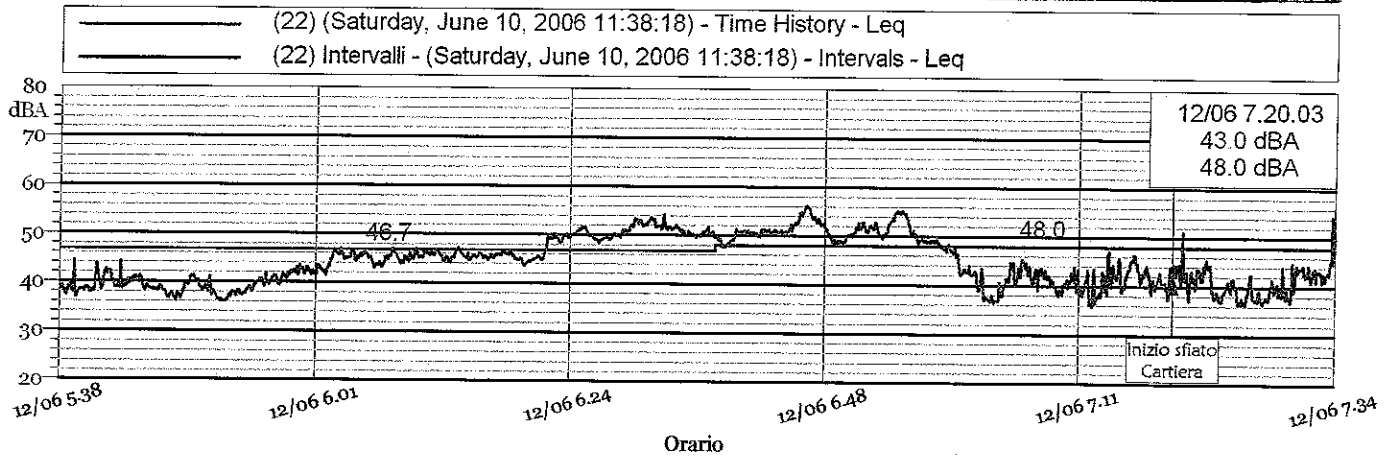
Questo Rapporto di Indagine riguarda solo gli ambienti sottoposti ad indagine. Il Rapporto non può essere riprodotto parzialmente salvo approvazione scritta da parte di LAB-ANALYSIS.

<p><i>Profilo D. presso CASINA DEL CONTE</i></p>		<p>Vista del luogo di indagine</p> 
<p>Data inizio misura: 10/06/2006</p>	<p>Ora inizio misura: 11.38.18</p>	
<p>Data fine misura: 12/06/2006</p>	<p>Ora fine misura: 16.18.43</p>	
<p>Strumentazione: Larson-Davis mod. 820 cod. 1208</p>		



Questo Rapporto di Indagine riguarda solo gli ambienti sottoposti ad indagine. Il Rapporto non può essere riprodotto parzialmente salvo approvazione scritta da parte di LAB-ANALYSIS.

Punto di misura: CASCINA DE' CONTE		Vista del luogo d'indagine
Data inizio misura: 10/06/2006	Ora inizio misura: 11.38.18	
Data fine misura: 12/06/2006	Ora fine misura: 16.18.43	
Strumentazione: Larson-Davis mod. 820 cod. 1208		

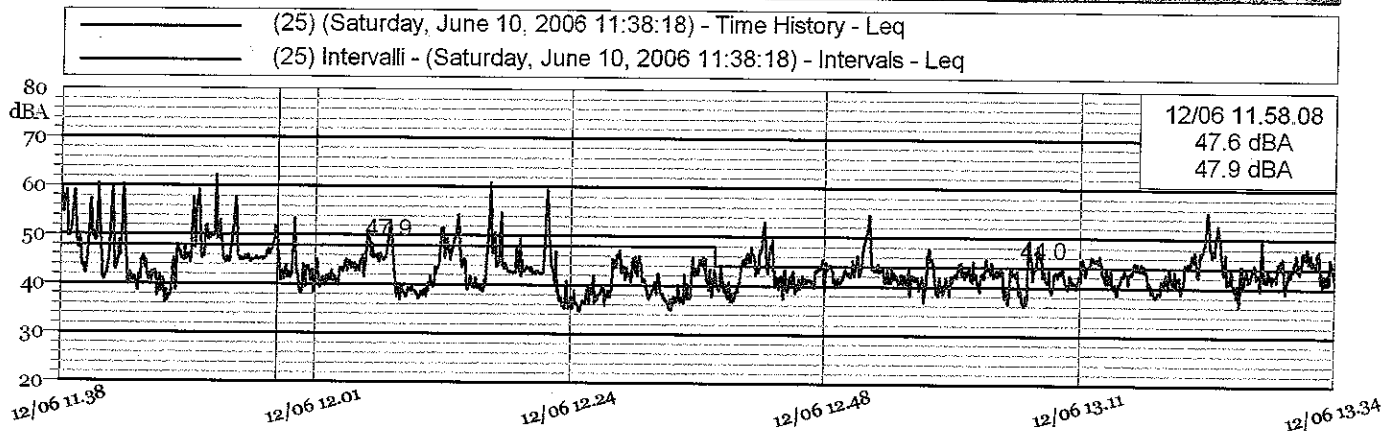


Questo Rapporto di Indagine riguarda solo gli ambienti sottoposti ad indagine. Il Rapporto non può essere riprodotto parzialmente salvo approvazione scritta da parte di LAB-ANALYSIS.

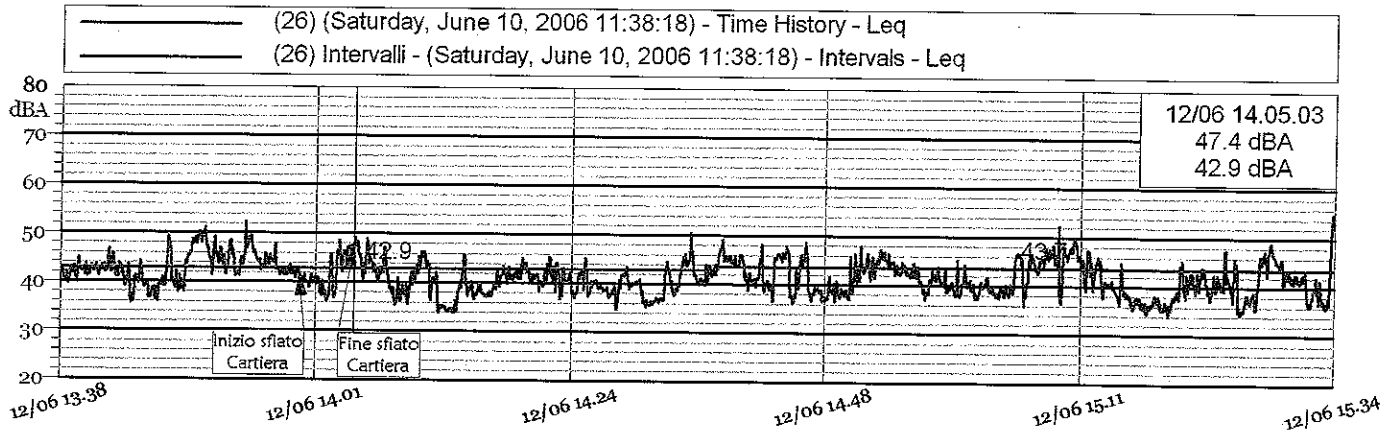
Punto D presso CASCIA AFDL CONTI

Vista del luogo di indagine

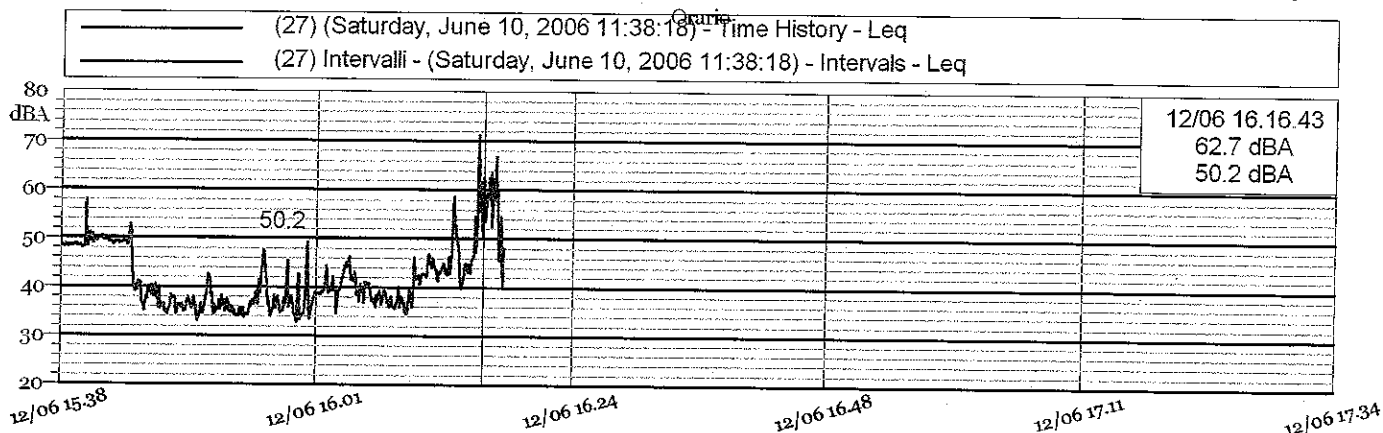
Data inizio misura: 10/06/2006 Ora inizio misura: 11.38.18
 Data fine misura: 12/06/2006 Ora fine misura: 16.18.43
 Strumentazione: Larson-Davis mod. 820 cod. 1208



Orario



Orario

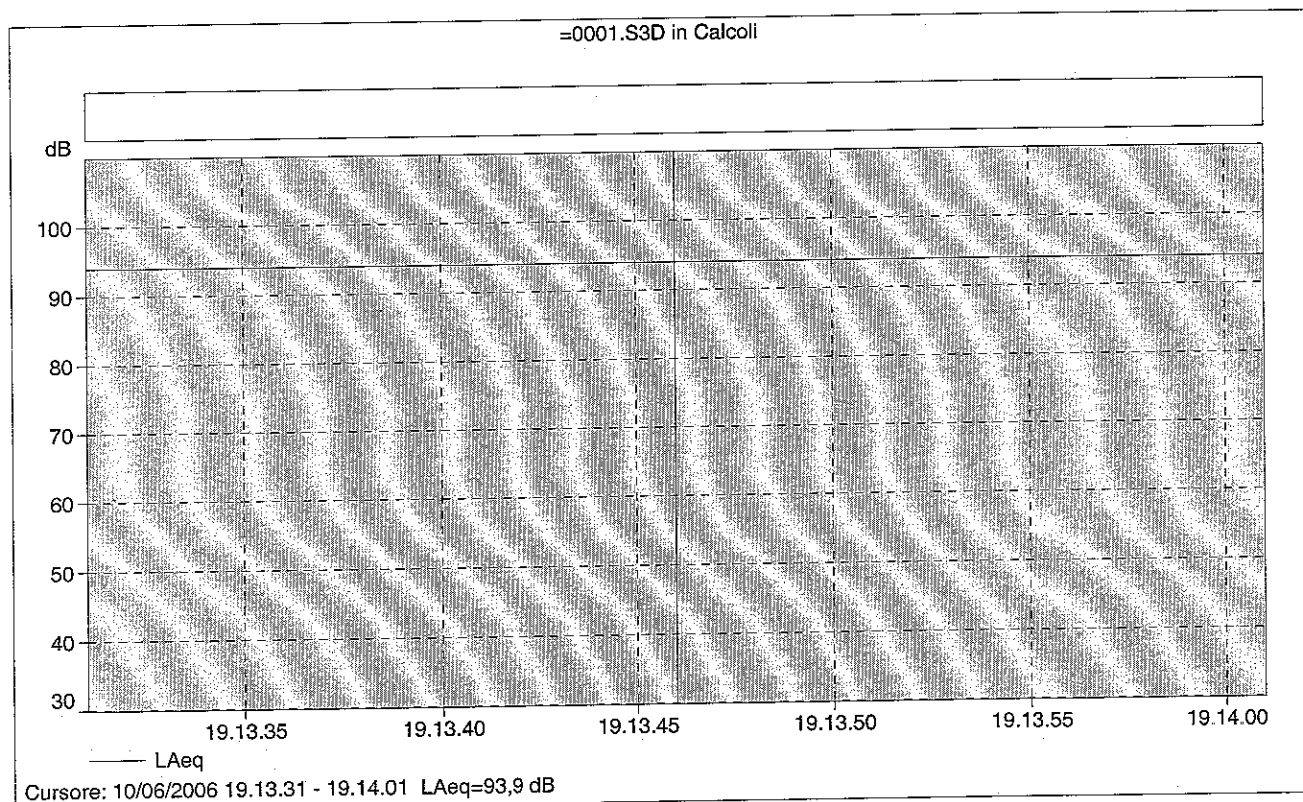


Orario

Questo Rapporto di Indagine riguarda solo gli ambienti sottoposti ad indagine. Il Rapporto non può essere riprodotto parzialmente salvo approvazione scritta da parte di LAB-ANALYSIS.

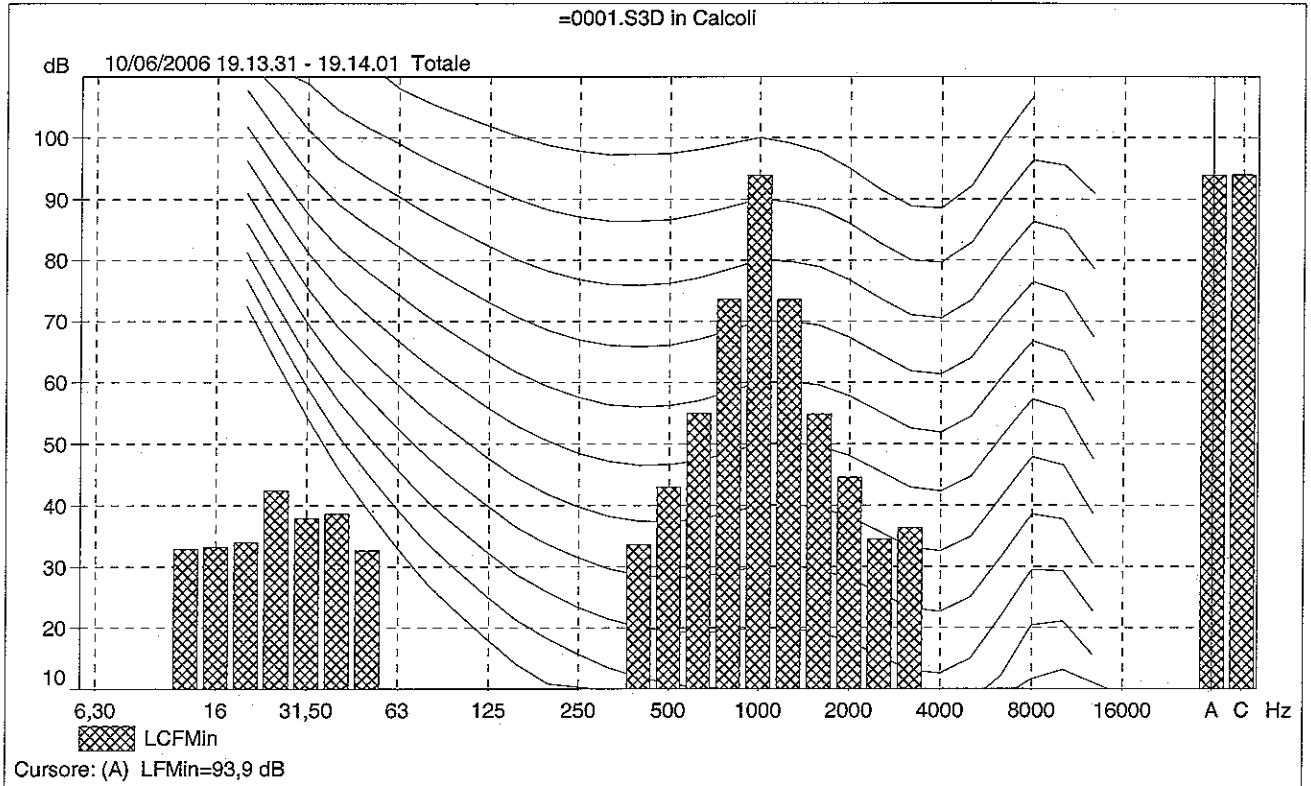
=0001.S3D Proprietà

Autore:	LAB ANALYSIS s.r.l. - 3°Allegato RP n.606197-001
Soggetto:	10/06/2006 - Calibrazione iniziale del fonometro



=0001.S3D in Calcoli

Nome	Ora inizio	Durata	LAeq [dB]
Totale	10/06/2006 19.13.31	0.00.30	93,9
Senza marcatore	10/06/2006 19.13.31	0.00.30	93,9



=0002.S3D Proprietà

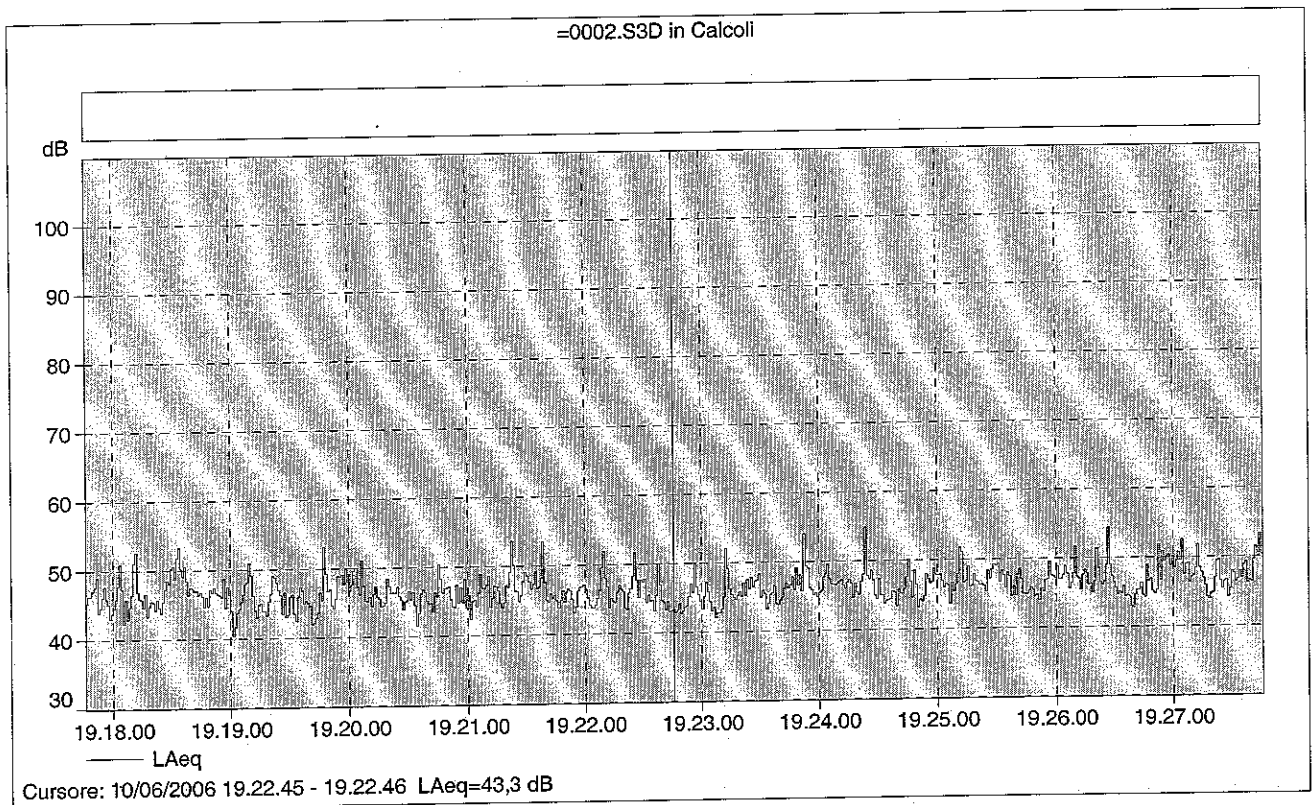
Autore:	LAB ANALYSIS s.r.l. - 3°Allegato RP n.606197-001
Soggetto:	Punto D: presso CASCINA DEL CONTE

Commenti:

Monitoraggio massimo produzione energia elettrica a 380 MW.

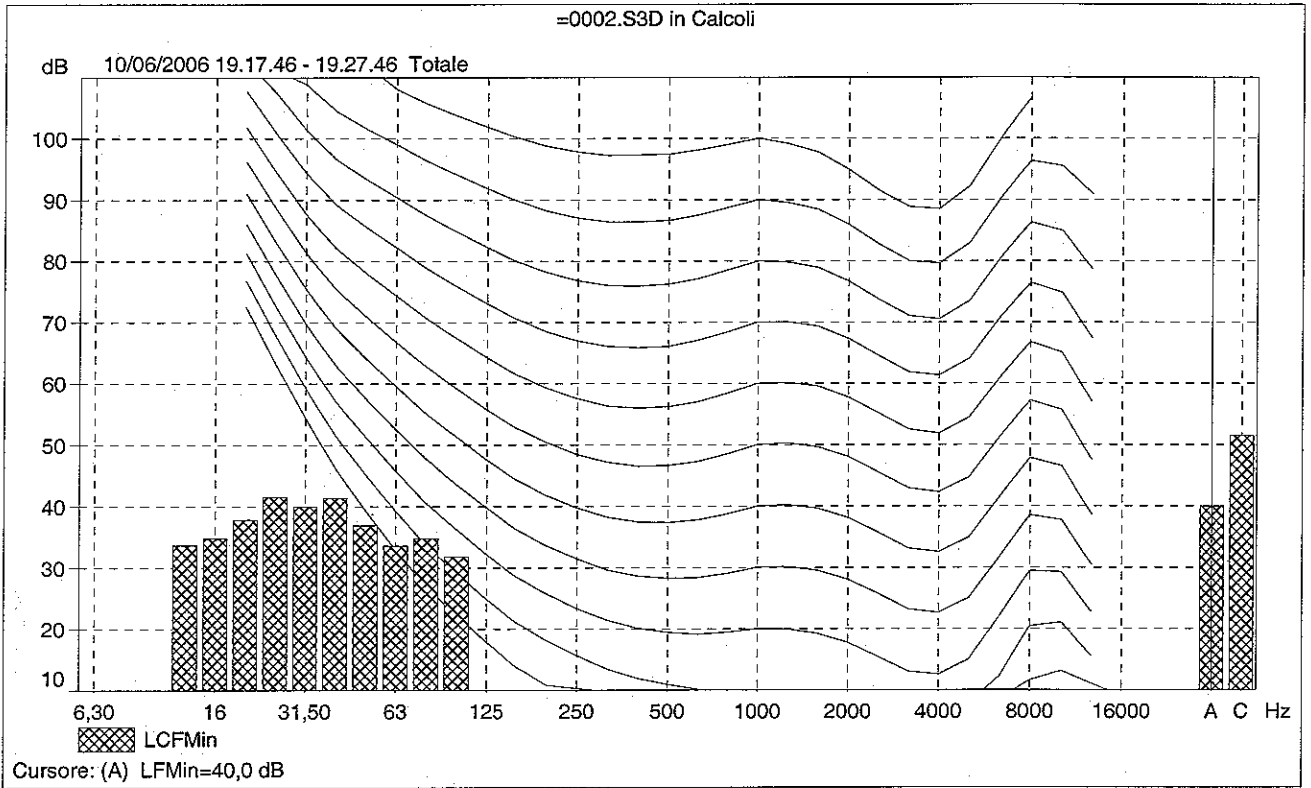
La registrazione è influenzata dalla presenza di vento a raffiche (v.max. = 3.6 m/s) in direzione O-E e dall'attività di un trattore che si svolgeva nella cascina.

E' attiva una pompa per l'irrigazione dei campi.



=0002.S3D in Calcoli

Nome	Ora inizio	Durata	LAeq [dB]
Totale	10/06/2006 19.17.46	0.10.00	47,0
Senza marcatore	10/06/2006 19.17.46	0.10.00	47,0



=0014.S3D Proprietà

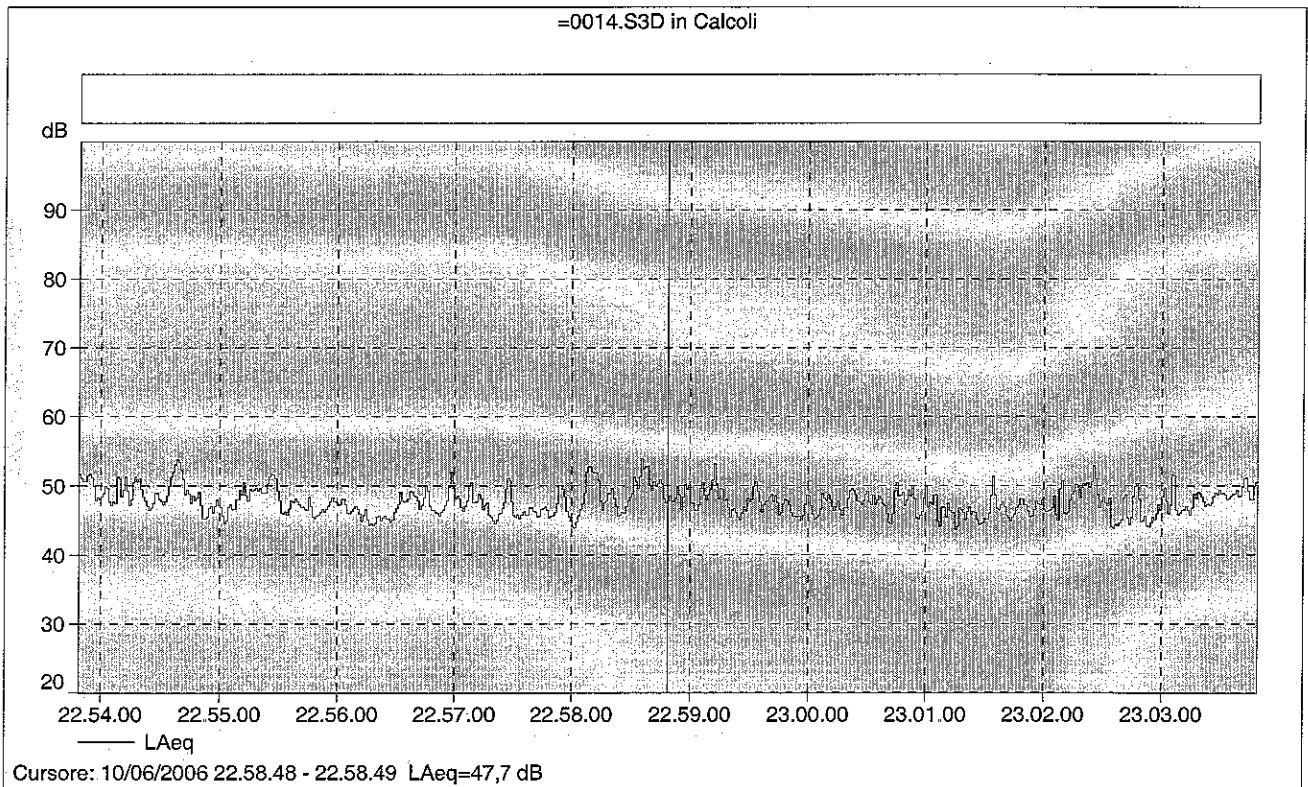
Autore:	LAB ANALYSIS s.r.l. - 3°Allegato RP n.606197-001
Soggetto:	Punto D: presso CASCINA DEL CONTE

Commenti:

Monitoraggio massimo produzione energia elettrica a 380 MW.

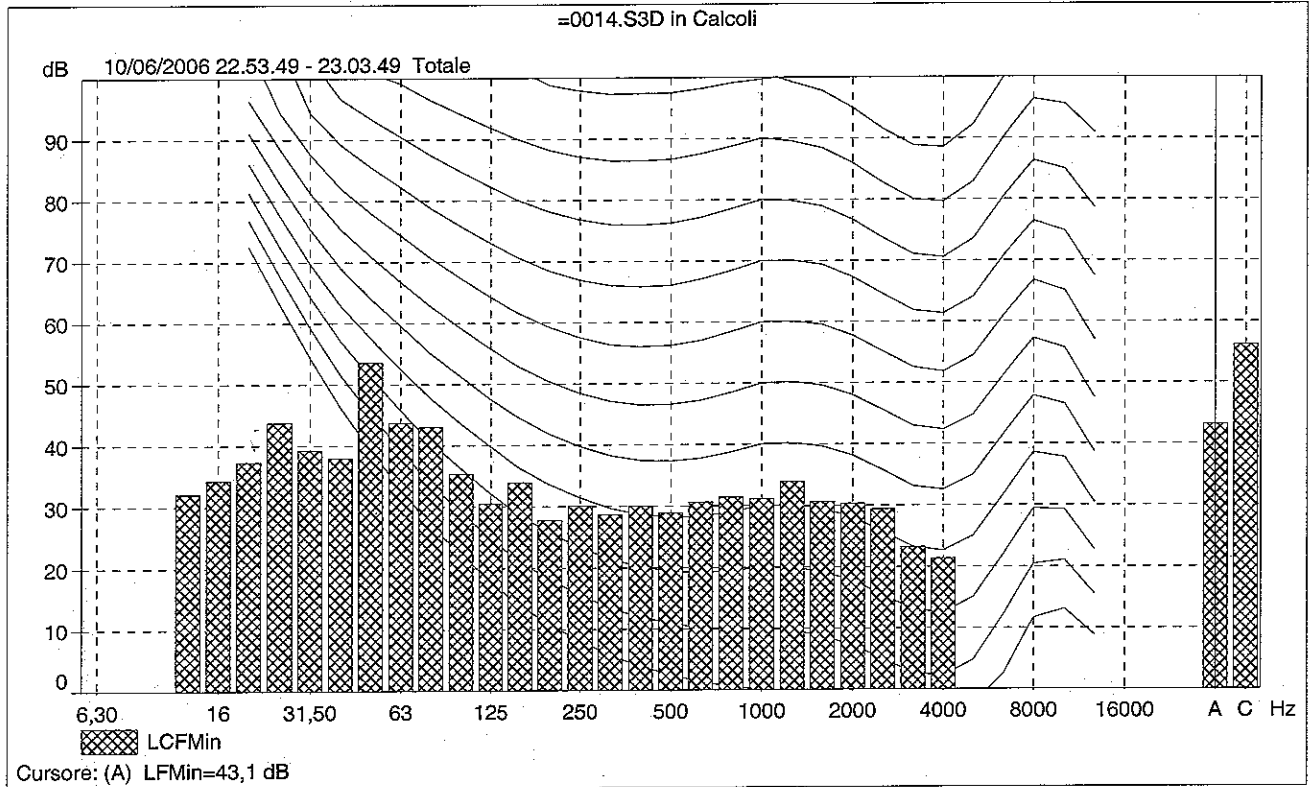
Assenza di vento.

E' attiva una pompa per l'irrigazione dei campi che influenza notevolmente la misura



=0014.S3D in Calcoli

Nome	Ora inizio	Durata	LAeq [dB]
Totale	10/06/2006 22.53.49	0.10.00	48,1
Senza marcatore	10/06/2006 22.53.49	0.10.00	48,1



=0015.S3D Proprietà

Autore:	LAB ANALYSIS s.r.l. - 3°Allegato RP n.606197-001
Soggetto:	Punto D: presso CASCINA DEL CONTE

Commenti:

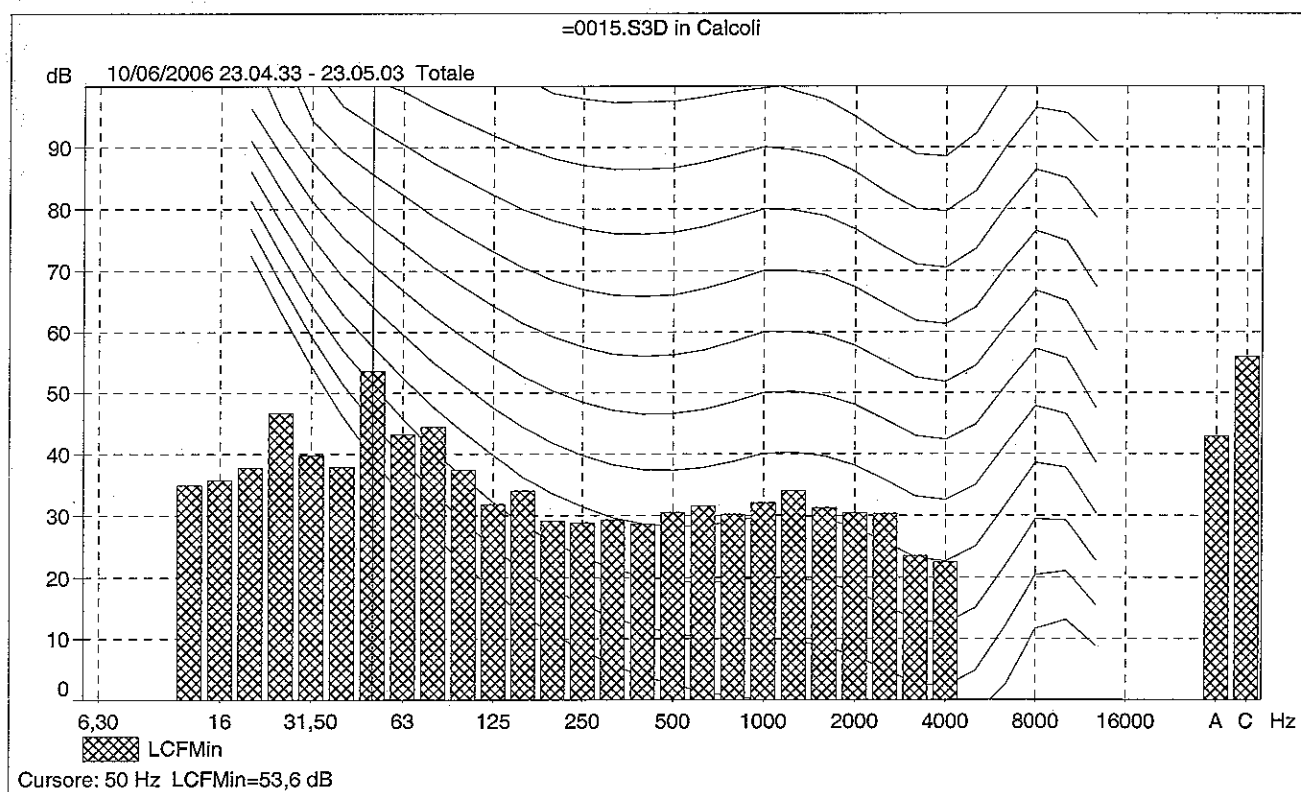
Monitoraggio massimo produzione energia elettrica a 380 MW.

Assenza di vento.

E' attiva una pompa per l'irrigazione dei campi che influenza notevolmente la misura

=0015.S3D in Calcoli

Nome	Ora inizio	Durata	LAeq [dB]
Totale	10/06/2006 23.04.33	0.00.30	47,0
Senza marcatore	10/06/2006 23.04.33	0.00.30	47,0



=0020.S3D Proprietà

Autore:	LAB ANALYSIS s.r.l. - 3°Allegato RP n.606197-001
Soggetto:	Punto D: presso CASCINA DEL CONTE

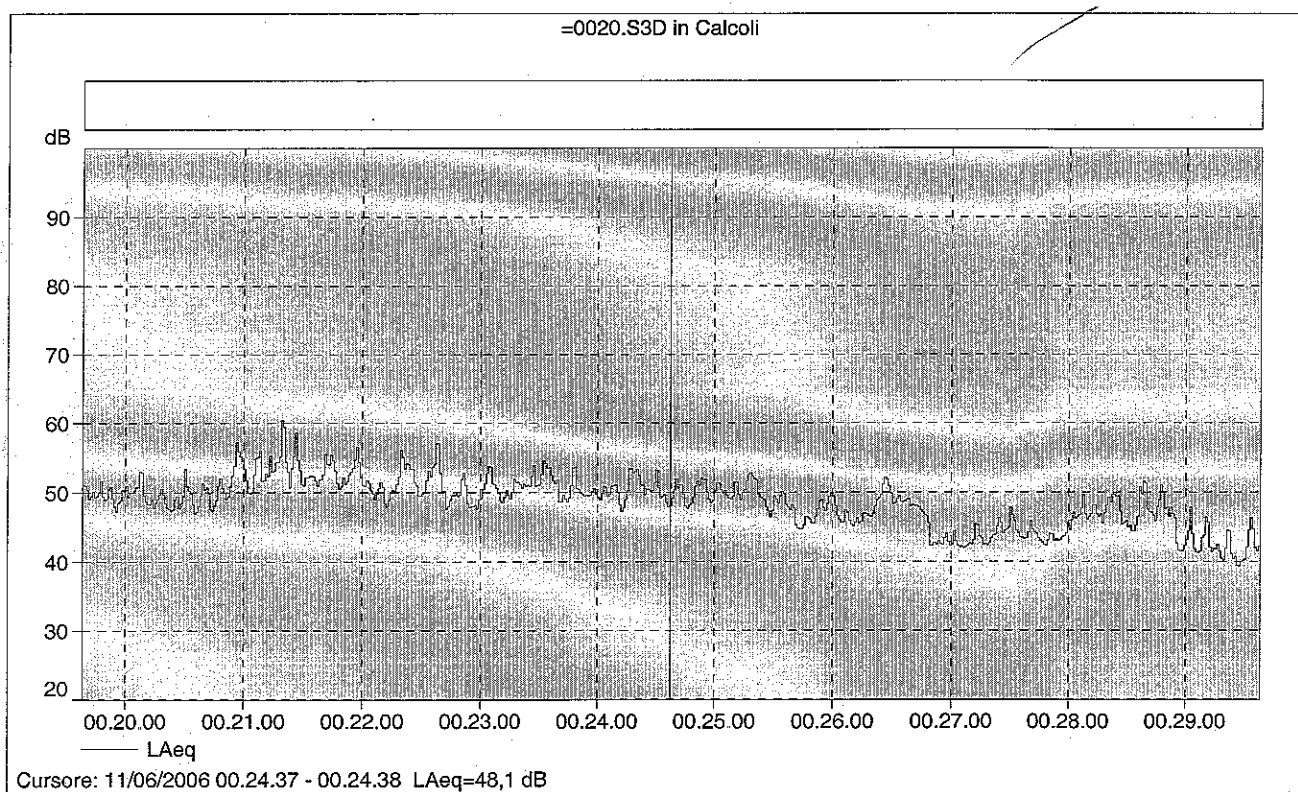
Commenti:

Monitoraggio minimo tecnico.

Vento praticamente assente

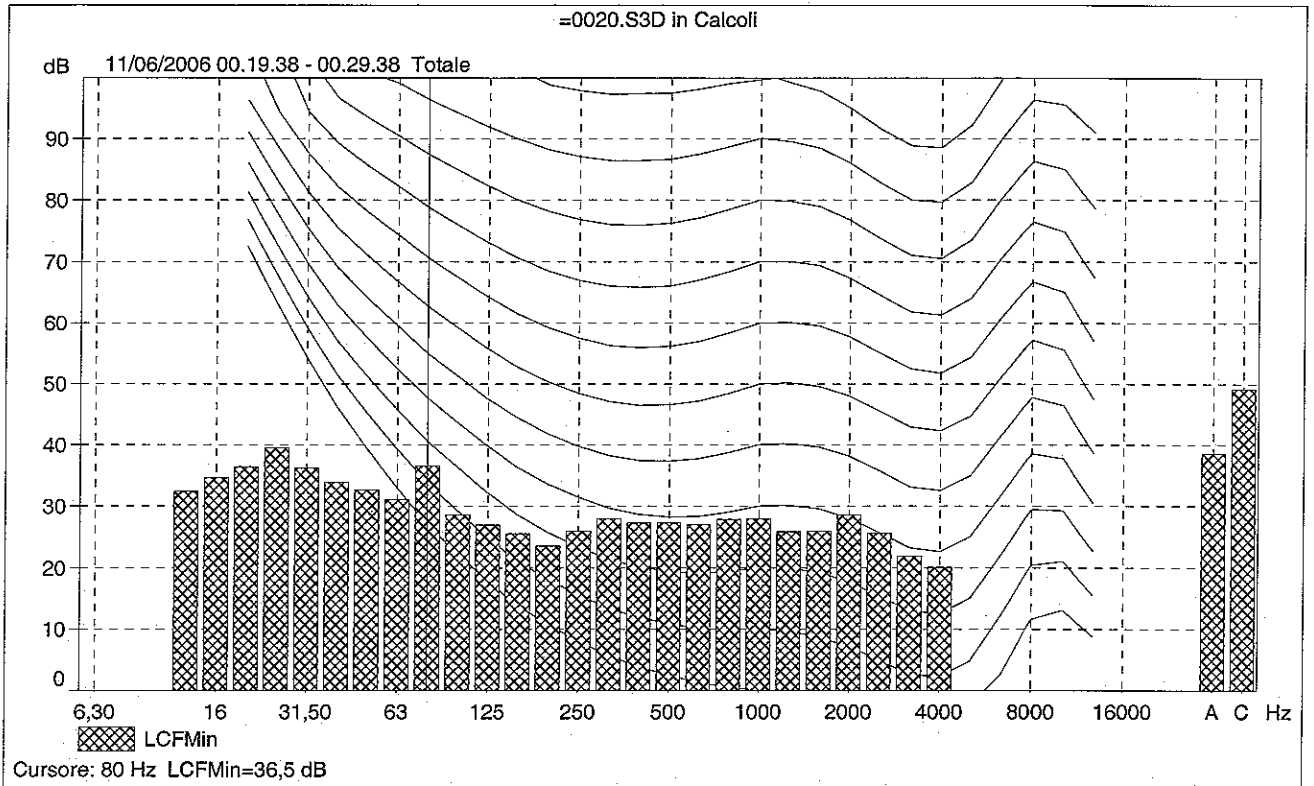
La registrazione è influenzata dalla presenza della pompa per l'irrigazione dei campi.

Si avvertono inoltre gli sfiati della cartiera



=0020.S3D in Calcoli

Nome	Ora inizio	Durata	LAeq [dB]
Totale	11/06/2006 00.19.38	0.10.00	50,1
Senza marcatore	11/06/2006 00.19.38	0.10.00	50,1



=0021.S3D Proprietà

Autore:	LAB ANALYSIS s.r.l. - 3°Allegato RP n.606197-001
Soggetto:	Punto D: presso CASCINA DEL CONTE

Commenti:

Monitoraggio minimo tecnico.

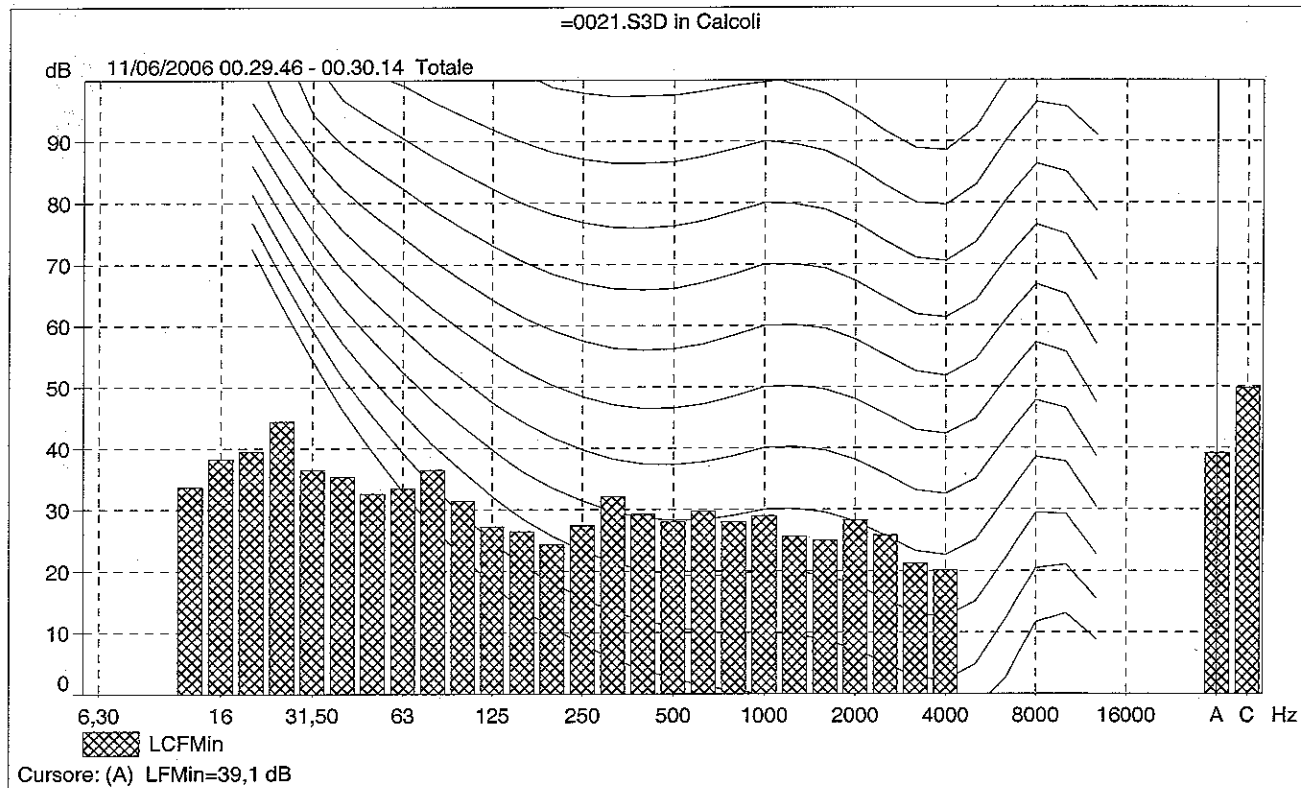
Vento praticamente assente

La registrazione è influenzata dalla presenza della pompa per l'irrigazione dei campi.

Si avvertono inoltre gli sfiati della cartiera

=0021.S3D in Calcoli

Nome	Ora inizio	Durata	LAeq [dB]
Totale	11/06/2006 00.29.46	0.00.28	44,6
Senza marcatore	11/06/2006 00.29.46	0.00.28	44,6



=0028.S3D Proprietà

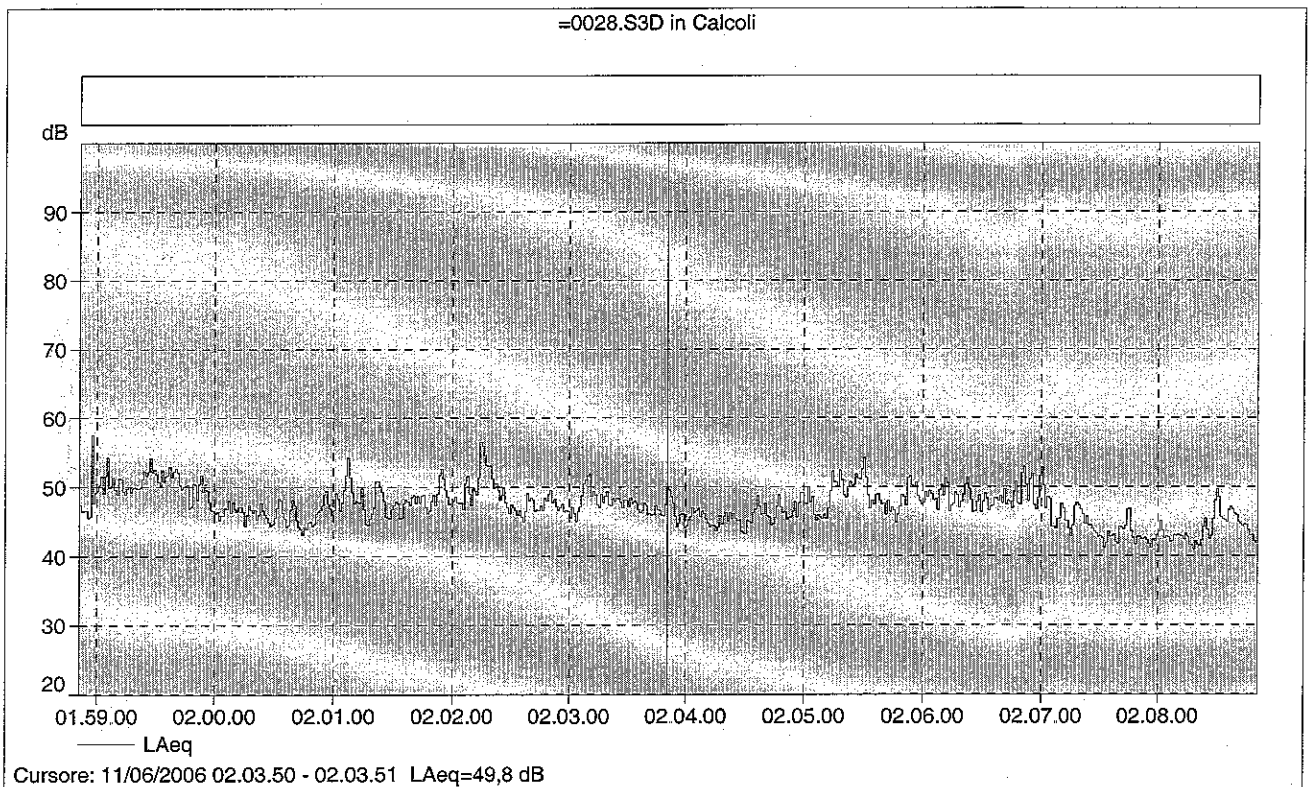
Autore:	LAB ANALYSIS s.r.l. - 3°Allegato RP n.606197-001
Soggetto:	Punto D: presso CASCINA DEL CONTE

Commenti:

Monitoraggio discesa produzione di energia da 250 MW a 0 MW.

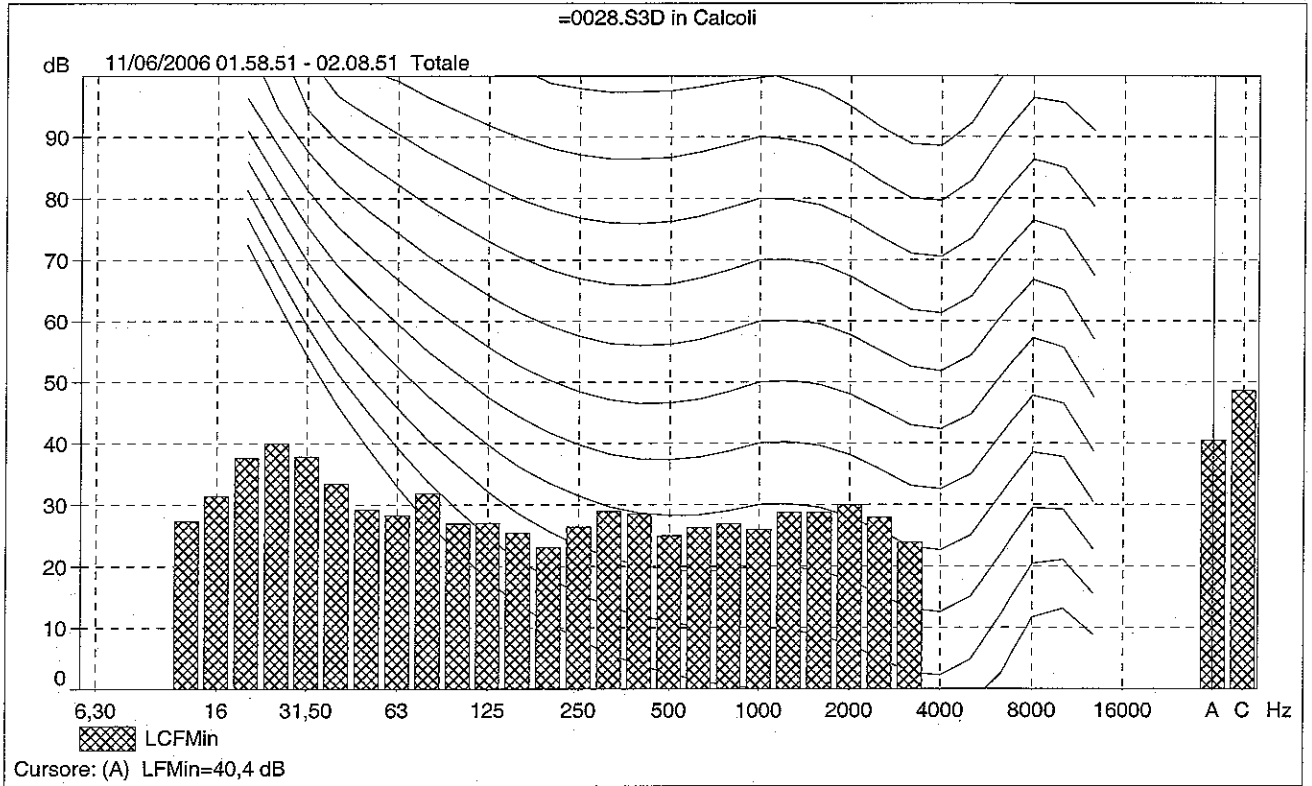
Assenza di vento.

La registrazione è notevolmente influenzata dalla presenza dei continui sfiati della cartiera



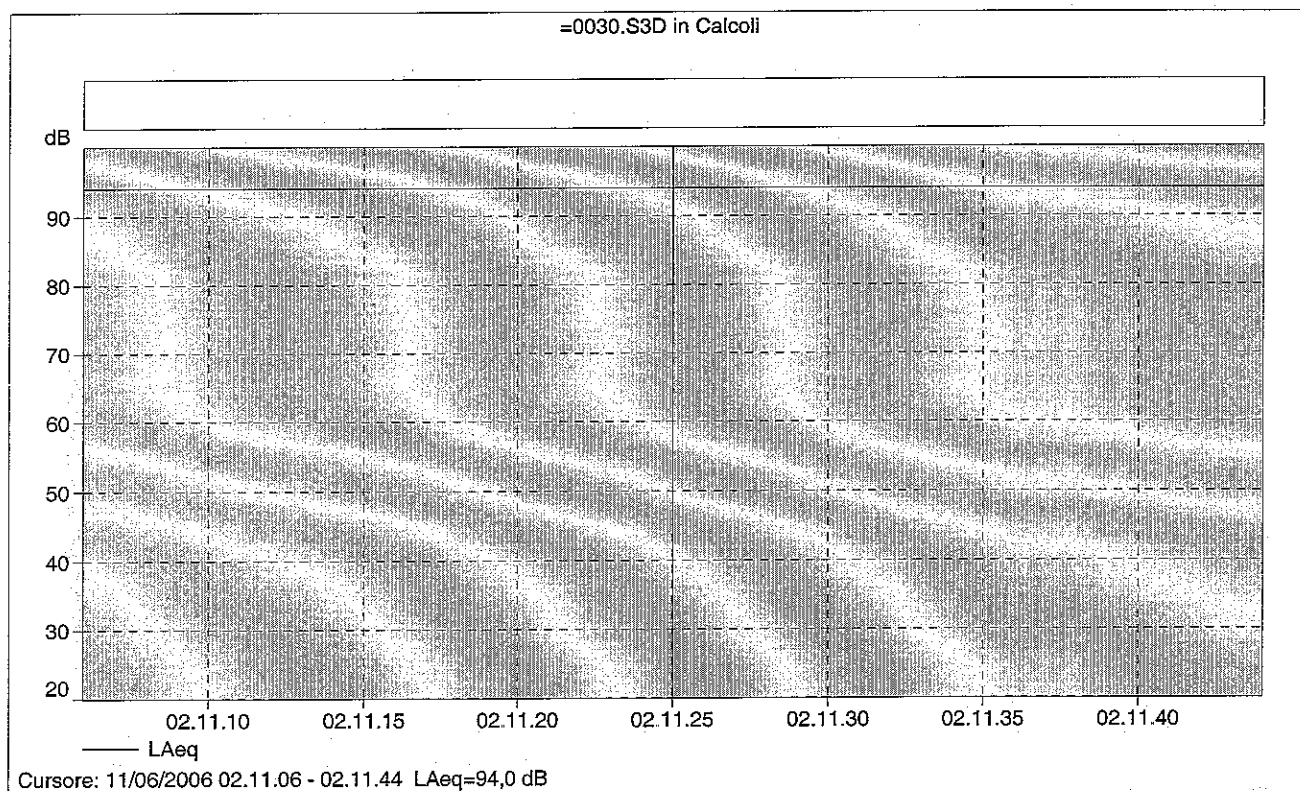
=0028.S3D in Calcoli

Nome	Ora inizio	Durata	LAeq [dB]
Totale	11/06/2006 01.58.51	0.10.00	48,2
Senza marcatore	11/06/2006 01.58.51	0.10.00	48,2



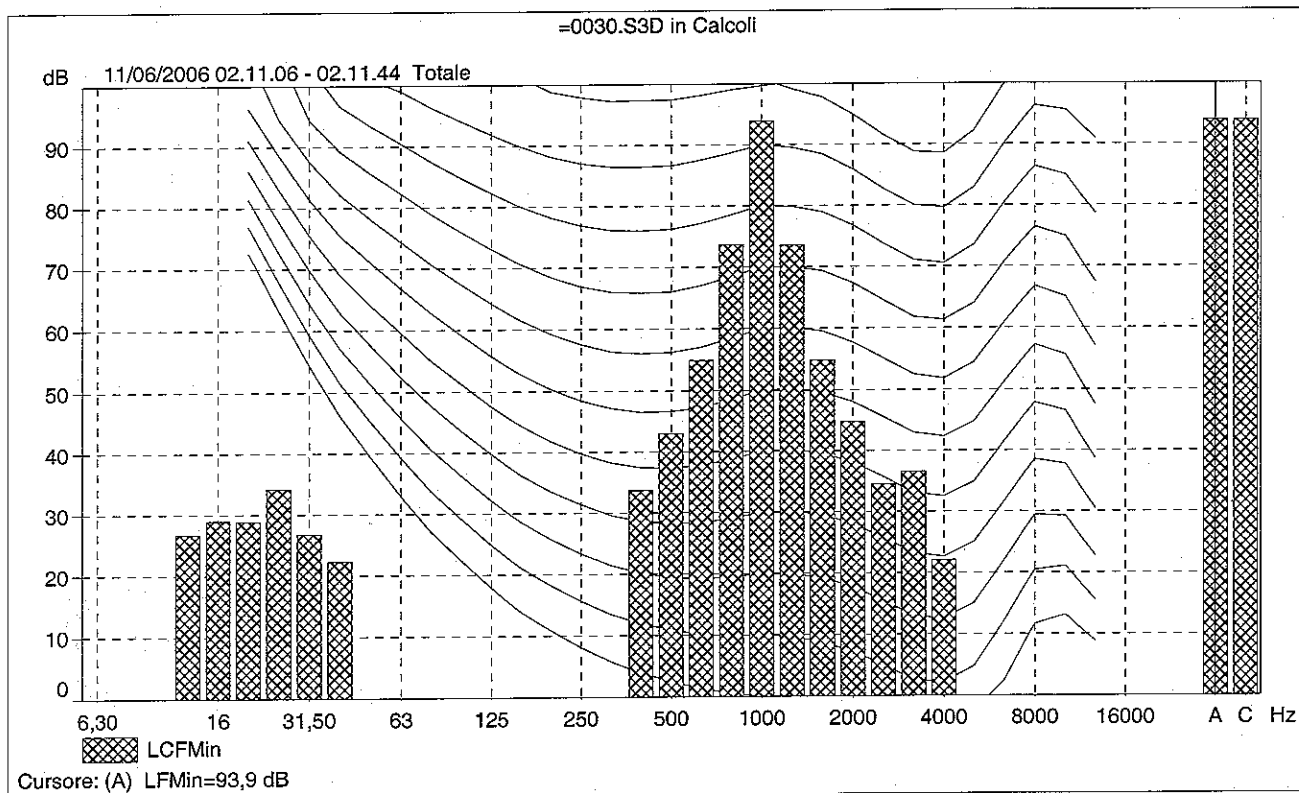
=0030.S3D Proprietà

Autore:	LAB ANALYSIS s.r.l. - 3°Allegato RP n.606197-001
Soggetto:	11/06/2006 - Calibrazione finale del fonometro



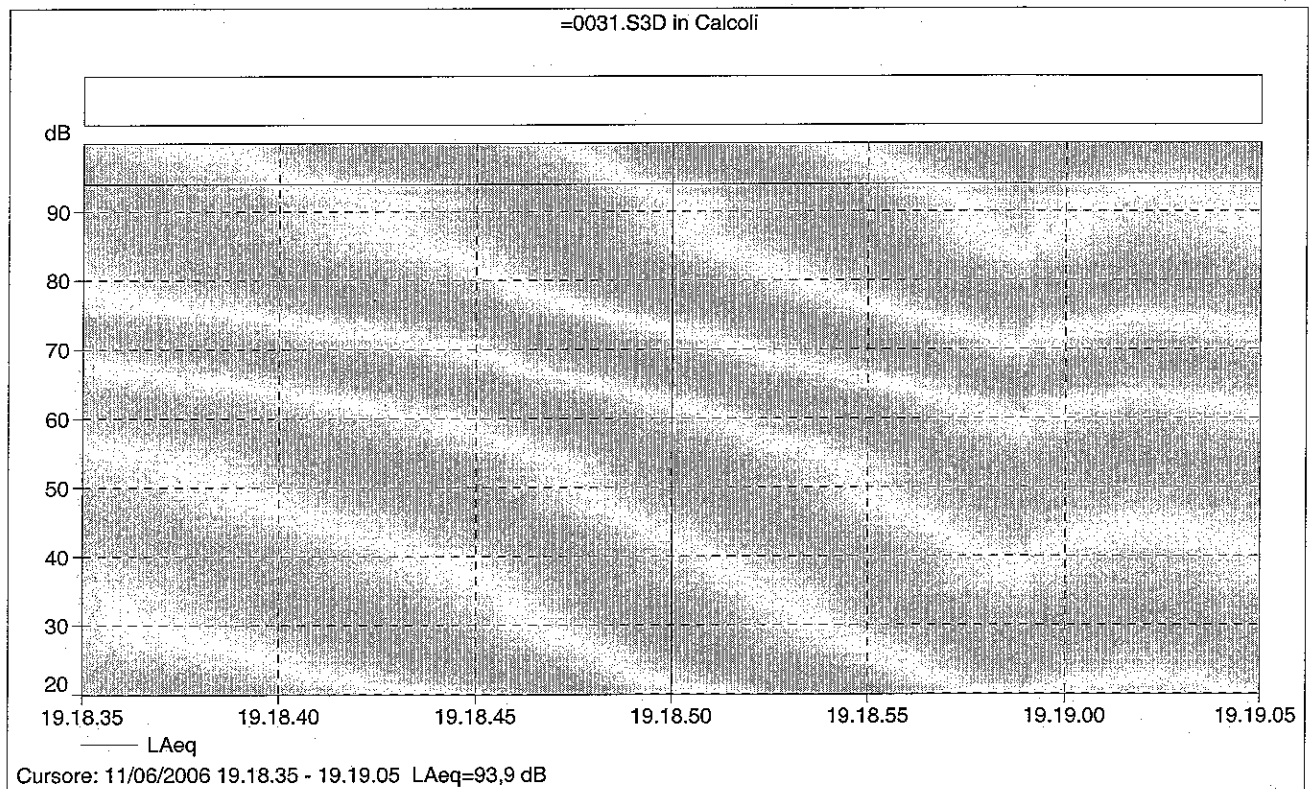
=0030.S3D in Calcoli

Nome	Ora inizio	Durata	LAeq [dB]
Totale	11/06/2006 02.11.06	0.00.38	94,0
Senza marcatore	11/06/2006 02.11.06	0.00.38	94,0



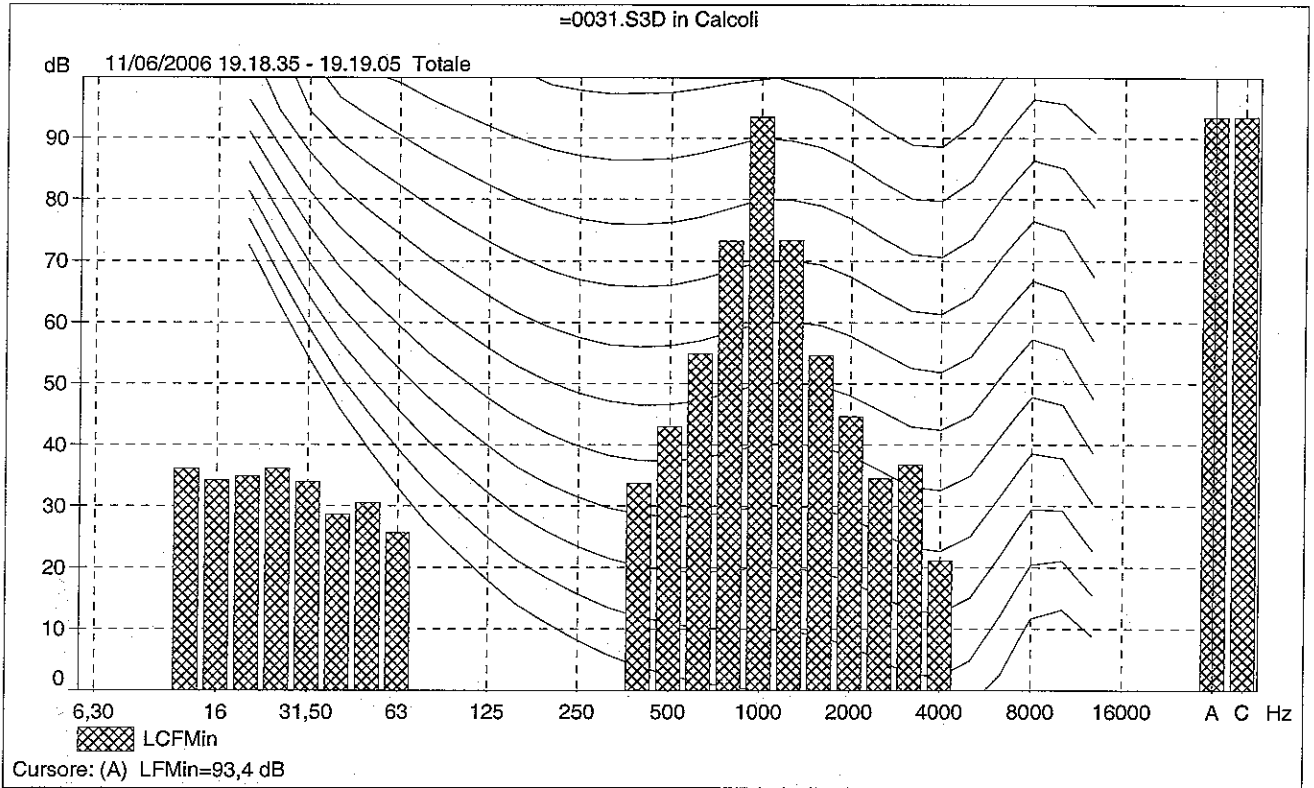
=0031.S3D Proprietà

Autore:	LAB ANALYSIS s.r.l. - 3°Allegato RP n.606197-001
Soggetto:	11/06/2006 - Calibrazione iniziale del fonometro



=0031.S3D in Calcoli

Nome	Ora inizio	Durata	L _{Aeq} [dB]
Totale	11/06/2006 19.18.35	0.00.30	93,9
Senza marcatore	11/06/2006 19.18.35	0.00.30	93,9



=0036.S3D Proprietà

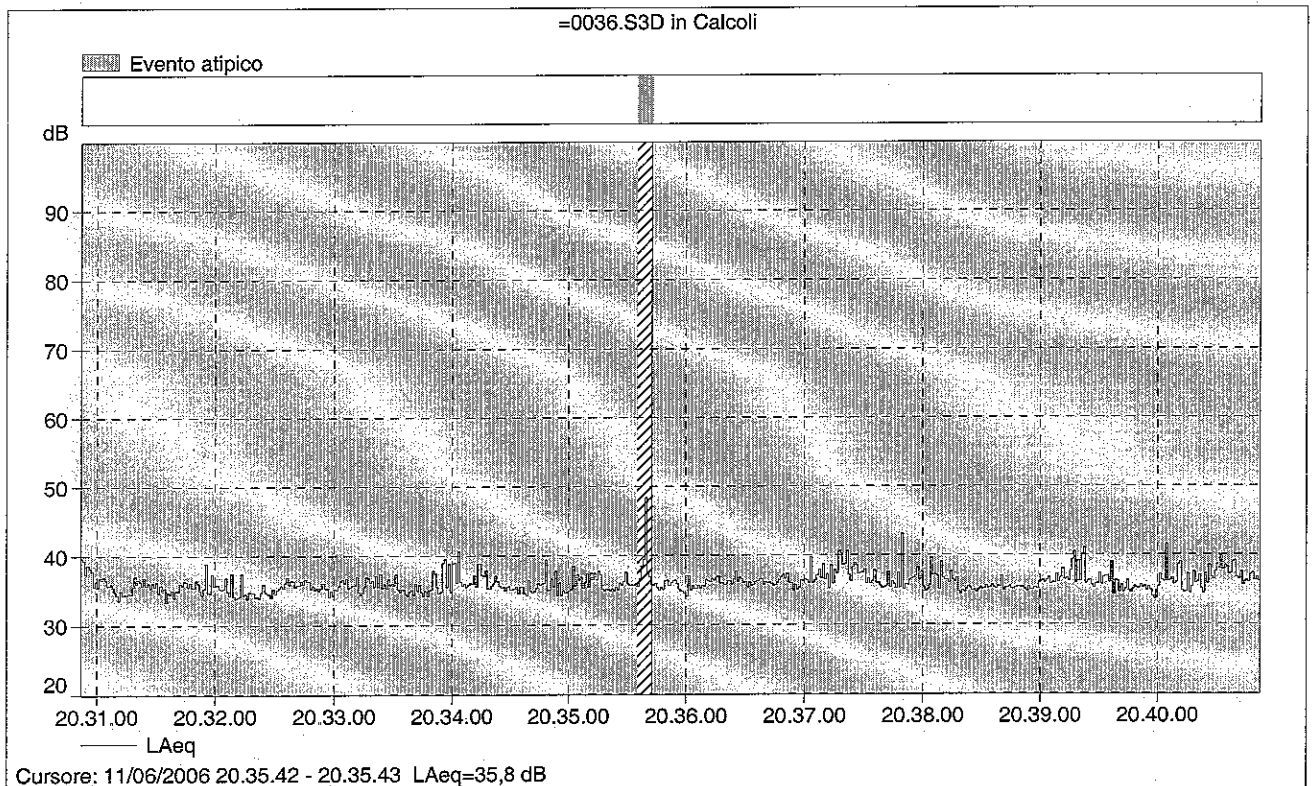
Autore:	LAB ANALYSIS s.r.l. - 3°Allegato RP n.606197-001
Soggetto:	Punto D: presso CASCINA DEL CONTE

Commenti:

Nessuna attività Voghera Energia.

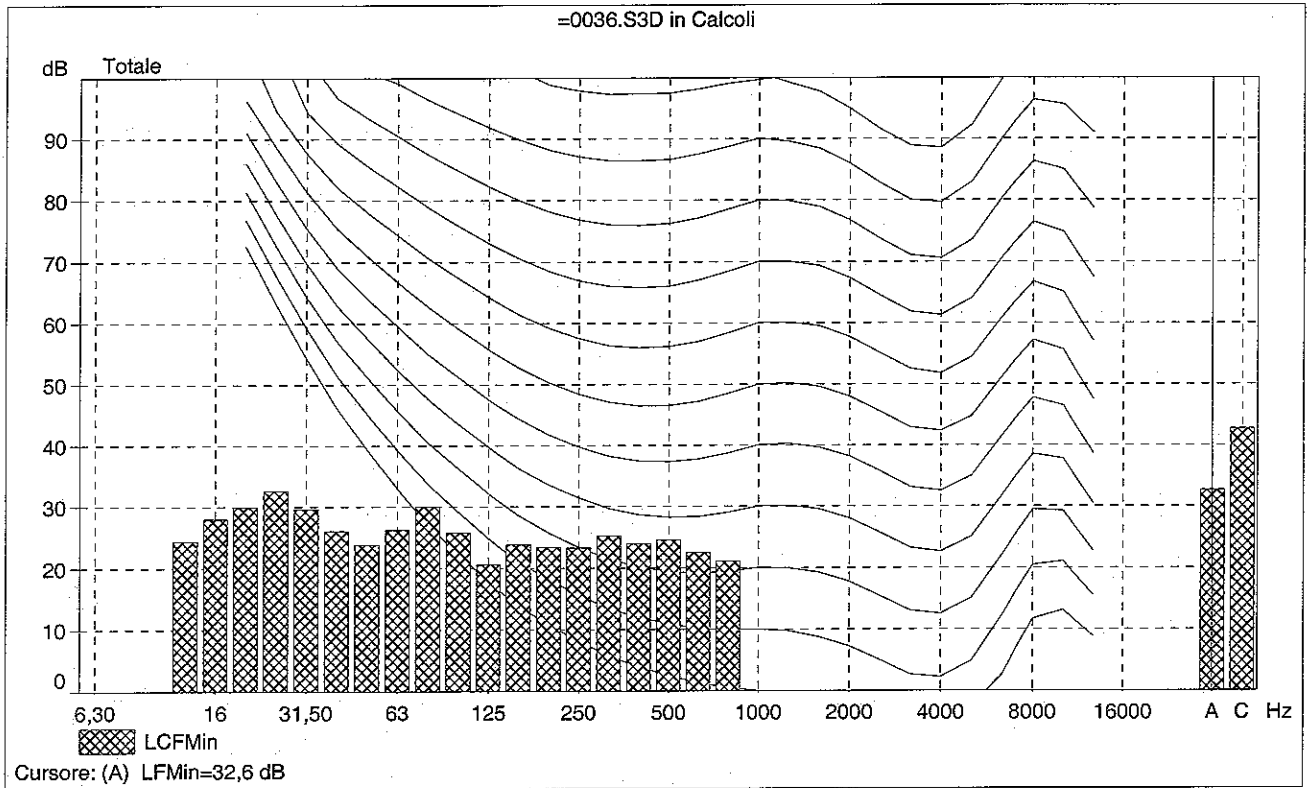
Assenza di vento.

La registrazione è influenzata dalla presenza della cartiera.



=0036.S3D in Calcoli

Nome	Ora inizio	Durata	LAeq [dB]
Totale	11/06/2006 20.30.52	0.09.52	36,2
Escludi	11/06/2006 20.35.35	0.00.08	41,2
Senza marcatore	11/06/2006 20.30.52	0.09.52	36,2
(Tutti) Evento atipico	11/06/2006 20.35.35	0.00.08	41,2
Evento atipico	11/06/2006 20.35.35	0.00.08	41,2



=0044.S3D Proprietà

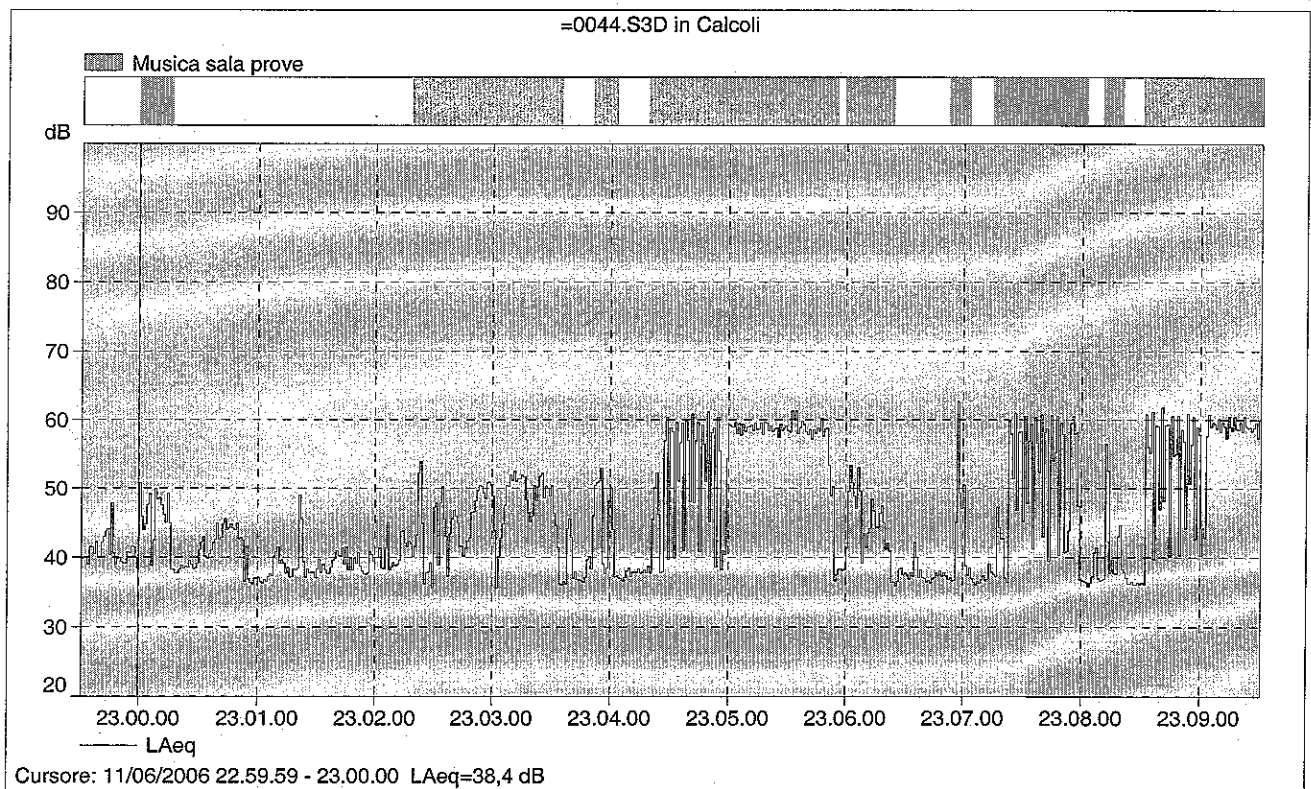
Autore:	LAB ANALYSIS s.r.l. - 3°Allegato RP n.606197-001
Soggetto:	Punto D: presso CASCINA DEL CONTE

Commenti:

Nessuna attività Voghera Energia.

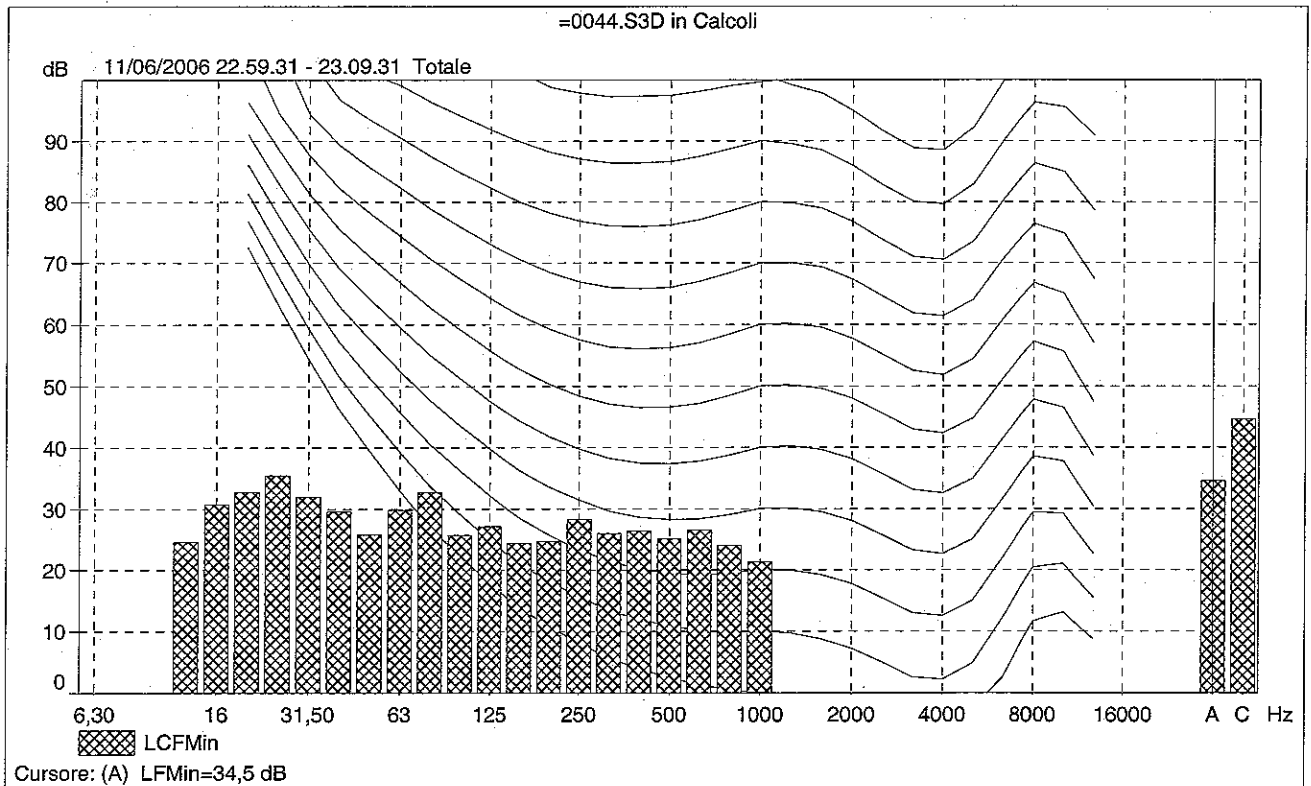
Assenza di vento.

La registrazione è influenzata dalla presenza della cartiera inoltre è notevolmente influenzata dalla presenza di un gruppo musicale che si esercitava nella sala prove facente parte della cascina Del Conte



=0044.S3D in Calcoli

Nome	Ora inizio	Durata	LAeq [dB]
Totale	11/06/2006 22.59.31	0.10.00	53,3
Senza marcatore	11/06/2006 22.59.31	0.04.03	40,0
(Tutti) Musica sala prove	11/06/2006 22.59.59	0.05.57	55,5
Musica sala prove	11/06/2006 22.59.59	0.00.17	47,1
Musica sala prove	11/06/2006 23.02.18	0.01.17	48,1
Musica sala prove	11/06/2006 23.03.51	0.00.12	48,3
Musica sala prove	11/06/2006 23.04.19	0.01.36	57,6
Musica sala prove	11/06/2006 23.05.59	0.00.25	47,1
Musica sala prove	11/06/2006 23.06.52	0.00.11	52,9
Musica sala prove	11/06/2006 23.07.14	0.00.48	56,0
Musica sala prove	11/06/2006 23.08.10	0.00.10	48,5
Musica sala prove	11/06/2006 23.08.30	0.01.01	58,1



=0050.S3D Proprietà

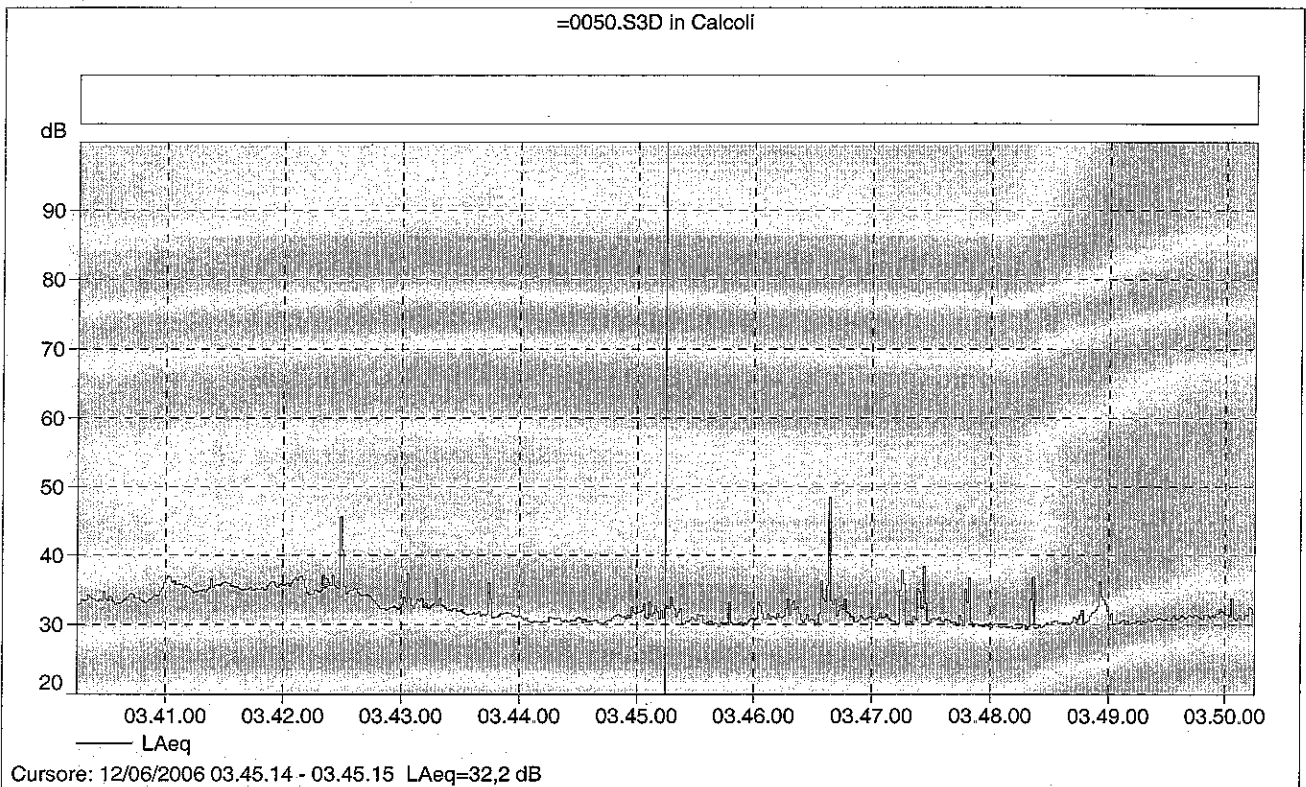
Autore:	LAB ANALYSIS s.r.l. - 3°Allegato RP n.606197-001
Soggetto:	Punto D: presso CASCINA DEL CONTE

Commenti:

L'attività è a regime con produzione massima a 380 MW.

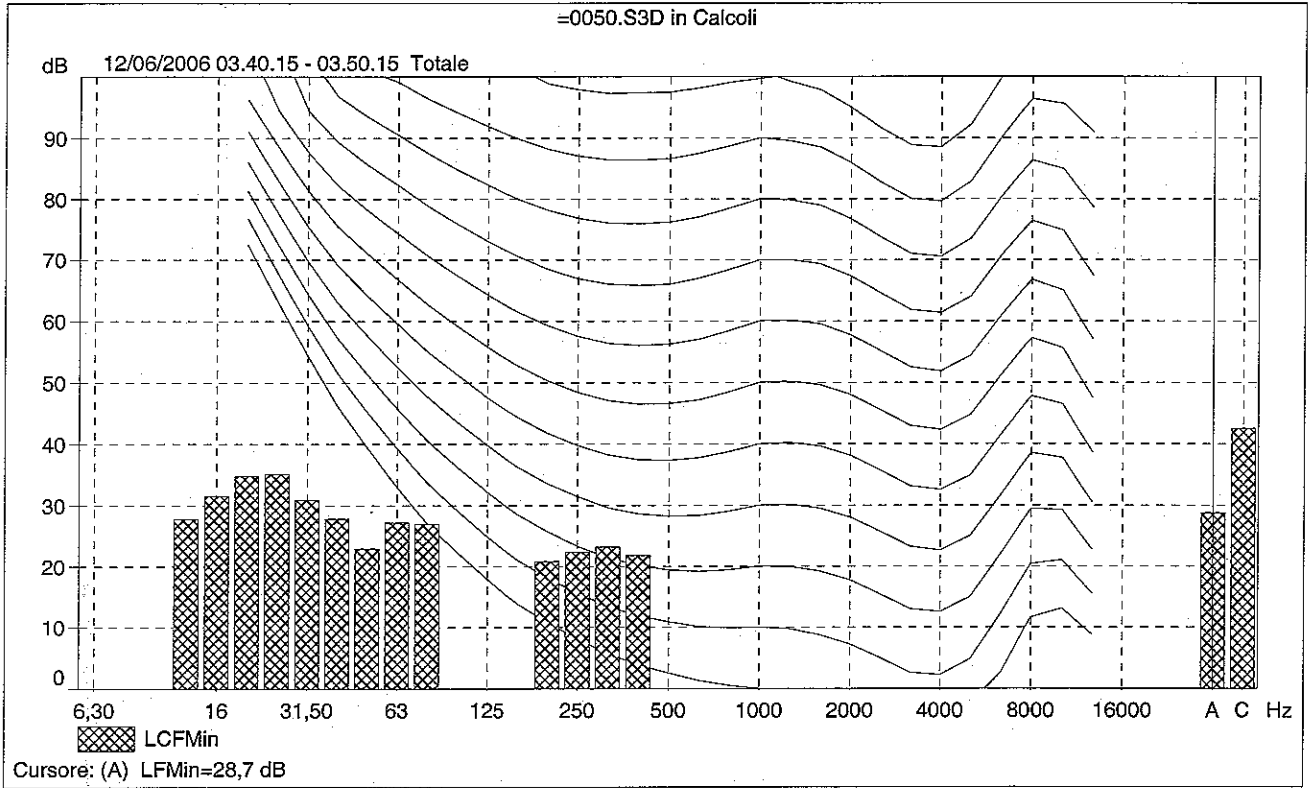
Assenza di vento.

La registrazione è influenzata sia dalla presenza della Voghera Energia sia dalla presenza della Cartiera



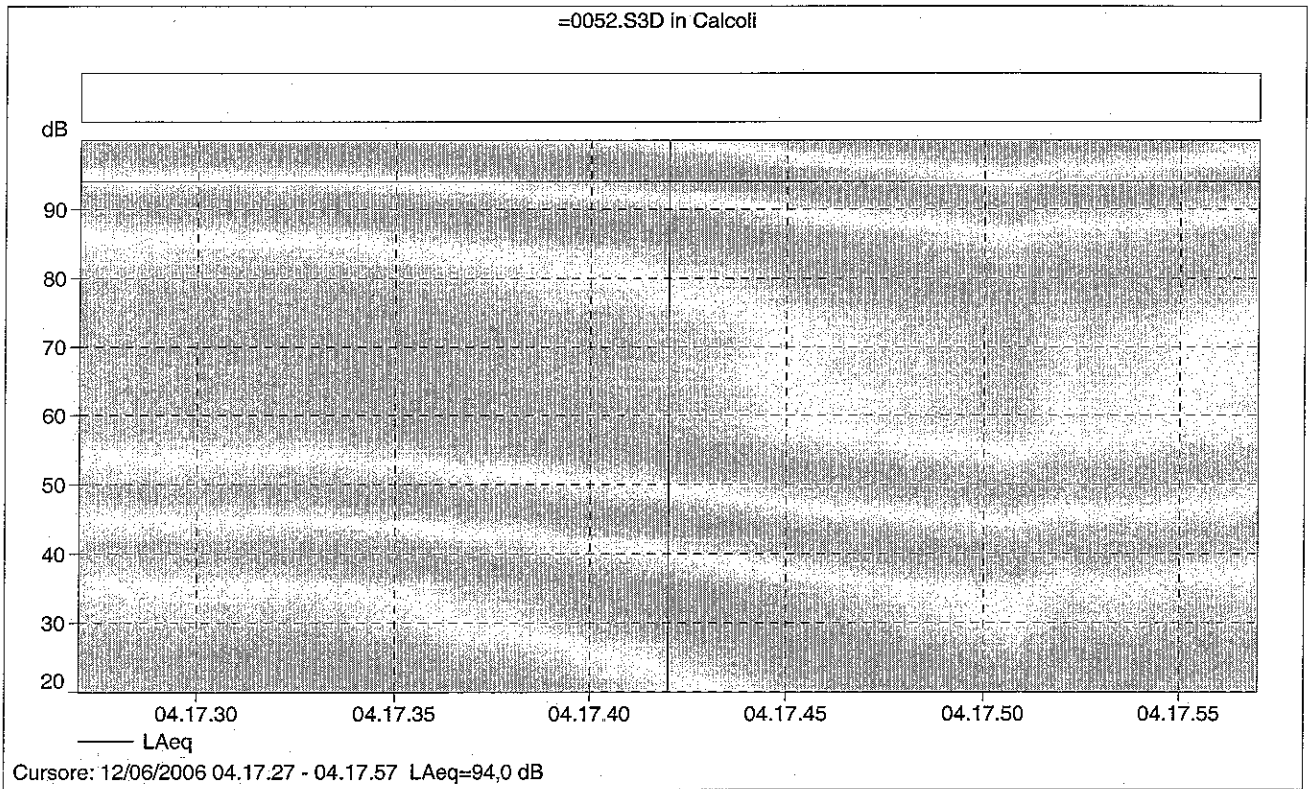
=0050.S3D in Calcoli

Nome	Ora inizio	Durata	LAeq [dB]
Totale	12/06/2006 03.40.15	0.10.00	33,1
Senza marcatore	12/06/2006 03.40.15	0.10.00	33,1



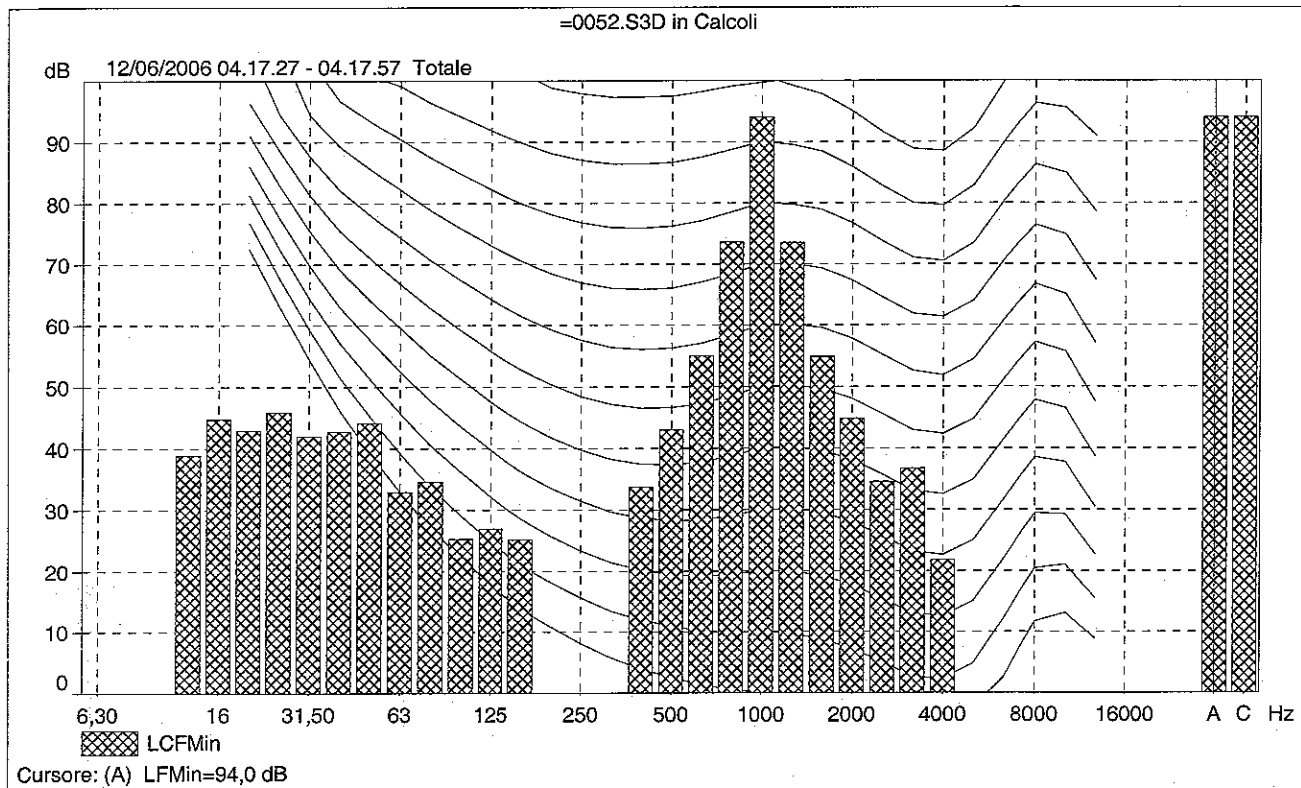
=0052.S3D Proprietà

Autore:	LAB ANALYSIS s.r.l. - 3°Allegato RP n.606197-001
Soggetto:	12/06/2006 - Calibrazione finale del fonometro



=0052.S3D in Calcoli

Nome	Ora inizio	Durata	LAeq [dB]
Totale	12/06/2006 04.17.27	0.00.30	94,0
Senza marcatore	12/06/2006 04.17.27	0.00.30	94,0



=0002.S3D Proprietà

Autore:	LAB ANALYSIS s.r.l. - 4°Allegato RP n. 606197-001
Soggetto:	Punto di misura A: Cascina Panperduto - Rumore Residuo (LR) - 11/06/2005

Commenti:

La velocità del vento è stata di:

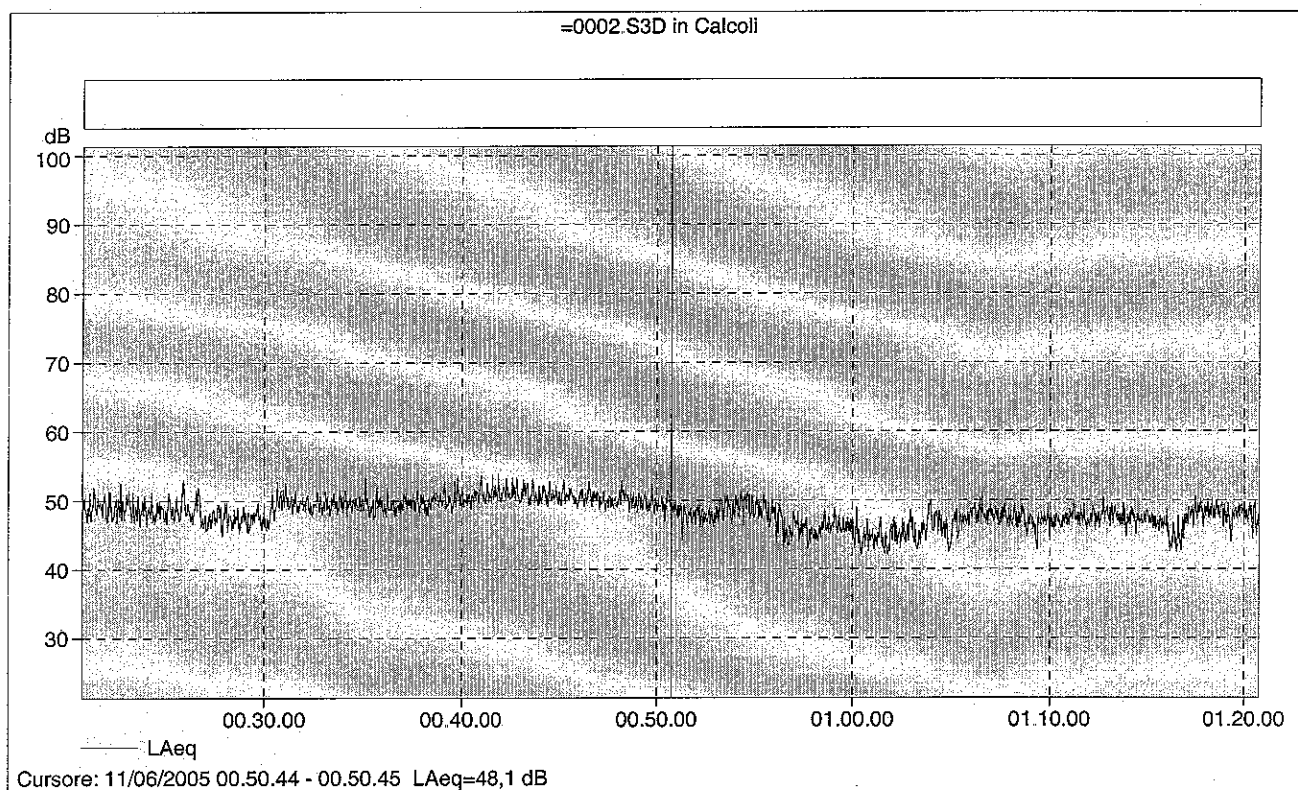
- 0.5 m/s ad inizio misura
- 3.0 m/s a metà misura
- 1.5 m/s a fine misura

Le registrazione è stata effettuata durante il periodo di operatività delle seguenti sorgenti:

- Cartiera SMURFIT (Waste Water in funzione)

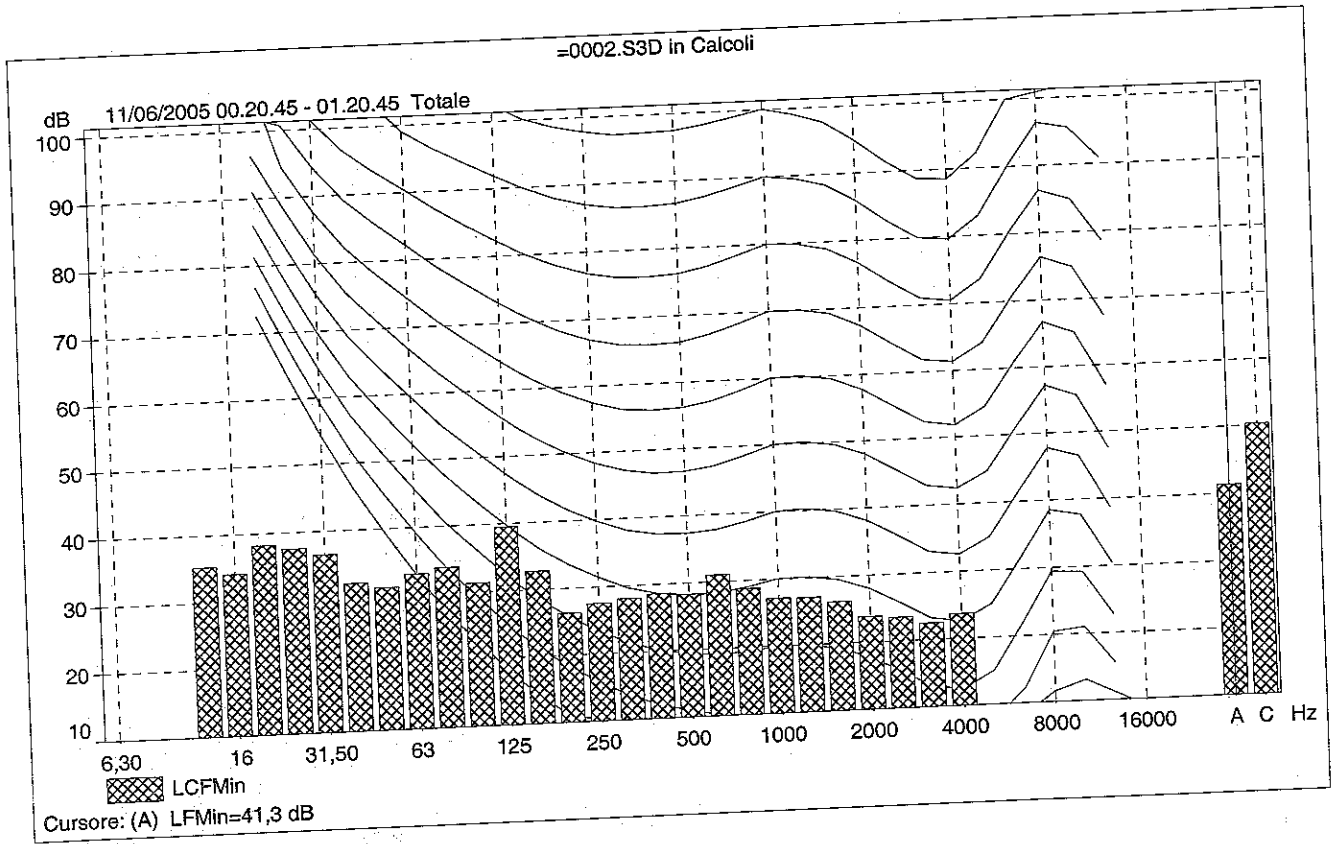
Durante il periodo di misura sono transitati alcuni autveicoli, tuttavia il loro contributo non è nettamente riscontrabile nella registrazione.

E' stata registrata la presenza di una componente tonale a 125Hz.



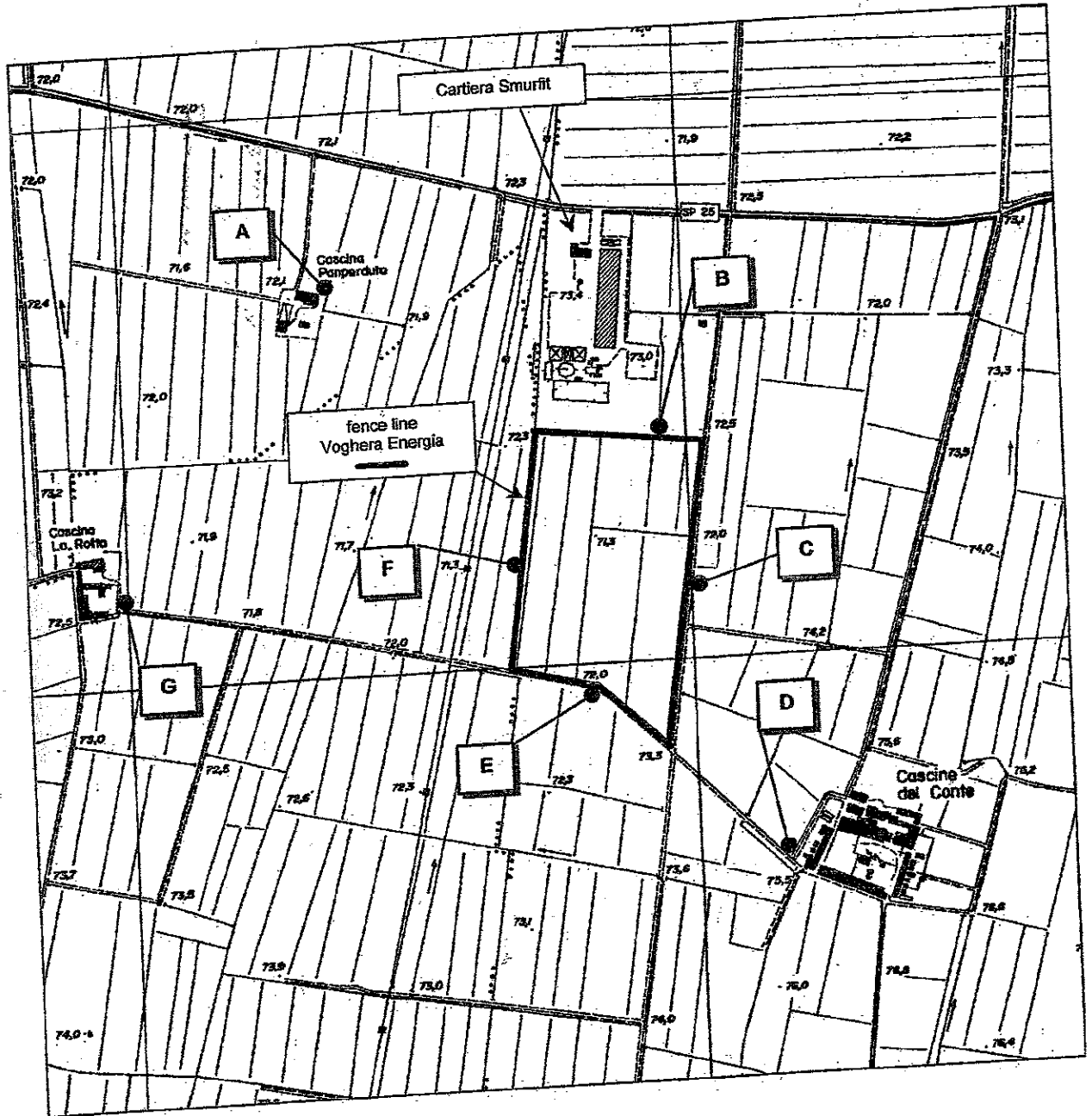
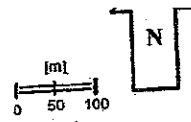
=0002.S3D in Calcoli

Nome	Ora inizio	Durata	LAeq [dB]
Totale	11/06/2005 00.20.45	1.00.00	48,7
Senza marcatore	11/06/2005 00.20.45	1.00.00	48,7



ATTACHMENT I

MEASUREMENT POINTS MAP




Unione dei Comuni Oltrepadani Corana - Silvano Pietra

COMUNE DI SILVANO PIETRA PROVINCIA DI PAVIA

PIANO DI ZONIZZAZIONE ACUSTICA

LEGGE QUADRO N. 447/1995 e L.R. N. 13/2001

Orientamento 	Tavola 2	Scala 1:5'000	TERRITORIO COMUNALE
--	--------------------	------------------	----------------------------

PROGETTO

LabAnalysis S.r.l.

IL DIRETTORE GENERALE	dott. prof. Luigino MAGGI	
IL RESPONSABILE DIVISIONE FISICA	dott.ssa Isella MASSARA	
IL TECNICO COMPETENTE IN ACUSTICA	dott.ssa Isella MASSARA	
I TECNICI CHE HANNO ESEGUITO I RILIEVI	p.i. Gabriele MAVIO	
	dott.ssa Lisa AVOGADRO	
	dott. Mauro MASSOCCHI	

IL CONSULENTE URBANISTICO

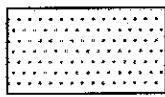
dott. arch. Cristiano ALBERTI
via G. Mazzini 40
27050 CASEI GEROLA (PV)

IL SINDACO	Gianfranco BENSI	
IL SEGRETARIO	dott. Graziano CAVAGNA	
DELIBERA C.C. DI ADOZIONE	n. del	
DELIBERA C.C. DI APPROVAZIONE	n. del	
PUBBLICATO SUL B.U.R.L.	n. del	

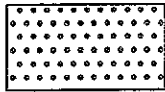
LAB ANALYSIS s.r.l. - Rilievi Fonometrici
Ditta VOGHERA ENERGIA SPA
6° Allegato RI n. 606197-001

LEGENDA

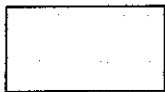
CLASSIFICAZIONE ACUSTICA DEL TERRITORIO



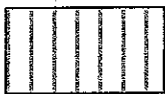
CLASSE I



CLASSE II



CLASSE III



CLASSE IV



CLASSE V



CLASSE VI

FASCE DI RISPETTO AUTOSTRADALE



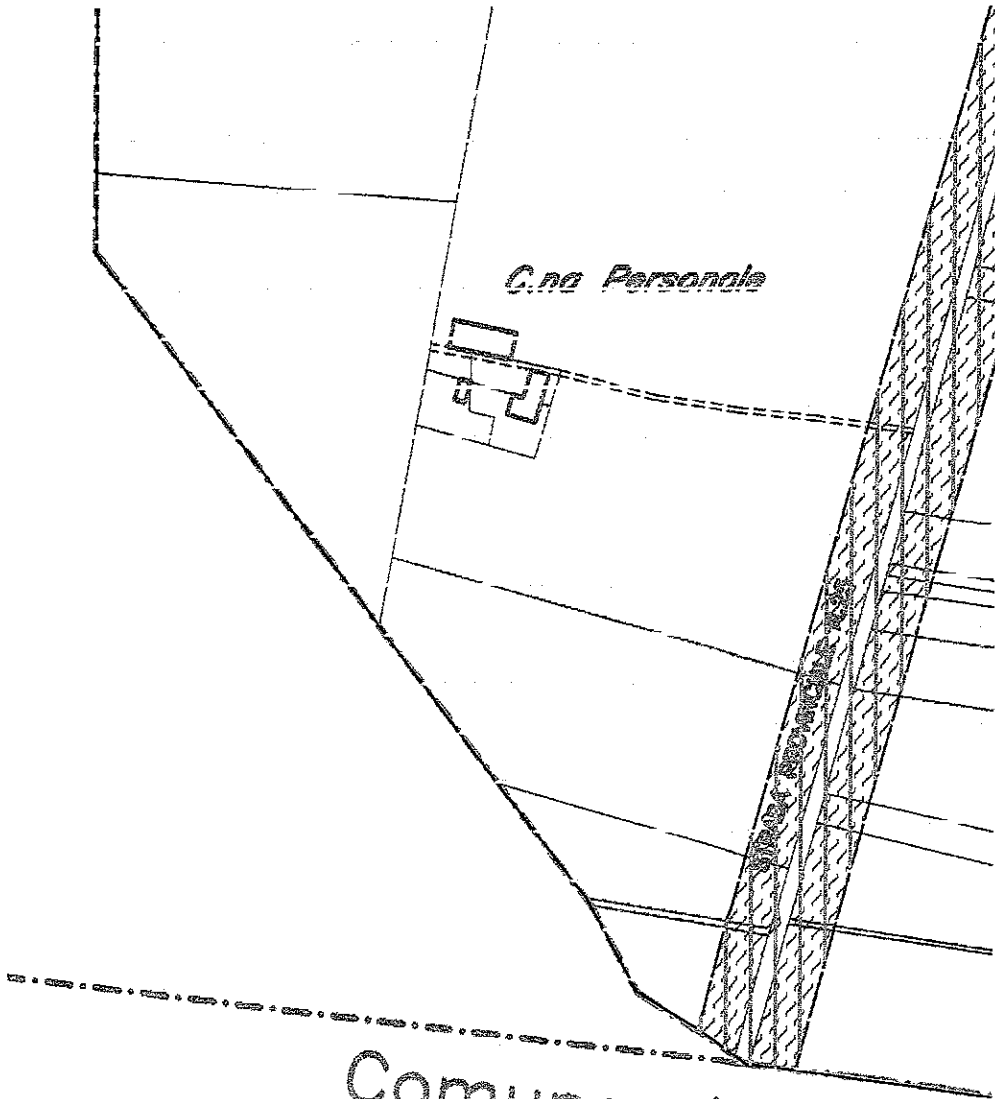
FASCIA A



FASCIA B



STAZIONE DI MISURAZIONE



C.na Personale

Comune di
VOGHERA

Unione dei Comuni dell'Oltrepò Nord Occidentale

COMUNE DI CASEI GEROLA PROVINCIA DI PAVIA

PIANO DI ZONIZZAZIONE ACUSTICA

LEGGE QUADRO N. 447/1995 e L.R. N. 13/2001

Orientamento 	Tavola 7	Scala 1:5'000	ZONIZZAZIONE ACUSTICA TERRITORIO COMUNALE Modificata a seguito accoglimento osservazioni
--	--------------------	------------------	--

PROGETTO

Lab Analysis S.r.l.

IL DIRETTORE GENERALE	dott. prof. Luigino MAGGI
IL RESPONSABILE DIVISIONE FISICA	dott.ssa Isella MASSARA
IL TECNICO COMPETENTE IN ACUSTICA	dott.ssa Isella MASSARA
I TECNICI CHE HANNO ESEGUITO I RILIEVI	p.i. Gabriele MAVIO
	dott.ssa Lisa AVOGADRO
	dott. Mauro MASSOCCHI
	dott.ssa Chiara MEGAZZINI
	dott.ssa Barbara TATTI

IL CONSULENTE URBANISTICO

dott. arch. Cristiano ALBERTI
via G. Mazzini 40
27050 CASEI GEROLA (PV)

IL SINDACO

IL SEGRETARIO

DELIBERA C.C. DI ADOZIONE

DELIBERA C.C. DI APPROVAZIONE

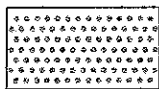
PUBBLICATO SUL B.U.R.L.

dott. Giancarlo FOSCHI	
dott. Giuseppe PINTO	
n. del	
n. del	
n. del	

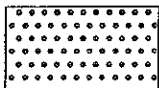
LAB ANALYSIS s.r.l. - Rilievi Fonometrici
Ditta VOGHERA ENERGIA SpA
7° Allegato RI n. 606197-001

LEGENDA

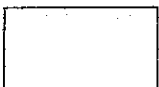
CLASSIFICAZIONE ACUSTICA DEL TERRITORIO



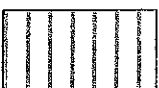
CLASSE I



CLASSE II



CLASSE III



CLASSE IV



CLASSE V

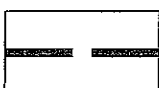


CLASSE VI

FASCE DI RISPETTO FERROVIARIO

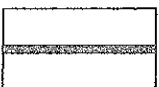


FASCIA A

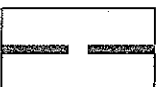


FASCIA B

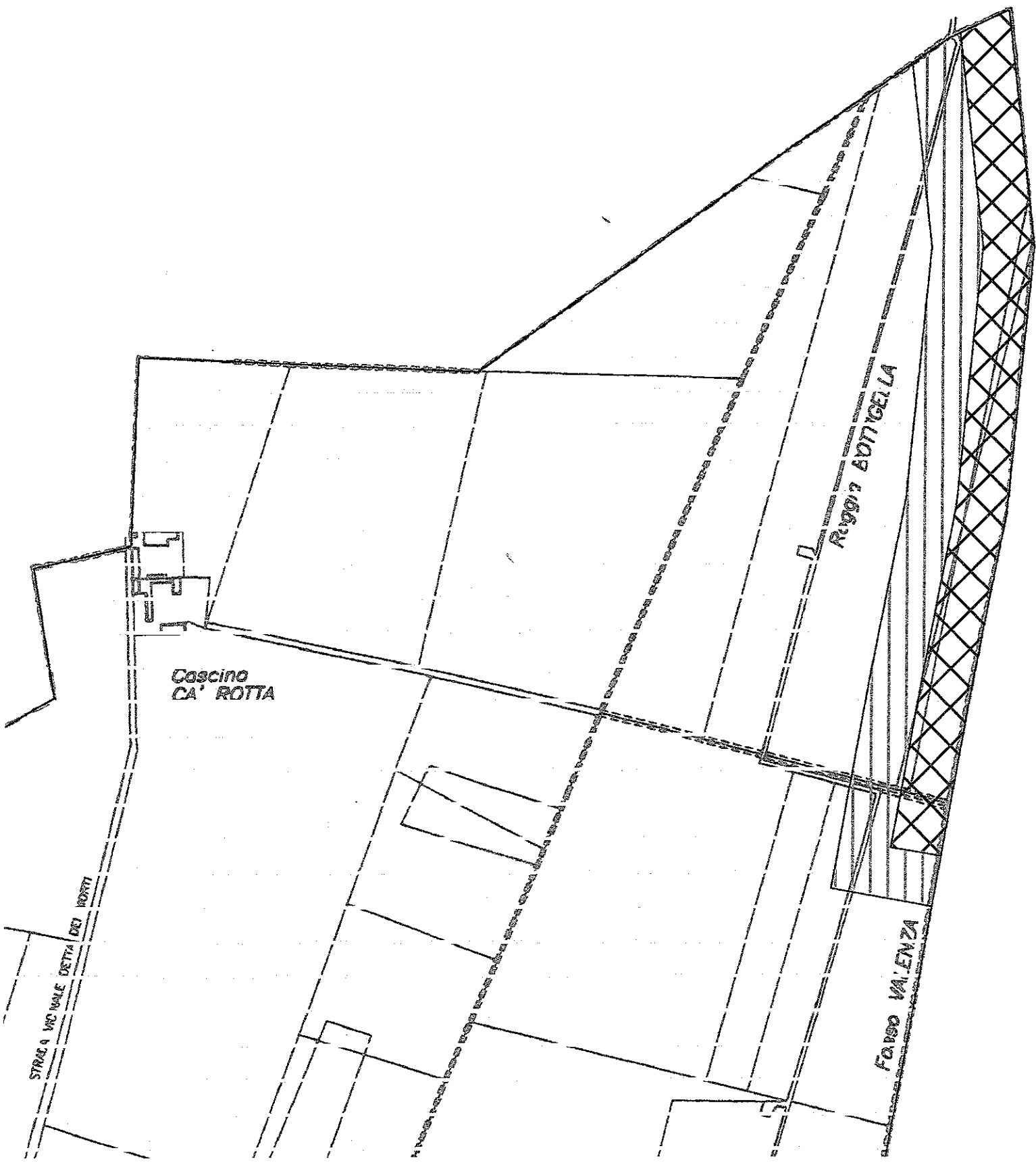
FASCE DI RISPETTO AUTOSTRADALE



FASCIA A



FASCIA B



Cascina
CA' ROTTA

RUBBIA BOTTIGELLA

FOSSO VALENZA

STRADA VICINALE
DETTA DEI PORTI



LAB ANALYSIS s.r.l. - Rilievi Fonometrici
Ditta VOGHERA ENERGIA S.p.A
8° Allegato RI n. 606197-001

Comune di Voghera

PIANO DI ZONIZZAZIONE ACUSTICA

Realizzazione: STUDIO DI ACUSTICA DE POLZER S.R.L. Via Brioschi 45 c.a.p. 20141, Milano Fo co de Polzer Jacopo de Pozzer Marzia Graziano Enza Anastasia	Capo Settore Tecnico	Il Sindaco
	SCALA 1:10.000	tav generale quadro di insieme
	Tavola con azzonamento acustico	
Revisione: settembre 2004		

Legenda classificazione acustica

Classi e limiti di immissione:



Classe I: aree particolarmente protette

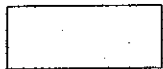
dB(A)

50 - 40



Classe II: aree prevalentemente residenziali

55 - 45



Classe III: aree di tipo misto

60 - 50



Classe IV: aree di intensa attivita' umana

65 - 55



Classe V: aree prevalentemente industriali

70 - 60



Classe VI: aree esclusivamente industriali

70 - 70

— — — — — tracciato: fascia (250 m.) di pertinenza della ferrovia

CHINA

NUMERO DI CASI SEROLA



Edificio del Conte

SIT

SERVIZIO DI TARATURA IN ITALIA Calibration Service in Italy



Il SIT è uno dei firmatari dell'Accordo Multilaterale della European co-operation for Accreditation (EA) per il mutuo riconoscimento dei certificati di taratura.
SIT is one of the signatories to the Multilateral Agreement of EA for the mutual recognition of calibration certificates.

CENTRO DI TARATURA N. 71
Calibration Centre

istituito da
established by

Brüel & Kjær
Brüel & Kjaer Italia s.r.l.



LAB ANALYSIS s.r.l.

Ditta VOGHERA ENERGIA S.p.A.

Allegato RI n. 606197-001

Via Trebbia 1
20090 Opera (MI)

Tel.: 02 - 5761
Fax: 02 - 5760

Pagina 1 di 16
Page 1 of

CERTIFICATO DI TARATURA N. 06-0126 - F Certificate of Calibration No.

Data di emissione **22/02/2006**
date of issue

- destinatario **LAB ANALYSIS S.R.L.**
addressee

- richiesta **CASANOVA LONATI (PV)**
application

- in data
date

Si riferisce a:
referring to

- oggetto **FONOMETRO INTEGRATORE**
item

- costruttore **Brüel & Kjær**
manufacturer

- modello **2260 + microfono 4189**
model

- matricola **2354810 + 2352799**
serial number

- data delle misure **22.02.2006**
date of measurements

- registro di laboratorio **TB**
laboratory reference

Il presente certificato di taratura è rilasciato in base all'accreditamento SIT N. 71 concesso dall'Istituto Metrologico Primario competente in attuazione della legge n. 273/1991 che ha istituito il Sistema Nazionale di Taratura (SNT). Tale Istituto, nei campi di misura ed entro le incertezze precisate nell'accreditamento stesso, garantisce:

- il mantenimento della riferibilità degli apparecchi usati dal Centro a campioni nazionali delle unità del Sistema Internazionale delle Unità (SI);
- la correttezza metrologica delle procedure di misura adottate dal Centro.

This certificate of calibration is issued in accordance with the accreditation SIT No. 71 guaranteed by the relevant Primary Metrological Institute in enforcement of the law No. 273/1991 which has established the National Calibration System. The Institute, for the measurement ranges and within the uncertainties stated in the approval, guarantees:

- the maintenance of the traceability of the apparatus used by the Centre to national standards of the International System of Units (SI);*
- the metrological correctness of the measurement procedures adopted by the Centre.*

I risultati di misura riportati nel presente Certificato sono stati ottenuti applicando le procedure riportate alla pagina seguente insieme ai campioni di prima linea che iniziano la catena di riferibilità e ai rispettivi certificati validi di taratura.

The measurement results reported in this Certificate were obtained following the procedures reported in the following page together with the first line standards which begin the traceability chain and their valid certificates of calibration.

Le incertezze di misura dichiarate in questo documento sono espresse come due volte lo scarto tipo (corrispondente, nel caso di distribuzione normale, a un livello di confidenza di circa il 95%).

The measurement uncertainties stated in this document are estimated at the level of twice the standard deviation (corresponding, in the case of normal distribution, to a confidence level of about 95%).

Il Responsabile del Centro

Head of the Centre


Luca Trivini Bellini

La riproduzione del presente documento è ammessa in copia conforme integrale. La riproduzione conforme parziale è ammessa soltanto a seguito di autorizzazioni scritte dell'Istituto Metrologico Primario competente e del Centro di Taratura, da riportare con i relativi numeri di protocollo in testa alla riproduzione medesima.

This document may be reproduced only in full. It may be partially reproduced only by written approvals of the relevant Primary Metrological Institute and of the Calibration Centre, together with the quotation of the reference numbers of the same written approvals.

SIT

SERVIZIO DI TARATURA IN ITALIA

Italian Calibration Service



2447

CENTRO DI TARATURA 163

Calibration Centre

Spectra Srl

Laboratorio Certificazioni

Tel.: 039 613321

Fax: 039 6133235



via F. Gilera, 110
Arcore (MI) - Italia

spectra@spectra.it

www.Spectra.it

ESTRATTO DEL CERTIFICATO DI TARATURA N. 1609

Extract of Calibration Certificate No. 1609

Data di Emissione **2006/03/10**
Date of Issue
Destinatario **LAB. ANALYSIS srl**
Addressee

Via Europa, 5
Casanova Lonati

Condizioni ambientali durante la misura

Environmental parameters during measurements

Pressione **977,6 hPa**
Temperatura **22,7 °C**
Umidità Relativa **36,0 %**

Strumenti sottoposti a verifica

Instrumentation under test

Strumento	Costruttore	Modello	N°Serie/Matricola
Fonometro	LARSON DAVIS	L&D 820	1588
Microfono	LARSON DAVIS	L&D 2541	8197
Preamplificatore Mic		L&D PRM828	2485

Il Responsabile del Centro

Head of the Centre

Caglio Emilio

LAB ANALYSIS s.r.l. - Rilievi Fonometrici

Ditta VOGHERA ENERGIA SPA

10 Allegato RI n. 606197-001

Centro di Taratura 163
Calibration Centre

istituito da
established by

Spectra

Spectra Srl
Laboratorio Certificazioni

LAB ANALYSIS s.r.l. - Rilievi fonometrici
DITTA VOGHERA ENERGIAS.p.A.
Allegato RI n. 606197-001

via F. Gilera, 110
Arcore (MI) - Italia

spectra@spectra.it
www.Spectra.it

CERTIFICATO DI TARATURA N. 700

Certificate of Calibration No. 700

Pagina 1 di 9

Page 1 of 9

Data di Emissione **04/10/2004**
Date of Issue
Destinatario **LAB. ANALYSIS srl**
Addressee
Via Europa, 5
Casanova Lonati
700
Richiesta **04/10/2004**
application
in data
date

Il presente certificato di taratura è rilasciato in base all'accreditamento SIT N.163 concesso dall'Istituto Metrologico Primario competente in attuazione della legge n.273/1991 che ha istituito il Sistema Nazionale di Taratura (SNT). Tale Istituto, nei campi di misura ed entro le incertezze precisate nell'accreditamento stesso, garantisce:
- il mantenimento della riferibilità degli apparecchi usati dal Centro, a campioni nazionali delle unità del Sistema Internazionale delle Unità (SI);
- la correttezza metrologica delle procedure di misura adottate dal Centro.

Si riferisce a
Referring to
Oggetto **Fonometro**
Item
Costruttore/Modello **L&D 820**
manufacturer/model
Modello **1465**
number
data delle misure **04/10/2004**
date of measurements
registro di laboratorio **197/04**
laboratory reference

This certificate of calibration is issued in accordance with the accreditation SIT No 163 guaranteed by the relevant Primary Metrological Institute in enforcement of the law No 273/1991 which has established the National Calibration System. This Institute, for the measurements ranges and within the uncertainties stated in the approval, guarantees:
- the maintenance of the traceability of the apparatus used by Centre, to the national standards of the International System of Units (SI);
- the metrological correctness of the measurement procedures adopted by the Centre.

I risultati di misura riportati nel presente Certificato sono stati ottenuti applicando le procedure riportate alla pagina seguente insieme ai campioni di prima linea che iniziano la catena di riferibilità ed ai rispettivi certificati validi di taratura.

The measurement result reported in this certificate were obtained following the procedures reported in the following page together with the first line standards which begin the traceability chain and their valid certificates of calibration.

Le incertezze di misura dichiarate in questo documento sono espresse come due volte lo scarto tipo (corrispondente, nel caso di distribuzione normale, a un livello di confidenza di circa il 95%).

The measurement uncertainties stated in this document are estimated at the level of twice the standard deviation (corresponding, in the case of normal distribution, to a confidence level of about 95%).

Il Responsabile del Centro
Head of the Centre

Caglio Emilio

Centro di Taratura 163
Calibration Centre

istituito da
established by

Spectra...

Spectra Srl
Laboratorio Certificazioni

LAB ANALYSIS.-Rilievi fonometrici

Ditta VOGHERA ENERGIA S.p.A

via F. Gilera, 110
Arcore (MI) - Italia

Allegato RI n° 606197-001

CERTIFICATO DI TARATURA N. 699
Certificate of Calibration No. 699

Pagina 1 di 9
Page 1 of 9

Data di Emissione **04/10/2004**
Date of Issue
Destinatario **LAB. ANALYSIS srl**
Addressee
Via Europa, 5
Casanova Lonati
699
Richiesta **04/10/2004**
application
in data
date

Il presente certificato di taratura è rilasciato in base all'accreditamento SIT N.163 concesso dall'Istituto Metrologico Primario competente in attuazione della legge n.273/1991 che ha istituito il Sistema Nazionale di Taratura (SNT). Tale Istituto, nei campi di misura ed entro le incertezze precisate nell'accreditamento stesso, garantisce:
- il mantenimento della riferibilità degli apparecchi usati dal Centro, a campioni nazionali delle unità del Sistema Internazionale delle Unità (SI);
- la correttezza metrologica delle procedure di misura adottate dal Centro.

Si riferisce a
Referring to
Oggetto **Fonometro**
Item
Costruttore/Modello **L&D 820**
manufacturer/model
matricola **1464**
s. number
data delle misure **04/10/2004**
date of measurements
registro di laboratorio **197/04**
laboratory reference

This certificate of calibration is issued in accordance with the accreditation SIT No. 163 guaranteed by the relevant Primary Metrological Institute in enforcement of the law No 273/1991 which has established the National Calibration System. This Institute, for the measurements ranges and within the uncertainties stated in the approval, guarantees:
- the maintenance of the traceability of the apparatus used by Centre, to the national standards of the International System of Units (SI);
- the metrological correctness of the measurement procedures adopted by the Centre.

I risultati di misura riportati nel presente Certificato sono stati ottenuti applicando le procedure riportate alla pagina seguente insieme ai campioni di prima linea che iniziano la catena di riferibilità ed ai rispettivi certificati validi di taratura.

The measurement result reported in this certificate were obtained following the procedures reported in the following page together with the first line standards which begin the traceability chain and their valid certificates of calibration.

Le incertezze di misura dichiarate in questo documento sono espresse come due volte lo scarto tipo (corrispondente, nel caso di distribuzione normale, a un livello di confidenza di circa il 95%).

The measurement uncertainties stated in this document are estimated at the level of twice the standard deviation (corresponding, in the case of normal distribution, to a confidence level of about 95%).

Il Responsabile del Centro
Head of the Centre

Caglio Emilio



Il SIT è uno dei firmatari dell'Accordo Multilaterale della European co-operation for Accreditation (EA) per il mutuo riconoscimento dei certificati di taratura.

SIT is one of the signatories to the Multilateral Agreement of EA for the mutual recognition of calibration certificates.

CENTRO DI TARATURA N. 71
Calibration Centre

istituito da
established by

Brüel & Kjær 
Brüel & Kjaer Italia s.r.l.

LAB ANALYSIS s.r.l.
Ditta VOGHERA ENERGIA S.p.A.
Allegato RI n. 606197-001

Via Trebbia 1
20090 Opera (MI)

Tel.: 02-5768
Fax.: 02-5760

Pagina 1 di 5
Page 1 of

CERTIFICATO DI TARATURA N. 06-0126-C
Certificate of Calibration No.

Data di emissione **22/02/2006**
date of issue
- destinatario **LAB ANALYSIS S.R.L.**
addressee **CASANOVA LONATI (PV)**

- richiesta
application
- in data
date

Si riferisce a:
referring to

- oggetto **CALIBRATORE ACUSTICO**
item
- costruttore **BRÜEL & KJÆR**
manufacturer
- modello **4231**
model
- matricola **2343159**
serial number
- data delle misure **22.02.2006**
date of measurements
- registro di laboratorio **TC**
laboratory reference

Il presente certificato di taratura è rilasciato in base all'accreditamento SIT N. 71 concesso dall'Istituto Metrologico Primario competente in attuazione della legge n. 273/1991 che ha istituito il Sistema Nazionale di Taratura (SNT). Tale Istituto, nei campi di misura ed entro le incertezze precisate nell'accreditamento stesso, garantisce:
- il mantenimento della riferibilità degli apparecchi usati dal Centro a campioni nazionali delle unità del Sistema Internazionale delle Unità (SI);
- la correttezza metrologica delle procedure di misura adottate dal Centro.

This certificate of calibration is issued in accordance with the accreditation SIT No. 71 guaranteed by the relevant Primary Metrological Institute in enforcement of the law No. 273/1991 which has established the National Calibration System. The Institute, for the measurement ranges and within the uncertainties stated in the approval, guarantees:
- the maintenance of the traceability of the apparatus used by the Centre to national standards of the International System of Units (SI);
- the metrological correctness of the measurement procedures adopted by the Centre.

I risultati di misura riportati nel presente Certificato sono stati ottenuti applicando le procedure riportate alla pagina seguente insieme ai campioni di prima linea che iniziano la catena di riferibilità e ai rispettivi certificati validi di taratura.

The measurement results reported in this Certificate were obtained following the procedures reported in the following page together with the first line standards which begin the traceability chain and their valid certificates of calibration

Le incertezze di misura dichiarate in questo documento sono espresse come due volte lo scarto tipo (corrispondente, nel caso di distribuzione normale, a un livello di confidenza di circa il 95%).

The measurement uncertainties stated in this document are estimated at the level of twice the standard deviation (corresponding, in the case of normal distribution, to a confidence level of about 95%).

Il Responsabile del Centro
Head of the Centre


Luca Trivini Bellini

La riproduzione del presente documento è ammessa in copia conforme integrale. La riproduzione conforme parziale è ammessa soltanto a seguito di autorizzazioni scritte dell'Istituto Metrologico Primario competente e del Centro di Taratura, da riportare con i relativi numeri di protocollo in testa alla riproduzione medesima.

This document may be reproduced only in full. It may be partially reproduced only by written approvals of the relevant Primary Metrological Institute and of the Calibration Centre together with the quotation of the reference numbers of the same written approvals.



Regione Lombardia

SI RILASCIATA SENZA BOLLO PER
GLI USI SCORRENTI DALLA LEGGE

DECRETO N° 540

Del 20/01/2006

Identificativo Atto n. 54

DIREZIONE GENERALE QUALITA' DELL'AMBIENTE

Oggetto

LEGGE 447/95, ART. 2, COMMI 6 E 7. RICONOSCIMENTO, NEI CONFRONTI DEL SIG. CHESSE LORENZO, DELLA FIGURA PROFESSIONALE DI "TECNICO COMPETENTE" NEL CAMPO DELL'ACUSTICA AMBIENTALE.

LAB ANALYSIS s.r.l. - Rilievi Fonometrici
Ditta VOGHERA ENERGIA S.p.A.
Allegato RI n. 606197-001

L'atto si compone di 3 pagine
di cui 1 pagine di allegati,
parte integrante.

Regione Lombardia
La pres. n. 3
fece il 24-01-06
agli atti di 10 n. 10
Milano 24-01-06
10 10
X



Regione Lombardia

**IL DIRIGENTE DELL'UNITA' ORGANIZZATIVA
PROGRAMMAZIONE E PROGETTI SPECIALI DI PROTEZIONE AMBIENTALE**

VISTI:

- l'articolo 2, commi 6 e 7 della legge 26 ottobre 1995 n. 447 "Legge quadro sull'inquinamento acustico", pubblicata sulla G.U. 30 ottobre 1995, S.O. alla G.U. n. 254, Serie Generale;
- il d.p.c.m. 31 marzo 1998: "Atto di indirizzo e coordinamento recante criteri generali per l'esercizio dell'attività di tecnico competente in acustica ai sensi dell'art. 3, comma 1, lettera b) e dell'art. 2, commi 6, 7 e 8 della Legge 26 ottobre 1995, n. 447 "Legge quadro sull'inquinamento acustico", pubblicato sulla G.U. 26 maggio 1998, serie generale n. 120;
- la d.g.r. 9 febbraio 1996, n. 8945, modificata con d.g.r. 12 novembre 1998, n. 39551, avente per oggetto: "Modalità di presentazione delle domande per svolgere l'attività di tecnico competente nel campo dell'acustica ambientale";
- la d.g.r. 17 maggio 1996, n. 13195, modificata con d.g.r. 21 marzo 1997, n. 26420, avente per oggetto: "Procedure relative alla valutazione delle domande presentate per lo svolgimento dell'attività di tecnico competente in acustica ambientale";
- il d.p.g.r. 19 giugno 1996, n. 3004, da ultimo modificato col decreto del Direttore Generale Qualità dell'Ambiente 24 aprile 2002, n. 7429, concernente la nomina dei componenti della Commissione istituita con d.g.r. 17 maggio 1996 n. 13195, preposta all'esame delle domande per l'esercizio dell'attività di tecnico competente in acustica;

VISTO il contenuto del verbale relativo alla seduta del 22 aprile 1997 della Commissione sopra citata, ove vengono riportati i criteri e le modalità in base ai quali la stessa Commissione procede all'esame ed alla valutazione delle domande presentate dai soggetti interessati ad ottenere il riconoscimento della figura professionale di "tecnico competente" in acustica ambientale;

VISTO altresì il contenuto del verbale relativo alla seduta del 30 marzo 1999 ove i suddetti criteri e modalità di valutazione risultano parzialmente rivisti, in particolare perfezionati nella parte relativa alla descrizione delle singole attività e all'attribuzione dei punteggi;

VISTO inoltre il contenuto del verbale relativo alla seduta del 16 dicembre 1999 ove, a seguito dell'emanazione del DPCM 16 aprile 1999, n. 215 "Regolamento recante norme per la determinazione dei requisiti acustici delle sorgenti sonore nei luoghi di intrattenimento danzante e di pubblico spettacolo e nei pubblici esercizi", i criteri sopra citati sono stati integrati con l'inserimento di una nuova attività nell'elenco di quelle ritenute utili ai fini della valutazione delle domande;

Regione Lombardia
L'opera è di proprietà della Regione
Cultura e Beni Culturali
Cultura
Ministero
IL DIRIGENTE
X *[firma]*



Regione Lombardia

VISTA la seguente documentazione agli atti dell'Unità Organizzativa Programmazione e Progetti Speciali di Protezione Ambientale:

1. istanza e relativa documentazione presentata dal Sig. CHESSA LORENZO, nato a Milano (MI) il 25 aprile 1975, pervenuta alla Direzione Generale Qualità dell'Ambiente in data 10 ottobre 2005, prot. n.27853;

DATO ATTO che nella seduta del 13 dicembre 2005 la suddetta Commissione esaminatrice, sulla base dell'istruttoria effettuata dalla competente Struttura regionale, relativa alla domanda in oggetto, ha ritenuto, in applicazione delle disposizioni e dei criteri sopra citati:

- che l'istante sia in possesso dei requisiti richiesti dall'art. 2, commi 6 e 7 della Legge n. 447/95;
- di proporre pertanto al Dirigente dell'Unità Organizzativa Programmazione e Progetti Speciali di Protezione Ambientale l'adozione, rispetto alla richiamata domanda, del relativo decreto di riconoscimento della figura professionale di "tecnico competente" nel campo dell'acustica ambientale;

VISTA la Legge Regionale 23 luglio 1996, n. 16 "Ordinamento della struttura organizzativa e della dirigenza della Giunta Regionale" ed in particolare l'art. 1, comma 2, della medesima legge che indica le finalità dalla stessa perseguite, tra cui quella di distinguere le responsabilità ed i poteri degli organi di governo da quelli propri della dirigenza, come specificati nei successivi articoli 2, 3 e 4;

VISTI, in particolare, l'art. 17 della suddetta legge, che individua le competenze e i poteri dei direttori generali e il combinato degli artt. 3 e 18 della legge medesima, che individua le competenze e i poteri della dirigenza;

RICHIAMATE la d.G.R. 18/5/2005, n. 2 "I Provvedimento organizzativo - VIII Legislatura", nonché le successive deliberazioni riguardanti l'assetto organizzativo della Giunta regionale;

DATO ATTO, ai sensi dell'art. 3 della Legge 241/90, che contro il presente atto può essere presentato ricorso avanti il Tribunale Amministrativo Regionale entro 60 giorni dalla data di comunicazione dello stesso ovvero ricorso straordinario al Presidente della Repubblica entro 120 giorni dalla medesima data di comunicazione;

Regione Lombardia
La presente è in triplice copia, di cui l'originale
è conservata negli atti di questa Direzione
Generale
Milano, 24-01-06
IL DIRIGENTE
X *(firma)*



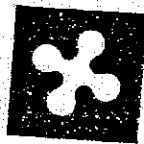
Regione Lombardia

DECRETA

1. di riconoscere, nei confronti del Sig. CHESSA LORENZO, nato a Milano (MI) il 25 aprile 1975, la figura di "tecnico competente" nel campo dell'acustica ambientale;
2. di comunicare il presente decreto al soggetto interessato.

**Il Dirigente dell'Unità Organizzativa
Programmazione e Progetti Speciali di Protezione Ambientale
(Dott. Giuseppe Rolondaro)**

12
S
C
Milano, 24-01-06
14 dipendente
X *[initials]*



Regione Lombardia

Giunta Regionale

Settore Ambiente ed Energia
Via F. Filzi, 22
20124 Milano
Tel. 67651

Servizio Protezione Ambientale
e Sicurezza Industriale

ns. rif.: TC 128

Racc. a.r.

45961

Milano, 29 LUG. 1997

Gent.ma Sig.a
MASSARA Carla Isella
Via Verdi, 39

27043 - BRONI

Oggetto: D.P.G.R. del 17 giugno 1997, n. 2469 avente per
oggetto: Domanda presentata dalla Sig.a MASSARA
CARLA ISELLA per ottenere il riconoscimento della
figura professionale di "tecnico competente" nel
campo dell'acustica ambientale ai sensi dell'arti-
colo 2, commi 6, 7 e 8 della Legge n. 447/95.

Si trasmette in allegato, copia conforme all'origi-
nale del Decreto indicato in oggetto, col quale Lei e' stato
riconosciuto "tecnico competente" in acustica ambientale.

Distinti saluti.

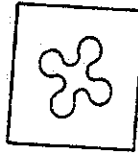
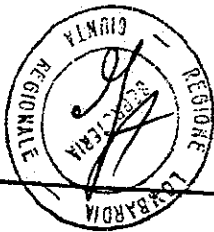
IL DIRIGENTE DEL SERVIZIO
(Dott. Vincenzo Azzimonti)

All.

LAB ANALYSIS s.r.l.

Ditta VOGHERA ENERGIA S.p.A.

Allegato RI n. 606197-001



DECRETO N.

2469

DEL

17 GIU. 1997

NUMERO SETTORE

P32

OGGETTO:

SI RILASCIATA SENZA DOLO PER
GLI USI CONSENTITI DALLA LEGGE

Domanda presentata dalla Sig.a MASSARA Carla Isella per ottenere il riconoscimento della figura professionale di "tecnico competente" nel campo dell'acustica ambientale ai sensi dell'articolo 2, commi 6, 7 e 8 della legge n. 447/95.

IL PRESIDENTE DELLA REGIONE LOMBARDA

VISTO l'articolo 2, commi 6, 7 e 8 della legge 26 ottobre 1995 n. 447 "Legge quadro sull'inquinamento acustico", pubbl. sulla G.U. 30 ottobre 1995, S.O. alla G.U. n. 254, Serie Generale.

VISTA la d.g.r. 9 febbraio 1996, n. 8945, avente per oggetto: "Modalita' di presentazione delle domande per svolgere l'attivita' di tecnico competente nel campo dell'acustica ambientale".

VISTA la d.g.r. 17 maggio 1996, n. 13195, avente per oggetto: "Procedure relative alla valutazione delle domande presentate per lo svolgimento dell'attivita' di tecnico competente in acustica ambientale".

VISTO il d.p.g.r. 19 giugno 1996, n. 3004, avente per oggetto: "Nomina dei componenti della commissione istituita con d.g.r. 17 maggio 1996 n. 13195, per l'esame delle domande di "tecnico competente" nel campo dell'acustica ambientale presentate ai sensi dell'art. 2, commi 6, 7 e 8 della Legge 26 ottobre 1995, n. 447 e secondo le modalita' stabilite dalla d.g.r. 9 febbraio 1996, n. 8945".

VISTO il d.p.g.r. 4 febbraio 1997, n. 491, avente per oggetto: "Integrazione al decreto di delega di firma all'Assessore all'Ambiente ed Energia, Franco Nicoli Cristiani, in relazione al riconoscimento della figura professionale di "tecnico competente" nel campo dell'acustica ambientale, ex art. 2 della L. 26 ottobre 1995, n. 447".

VISTA la d.g.r. 21 marzo 1997, n. 26420, avente per oggetto:

REGIONE LOMBARDA

Segretario della Giunta

La presente copia conforme all'originale depositato agli atti.

22 LUG. 1997

Milano

Il Segretario della Giunta
Rachele Minichelli

"Parziale revisione della d.g.r. 17 maggio 1996, n. 13195, avente per oggetto: "Articolo 2, commi 6, 7 e 8 della legge 26 ottobre 1995, n. 447, "Legge quadro sull'inquinamento acustico" - Procedure relative alla valutazione delle domande per lo svolgimento dell'attivit  di "tecnico competente" in acustica ambientale.

VISTO il d.p.g.r. 16 aprile 1997, n. 1496, avente per oggetto: "Sostituzione di un componente della commissione istituita con d.g.r. 17 maggio 1996, n. 13195, per l'esame delle domande di "tecnico competente" nel campo dell'acustica ambientale presentate ai sensi dell'art. 2, commi 6, 7 e 8 della legge 26 ottobre 1995, n. 447 e secondo le modalit  stabilite dalla d.g.r. 9 febbraio 1996, n. 8945".

VISTO il contenuto del verbale relativo alla seduta del 22 aprile 1997 della Commissione sopra citata, ove vengono riportati i criteri e le modalit  in base ai quali la stessa Commissione procede all'esame ed alla valutazione delle domande presentate dai soggetti interessati per ottenere il riconoscimento della figura professionale di "tecnico competente" in acustica ambientale.

VISTA la seguente documentazione agli atti del Servizio Protezione Ambientale e Sicurezza Industriale:

1. istanza e relativa documentazione presentate dalla Sig.a MASSARA Carla Isella e pervenute al settore Ambiente ed Energia, ora Direzione Generale Tutela Ambientale, in data 15 maggio 1996, prot. n. 31841;
2. richiesta del Dirigente del Servizio Protezione Aria, ora Servizio Protezione Ambientale e Sicurezza Industriale, di documentazione integrativa, formulata in data 2 luglio 1996, prot.n. 44223;
3. documentazione integrativa inviata dalla Sig.a MASSARA Carla Isella e pervenuta al Settore Ambiente ed Energia, ora Direzione Generale Tutela Ambientale, in data 17 settembre 1996, prot. n. 57257 e successiva documentazione integrativa pervenuta alla medesima Direzione Generale Tutela Ambientale in data 26 febbraio 1997, prot. n. 12221.

VISTA la valutazione effettuata dalla suddetta Commissione nella seduta dell' 8 maggio 1997 in merito alla domanda ed alla relativa documentazione presentate dalla Sig.a MASSARA Carla Isella, per effetto della quale la Commissione stessa:

- ha ritenuto che l'istante sia in possesso dei requisiti richiesti dall'art. 2 della Legge n. 447/95 e pertanto ha proposto all'Assessore all'Ambiente ed Energia, opportunamente delegato, di adottare, rispetto alla richiamata domanda, il relativo decreto di riconoscimento della

REGIONE LOMBARDIA
Segreteria della Giunta Regionale
La presente copia   conforme all'originale

Milano, il 22 LUG. 1997

p. il Segretario
L'Interlocutore
(Francisco Ayaro)

figura professionale di "tecnico competente".

DATO ATTO, ai sensi dell'art. 3 della Legge 241/90 che contro il presente atto puo' essere presentato ricorso avanti il Tribunale Amministrativo Regionale entro 60 giorni dalla data di comunicazione dello stesso ovvero ricorso straordinario al Presidente della Repubblica entro 120 giorni dalla medesima data di comunicazione.

DATO ATTO che il presente decreto non e' soggetto a controllo ai sensi dell'art. 17 della Legge n. 127 del 15/5/1997.

DECRETA

- 1) La Sig.a MASSARA Carla Isella e' in possesso dei requisiti richiesti dall'art. 2 della legge 26 ottobre 1995, n. 447 e pertanto viene riconosciuto "tecnico competente" nel campo dell'acustica ambientale.
- 2) Il presente decreto dovra' essere comunicato al soggetto interessato.

Per il Presidente
l'Assessore
(Franco Nicola Cristiani)

REGIONE LOMBARDIA
Segreteria della Giunta Regionale
La presente copia è conforme all'originale
Milano, il 22 LUG 1997
p. il Segretario
L'Impiegato A.q.f.
(Franco Alvaro)