

REGIONE
SICILIANA



COMUNE DI
SCLAFANI BAGNI



COMUNE DI
VALLELUNGA PRATAMENO



COMUNE DI
VILLALBA



COMUNE DI
CASTELLANA SICULA



Il Committente:

FLYNIS PV 35 S.r.l.

Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI)
Tel. +39 0118123575
C.F. e P.IVA 12446530961
flynispv35srl@legalmail.it

Il Progettista:



dott. ing. VITTORIO RANDAZZO



dott. ing. VINCENZO DI MARCO



Titolo del progetto:

PARCO EOLICO "CAPELVENERE"
POTENZA NOMINALE 39,6 MW

Documento:

PROGETTO DEFINITIVO

N° Documento:

F35_SCL_D07_REL

ID PROGETTO:

TIPOLOGIA:

FORMATO:

TITOLO:

VALUTAZIONE PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO

FOGLIO:

SCALA:

NA:

Rev:	Data	Descrizione Revisione	Redatto	Controllato	Approvato
0				V.D.	V.R.

FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it	PARCO EOLICO "CAPELVENERE" Sclafani Bagni (Pa) C.da Portella del Lampo		Dott. Ing. V.M. Randazzo Albo Nazionale T.C.A. n. 189	
	RELAZIONE VALUTAZIONE IMPATTO ACUSTICO		Giugno 2023	REV.0

COMMITTENTE:

Ditta : FLYNIS PV 35 S.r.l.
Attività : Produttore energia elettrica da fonte eolica
sede : Via Cappuccio, 12 - 20123 MILANO MI)
c.f. / p. iva : 12431970966

NORMATIVA DI RIFERIMENTO:

- D.P.C.M. 01/03/91 «Limiti massimi di esposizione nell'ambiente abitativo e nell'ambiente esterno»
- Legge quadro 447/95 «Legge quadro sull'inquinamento acustico»
- D.P.C.M. 14/11/97 «Determinazione dei valori limite delle sorgenti sonore»
- D..M. 16/03/98 «Tecniche di rilevamento e di misurazione dell'inquinamento acustico»
- UNI 11143-5 «Metodo per la stima dell'impatto e del clima acustico per tipologia di sorgenti - Rumore da insediamenti produttivi (industriali e artigianali)»
- UNI ISO 9613-2 «Attenuazione sonora nella propagazione all'aperto»

TECNICO COMPETENTE IN ACUSTICA AMBIENTALE:

Ing. Vittorio Maria Randazzo
Ordine degli Ingegneri della provincia di Caltanissetta n. 564
Albo Nazionale Tecnici Competenti Acustica n.189

STRUMENTAZIONE UTILIZZATA PER I MONITORAGGI:

- Fonometro integratore:
Costruttore DELTA OHM s.r.l. – modello HD2110L – mat. 22021036361
Taratura:
Centro di taratura LAT 124 DELTA OHM
Certificato LAT. 124 22000474 del 2022-02-11
Registro laboratorio n.43684
- Calibratore:
Costruttore DELTA OHM s.r.l. – modello HD2020 – mat. 22001095
Taratura:
Centro di taratura LAT 124 DELTA OHM
Certificato LAT. 124 22000477 del 2022-02-11
Registro laboratorio n.43522

FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it	PARCO EOLICO "CAPELVENERE" Sclafani Bagni (Pa) C.da Portella del Lampo		Dott. Ing. V.M. Randazzo Albo Nazionale T.C.A. n. 189	
	RELAZIONE VALUTAZIONE IMPATTO ACUSTICO		Giugno 2023	REV.0

1. FINALITÀ DELLO STUDIO

Lo scrivente Dott. Ing. Vittorio Maria Randazzo, già tecnico competente in acustica giusta iscrizione al n. 189 dell'albo Nazionale, per incarico conferito dalla società FLYNIS PV 35 s.r.l. con sede legale in Via Statuto, 10 – 20121 MILANO, redige il presente studio per fornire una previsione d'impatto acustico conseguente all'installazione di n.6 aerogeneratori atti alla produzione di energia elettrica nel territorio del comune di Sclafani Bagni (PA).

Pertanto, di seguito si fornisce la caratterizzazione del rumore immesso sull'ambiente circostante per effetto del funzionamento dell'impianto di che trattasi e contestualmente si fornisce una valutazione, ai sensi e per gli effetti della normativa ad oggi in vigore, nel rispetto dei limiti fissati dalla normativa stessa.

2. BREVE DESCRIZIONE DEL CONTESTO AMBIENTALE IN CUI SI INSERISCE L'IMPIANTO

Dal punto di visto orografico il contesto ambientale dove verrà ubicato l'impianto di produzione di energia da fonte eolica ricade su una imponente dorsale collinare a sud del comune di Sclafani Bagni e a est del comune di Valledolmo distesa su una direttrice con orientamento Nord-est / Sud-ovest, con quote da 800 m, in prossimità del comune di Sclafani Bagni, a 1.050 m sul livello del mare, per una lunghezza utile complessiva di circa 2,5 Km. L'areale ricade al foglio IGM n° 621 – "Alia" in scala 1:50.000 e sulle CTR in scala 1: 10.000 nn." 621060, 621070 e 621110 e 621150

L'area interessata dal parco eolico è situata a sud del comune di Sclafani Bagni e a est del comune di Valledolmo. Il sito presenta esistenza di altri impianti tecnologici (quali ad esempio Pale eoliche, antenne, tralicci di alta tensione etc.) e non risulta interessato da attività turistiche e stanziali antropologiche (strutture turistiche, accoglienza, etc..). Tutti gli aerogeneratori sono collocati nella contrada C/da Portella del Lampo (WTG 1, WTG 2, WTG 3, WTG 4, WTG 5 e WTG6).

Da un punto di vista dell'uso del suolo è attualmente utilizzato come seminativo con presenza di olivi e mandorli; risulta altresì in gran parte disabitato con la sola presenza di qualche fabbricato isolato.

FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it	PARCO EOLICO “CAPELVENERE” Sclafani Bagni (Pa) C.da Portella del Lampo		Dott. Ing. V.M. Randazzo Albo Nazionale T.C.A. n. 189	
	RELAZIONE VALUTAZIONE IMPATTO ACUSTICO		Giugno 2023	REV.0

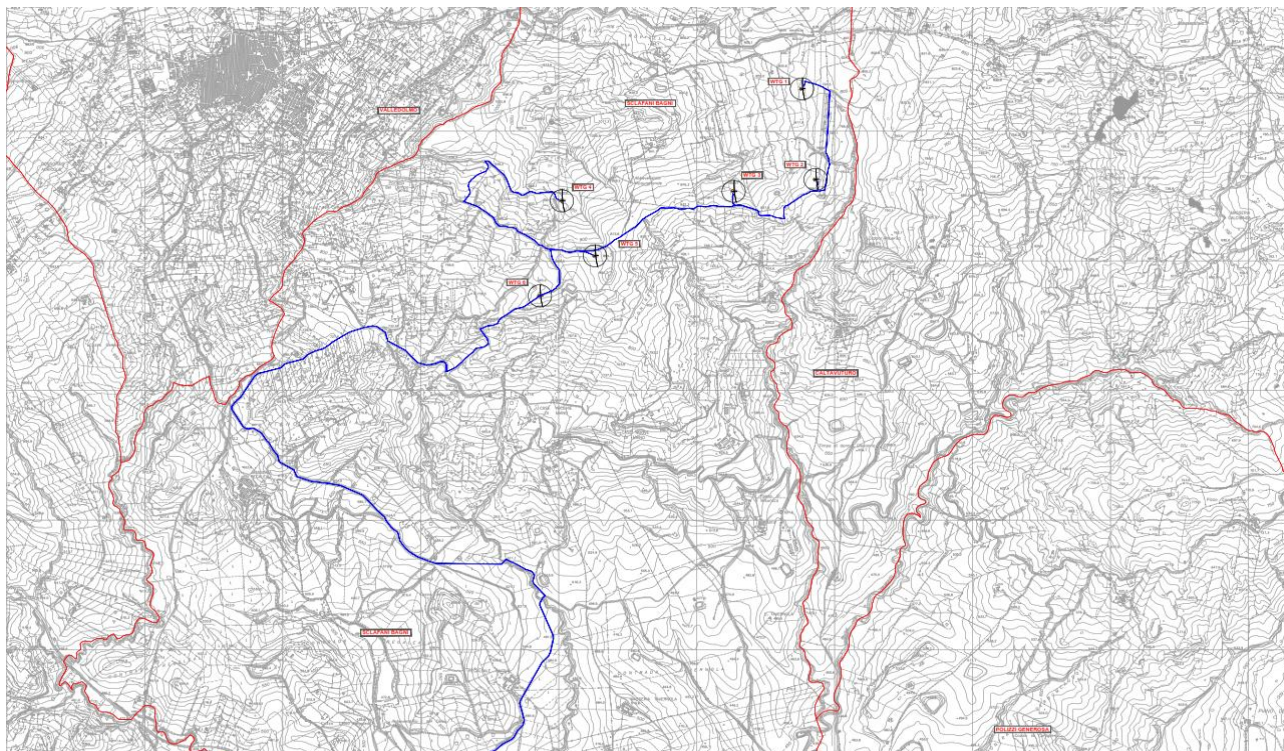


Fig. 1: Inquadramento di dettaglio su cartografia CTR delle WTG

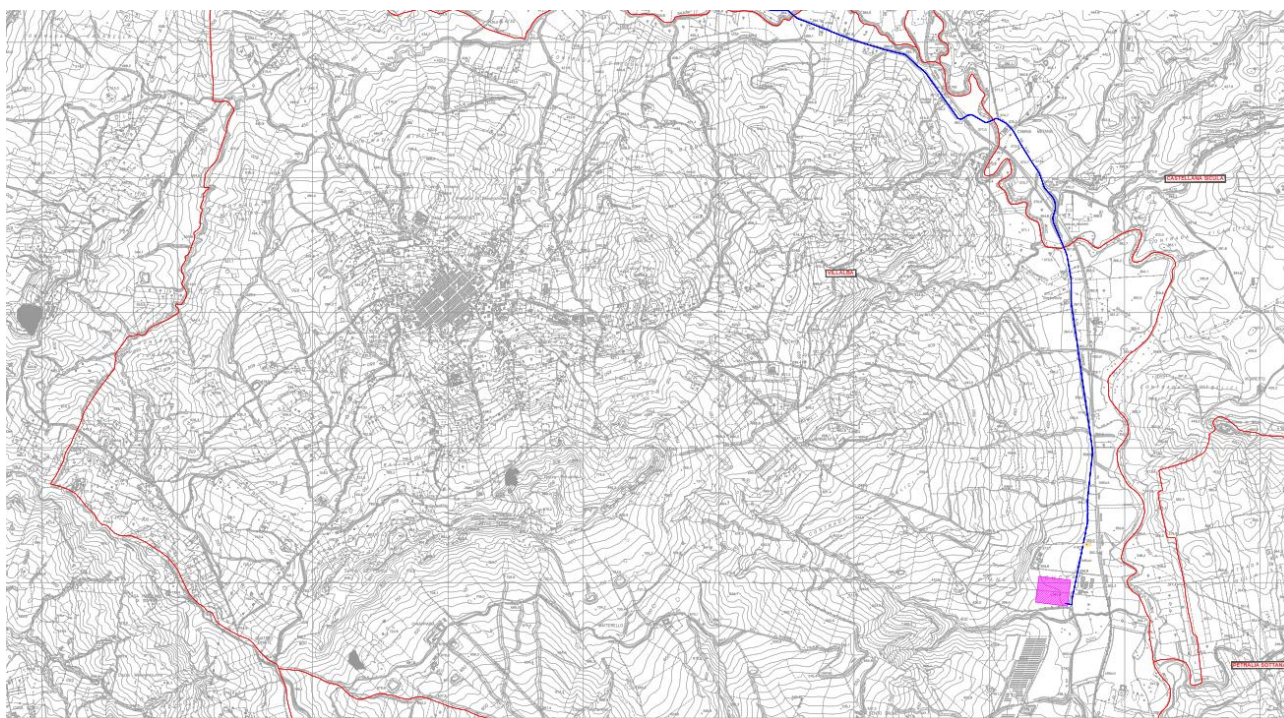


Fig. 2: Inquadramento su CTR - Stazione Utente (Giallo) e Stazione Terna (Viola)

FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it	PARCO EOLICO "CAPELVENERE" Sclafani Bagni (Pa) C.da Portella del Lampo		Dott. Ing. V.M. Randazzo Albo Nazionale T.C.A. n. 189	
	RELAZIONE VALUTAZIONE IMPATTO ACUSTICO		Giugno 2023	REV.0

Per quanto alla presenza di altre possibili sorgenti di rumore è da sottolineare che l'areale del parco eolico è interessato dal rumore veicolare della SP121 (strada provinciale 121), strada che attraversa il territorio comunale di Sclafani, e dalla SP8 (strada provinciale 8), strada che attraversa il territorio comunale di Valledolmo, parzialmente interessata dal percorso del cavidotto e dalle strade interne alla viabilità del parco eolico, oltre alla presenza di altri impianti eolici preesistenti.

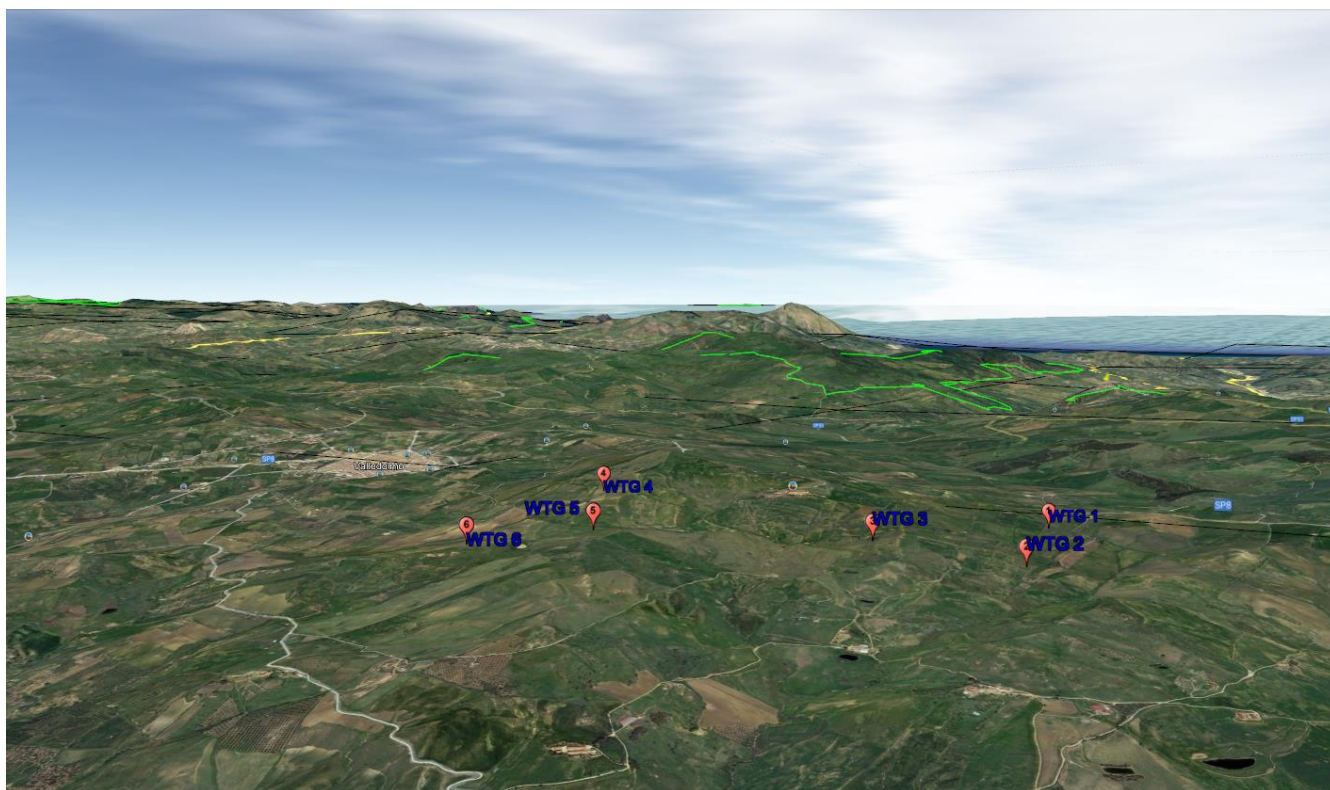


Fig.3: Immagine Google posizioni torri - conformazione morfologica sito

All'interno delle Figure 4 Fig. Fig. Fig. - 8- 9 sono presentate le aree scelte per ospitare gli aerogeneratori che comporranno il Parco Eolico di futura costruzione.

FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it	PARCO EOLICO "CAPELVENERE" Sclafani Bagni (Pa) C.da Portella del Lampo		Dott. Ing. V.M. Randazzo Albo Nazionale T.C.A. n. 189	
	RELAZIONE VALUTAZIONE IMPATTO ACUSTICO		Giugno 2023	REV.0



Fig. 4: Area individuata per la WTG 1



Fig. 5: Area individuata per la WTG 2

FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it	PARCO EOLICO "CAPELVENERE" Sclafani Bagni (Pa) C.da Portella del Lampo		Dott. Ing. V.M. Randazzo Albo Nazionale T.C.A. n. 189	
	RELAZIONE VALUTAZIONE IMPATTO ACUSTICO		Giugno 2023	REV.0



Fig. 6: Area individuata per la WTG 3



Fig. 7: Area individuata per la WTG 4

FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it	PARCO EOLICO "CAPELVENERE" Sclafani Bagni (Pa) C.da Portella del Lampo		Dott. Ing. V.M. Randazzo Albo Nazionale T.C.A. n. 189	
	RELAZIONE VALUTAZIONE IMPATTO ACUSTICO		Giugno 2023	REV.0



Fig. 8: Area individuata per la WTG 5



FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it	PARCO EOLICO “CAPELVENERE” Sclafani Bagni (Pa) C.da Portella del Lampo		Dott. Ing. V.M. Randazzo Albo Nazionale T.C.A. n. 189	
	RELAZIONE VALUTAZIONE IMPATTO ACUSTICO		Giugno 2023	REV.0

Fig. 9: Area individuata per la WTG 6

3. L'INSEDIAMENTO PRODUTTIVO

Il progetto prevede l'installazione di n. 6 nuovi aerogeneratori con potenza unitaria di 6,6 MW, disposti su di una superficie di circa 193 ha, per una potenza complessiva di impianto di 39,6 MW.

Nel dettaglio i 6 aerogeneratori ricadono nei terreni del Comune di Sclafani Bagni (PA) ed elettricamente saranno collegati da un sistema di cavidotti interrati da realizzarsi su vari tracciati. La consegna alla RTN avverrà tramite connessione, in antenna a 36 kV, alla sezione a 36 kV di una nuova stazione elettrica di trasformazione (SE) 380/150/36 kV della RTN, da inserire in entra – esce sul futuro elettrodotto RTN a 380 kV della RTN “Chiaramonte Gulfi - Ciminna”, previsto nel Piano di Sviluppo Terna, cui raccordare la rete AT afferente alla SE RTN di Caltanissetta. Il collegamento tra il parco eolico e la sezione a 36 kV della Stazione Elettrica (SE) Terna sopradetta avverrà tramite la realizzazione di una Stazione Utente (SU), operante anch'essa a 36 kV, alla quale farà capo il gruppo di generazione eolica e da cui si dipartirà la linea che trasporterà l'energia generata alla SE e quindi alla RTN. La SU sarà ubicata nei pressi della SE Terna e vi si conetterà tramite realizzazione di una linea dedicata in AT (36 kV, secondo il nuovo standard) in cavo interrato, cavo che rimarrà di proprietà del produttore.

FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it	PARCO EOLICO “CAPELVENERE” Sclafani Bagni (Pa) C.da Portella del Lampo		Dott. Ing. V.M. Randazzo Albo Nazionale T.C.A. n. 189	
	RELAZIONE VALUTAZIONE IMPATTO ACUSTICO		Giugno 2023	REV.0



Fig. 10: Inquadramento Parco Eolico “Capelvenere” su ortofoto

Nello specifico, le 6 torri eoliche (WTG 1, WTG 2, WTG 3, WTG 4, WTG 5 e WTG6), ricadono tutte in C.da Portella del Lampo nel territorio di Sclafani Bagni (PA).

Il parco è progettato per produrre una potenza complessiva massima di 39,6 MW, gli aerogeneratori tutti ad asse orizzontale del tipo tripala si presentano dimensionalmente con:

- altezza al mozzo = 115, m;
- diametro rotore = 170,0 m;.
- potenza = 6,6 MW

Aerogeneratore tipologia GE Renewable Energy -Wind Turbine Generator Systems Siemens Gamesa SG 6.6 – 170.

Di seguito riepilogati in tabella i dati macchina (coordinate, altezza s.l.m. - base e mozzo):

FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it	PARCO EOLICO "CAPELVENERE" Sclafani Bagni (Pa) C.da Portella del Lampo		Dott. Ing. V.M. Randazzo Albo Nazionale T.C.A. n. 189	
	RELAZIONE VALUTAZIONE IMPATTO ACUSTICO		Giugno 2023	REV.0

Tab.1 : Specifica dati posizioni aerogeneratori

Wtg	UTM (wgs 84)		h (m s.l.m.)	H / hub (m s.l.m.)
	est	nord		
1	400764,46 m	4178326,37 m	811	926
2	400861,17 m	4177627,80 m	797	912
3	400268,54 m	4177535,99 m	850	965
4	399022,45 m	4177463,54 m	955	1070
5	399262,77 m	4177039,11 m	880	995
6	398863,65 m	4176730,27 m	837	952

4. CARATTERIZZAZIONE ACUSTICA AEROGENERATORE IN PROGETTO

Prima ancora di caratterizzare acusticamente gli aerogeneratori in progetto è bene precisare, per quanto attiene alle perturbazioni rumorose prodotte, che la sorgente di rumore vera e propria si configura complessivamente quale risultante di più distinte sorgenti rotanti costituite dalle pale e dai meccanismi interni alla navicella.

Nello specifico, una prima perturbazione di rumore è creata dall'interazione della vena fluida dell'aria con le pale del rotore (il fenomeno di impatto e di successivo attrito aerodinamico tra pale e vento crea infatti un campo di pressione di tipo acustico); altre perturbazioni invece derivano dal "drivetrain" di navicella vero e proprio e più in particolare dal movimento di tutti gli organi meccanici costituenti il moltiplicatore di giri.

La tipologia di turbina in progetto (potenza elettrica nominale 6,6 MW) per l'impianto in questione, presenta la caratterizzazione acustica che si riporta nella tabella seguente in cui si pone in relazione la velocità del vento con i livelli di potenza di rumore immessi nell'ambiente circostante (Tab. 2) per effetto del funzionamento della turbina. Si precisa che i valori acustici raccolti in tabella derivano da misure fonometriche e sequenze di applicazioni strumentali svolte dal costruttore delle turbine in applicazione della IEC 61400-11.

Tab.2: Livelli di potenza sonora emessa in funzione della velocità del vento

Velocità vento altezza Hub (115 m) V_h (m/s)	Max livello potenza sonora (dBA)
3	92,0
4	92,0
5	94,5
6	98,4

FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it	PARCO EOLICO "CAPELVENERE" Sclafani Bagni (Pa) C.da Portella del Lampo		Dott. Ing. V.M. Randazzo Albo Nazionale T.C.A. n. 189	
	RELAZIONE VALUTAZIONE IMPATTO ACUSTICO		Giugno 2023	REV.0

7	101,8
8	104,7
9	106,0
10	106,0
11	106,0
12	106,0
13	106,0
14	106,0
15	106,0

**I livelli misurati dal produttore, giusta IEC 61400-11, tengono conto del contributo dovuto alla velocità del vento.*

FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it	PARCO EOLICO "CAPELVENERE" Sclafani Bagni (Pa) C.da Portella del Lampo		Dott. Ing. V.M. Randazzo Albo Nazionale T.C.A. n. 189	
	RELAZIONE VALUTAZIONE IMPATTO ACUSTICO		Giugno 2023	REV.0

5. DESCRIZIONE DEL CLIMA ACUSTICO PREESISTENTE ALL'IMPIANTO

L'area interessata dall'impianto presenta principalmente caratteri di tipo rurale, appare infatti vocata essenzialmente all'agricoltura.

Per tutto quanto prima, può dirsi che il clima acustico dell'area tutta, preesistente alla realizzazione del parco eolico in oggetto è essenzialmente regolato dal transito dei veicoli sulla SP121 (strada provinciale 121), strada che attraversa il territorio comunale di Sclafani, e dalla SP8 (strada provinciale 8), strada che attraversa il territorio comunale di Valledolmo, parzialmente interessata dal percorso del cavidotto e dalle strade interne alla viabilità del parco eolico, oltre alla presenza di altri impianti eolici preesistenti e dalla sporadica attività di mezzi meccanici agricoli.

In ordine alla esistenza di eventi eccezionali, non dipendenti da insediamenti umani, per la particolare posizione geomorfologia deve evidenziarsi che il sito è soprattutto influenzato dalle perturbazioni ventose. Queste, per la loro intensità, per quanto dalla campagna di acquisizione condotta ai fini della presente, devono considerarsi in grado di produrre sul clima di fondo (residuo), un incremento di rumore in alcuni casi fino a 12 dbA per velocità vento che produca la massima potenza per le WTG da installare.

6. Quadro Normativo di Riferimento

6.1 Norme di carattere generale

Al fine di esaminare l'insieme delle sorgenti di rumore, concentrate all'interno dell'impianto in questione, dal punto di vista dell'impatto sull'ambiente circostante, è previsto che si faccia riferimento agli strumenti normativi attualmente in vigore, costituiti dal D.P.C.M. dello 01/03/1991 e dalla Legge Quadro n.447 del 1995, con i successivi decreti di attuazione (D.P.C.M. 14/11/1997 – D.M. 16/03/98).

Tale sistema normativo, oltre a stabilire le attività di tutela dal punto di vista acustico a carico delle amministrazioni centrali e periferiche individua criteri di valutazione d'impatto nonché i limiti di tollerabilità sia in riferimento all'ambiente esterno, inteso come luoghi all'aperto più o meno frequentati e vissuti da possibili ricettori, sia in riferimento agli ambienti residenziali intesi come luoghi chiusi in cui possono svolgersi funzioni vitali.

Specificatamente, per quanto dall'articolato di legge, le sorgenti di rumore di tipo fisso, così come definite dalla L.Q. 447/95, non devono immettere nell'ambito delle singole fasce di rispetto, in cui virtualmente è suddiviso ciascun territorio comunale, perturbazioni di rumore che oltrepassino valori di livello di pressione acustica o Leq. distinti secondo le fasce che si riportano nella sottostante tabella.

FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it	PARCO EOLICO "CAPELVENERE" Sclafani Bagni (Pa) C.da Portella del Lampo		Dott. Ing. V.M. Randazzo Albo Nazionale T.C.A. n. 189	
	RELAZIONE VALUTAZIONE IMPATTO ACUSTICO		Giugno 2023	REV.0

Tabella C: valori limite assoluti di immissione – Leq in dBA art. 3 D.P.C.M. 14/11/97

Classi di destinazione d'uso del territorio		Tempi di Riferimento	
		Diurno (0.6-22.00)	Notturmo (22.00-06.00)
I	Aree particolarmente protette	50	40
II	Aree prevalentemente residenziali	55	45
III	Aree di tipo misto	60	50
IV	Aree di intensa attività umana	65	55
V	Aree prevalentemente industriali	70	60
VI	Aree esclusivamente industriali	70	70

L'articolato del D.P.C. M. 14/11/1997, a cui si riferisce la soprastante tabella, rimanda a quello del D.P.C.M. 01/03/1991 nel caso in cui gli enti locali competenti non abbiano ancora provveduto alla distinzione del territorio in Classi o Fasce di destinazione d'uso.

In simile fattispecie i valori limite di immissione da essere presi in considerazione, per le sorgenti sonore di tipo fisso, devono essere tratti dalla successiva tabella:

Limiti di accettabilità art. 6 D.P.C.M. 01/03/91

Zonizzazione	Limite Diurno	Limite Notturmo
	Leq (A)	Leq(A)
Tutto il territorio Nazionale	70	60
Zona A (decreto ministeriale n.1444/68)	65	55
Zona B (decreto ministeriale n.1444/68)	60	50
Zona esclusivamente industriale	70	70

Oltre al rispetto dei limiti definiti nelle superiori tabelle è previsto in riferimento alle sorgenti di rumore di tipo fisso, per quanto contenuto nel D.P.C.M. 1 Marzo 1991 e nel D.P.C.M. 14 Novembre 1997, che venga effettuata una valutazione d'impatto acustico all'interno degli ambienti residenziali (verifica della tollerabilità del rumore) da eseguirsi sulla base di un confronto tra le condizioni del campo acustico preesistenti alle sorgenti in esame con le condizioni dello stesso campo quando la sorgente stessa viene messa in funzione.

FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it	PARCO EOLICO "CAPELVENERE" Sclafani Bagni (Pa) C.da Portella del Lampo		Dott. Ing. V.M. Randazzo Albo Nazionale T.C.A. n. 189	
	RELAZIONE VALUTAZIONE IMPATTO ACUSTICO		Giugno 2023	REV.0

A tale ultimo proposito, i disposti normativi stabiliscono espressamente che si debba calcolare all'interno dei luoghi residenziali la differenza fra il rumore misurato, a sorgente esclusa (rumore residuo o $LeqA(r)$), ed il rumore misurato quando la sorgente disturbante è messa in funzione (rumore ambientale o $LeqA(a)$).

Affinché gli effetti della sorgente monitorata possano essere ritenuti tollerabili, il risultato di tale operazione deve essere contenuto entro limiti fissati al comma 1 dell'art.4 del D.P.C.M. 14 Novembre 1997, il quale pone limiti pari a 5 dBA per il periodo diurno e 3 dBA per il periodo notturno.

Numericamente la verifica, definita come verifica del criterio differenziale si scrive:

$$LeqA(a) - LeqA(r) = \Delta Leq(d) \leq 5 \text{ dB per il periodo diurno}$$

$$LeqA(a) - LeqA(r) = \Delta Leq(d) \leq 3 \text{ dB per il periodo notturno}$$

6.2 Zonizzazione Comune di Sclafani Bagni

Si premette che tutte le sei WTG che si andranno ad installare nel comune di Sclafani Bagni (PA). Il Comune di Sclafani Bagni, ad oggi, non risulta dotato di zonizzazione acustica, pertanto per la classificazione acustica del territorio urbano, ci si rifarà alle tabelle del D.P.C.M. 01/03/1991 nel caso in cui gli enti locali competenti non abbiano ancora provveduto alla distinzione del territorio in Classi o Fasce di destinazione d'uso.

In simile fattispecie i valori limite di immissione da essere presi in considerazione, per le sorgenti sonore di tipo fisso, devono essere tratti dalla successiva tabella:

Limiti di accettabilità art. 6 D.P.C.M. 01/03/91

Zonizzazione	Limite Diurno	Limite Notturno
	Leq (A)	Leq(A)
Tutto il territorio Nazionale	70	60
Zona A (decreto ministeriale n.1444/68)	65	55
Zona B (decreto ministeriale n.1444/68)	60	50
Zona esclusivamente industriale	70	70

I Recettori sensibili attualmente, per il sistema normativo in vigore, ricadono in Zona acustica del territorio comunale di Sclafani Bagni nella quale vige un limite acustico di immissione diurna pari a 70 dBA ed un limite acustico di immissione notturna pari a 60 dBA.

FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it	PARCO EOLICO "CAPELVENERE" Sclafani Bagni (Pa) C.da Portella del Lampo		Dott. Ing. V.M. Randazzo Albo Nazionale T.C.A. n. 189	
	RELAZIONE VALUTAZIONE IMPATTO ACUSTICO		Giugno 2023	REV.0

6.3 Definizioni

Si riportano di seguito le definizioni di alcuni termini tecnici utilizzati nel documento, in base a quanto riportato nell'art.2 della Legge Quadro n.447 del 26/10/1995, nei decreti attuativi della Legge Quadro e nell'allegato A del DPCM 01/03/1991.

Inquinamento acustico: l'introduzione di rumore nell'ambiente abitativo o nell'ambiente esterno tale da provocare fastidio o disturbo al riposo ed alle attività umane, pericolo per la salute umana, deterioramento degli ecosistemi, dei beni materiali, dei monumenti, dell'ambiente abitativo o dell'ambiente esterno o tale da interferire con le legittime fruizioni degli ambienti stessi.

Ambiente abitativo: ogni ambiente interno ad un edificio destinato alla permanenza di persone o di comunità ed utilizzato per le diverse attività umane, fatta eccezione per gli ambienti destinati ad attività produttive, salvo per quanto concerne l'immissione di rumore da sorgenti sonore esterne ai locali in cui si svolgono le attività produttive.

Sorgenti sonore fisse: gli impianti tecnici degli edifici e le altre installazioni unite agli immobili anche in via transitoria il cui uso produca emissioni sonore; le infrastrutture stradali, ferroviarie, aeroportuali, marittime, industriali, artigianali, commerciali ed agricole; i parcheggi; le aree adibite a stabilimenti di movimentazione merci; i depositi dei mezzi di trasporto di persone e merci; le aree adibite ad attività sportive e ricreative.

Sorgenti sonore mobili: tutte le sorgenti sonore non comprese al punto precedente.

Tempo di riferimento diurno: intervallo compreso fra le 6.00 e le 22.00.

Tempo di riferimento notturno: intervallo compreso fra le 22.00 e le 6.00.

Valori limite di emissione: il valore massimo di rumore che può essere emesso da una sorgente sonora, misurato in prossimità della sorgente stessa.

Valori limite di immissione: il valore massimo di rumore che può essere emesso da una o più sorgenti sonore nell'ambiente abitativo o nell'ambiente esterno, misurato in prossimità dei ricettori.

Valori di attenzione: il valore di rumore che segnala la presenza di un potenziale rischio per la salute umana o per l'ambiente.

Valori di qualità: i valori di rumore da conseguire nel breve, nel medio e nel lungo periodo con le tecnologie e le metodiche di risanamento disponibili, per realizzare gli obiettivi di tutela previsti dalla Legge n. 447/95.

Livello di rumore residuo (Lr): è il livello continuo equivalente di pressione sonora ponderato "A" che si rileva quando si escludono le specifiche sorgenti disturbanti. Esso deve essere misurato con le identiche modalità impiegate per la misura del rumore ambientale.

Livello di rumore ambientale (La): è 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.

Livello differenziale di rumore: differenza tra il livello Leq(A) di rumore ambientale e quello del rumore residuo.

FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it	PARCO EOLICO "CAPELVENERE" Sclafani Bagni (Pa) C.da Portella del Lampo		Dott. Ing. V.M. Randazzo Albo Nazionale T.C.A. n. 189	
	RELAZIONE VALUTAZIONE IMPATTO ACUSTICO		Giugno 2023	REV.0

Il concetto di livello differenziale si applica solo ai valori di immissione e pertanto i valori limite di immissione sono distinti in:

- valori limite assoluti, determinati con riferimento al livello equivalente di rumore ambientale;
- valori limite differenziali, determinati con riferimento alla differenza tra il livello equivalente di rumore ambientale ed il rumore residuo.

FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it	PARCO EOLICO "CAPELVENERE" Sclafani Bagni (Pa) C.da Portella del Lampo		Dott. Ing. V.M. Randazzo Albo Nazionale T.C.A. n. 189	
	RELAZIONE VALUTAZIONE IMPATTO ACUSTICO		Giugno 2023	REV.0

7. INDIVIDUAZIONE ED UBICAZIONE DEI RICETTORI

Nelle linee generali, una corretta Valutazione d'Impatto Acustico, per quanto nell'indirizzo della norma, deve essere riferita a gruppi di soggetti ricettori che si ipotizzano potenzialmente esposti alle perturbazioni di pressione acustiche prodotte dalle sorgenti di rumore in esame.

Pertanto, la prima attività condotta in sito è stata quella di individuare in maniera puntuale quei luoghi, nell'ambito dell'areale d'impianto, che possano configurarsi come luoghi di uso antropico (corpi di fabbrica e pertinenze che per caratteristiche costruttive e titolo abitativo sono in grado di accogliere destinazione d'uso di tipo residenziale, ricreativo, lavorativo, giusta - DPR n. 459 del 18/11/1998) particolarmente esposti alle sorgenti rumorose (ricettori sensibili).

In particolare, sono state censite tutte le costruzioni ricadenti entro il limite di distanza pari a 700 m da ciascun aerogeneratore, quindi estrapolate soltanto quelle che per Categoria Catastale risultino tali da rientrare nelle tipologie valide per abitazione (categorie A).

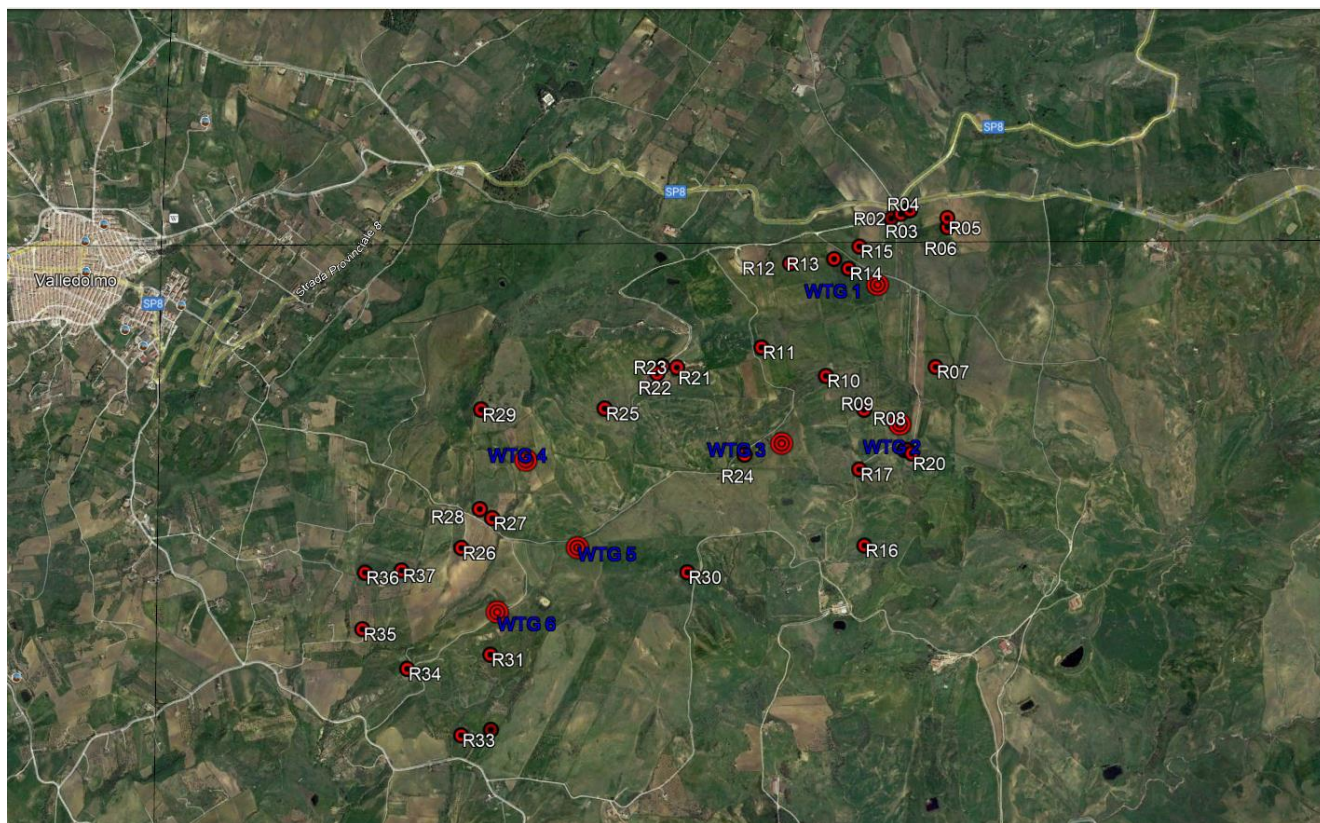


Fig.11: Immagine Google posizione dei recettori impianto eolico

FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it	PARCO EOLICO "CAPELVENERE" Sclafani Bagni (Pa) C.da Portella del Lampo		Dott. Ing. V.M. Randazzo Albo Nazionale T.C.A. n. 189	
	RELAZIONE VALUTAZIONE IMPATTO ACUSTICO		Giugno 2023	REV.0

Tab.3: edifici ricadenti entro 700 m dalle sorgenti

ID Edificio	Comune	Dati Catastali				Wtg interferente	Dist. wtg Fabbr. (m)	Coordinate UTM – wgs84		h (m s.l.m.)
		Fgl.	Part.	Sub	Cat.			Est	Nord	
R1	SCLAFANI BAGNI (PA)	26	314	-----	A/4	WTG1	350	400843,11	4178666,41	815
R2	SCLAFANI BAGNI (PA)	26	309	-----	A/7	WTG1	384	400891,85	4178687,88	820
R3	SCLAFANI BAGNI (PA)	26	335	-----	A/4	WTG1	412	400929,13	4178703,25	822
R4	SCLAFANI BAGNI (PA)	26	336	-----	A/4	WTG1	418	400938,42	4178704,77	824
R5	CALTAVUTURO (PA)	26	288	-----	FR	WTG1	493	401121,72	4178660,93	835
R6	CALTAVUTURO (PA)	26	291	-----	FR	WTG1	466	401121.45	4178613.55	833
R7	SCLAFANI BAGNI (PA)	26	323	-----	C/2	WTG2	352	401054.26	4177920.55	780
R8	SCLAFANI BAGNI (PA)	26	377	-----	F/2	WTG2	15	400848.10	4177633.99	798
R9	SCLAFANI BAGNI (PA)	NON ACCATASTATO			FR	WTG2	195	400685.82	4177705.73	832
R10	SCLAFANI BAGNI (PA)	26	344	-----	C/2	WTG1	445	400497.56	4177873.43	848
R11	SCLAFANI BAGNI (PA)	26	340	-----	C/2	WTG1		400178.84	4178012.36	892
R12	SCLAFANI BAGNI (PA)	NON ACCATASTATO			FR	WTG1	453	400328.32	4178433.68	866
R13	SCLAFANI BAGNI (PA)	26	345	2-4-3	C/2-A/4	WTG1	254	400550,71	4178459,11	837
R14	SCLAFANI BAGNI (PA)	NON ACCATASTATO			FR	WTG1	163	400622.95	4178411.37	828
R15	SCLAFANI BAGNI (PA)	NON ACCATASTATO			FR	WTG1	216	400679.26	4178523.62	824
R16	SCLAFANI BAGNI (PA)	NON ACCATASTATO			FR	WTG3	637	400684.47	4177036.94	738
R17	SCLAFANI BAGNI (PA)	NON ACCATASTATO			FR	WTG2	300	400658.39	4177412.02	802
R18	SCLAFANI BAGNI (PA)	26	366	-----	C/2	WTG2	119	400887.44	4177507.04	785
R19	SCLAFANI BAGNI (PA)	NON ACCATASTATO			FR	WTG2	130	400905.03	4177507.71	784
R20	SCLAFANI BAGNI (PA)	26	375	-----	F/2	WTG2	150	400924.90	4177489.67	782
R21	SCLAFANI BAGNI (PA)	26	363	1-2-3-4-5-6	A/4-D/10	WTG3	664	399762,62	4177911,65	944

FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it	PARCO EOLICO "CAPELVENERE" Sclafani Bagni (Pa) C.da Portella del Lampo							Dott. Ing. V.M. Randazzo Albo Nazionale T.C.A. n. 189	
	RELAZIONE VALUTAZIONE IMPATTO ACUSTICO							Giugno 2023	REV.0

R22	SCLAFANI BAGNI (PA)	26	362	1-2-3	C/6	WTG3	698	399689.98	4177918.55	945
R23	SCLAFANI BAGNI (PA)	26	412	-----	C/2	WTG3	696	399666.76	4177883.59	943
R24	SCLAFANI BAGNI (PA)	26	317	-----	C/2	WTG3	190	400089.91	4177489.19	841
R25	SCLAFANI BAGNI (PA)	26	361	1-2	C/2	WTG4	461	399407.00	4177717.00	926
R26	SCLAFANI BAGNI (PA)	27	825	-----	C/2	WTG5	564	398697.00	4177050.00	866
R27	SCLAFANI BAGNI (PA)	26	409	-----	C/6	WTG4	319	398854.00	4177192.00	902
R28	SCLAFANI BAGNI (PA)	26	379	-----	C/2	WTG4	321	398794.00	4177237.00	904
R29	SCLAFANI BAGNI (PA)	26	326	-----	C/2	WTG4	331	398816.00	4177713.00	988
R30	SCLAFANI BAGNI (PA)	NON ACCATASTATO			FR	WTG5	541	399799.00	4176916.00	788
R31	SCLAFANI BAGNI (PA)	27	765	-----	C/2	WTG6	205	398825.00	4176526.00	789
R32	SCLAFANI BAGNI (PA)	27	799	-----	F/2	WTG6	588	398813.00	4176150.00	707
R33	SCLAFANI BAGNI (PA)	27	131	-----	FR	WTG6	640	398665.00	4176124.00	704
R34	SCLAFANI BAGNI (PA)	27	789	1-2-3	F/2	WTG6	520	398413.00	4176461.00	706
R35	SCLAFANI BAGNI (PA)	27	637	-----	C/2	WTG6	680	398413.00	4176461.00	776
R36	SCLAFANI BAGNI (PA)	NON ACCATASTATO			FR	WTG6	697	398207.00	4176934.0	795
R37	SCLAFANI BAGNI (PA)	NON ACCATASTATO			FR	WTG6	516	398391.00	4176943.00	807

Le verifiche di impatto acustico "de quo" (verifica possibile sussistenza di inconveniente igienico sanitario da inquinamento acustico) nello specifico sono state svolte rispetto a quei ricettori o luoghi sensibili che, tra tutti quelli censiti (in Tab.3), sono risultati significativamente più vicini alle sorgenti di rumore del costruendo impianto e tali da rappresentare il caso limite.

Specificatamente, fra i recettori sensibili sopra riepilogati sono stati identificati come luoghi ipoteticamente sensibili da attenzionare n.6 corpi edilizi di tipo rurale riportanti identificativi: R1, R2, R3, R4, R13, R21.

FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it	PARCO EOLICO "CAPELVENERE" Sclafani Bagni (Pa) C.da Portella del Lampo		Dott. Ing. V.M. Randazzo Albo Nazionale T.C.A. n. 189	
	RELAZIONE VALUTAZIONE IMPATTO ACUSTICO		Giugno 2023	REV.0

Tab.3.1: ricettori sensibili oggetto di verifiche acustiche

ID Edificio	Comune	Dati Catastali				Utilizzo	Stato - condizioni
		Foglio	Particella	Sub	Categoria catastale		
R1	SCLAFANI BAGNI (PA)	26	314	-----	A/4	stagionale temporanea a supporto attività agricola	appena sufficiente all'uso
R2	SCLAFANI BAGNI (PA)	26	309	-----	A/7	stagionale temporanea a supporto attività agricola	appena sufficiente all'uso
R3	SCLAFANI BAGNI (PA)	26	335	-----	A/4	residenziale stagionale	normale
R4	SCLAFANI BAGNI (PA)	26	336	-----	A/4	stagionale temporanea a supporto attività agricola	appena sufficiente all'uso
R13	SCLAFANI BAGNI (PA)	26	345	3	A/4	residenziale stagionale	appena sufficiente all'uso
R21	SCLAFANI BAGNI (PA)	26	363	1-2-3	A/4	residenziale stagionale	normale

Tali luoghi sensibili, per cui è stata svolta la verifica acustica richiamata dalla normativa vigente, sono da considerarsi rappresentativi e sufficienti ai fini della complessiva valutazione dell'impatto acustico prodotto dall'impianto eolico in esame nei confronti di tutti i possibili soggetti ricettori in quanto per distanza e posizione risultano i luoghi più esposti alle perturbazioni rumorose prodotte dall'impianto eolico in osservazione.

Si rileva per che il recettore R13 non è stata effettuata la verifica acustica, pur ricadendo in categoria catastale A, perché a seguito dei sopralluoghi e delle campagne di misura effettuate, lo stabile in oggetto risulta essere completamente disabitato e in cattivo stato d'uso. Per questo si ritiene opportuno escludere tale recettore.

FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it	PARCO EOLICO "CAPELVENERE" Sclafani Bagni (Pa) C.da Portella del Lampo		Dott. Ing. V.M. Randazzo Albo Nazionale T.C.A. n. 189	
	RELAZIONE VALUTAZIONE IMPATTO ACUSTICO		Giugno 2023	REV.0

8. PROCEDURA DI VALUTAZIONE DELL'IMPATTO ADOTTATA

La finalità del presente studio è quella di mettere a confronto dal punto di vista acustico il clima preesistente all'impianto con quello successivo per poter dare una valutazione del possibile impatto acustico, o modifica del clima acustico di zona, conseguente alla realizzazione dell'impianto stesso.

Dal punto di vista della procedura, individuati i corpi sensibili/soggetti ricettori, è stata effettuata la caratterizzazione numerica delle due differenti condizioni climatiche (ante e post operam) attraverso stime previsionali basate i) su esperienze condotte su casi tipo (clima ante operam) e ii) su elaborazioni numeriche tratte dalla teoria della acustica classica (clima post operam). In particolare:

CLIMA ACUSTICO ANTE OPERAM

La caratterizzazione acustica dell'areale d'impianto in assetto "Ante Operam", in condizioni di vento assimilabile a quello per cui il regime delle turbine, è stata determinata sui corpi sensibili sfruttando esperienze riguardanti il calcolo del rumore di fondo condotte da alcuni studi che hanno messo in relazione il livello di pressione acustica prodotto dalla velocità del vento. Si è scelto poi di procedere all'acquisizione diretta dei dati acustici caratterizzanti il clima ante operam tramite strumentazione fonometrica. Si è poi proceduto ad effettuare la media logaritmica dei valori misurati sui punti sensibili e si è sommato tale valore al rumore residuo del vento calcolato, per diverse velocità, tramite formule appresso riportate.

CLIMA ACUSTICO POST OPERAM

Per la determinazione dei livelli di pressione acustica sui singoli punti ricettori, quali risultante dal contributo di tutte le turbine eoliche, è stata utilizzata la funzione matematica tratta dalla teorica classica di propagazione del rumore prodotto da una sorgente sferica che mette in relazione il livello di potenza del rumore con la distanza e le caratteristiche del mezzo di propagazione.

Riepilogando e per quanto prima specificato, la valutazione dell'impatto acustico dell'impianto "de quo" sull'areale in cui esso stesso insiste è stata svolta segnatamente attraverso gli steps di seguito numerati:

- 1) rilievo fonometrico preventivo esclusivamente teso ad isolare sorgenti fuori dall'ordinarietà ed al fine di dare eventuale carattere fonometrico alle particolarità del sito;
- 2) caratterizzazione clima acustico residuo o preesistente nell'intono dei soggetti ricettori o luoghi sensibili (preliminarmente censiti) attraverso livelli di pressione acustica o L_r sovrapponibili e confrontabili per condizioni climatiche e condizioni al contorno con quelli scaturenti sugli stessi luoghi sensibili per effetto del funzionamento a regime delle turbine.
- 3) applicazione delle teorie classiche dell'acustica per la ricostruzione del clima ambientale (livelli di pressione

FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it	PARCO EOLICO "CAPELVENERE" Sclafani Bagni (Pa) C.da Portella del Lampo		Dott. Ing. V.M. Randazzo Albo Nazionale T.C.A. n. 189	
	RELAZIONE VALUTAZIONE IMPATTO ACUSTICO		Giugno 2023	REV.0

- LeqA) prodotto dal funzionamento a regime dell'impianto nell'intorno dei soggetti ricettori o luoghi sensibili;
- 4) ricostruzione su vasto areale della distribuzione delle curve isofone prodotte dal funzionamento a regime dell'impianto;
- 5) verifiche criterio differenziale e limiti tollerabilità all'aperto (si precisa, a riguardo che la verifica della tollerabilità del rumore prodotto (normalmente effettuata al chiuso) in via cautelativa è stata effettuata confrontando i livelli acustici ottenuti in l'esterno.

FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it	PARCO EOLICO "CAPELVENERE" Sclafani Bagni (Pa) C.da Portella del Lampo		Dott. Ing. V.M. Randazzo Albo Nazionale T.C.A. n. 189	
	RELAZIONE VALUTAZIONE IMPATTO ACUSTICO		Giugno 2023	REV.0

9. STUDIO CLIMA ACUSTICO ANTE OPERAM ($V < 5$ m/s) IN PROSSIMITÀ LUOGHI SENSIBILI

Si è proceduto preliminarmente all'acquisizione tramite fonometro integratore dei livelli di pressione acustica residua ($LeqA$)_r, per vento con velocità sotto soglia di 5 m/sec (giusta prescrizione di cui al D.P.C.M. 16/03/1998 valida per l'attendibilità delle misurazioni), su punti di misura ubicati nelle immediate vicinanze dei ricettori sensibili indicati al par.7 (Tab 3.1 punti R1, R2, R3, R4, R21), ad una distanza max di 190 m stante l'impossibilità ad effettuare l'accesso ai luoghi o ai fabbricati.

Si considerano detti valori ($LeqA$)_r come utili esclusivamente all'individuazione di eventuali sorgenti o elementi influenti capaci di alterare l'ordinarietà dell'ambiente rurale cui ci si riferisce ed in cui si ubicano i luoghi sensibili. Si ribadisce che dette misure non possono essere poste a confronto con i valori di $LeqA$ ricavati per la fase "post operam" (esempio al fine dell'applicazione del criterio differenziale) in quanto non sovrapponibili le condizioni al contorno.

Di seguito quanto effettuato ed individuato.

9.1. REPORT RILIEVO FONOMETRICO PREVENTIVO

- A) **DATA DEL RILEVAMENTO** : 11 Maggio 2023
- B) **CONDIZIONI METEOROLOGICHE** : Assenza precipitazioni - Velocità del vento < 3 m/sec
- C) **SORGENTI DI RUMORE MONITORATE** : Nessuna: Rumore residuo di zona
- D) **PUNTI DI MISURA:**

Tab.4: punti di misura in vicinanza dei luoghi sensibili

ID	Descrizione posizione punto misura	Coordinate UTM (wgs 84)		h (m s.l.m.)
		Est	Nord	
P1	nella C.da Portella Del Lampo (agro di Sclafani Bagni - PA) in campo aperto rispetto alla torre WTG1 – distanza punto di misura dal fabbricato R2 30 m circa	400868,00	4178708,00	819
P2	nella C.da Portella Del Lampo (agro di Sclafani Bagni - PA) in campo aperto rispetto alla torre WTG1 – distanza punto di misura dal fabbricato R13 (non oggetto di valutazione) 150 m circa	400463,00	4178578,00	842
P3	nella C.da Portella Del Lampo (agro di Sclafani Bagni - PA) in campo aperto rispetto alla torre WTG3 – distanza punto di misura dal fabbricato R21 190 m circa	399822,00	4178090,00	971

FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it	PARCO EOLICO "CAPELVENERE" Sclafani Bagni (Pa) C.da Portella del Lampo		Dott. Ing. V.M. Randazzo Albo Nazionale T.C.A. n. 189	
	RELAZIONE VALUTAZIONE IMPATTO ACUSTICO		Giugno 2023	REV.0

E) TEMPI DI MISURA :

Tab.5: tempi per ciascuna misura

Tempo di riferimento - T(r)	Diurno
Tempo di osservazione – T(o)	0,25 h
Tempo di misura – T(m)	0,08 h

F) VALORI LIVELLI DI PRESSIONE ACUSTICA RILEVATI:

Con fonometro integratore in prima classe sono state effettuate misure sui 3 punti indicati in tabella 4 (rilevati parametri richiesti dalla UNI/TS 11143-7 – rif. tabelle allegate) e secondo i tempi sopra esposti.

Si evidenzia che le misurazioni hanno fornito una ridotta differenza tra il percentile L50 ed il livello equivalente dimostrando che lo stesso valore di Leq(A) ha una buona attendibilità e può considerarsi rappresentativo del rumore naturale ANTE OPERAM (ossia ambientale dovuto alle componenti naturali di zona ed alle rare perturbazioni antropiche) misurato allo strumento su ciascun punto sensibile in condizioni di scarsa ventosità.

I valori riportati in tabella hanno valore descrittivo dello stato acustico del sito in termini di sorgenti rumorose preesistenti all'impianto e sono utilizzabili per il confronto con le perturbazioni acustiche (ricostruite per elaborazione) prodotte dagli aerogeneratori in questione.

Tab.6: Valori Livello di pressione rilevati sui punti di misura prossimi ai luoghi sensibili

N.ord	ORA	T(m)	T(r)	Punto di misura	Elementi influenti	LeqA dB
1	9:10	0,08 h	D	P1	Attività antropiche in lontananza, nessun evento eccezionale in prossimità misura - (vento < 3 m/s)	36,0
2	9:25	0,08 h	D	P2		35,0
3	10:05	0,08 h	D	P3		33,0

Note sulla tabella

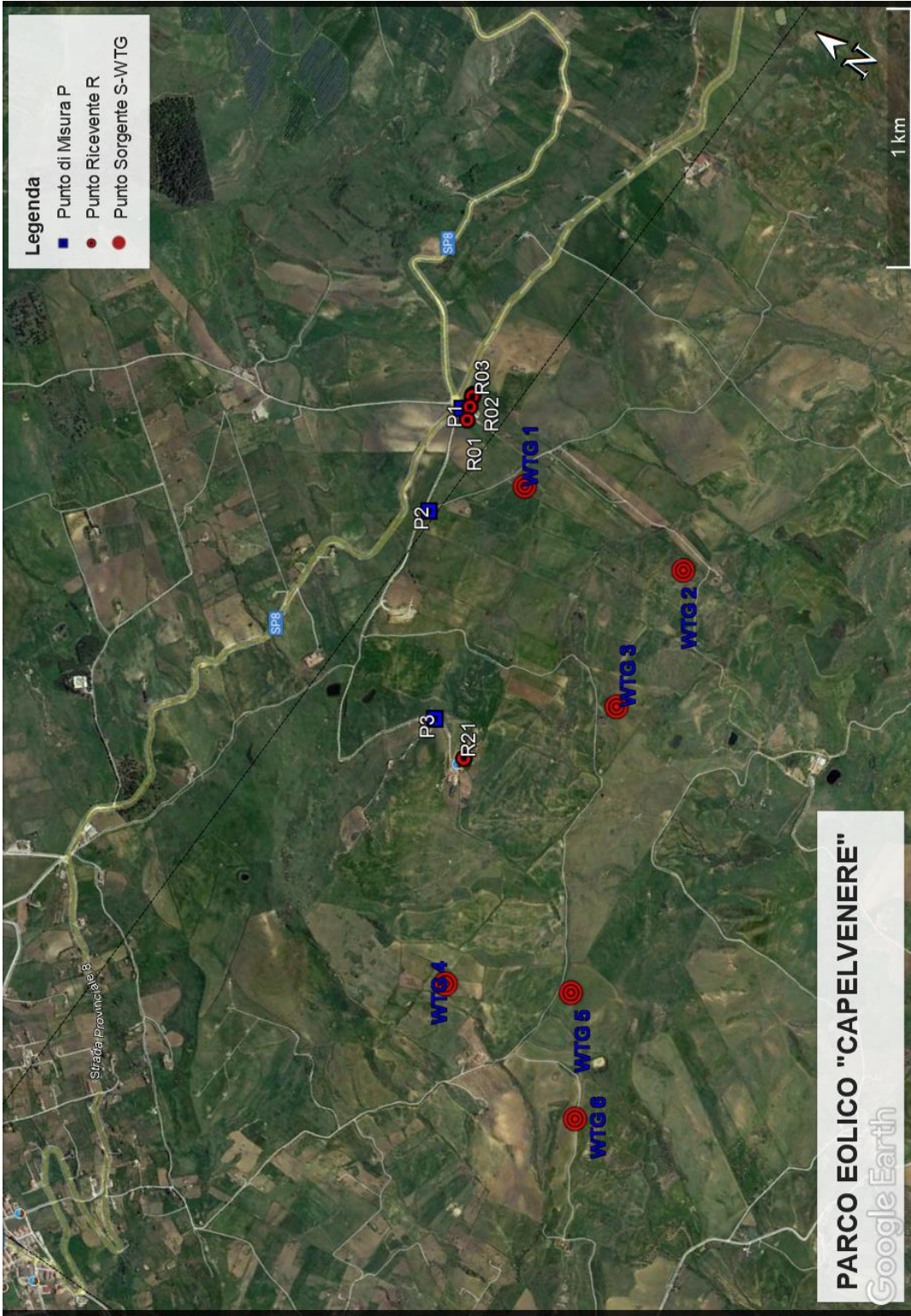
- 1 I valori di Leq per ciascun punto di misura si leggono sulla TERZA colonna, arrotondati di $\pm 0,5$ dBA;
- 2 La calibrazione dello strumento è stata eseguita dopo ogni ciclo di misura, lo scostamento della calibrazione è sempre stata contenuta entro 0,5 dBA;
- 3 Strumento sempre dotato di cuffia antivento e posto su cavalletto a 1,50 m dal suolo in campo aperto;

FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it	PARCO EOLICO "CAPELVENERE" Sclafani Bagni (Pa) C.da Portella del Lampo		Dott. Ing. V.M. Randazzo Albo Nazionale T.C.A. n. 189	
	RELAZIONE VALUTAZIONE IMPATTO ACUSTICO		Giugno 2023	REV.0

9.2. RACCOLTA SCHEDE RIEPILOGATIVE MISURAZIONI

Fig.12: Immagine Google Earth posizione sul territorio PUNTI DI MISURAZIONE

FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it	PARCO EOLICO “CAPELVENERE” Sclafani Bagni (Pa) C.da Portella del Lampo		Dott. Ing. V.M. Randazzo Albo Nazionale T.C.A. n. 189	
	RELAZIONE VALUTAZIONE IMPATTO ACUSTICO		Giugno 2023	REV.0



Punto misura	P1
--------------	----



FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it	PARCO EOLICO "CAPELVENERE" Sclafani Bagni (Pa) C.da Portella del Lampo		Dott. Ing. V.M. Randazzo Albo Nazionale T.C.A. n. 189	
	RELAZIONE VALUTAZIONE IMPATTO ACUSTICO		Giugno 2023	REV.0

REPORT MISURE							
Data =	11/05/2023						
Condizioni meteo =	Vento debole/						
Tr =	Diurno						
To =	0,25 h						
Tm =	0,08 h						
Inizio =	9:10						
Fine =	9:15						
Dato Tip.	Pesatura	Unit	Leq	Lmax	L95	L50	L10
Leq	A	dB	36,2	55,4	31,0	33,9	39,1

Punto misura	P2	
REPORT MISURE		
Data =	11/05/2023	
Condizioni meteo =	Vento debole/	
Tr =	Diurno	
To =	0,25 h	
Tm =	0,08 h	
Inizio =	9:25	
Fine =	9:30	
Dato Tip.	Pesatura	Unit
Leq	A	dB

Leq	A	dB	35,3	43,0	27,6	32,5	40,2
-----	---	----	------	------	------	------	------



Punto misura	P3	



FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it	PARCO EOLICO "CAPELVENERE" Sclafani Bagni (Pa) C.da Portella del Lampo		Dott. Ing. V.M. Randazzo Albo Nazionale T.C.A. n. 189	
	RELAZIONE VALUTAZIONE IMPATTO ACUSTICO		Giugno 2023	REV.0

REPORT MISURE							
Data =	11/05/2023						
Condizioni meteo =	Vento debole/						
Tr =	Diurno						
To =	0,25 h						
Tm =	0,08 h						
Inizio =	10:05						
Fine =	10:10						
Dato Tip.	Pesatura	Unit	Leq	Lmax	L95	L50	L10
Leq	A	dB	32,7	46,4	25,2	29,8	36,8

FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it	PARCO EOLICO "CAPELVENERE" Sclafani Bagni (Pa) C.da Portella del Lampo		Dott. Ing. V.M. Randazzo Albo Nazionale T.C.A. n. 189	
	RELAZIONE VALUTAZIONE IMPATTO ACUSTICO		Giugno 2023	REV.0

Le misure condotte sui punti definiti sensibili hanno messo in evidenza, da una parte, una disomogeneità del rumore di fondo sui punti di misura (prossimi ai luoghi sensibili) dovuta a perturbazioni prodotte dal contesto agro-faunistico, dall'altra, l'assenza di fonti di rumore antropiche invasive. La somma del livello medio logaritmico dovuto alle tre misure fatte sui luoghi ha restituito un valore medio di 34,97 dB. Pertanto, può ritenersi che il clima acustico dell'intera area destinata all'impianto "de quo" risenta più di ogni altra cosa, ed in maniera particolare, delle perturbazioni di pressione procurate dalla velocità del vento.

Per poter conoscere i livelli di rumore residuo con scenari di vento diversi, da poter mettere a confronto con i livelli di rumore ambientale - a parità di condizioni di vento - si è fatto ricorso allo studio della TECNICOOP (Ing. Franca Conti e Ing. Virginia Celentano), presentato al 37° Convegno Nazionale di Siracusa il 26-28 maggio 2010. - "Impatto di un impianto eolico di recente realizzazione sui ricettori residenziali circostanti: collaudo acustico e correlazioni fra direzione, velocità del vento e rumore generato". Gli autori hanno acquisito dati meteo e fonometrici in contemporanea, arrivando a determinare una formula di correlazione (la migliore approssimazione si è ottenuta con una polinomiale di II grado) fra velocità del vento e livello sonoro indotto.

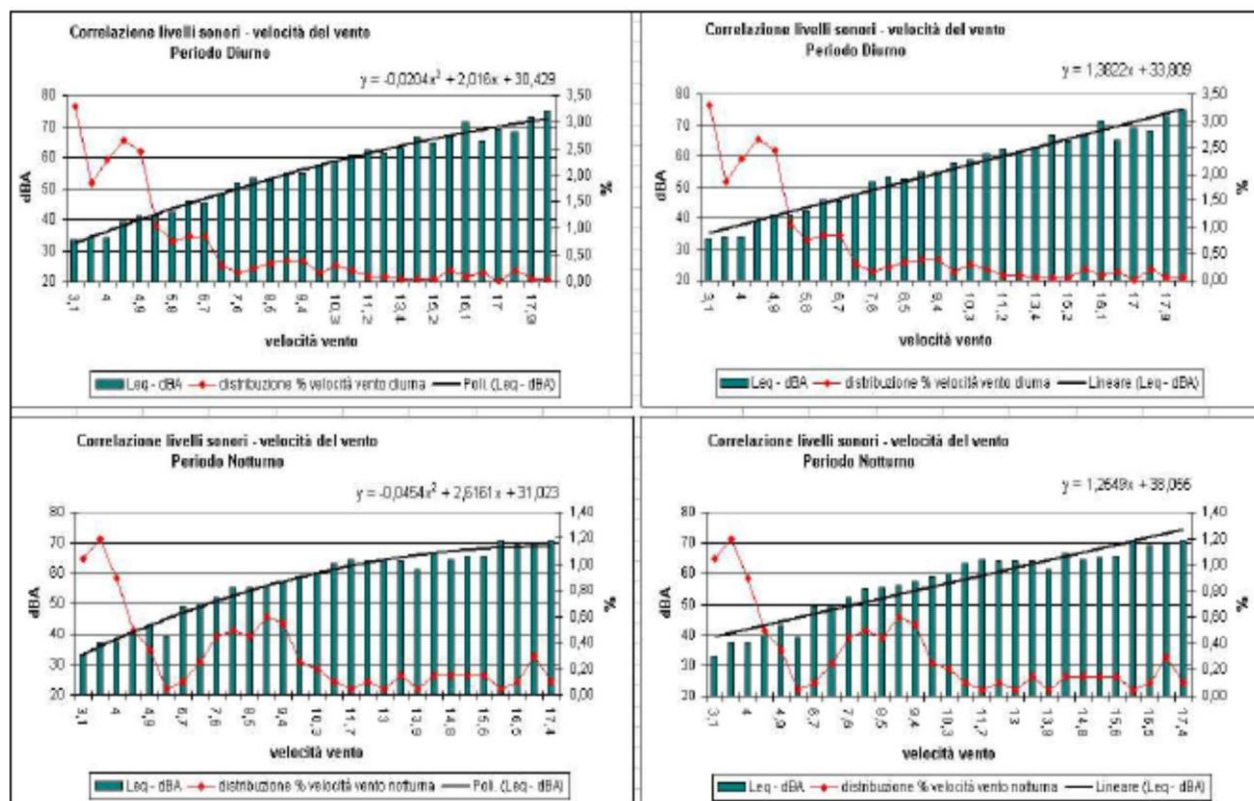


Fig.13: Andamento livelli di potenza sonora nel periodo Diurno e Notturno al variare del vento

FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it	PARCO EOLICO "CAPELVENERE" Sclafani Bagni (Pa) C.da Portella del Lampo		Dott. Ing. V.M. Randazzo Albo Nazionale T.C.A. n. 189	
	RELAZIONE VALUTAZIONE IMPATTO ACUSTICO		Giugno 2023	REV.0

Dall'analisi dei dati di rilievo risulta particolarmente interessante la correlazione fra velocità del vento e livelli sonori, quando i valori della velocità del vento salgono oltre i 3 m/s (infatti, al di sotto di tale valore le perturbazioni ambientali falsano la significatività della misura).

I grafici di correlazione sono stati costruiti distinguendo fra periodo diurno e notturno, in considerazione del fatto che nei due periodi è leggermente diverso il rumore di fondo di zona, generato unicamente dalle attività della fauna locale (la postazione di crinale e l'assenza di vegetazione d'alto fusto, oltre che di elementi antropici salienti ha permesso la correlazione diretta fra i due parametri specificamente oggetto d'indagine: ventosità e livelli sonori).

Alla luce dell'esito dello studio condotto da TECNICOOP, è stato determinato il livello di rumore residuo, in condizioni di ventosità diverse, riproponendo le stesse condizioni in cui sarà simulato il rumore emesso dalle turbine.

Dal momento che nella modellizzazione del rumore delle turbine viene inserito il dato di Potenza sonora L_w in funzione della velocità del vento ad altezza HUB, 115 m, (v. Tabella 7), per poter mettere a confronto scenari comparabili di rumore residuo e rumore ambientale (cioè con le medesime condizioni di ventosità), è stata determinata la velocità del vento a 1.5 m di altezza (quota ricettore) a partire dalla velocità del vento a 115 m, utilizzando la relazione matematica di seguito riportata, tratta dalla letteratura:

$$\frac{V_z}{V_{zr}} = \left(\frac{z}{zr}\right)^\alpha$$

dove:

- V_z è velocità del vento alla quota z da calcolare;
- V_{zr} è velocità del vento misurata alla quota zr di riferimento;
- $\alpha = 1/7 = 0,14285$, detto coefficiente di Helmann, dipende da diverse variabili quali altitudine del luogo, l'ora, la stagione e la scabrezza del terreno.

Sulla base della espressione sopra riportata, più avanti si calcola e si fissa la fluttuazione del livello di pressione acustica sui punti indicati (sensibili) funzionalmente al fluire della velocità del vento entro range efficaci per il funzionamento delle turbine in progetto (fino al raggiungimento del massimo livello di potenza sonora corrispondente alla massima potenza elettrica prodotta - rif: tabella 2 livelli di potenza sonora e livelli di pressione sonora emessi in funzione della velocità del vento (L_{WA}) che si ripropone sotto).

FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it	PARCO EOLICO "CAPELVENERE" Sclafani Bagni (Pa) C.da Portella del Lampo		Dott. Ing. V.M. Randazzo Albo Nazionale T.C.A. n. 189	
	RELAZIONE VALUTAZIONE IMPATTO ACUSTICO		Giugno 2023	REV.0

Tab 7: livelli di potenza sonora turbina a regime in funzione di diverse velocità vento HUB

Velocità vento altezza Hub (115 m) V_h (m/s)	Max livello potenza sonora (dBA)	<i>*1</i>
3	92,0	
4	92,0	
5	94,5	
6	98,4	
7	101,8	
8	104,7	
9	106,0	
10	106,0	
11	106,0	
12	106,0	
13	106,0	
14	106,0	

livelli misurati dal produttore, giusta IEC 61400-14, tengono conto del contributo dovuto alla velocità del vento.

Tale esercizio (calcolo di Lf o rumore di fondo dovuto al vento) viene effettuato, previa riconduzione a quota strumento di misura (1,5 m da suolo) delle velocità vento per cui tabellati i valori di Lw (turbina).

Di seguito in tabella, valori velocità vento ad altezza 1,5 m dal suolo ricavate in corrispondenza delle velocità vento altezza Hub (115 m), per cui il funzionamento della turbina di progetto, attraverso la teoria sopra riportata

Tab.8: Corrispondenza velocità vento quote 1,5 e 115 m dal suolo

	Velocità vento m/s											
	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Altezza hub h = 115 m (dato produttore)												
Altezza p. nto mis. h = 1,50 m (dato calcolato)	1,61	2,15	2,69	3,23	3,77	4,30	4,84	5,38	5,92	6,46	6,99	7,53

In particolare, i dati raccolti nella superiore tabella 8 mostrano che, alle velocità vento per cui il funzionamento della turbina (range vento compreso tra 3 ÷ 14 m/s misurate all'Hub - come tabellato dal produttore) corrisponde sui punti sensibili ad altezza 1,50 m un range di velocità vento compreso 1,61 ÷ 7,53. Da tali valori consegue il calcolo dei valori di fondo o residui per l'areale d'impianto (Lf (dBA)) sul singolo punto sensibile ad altezza 1,5 m dal suolo ottenuti con la relazione di cui detto. Si trova, come evidenziato nella sottostante tabella, che il rumore

FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it	PARCO EOLICO "CAPELVENERE" Sclafani Bagni (Pa) C.da Portella del Lampo		Dott. Ing. V.M. Randazzo Albo Nazionale T.C.A. n. 189	
	RELAZIONE VALUTAZIONE IMPATTO ACUSTICO		Giugno 2023	REV.0

residuo (Ante Operam dovuto al vento) oscilla in un range compreso tra 33,74 dBA e 46,77 dBA per il periodo diurno, oscilla in un range compreso tra 35,26 dBA e 50,98 dBA per il periodo notturno.

Tab.9: Livello equivalente rumore di fondo a quota 1,50 in funzione di diverse velocità vento

	velocità vento altezza 1,50 m V_h (m/s)	livello rumore fondo periodo Diurno L_f (dBA)	livello rumore fondo periodo Notturno L_f (dBA)
1	1,61	33,74	35,26
2	2,15	34,86	36,67
3	2,69	36,00	38,09
4	3,23	37,15	39,51
5	3,77	38,31	40,94
6	4,30	39,48	42,37
7	4,84	40,67	43,80
8	5,38	41,87	45,23
9	5,92	43,07	46,66
10	6,46	44,29	48,10
11	6,99	45,53	49,54
12	7,53	46,77	50,98

Una volta ottenuti i valori della tabella 9 (Rumore di fondo a quota 1,5 m) sono stati sommati (somma logaritmica) alla media logaritmica del rumore residuo rilevato sui luoghi sensibili ottenendo il rumore residuo totale.

Tab.10: Livello equivalente rumore di fondo totale a quota 1,50 in funzione di diverse velocità vento

	velocità vento altezza 1,50 m V_h (m/s)	livello rumore fondo totale periodo Diurno L_f (dBA)	livello rumore fondo totale periodo Notturno L_f (dBA)
1	1,61	37,41	38,13
2	2,15	37,93	38,91
3	2,69	38,53	39,82
4	3,23	39,20	40,82
5	3,77	39,96	41,92
6	4,30	40,80	43,09
7	4,84	41,70	44,33
8	5,38	42,67	45,62
9	5,92	43,70	46,95

FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it	PARCO EOLICO "CAPELVENERE" Sclafani Bagni (Pa) C.da Portella del Lampo		Dott. Ing. V.M. Randazzo Albo Nazionale T.C.A. n. 189	
	RELAZIONE VALUTAZIONE IMPATTO ACUSTICO		Giugno 2023	REV.0

10	6,46	44,77	48,31
11	6,99	45,89	49,69
12	7,53	47,05	51,09

10.1 DETERMINAZIONE CLIMA ACUSTICO AMBIENTALE "POST OPERAM"

Al fine di eseguire il confronto fra le condizioni del clima acustico "ante e post operam" si è proceduto a determinare i valori dei livelli di pressione acustica o $L_{eq}(A)$ prodotti dalle turbine eoliche in questione su:

- a) luoghi sensibili di riferimento = punti R1 - R2 - R3 - R4 - R5 - R21;
- b) punti del territorio ricadenti ai vertici di maglie quadrate (20 m x 20 m) = complessivi 180.380 punti su areale esteso circa 71,91 Km²;

Tali determinazioni PREVISIONALI sono state effettuate con l'ausilio di software di calcolo IMMI 2021 (licenza S001/01125) basato sui criteri di propagazione ed attenuazione all'aperto di cui alla norma ISO 9613-2.

In particolare è utilizzata la seguente teoria di propagazione:

$$L_{Aeq}(r) = L_w + D_c - A$$

con:

- $L_{Aeq}(r)$ = livello equivalente di pressione acustica alla distanza r (in metri) dalla sorgente;
- L_w = livello di potenza sonora della sorgente;
- D_c = fattore di correzione dovuto alla direttività della sorgente ed alla propagazione sonora entro dato angolo solido;
- A = attenuazione data da:

$$A = A_{div} + A_{atm} + A_{met} + A_{gr} + A_{bar} + A_{misc}$$

dove:

- A_{div} = per divergenza geometrica;
- A_{atm} = per assorbimento del suono in atmosfera;
- A_{met} = per effetti meteorologici;
- A_{gr} = per effetto suolo;
- A_{bar} = per assorbimento eventuali barriere;
- A_{misc} = per elementi antropici;

Sulla base dell'applicazione della teoria in parola, IMMI elabora e mappa i fenomeni acustici sia sui punti singoli che sui punti reticolo come prodotti dalle sorgenti di rumore imputate. L'output del programma consiste in valori di livello equivalente su detti punti ed anche una mappatura del territorio su vasta scala (mappa delle isofone delle dimensioni scelte in fase di input dati).

FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it	PARCO EOLICO "CAPELVENERE" Sclafani Bagni (Pa) C.da Portella del Lampo		Dott. Ing. V.M. Randazzo Albo Nazionale T.C.A. n. 189	
	RELAZIONE VALUTAZIONE IMPATTO ACUSTICO		Giugno 2023	REV.0

10.2. DATI DI INGRESSO NELL'ELABORAZIONE

Ai fini del calcolo dei livelli di pressione sui punti di interesse (a) e (b) il software utilizzato ha effettuato le elaborazioni utilizzando dati, criteri e parametri sotto riepilogati:

Progetto Proprietà			
Luogo:	Rumore		
Tipo di previsione:	Rumore (metodi nazionali)		
Valutazione secondo::	Lden (Italia)		

Note progetto

Area di lavoro				
Sistema di coordinate:	UTM (zona long. ampiezza 6°)			
Dato coordinate:	WGS84 (worldwideGPS), geocentrico, WGS84			
Banda meridiana:	33			
	da...	a...	Dimensioni	area
x /m	393640.00	405220.00	11580.00	71.91 km²
y /m	4174640.00	4180850.00	6210.00	
z /m	-20.00	1080.00	1100.00	
Altezza terreno negli angoli				
xmin / ymax (z4)	0.00	xmax / ymax (z3)	0.00	
xmin / ymin (z1)	0.00	xmax / ymin (z2)	0.00	

Attribuzione di gruppi elementi a varianti					
Gruppo elemento	Variante 0				
Gruppo 0	+				

Griglie disponibili											
Nome	x min /m	x max /m	y min /m	y max /m	dx /m	dy /m	nx	ny	Rifer.	Alt. /m	Gamma
Griglia 0	393640.00	405220.00	4174640.00	4180850.00	20.00	20.00	580	311	relativo	4.00	Area lavoro

Impostazioni di calcolo			
Modello di calcolo	Calcolo ricettore	Calcolo griglia	
Adatta area di calcolo alla posizione del ricevitore			
L /m			
Spigoli terreno come ostacoli	Si	Si	
Migliorata interpolazione nelle aree di confine	Si	Si	
Campo libero davanti a sup. rifl./m			
secondo sorgenti	1.0	1.0	
secondo punti di immissio	1.0	1.0	
Casa: bordo bianco nella griglia	No	No	
Messaggi intermedi:	No	No	
Tipo di impostazione	rigido	rigido	
gamma di interesse per sorgenti sonore:			
* Limita il raggio di ricerca (distanza sorgente-IP):	No	No	
* minima diff. di livello /dB:	No	No	
Proiezione di sorgenti lineari	Si	Si	
Proiezione di sorgenti superficiali	Si	Si	
Limite proiezione	No	No	
* Raggio /m intorno sorgente:			
* Raggio /n intorno IP:			
Minima lungh. sezioni /m	1.0	1.0	
Min. lunghezza variabile per sezioni:			
* in percentuale della distanza dal punto sorgente	No	No	

FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it	PARCO EOLICO "CAPELVENERE" Sclafani Bagni (Pa) C.da Portella del Lampo			Dott. Ing. V.M. Randazzo Albo Nazionale T.C.A. n. 189	
	RELAZIONE VALUTAZIONE IMPATTO ACUSTICO			Giugno 2023	REV.0

Aggiungi fattore per criterio distanza	1.0	1.0		
Attenuazione barriera diversa dalla linea guida:	No	No		
* Limite di cut-off per insertion loss:				
* Limite /dB per schermi singoli:				
* Limite /dB per schermi multipli:				
Calcola attenuazione per VDI 2720, ISO9613				
* percorso laterale	Si	Si		
* percorso laterale per sorgenti immagine	No	No		
Riflessione				
Rifless. (max. ordine)	1	1		
Limita il raggio di ricerca (distanza sorgente-IP):	No	No		
* Raggio ricerca /m				
Gamma di interesse per sup. rifl. /m:				
* Raggio inotrone sorgente o IP/m:	No	No		
* minima diff. di livello /dB:	No	No		
Sorgente immagine per proiezione	Si	Si		
Nessuna rifl. se interamente schermato	Si	Si		
Salva raggi come linee di aiuto	No	No		
controllo di sezione				
Controllo sezione secondo Schall 03 (2012):	Si	Si		
Controllo sezione per altri metodi di calcolo:	No	No		
iterazione accelerata (approssimazione):	No	No		
precisione richiesta/ dB:	0.1	0.1		
mostra risultati intermedi:	No	No		

Parametri globali					
Preimpostazione di G all'esterno elementi DBOD			0.00		
temperatura /°			10		
umidità relativa /%			70		
Area abitata per abit./m² (=0.8*lorda)			40.00		
Altezza media piani in m			2.80		
Meteorologia semplificata (Linee guida Int. Comp. Methods)	Giorno	Sera	Notte		
Meteorologia semplificata (Linee guida Int. Comp. Methods)	2.00	1.00	0.00		

Parametri della libreria: ISO 9613-2		
condizioni sotto vento		Si
Equazione semplificata (N. 7.3.2) per l'effetto terreno		
per calcolo in frequenza		No
per calcolo in globale "A"		Si
Valutazione altezza media hm	secondo ISO 9613-2 non modificata	
calcola solo attenuazione per distanza(obsoleto)		No
Attenuazione per schermatura - sottrae negativamente effetto terreno		No
Deduction no more than to -Dz		No
"Raccomandazioni aggiuntive" - ISO TR 17534-3		Si
Abar sec. "Erlass Thuringen" (2015-01-10)		No
Conti per vegetazione		Si
Conti per urbanizzazione		Si
Conti per l'effetto del terreno		Si

Punto ricevitore (6)						Variante 0			
	Etichetta	Gruppo	Limite /dBA	Uso	T1	T2	T3	T4	
IPkt001	R1	Gruppo 0	Limite /dBA	---	-99.00	-99.00	-99.00	-99.00	
	Geometria	N.	x/m	y/m	! z(ass) /m		z(rel) /m		
		Geometria:	400843.11	4178666.41	815.00		815.00		

FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it	PARCO EOLICO "CAPELVENERE" Sclafani Bagni (Pa) C.da Portella del Lampo			Dott. Ing. V.M. Randazzo Albo Nazionale T.C.A. n. 189	
	RELAZIONE VALUTAZIONE IMPATTO ACUSTICO			Giugno 2023	REV.0

IPkt002	R2	Gruppo 0	Limite /dBA	---	-99.00	-99.00	-99.00	-99.00
	Geometria	N.	x/m	y/m	! z(ass) /m	z(rel) /m		
		Geometria:	400891.85	4178687.88	820.00	820.00		
IPkt003	R3	Gruppo 0	Limite /dBA	---	-99.00	-99.00	-99.00	-99.00
	Geometria	N.	x/m	y/m	! z(ass) /m	z(rel) /m		
		Geometria:	400929.13	4178703.25	822.00	822.00		
IPkt004	R4	Gruppo 0	Limite /dBA	---	-99.00	-99.00	-99.00	-99.00
	Geometria	N.	x/m	y/m	! z(ass) /m	z(rel) /m		
		Geometria:	400938.42	4178704.77	824.00	824.00		
IPkt005	R21	Gruppo 0	Limite /dBA	ABITAZIONE	-99.00	-99.00	-99.00	-99.00
	Geometria	N.	x/m	y/m	! z(ass) /m	z(rel) /m		
		Geometria:	399762.62	4177911.65	944.00	944.00		

punto di misura (3)								Variante 0
	Geometria	N.	x/m	y/m	! z(ass) /m	z(rel) /m		
P1		Geometria:	400868.00	4178708.00	819.00	819.00		
	Geometria	N.	x/m	y/m	! z(ass) /m	z(rel) /m		
P2		Geometria:	400463.00	4178578.00	842.00	842.00		
	Geometria	N.	x/m	y/m	! z(ass) /m	z(rel) /m		
P3		Geometria:	399822.00	4178090.00	971.00	971.00		

Aerogeneratore (6)											Variante 0
WEAI001	Etichetta	Sorgente sonora WTG1		raggio azione/m		99999.00					
	Gruppo	Gruppo 0		D0		0.00					
	Numero di nodi	1		Base per il calcolo		ISO 9613-2					
	Lunghezza/m	---		considerare incertezze		No					
	Lunghezza/m (2D)	---		sorgente sonore elevata		Si					
	Area /m²	---		L'emissione è		Livello di potenza sonora (Lw)					
				Variante	Emissione	Transm. loss	Fattore agg.	Lw			
					dB(A)	dB	dB	dB(A)			
				Giorno (6-20)	106.00	-	-	106.00			
				Notte (22-6)	106.00	-	-	106.00			
				Sera (20-22)	106.00	-	-	106.00			
	Metodo di valutazione	Livello di picco	Corr. per	Corr. per tonalità	Corr. per	Penale bassa	Correzione				
	Lden (Italia)	-	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		0.0		
	Periodo di valutazione / Periodo	Durata	Variante	Lw /dB(A)	n volte	Tempo di impatto	dLi /dB	Lwr /dB(A)			
	Giorno (6-20)	14.00	Giorno	98.0	1.00	14.00000	0.00	0.0			
	Sera (20-22)	2.00	Sera	98.0	1.00	2.00000	0.00	0.0			
	Notte (22-6)	8.00	Notte	98.0	1.00	8.00000	0.00	0.0			
	Geometria	N.	x/m	y/m	! z(ass) /m	z(rel) /m					
		Geometria:	400764.46	4178326.37	926	926					
WEAI002	Etichetta	Sorgente sonora WTG2		raggio azione/m		99999.00					
	Gruppo	Gruppo 0		D0		0.00					
	Numero di nodi	1		Base per il calcolo		ISO 9613-2					
	Lunghezza/m	---		considerare incertezze		No					
	Lunghezza/m (2D)	---		sorgente sonore elevata		Si					
	Area /m²	---		L'emissione è		Livello di potenza sonora (Lw)					
				Variante	Emissione	Transm. loss	Fattore agg.	Lw			
					dB(A)	dB	dB	dB(A)			
				Giorno (6-20)	106.00	-	-	106.00			
				Notte (22-6)	106.00	-	-	106.00			
				Sera (20-22)	106.00	-	-	106.00			
	Metodo di valutazione	Livello di picco	Corr. per	Corr. per tonalità	Corr. per	Penale bassa	Correzione				
	Lden (Italia)	-	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0		0.0		
	Periodo di valutazione / Periodo	Durata	Variante	Lw /dB(A)	n volte	Tempo di impatto	dLi /dB	Lwr /dB(A)			
	Giorno (6-20)	14.00	Giorno	98.0	1.00	14.00000	0.00	0.0			
	Sera (20-22)	2.00	Sera	98.0	1.00	2.00000	0.00	0.0			

FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it	PARCO EOLICO "CAPELVENERE" Sclafani Bagni (Pa) C.da Portella del Lampo			Dott. Ing. V.M. Randazzo Albo Nazionale T.C.A. n. 189	
	RELAZIONE VALUTAZIONE IMPATTO ACUSTICO			Giugno 2023	REV.0

	Notte (22-6)	8.00	Notte	98.0	1.00	8.00000	0.00	0.0
	Geometria	N.			x/m	y/m	! z(ass) /m	z(rel) /m
		Geometria:			400861,17	4177627,80	912	912
WEAI003	Etichetta	Sorgente sonora WTG3			raggio azione/m		99999.00	
	Gruppo	Gruppo 0			D0		0.00	
	Numero di nodi	1			Base per il calcolo		ISO 9613-2	
	Lunghezza/m	---			considerare incertezze		No	
	Lunghezza/m (2D)	---			sorgente sonore elevata		Si	
	Area /m²	---			L'emissione è		Livello di potenza sonora (Lw)	
					Variante	Emissione	Transm. loss	Fattore agg.
						dB(A)	dB	Lw
						dB(A)		dB(A)
					Giorno (6-20)	106.00	-	-
					Notte (22-6)	106.00	-	-
					Sera (20-22)	106.00	-	-
	Metodo di valutazione	Livello di picco	Corr. per	Corr. per tonalità	Corr. per	Penale bassa	Correzione	
	Lden (Italia)	-	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Periodo di valutazione / Periodo	Durata	Variante	Lw /dB(A)	n volte	Tempo di impatto	dLi /dB	Lwr /dB(A)
	Giorno (6-20)	14.00	Giorno	98.0	1.00	14.00000	0.00	0.0
	Sera (20-22)	2.00	Sera	98.0	1.00	2.00000	0.00	0.0
	Notte (22-6)	8.00	Notte	98.0	1.00	8.00000	0.00	0.0
	Geometria	N.			x/m	y/m	! z(ass) /m	z(rel) /m
		Geometria:			400268,54	4177535,99	965.00	965.00
WEAI004	Etichetta	Sorgente sonora WTG4			raggio azione/m		99999.00	
	Gruppo	Gruppo 0			D0		0.00	
	Numero di nodi	1			Base per il calcolo		ISO 9613-2	
	Lunghezza/m	---			considerare incertezze		No	
	Lunghezza/m (2D)	---			sorgente sonore elevata		Si	
	Area /m²	---			L'emissione è		Livello di potenza sonora (Lw)	
					Variante	Emissione	Transm. loss	Fattore agg.
						dB(A)	dB	Lw
						dB(A)		dB(A)
					Giorno (6-20)	106.00	-	-
					Notte (22-6)	106.00	-	-
					Sera (20-22)	106.00	-	-
	Metodo di valutazione	Livello di picco	Corr. per	Corr. per tonalità	Corr. per	Penale bassa	Correzione	
	Lden (Italia)	-	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Periodo di valutazione / Periodo	Durata	Variante	Lw /dB(A)	n volte	Tempo di impatto	dLi /dB	Lwr /dB(A)
	Giorno (6-20)	14.00	Giorno	98.0	1.00	14.00000	0.00	0.0
	Sera (20-22)	2.00	Sera	98.0	1.00	2.00000	0.00	0.0
	Notte (22-6)	8.00	Notte	98.0	1.00	8.00000	0.00	0.0
	Geometria	N.			x/m	y/m	! z(ass) /m	z(rel) /m
		Geometria:			399022,45	4177463,54	1070.00	1070.00
WEAI005	Etichetta	Sorgente sonora WTG5			raggio azione/m		99999.00	
	Gruppo	Gruppo 0			D0		0.00	
	Numero di nodi	1			Base per il calcolo		ISO 9613-2	
	Lunghezza/m	---			considerare incertezze		No	
	Lunghezza/m (2D)	---			sorgente sonore elevata		Si	
	Area /m²	---			L'emissione è		Livello di potenza sonora (Lw)	
					Variante	Emissione	Transm. loss	Fattore agg.
						dB(A)	dB	Lw
						dB(A)		dB(A)
					Giorno (6-20)	106.00	-	-
					Notte (22-6)	106.00	-	-
					Sera (20-22)	106.00	-	-
	Metodo di valutazione	Livello di picco	Corr. per	Corr. per tonalità	Corr. per	Penale bassa	Correzione	
	Lden (Italia)	-	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	Periodo di valutazione / Periodo	Durata	Variante	Lw /dB(A)	n volte	Tempo di impatto	dLi /dB	Lwr /dB(A)
	Giorno (6-20)	14.00	Giorno	98.0	1.00	14.00000	0.00	0.0
	Sera (20-22)	2.00	Sera	98.0	1.00	2.00000	0.00	0.0
	Notte (22-6)	8.00	Notte	98.0	1.00	8.00000	0.00	0.0

FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it	PARCO EOLICO "CAPELVENERE" Sclafani Bagni (Pa) C.da Portella del Lampo		Dott. Ing. V.M. Randazzo Albo Nazionale T.C.A. n. 189	
	RELAZIONE VALUTAZIONE IMPATTO ACUSTICO		Giugno 2023	REV.0

	Geometria		N.	x/m	y/m	! z(ass) /m	z(rel) /m	
		Geometria:		399262,77	4177039,11	995.00	995.00	
WEAI006	Etichetta	Sorgente sonora WTG6		raggio azione/m			99999.00	
	Gruppo	Gruppo 0		D0			0.00	
	Numero di nodi	1		Base per il calcolo			ISO 9613-2	
	Lunghezza/m	---		considerare incertezze			No	
	Lunghezza/m (2D)	---		sorgente sonore elevata			Si	
	Area /m²	---		L'emissione è			Livello di potenza sonora (Lw)	
				Variante	Emissione	Transm. loss	Fattore agg.	Lw
					dB(A)	dB	dB	dB(A)
				Giorno (6-20)	106.00	-	-	106.00
				Notte (22-6)	106.00	-	-	106.00
				Sera (20-22)	106.00	-	-	106.00
	Metodo di valutazione	Livello di picco	Corr. per irregolarità /dB	Corr. per tonalità /dB	Corr. per contenuto	Penale bassa frequenza /dB	Correzione speciale /dB	
	Lden (Italia)	-	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	
	Periodo di valutazione / Periodo	Durata	Variante	Lw /dB(A)	n volte	Tempo di impatto	dLi /dB	Lwr /dB(A)
	Giorno (6-20)	14.00	Giorno	98.0	1.00	14.00000	0.00	0.0
	Sera (20-22)	2.00	Sera	98.0	1.00	2.00000	0.00	0.0
	Notte (22-6)	8.00	Notte	98.0	1.00	8.00000	0.00	0.0
	Geometria		N.	x/m	y/m	! z(ass) /m	z(rel) /m	
		Geometria:		398863,65	4176730,27	952.00	952.00	

In cui si distinguono le coordinate geografiche (latitudine, longitudine e quota assoluta s.l.m.) dei punti sensibili (rif. tab.3.1), degli aerogeneratori (rif. tab1) nonché si pone come livello di potenza prodotto dagli aerogeneratori stessi (sorgenti di rumore fisse) i valori forniti dal costruttore stimati in condizione di regime con vento variabile nel range da 3-4 ÷ 8 m/s e con vento > 9 m/s

10.3. LIVELLI POST OPERAM

Le elaborazioni effettuate con software dedicato hanno fornito riguardo i livelli di pressione "post operm" i risultati di seguito raccolti:

Lista media »		Calcolo ricettore											
Previsione del rumore		Valutazione secondo: Lden (Italia)											
IPkt	IPkt: Etichetta	IPkt: x /m				IPkt: y /m				IPkt: z /m			
IPkt001 »	Punto ricevitore R1	400843.11				4178666.41				815.00			
		Per vento -3- 4 m/s		Per vento - 5 m/s		Per vento - 6 m/s		Per vento - 7 m/s		Per vento -8 m/s		Per vento > 9 m/s	
		L r,i,A	L r,A	L r,i,A	L r,A	L r,i,A	L r,i,A	L r,A	L r,A	L r,A	L r,A	L r,A	L r,A
		/dB	/dB	/dB	/dB	/dB	/dB	/dB	/dB	/dB	/dB	/dB	/dB
WEAI001 »	Sorgente sonora WTG1	29.197	29.197	31.697	31.697	35.597	35.597	38.997	38.997	41.897	41.897	43.197	43.197
WEAI002 »	Sorgente sonora WTG2	19.652	29.654	22.152	32.154	26.052	36.054	29.452	39.454	32.352	42.354	33.652	43.654
WEAI003 »	Sorgente sonora WTG3	17.693	29.922	20.193	32.422	24.093	36.322	27.493	39.722	30.393	42.622	31.693	43.922
WEAI004 »	Sorgente sonora WTG4	11.921	29.991	14.421	32.491	18.321	36.391	21.721	39.791	24.621	42.691	25.921	43.991
WEAI005 »	Sorgente sonora WTG5	11.558	30.053	14.058	32.553	17.958	36.453	21.358	39.853	24.258	42.753	25.558	44.053
WEAI006 »	Sorgente sonora WTG6	9.144	30.088	11.644	32.588	15.544	36.488	18.944	39.888	21.844	42.788	23.144	44.088
	Somma		30.088		32.588		36.488		39.888		42.788		44.088
Lista media »		Calcolo ricettore											
Previsione del rumore		Valutazione secondo: Lden (Italia)											
IPkt	IPkt: Etichetta	IPkt: x /m				IPkt: y /m				IPkt: z /m			
IPkt002 »	Punto ricevitore R2	400891.85				4178687.88				820.00			

FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it	PARCO EOLICO "CAPELVENERE" Sclafani Bagni (Pa) C.da Portella del Lampo				Dott. Ing. V.M. Randazzo Albo Nazionale T.C.A. n. 189	
	RELAZIONE VALUTAZIONE IMPATTO ACUSTICO				Giugno 2023	REV.0

		Per vento -3- 4 m/s		Per vento - 5 m/s		Per vento - 6 m/s		Per vento - 7 m/s		Per vento -8 m/s		Per vento > 9 m/s	
		L r,i,A	L r,A	L r,i,A	L r,A	L r,i,A	L r,i,A	L r,A	L r,A	L r,A	L r,A	L r,A	L r,A
		/dB	/dB	/dB	/dB	/dB	/dB	/dB	/dB	/dB	/dB	/dB	/dB
WEAI001 »	Sorgente sonora WTG1	28.449	28.449	30.949	30.949	34.849	34.849	38.249	38.249	41.149	41.149	42.449	42.449
WEAI002 »	Sorgente sonora WTG2	19.459	28.965	21.959	31.465	25.859	35.365	29.259	38.765	32.159	41.665	33.459	42.965
WEAI003 »	Sorgente sonora WTG3	17.383	29.257	19.883	31.757	23.783	35.657	27.183	39.057	30.083	41.957	31.383	43.257
WEAI004 »	Sorgente sonora WTG4	11.647	29.332	14.147	31.832	18.047	35.732	21.447	39.132	24.347	42.032	25.647	43.332
WEAI005 »	Sorgente sonora WTG5	11.303	29.399	13.803	31.899	17.703	35.799	21.103	39.199	24.003	42.099	25.303	43.399
WEAI006 »	Sorgente sonora WTG6	8.909	29.438	11.409	31.938	15.309	35.838	18.709	39.238	21.609	42.138	22.909	43.438
Somma			29.438		31.938		35.838		39.238		42.138		43.438
Previsione del rumore		Valutazione secondo: Lden (Italia)											
IPkt	IPkt: Etichetta	IPkt: x /m				IPkt: y /m				IPkt: z /m			
IPkt003 »	Punto ricevitore R3	400929.13				4178703.25				822.00			
		Per vento -3- 4 m/s		Per vento - 5 m/s		Per vento - 6 m/s		Per vento - 7 m/s		Per vento -8 m/s		Per vento > 9 m/s	
		L r,i,A	L r,A	L r,i,A	L r,A	L r,i,A	L r,i,A	L r,A	L r,A	L r,A	L r,A	L r,A	L r,A
		/dB	/dB	/dB	/dB	/dB	/dB	/dB	/dB	/dB	/dB	/dB	/dB
WEAI001 »	Sorgente sonora WTG1	27.863	27.863	30.363	30.363	34.263	34.263	37.663	37.663	40.563	40.563	41.863	41.863
WEAI002 »	Sorgente sonora WTG2	19.310	28.430	21.810	30.930	25.710	34.830	29.110	38.230	32.010	41.130	33.310	42.430
WEAI003 »	Sorgente sonora WTG3	17.153	28.742	19.653	31.242	23.553	35.142	26.953	38.542	29.853	41.442	31.153	42.742
WEAI004 »	Sorgente sonora WTG4	11.443	28.822	13.943	31.322	17.843	35.222	21.243	38.622	24.143	41.522	25.443	42.822
WEAI005 »	Sorgente sonora WTG5	11.113	28.895	13.613	31.395	17.513	35.295	20.913	38.695	23.813	41.595	25.113	42.895
WEAI006 »	Sorgente sonora WTG6	8.735	28.937	11.235	31.437	15.135	35.337	18.535	38.737	21.435	41.637	22.735	42.937
Somma			28.937		31.437		35.337		38.737		41.637		42.937
Previsione del rumore		Valutazione secondo: Lden (Italia)											
IPkt	IPkt: Etichetta	IPkt: x /m				IPkt: y /m				IPkt: z /m			
IPkt004 »	Punto ricevitore R4	400938.42				4178704.77				824.00			
		Per vento -3- 4 m/s		Per vento - 5 m/s		Per vento - 6 m/s		Per vento - 7 m/s		Per vento -8 m/s		Per vento > 9 m/s	
		L r,i,A	L r,A	L r,i,A	L r,A	L r,i,A	L r,i,A	L r,A	L r,A	L r,A	L r,A	L r,A	L r,A
		/dB	/dB	/dB	/dB	/dB	/dB	/dB	/dB	/dB	/dB	/dB	/dB
WEAI001 »	Sorgente sonora WTG1	27.765	27.765	30.265	30.265	34.165	34.165	37.565	37.565	40.465	40.465	41.765	41.765
WEAI002 »	Sorgente sonora WTG2	19.291	28.342	21.791	30.842	25.691	34.742	29.091	38.142	31.991	41.042	33.291	42.342
WEAI003 »	Sorgente sonora WTG3	17.110	28.658	19.610	31.158	23.510	35.058	26.910	38.458	29.810	41.358	31.110	42.658
WEAI004 »	Sorgente sonora WTG4	11.399	28.738	13.899	31.238	17.799	35.138	21.199	38.538	24.099	41.438	25.399	42.738
WEAI005 »	Sorgente sonora WTG5	11.073	28.812	13.573	31.312	17.473	35.212	20.873	38.612	23.773	41.512	25.073	42.812
WEAI006 »	Sorgente sonora WTG6	8.699	28.854	11.199	31.354	15.099	35.254	18.499	38.654	21.399	41.554	22.699	42.854
Somma			28.854		31.354		35.254		38.654		41.554		42.854
Previsione del rumore		Valutazione secondo: Lden (Italia)											
IPkt	IPkt: Etichetta	IPkt: x /m				IPkt: y /m				IPkt: z /m			
IPkt005 »	Punto ricevitore R21	399762.62				4177911.65				944.00			
		Per vento -3- 4 m/s		Per vento - 5 m/s		Per vento - 6 m/s		Per vento - 7 m/s		Per vento -8 m/s		Per vento > 9 m/s	
		L r,i,A	L r,A	L r,i,A	L r,A	L r,i,A	L r,i,A	L r,A	L r,A	L r,A	L r,A	L r,A	L r,A
		/dB	/dB	/dB	/dB	/dB	/dB	/dB	/dB	/dB	/dB	/dB	/dB
WEAI001 »	Sorgente sonora WTG1	19.188	19.188	21.688	21.688	25.588	25.588	28.988	28.988	31.888	31.888	33.188	33.188
WEAI002 »	Sorgente sonora WTG2	18.762	21.990	21.262	24.490	25.162	28.390	28.562	31.790	31.462	34.690	32.762	35.990
WEAI003 »	Sorgente sonora WTG3	24.198	26.243	26.698	28.743	30.598	32.643	33.998	36.043	36.898	38.943	38.198	40.243
WEAI004 »	Sorgente sonora WTG4	21.120	27.407	23.620	29.907	27.520	33.807	30.920	37.207	33.820	40.107	35.120	41.407
WEAI005 »	Sorgente sonora WTG5	19.834	28.107	22.334	30.607	26.234	34.507	29.634	37.907	32.534	40.807	33.834	42.107
WEAI006 »	Sorgente sonora WTG6	16.109	28.373	18.609	30.873	22.509	34.773	25.909	38.173	28.809	41.073	30.109	42.373
Somma			28.373		30.873		34.773		38.173		41.073		42.373

FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it	PARCO EOLICO “CAPELVENERE” Sclafani Bagni (Pa) C.da Portella del Lampo		Dott. Ing. V.M. Randazzo Albo Nazionale T.C.A. n. 189	
	RELAZIONE VALUTAZIONE IMPATTO ACUSTICO		Giugno 2023	REV.0

Si precisa che i dati di input riguardanti le sorgenti sonore (livello di pressione acustica) non tengono conto del contributo della velocità del vento riguardo la produzione di rumore. I livelli “post operam” sopra riportati si considerano nella trattazione che segue “livelli di immissione” al netto del contributo vento.

Altresì, per quanto riguarda la distribuzione del livello di pressione acustica su vasta scala, si rimanda all'apposito elaborato grafico (allegato alla presente) in cui è dato l'andamento delle CURVE ISOFONE ottenuto tramite elaborazione dei valori in corrispondenza di 180.380 punti reticolo in cui è stato suddiviso l'areale esaminato.

FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it	PARCO EOLICO "CAPELVENERE" Sclafani Bagni (Pa) C.da Portella del Lampo		Dott. Ing. V.M. Randazzo Albo Nazionale T.C.A. n. 189	
	RELAZIONE VALUTAZIONE IMPATTO ACUSTICO		Giugno 2023	REV.0

11. VALUTAZIONE DEI RISULTATI E CONSIDERAZIONI CONCLUSIVE

Dall'analisi dei superiori dati e per quanto dall'articolato della norma, in ordine all'impianto di n.6 aerogeneratori per la produzione di energia elettrica nella Contrada Portella del Lampo, in agro al comune di Sclafani Bagni (PA), possono essere tratte le seguenti conclusioni.

a) *Verifica tollerabilità dell'apporto di rumore rispetto al clima acustico preesistente sui luoghi sensibili*

Il confronto dei valori di livelli di pressione acustica elaborati con software di calcolo, immessi sui luoghi sensibili e caratterizzanti lo stato "post operam" del costruendo impianto, con il livello di pressione acustica caratterizzante lo stato "ante operam" sugli stessi luoghi sensibili (sotto ipotesi di condizioni meteorologiche congruenti fra le due condizioni a confronto) porta alla conclusione che l'apporto di rumore procurato dalle sorgenti in esame non supera mai i valori limite di accettabilità fissati dalla normativa corrente, oltre i quali insorgono problematiche igienico-sanitarie.

Nella sottostante tabella si riepilogano i valori di livello di pressione acustica "post operam", sui 6 ricettori individuati, così come determinato con elaborazione elettronica di cui detto e per i diversi regimi di vento per cui gli aerogeneratori diventano sorgenti di rumore.

Tab.11 : Livelli ambientali di pressione acustica (immissione Diurna e notturna) sui luoghi sensibili al variare del vento

N.ord	T(r)	ID Ricettore	Sorgenti in funzione	LeqA dB (elab. IMMI in funzione vento)					
				3-4 m/s	5 m/s	6 m/s	7 m/s	8 m/s	> 9 m/s
1	D/N	R1	n.6 wtg	30,0	33,0	36,5	40,0	43,0	44,0
2	D/N	R2	n.6 wtg	29,5	32,0	36,0	39,0	42,0	43,0
3	D/N	R3	n.6 wtg	29,0	31,5	35,0	39,0	42,0	43,0
4	D/N	R4	n.6 wtg	29,0	31,0	35,0	39,0	42,0	43,0
5	D/N	R21	n.6 wtg	28,0	31,0	35,0	38,0	41,0	42,0

Note sulla tabella

I valori di Leq, per ciascun punto sensibile ed in funzione delle varie velocità vento, sono stati elaborati con software IMMI e rappresentano le risultanti dei contributi di tutte le turbine. Detti valori si riportano in tabella arrotondati di $\pm 0,5$ dBA.

FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it	PARCO EOLICO "CAPELVENERE" Sclafani Bagni (Pa) C.da Portella del Lampo		Dott. Ing. V.M. Randazzo Albo Nazionale T.C.A. n. 189	
	RELAZIONE VALUTAZIONE IMPATTO ACUSTICO		Giugno 2023	REV.0

Si evidenzia come i livelli di pressione sonora nei pressi dei ricettori, dovuti alle sorgenti WTG, siano ovunque inferiori ai limiti assoluti di immissione previsti dal D.P.C.M. 03/01/91, 70 dB nel periodo diurno (6-22) e 60 dB nel periodo notturno (22-6).

Per quanto ai valori di livello di pressione acustica "ante operam", sugli stessi ricettori, si considerano quelli di cui alla Tab.10 (Livello equivalente rumore di fondo totale a quota 1,50 in funzione di diverse velocità vento).

Le verifiche di tollerabilità dell'apporto di rumore sul clima acustico esistente, come detto, vengono effettuate nello specifico tramite il confronto di cui al Criterio Differenziale (rif. par. 6 del presente studio). In particolare di seguito si dimostra che il limite più cautelativo, fissato pari a 3 dBA per gli ambienti residenziali nel periodo notturno, non viene mai superato in esterno ed in vicinanza dei punti sensibili individuati: R1, R2, R3, R4, R21.

Per valutare il livello di rumore ambientale complessivo atteso presso i ricettori (seconda riga), i livelli di pressione sonora calcolati per le sorgenti in esercizio (tramite software IMMI) vengono sommati su base logaritmica ai livelli di rumore "ante operam" calcolati in tabella 10,

Il criterio differenziale, laddove applicabile, viene valutato mediante la differenza aritmetica tra il livello di rumore ambientale ed il rumore residuo.

L'impianto sarà in funzione sia di giorno che di notte pertanto il differenziale da calcolare è sia quello diurno sia quello notturno.

$$L_{amb} = 10 \log (10^{\frac{L_e}{10}} + 10^{\frac{L_r}{10}})$$

Come detto, a questo livello, sono sommati i contributi delle sorgenti di futura attivazione per ottenere i livelli ambientali sui singoli punti sensibili.

Calcolato il livello ambientale, si procede con il calcolo del differenziale

$$L_{diffR} = L_{amb} - L_{resR}$$

I risultati dei calcoli nella successiva tabella

Tab.12: Confronto livelli residui (ante operam) e ambientali (post operam) – appl. Criterio differenziale periodo diurno

Ricettore R1												
Vento	3 m/s	4 m/s	5 m/s	6 m/s	7 m/s	8 m/s	9 m/s	10 m/s	11 m/s	12 m/s	13 m/s	14 m/s

FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it	PARCO EOLICO "CAPELVENERE" Sclafani Bagni (Pa) C.da Portella del Lampo							Dott. Ing. V.M. Randazzo Albo Nazionale T.C.A. n. 189			
	RELAZIONE VALUTAZIONE IMPATTO ACUSTICO							Giugno 2023		REV.0	

LeqA(r)	37,41	37,93	38,53	39,20	39,96	40,80	41,70	42,67	43,70	44,77	45,89	47,05
LeqA(a)	38,13	38,58	39,60	41,07	42,99	45,05	46,01	46,40	46,86	47,41	48,06	48,80

ΔLeq	0,73	0,65	1,07	1,87	3,03	4,25	4,31	3,72	3,16	2,64	2,17	1,75
--------------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

Ricettore R2												
Vento	3 m/s	4 m/s	5 m/s	6 m/s	7 m/s	8 m/s	9 m/s	10 m/s	11 m/s	12 m/s	13 m/s	14 m/s
LeqA(r)	37,41	37,93	38,53	39,20	39,96	40,80	41,70	42,67	43,70	44,77	45,89	47,05
LeqA(a)	38,06	38,51	39,40	40,90	42,52	44,45	45,41	45,85	46,37	46,99	47,69	48,49

ΔLeq	0,65	0,58	0,87	1,70	2,56	3,65	3,71	3,18	2,68	2,21	1,80	1,44
--------------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

Ricettore R3												
Vento	3 m/s	4 m/s	5 m/s	6 m/s	7 m/s	8 m/s	9 m/s	10 m/s	11 m/s	12 m/s	13 m/s	14 m/s
LeqA(r)	37,41	37,93	38,53	39,20	39,96	40,80	41,70	42,67	43,70	44,77	45,89	47,05
LeqA(a)	37,99	38,45	39,31	40,60	42,52	44,45	45,41	45,85	46,37	46,99	47,69	48,49

ΔLeq	0,59	0,52	0,79	1,40	2,56	3,65	3,71	3,18	2,68	2,21	1,80	1,44
--------------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

Ricettore R4												
Vento	3 m/s	4 m/s	5 m/s	6 m/s	7 m/s	8 m/s	9 m/s	10 m/s	11 m/s	12 m/s	13 m/s	14 m/s
LeqA(r)	37,41	37,93	38,53	39,20	39,96	40,80	41,70	42,67	43,70	44,77	45,89	47,05
LeqA(a)	37,99	38,45	39,23	40,60	42,52	44,45	45,41	45,85	46,37	46,99	47,69	48,49

ΔLeq	0,59	0,52	0,71	1,40	2,56	3,65	3,71	3,18	2,68	2,21	1,80	1,44
--------------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it	PARCO EOLICO "CAPELVENERE" Sclafani Bagni (Pa) C.da Portella del Lampo							Dott. Ing. V.M. Randazzo Albo Nazionale T.C.A. n. 189			
	RELAZIONE VALUTAZIONE IMPATTO ACUSTICO							Giugno 2023		REV.0	

Ricettore R21												
Vento	3 m/s	4 m/s	5 m/s	6 m/s	7 m/s	8 m/s	9 m/s	10 m/s	11 m/s	12 m/s	13 m/s	14 m/s
LeqA(r)	37,41	37,93	38,53	39,20	39,96	40,80	41,70	42,67	43,70	44,77	45,89	47,05
LeqA(a)	37,88	38,35	39,23	40,60	42,10	43,91	44,86	45,36	45,94	46,62	47,38	48,23
ΔLeq	0,47	0,42	0,71	1,40	2,14	3,11	3,16	2,69	2,24	1,84	1,49	1,18

Tab.13: Confronto livelli residui (ante operam) e ambientali (post operam) – appl. Criterio differenziale periodo notturno

Ricettore R1												
Vento	3 m/s	4 m/s	5 m/s	6 m/s	7 m/s	8 m/s	9 m/s	10 m/s	11 m/s	12 m/s	13 m/s	14 m/s
LeqA(r)	38,13	38,91	39,82	40,82	41,92	43,09	44,33	45,62	46,95	48,31	49,69	51,09
LeqA(a)	38,75	39,44	40,64	42,19	44,07	46,06	47,18	47,90	48,73	49,68	50,73	51,87
ΔLeq	0,62	0,52	0,82	1,37	2,16	2,96	2,85	2,28	1,78	1,37	1,04	0,77

Ricettore R2												
Vento	3 m/s	4 m/s	5 m/s	6 m/s	7 m/s	8 m/s	9 m/s	10 m/s	11 m/s	12 m/s	13 m/s	14 m/s
LeqA(r)	38,13	38,91	39,82	40,82	41,92	43,09	44,33	45,62	46,95	48,31	49,69	51,09
LeqA(a)	38,68	39,39	40,48	42,06	43,71	45,59	46,73	47,51	48,42	49,43	50,53	51,72
ΔLeq	0,56	0,47	0,66	1,24	1,79	2,50	2,40	1,90	1,47	1,12	0,84	0,63

Ricettore R3												
--------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it	PARCO EOLICO "CAPELVENERE" Sclafani Bagni (Pa) C.da Portella del Lampo							Dott. Ing. V.M. Randazzo Albo Nazionale T.C.A. n. 189			
	RELAZIONE VALUTAZIONE IMPATTO ACUSTICO							Giugno 2023		REV.0	

Vento	3 m/s	4 m/s	5 m/s	6 m/s	7 m/s	8 m/s	9 m/s	10 m/s	11 m/s	12 m/s	13 m/s	14 m/s
LeqA(r)	38,13	38,91	39,82	40,82	41,92	43,09	44,33	45,62	46,95	48,31	49,69	51,09
LeqA(a)	38,63	39,34	40,41	41,83	43,71	45,59	46,73	47,51	48,42	49,43	50,53	51,72

ΔLeq	0,50	0,42	0,60	1,01	1,79	2,50	2,40	1,90	1,47	1,12	0,84	0,63
--------------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

Ricettore R4												
Vento	3 m/s	4 m/s	5 m/s	6 m/s	7 m/s	8 m/s	9 m/s	10 m/s	11 m/s	12 m/s	13 m/s	14 m/s
LeqA(r)	38,13	38,91	39,82	40,82	41,92	43,09	44,33	45,62	46,95	48,31	49,69	51,09
LeqA(a)	38,63	39,34	40,35	41,83	43,71	45,59	46,73	47,51	48,42	49,43	50,53	51,72

ΔLeq	0,50	0,42	0,54	1,01	1,79	2,50	2,40	1,90	1,47	1,12	0,84	0,63
--------------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

Ricettore R21												
Vento	3 m/s	4 m/s	5 m/s	6 m/s	7 m/s	8 m/s	9 m/s	10 m/s	11 m/s	12 m/s	13 m/s	14 m/s
LeqA(r)	38,13	38,91	39,82	40,82	41,92	43,09	44,33	45,62	46,95	48,31	49,69	51,09
LeqA(a)	38,53	39,25	40,35	41,83	43,40	45,18	46,33	47,19	48,15	49,22	50,37	51,60

ΔLeq	0,40	0,34	0,54	1,01	1,48	2,09	2,00	1,57	1,21	0,91	0,68	0,50
--------------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------	------

si ottiene che il differenziale tra il rumore ambientale e residuo in ambiente esterno prossimo ai luoghi sensibili ($\Delta Leq = LeqA(a) - LeqA(r)$) è sempre al di sotto di 5 dB per il periodo Diurno e al di sotto di 3 dB per il periodo notturno.

b) Rispetto dei limiti di accettabilità in ambiente esterno

Il comune di Sclafani Bagni (PA) non ha ancora attualizzato le competenze previste dall'art. 6 della L.Q. 447/95.

FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it	PARCO EOLICO "CAPELVENERE" Sclafani Bagni (Pa) C.da Portella del Lampo		Dott. Ing. V.M. Randazzo Albo Nazionale T.C.A. n. 189	
	RELAZIONE VALUTAZIONE IMPATTO ACUSTICO		Giugno 2023	REV.0

Specificatamente, non risulta che abbiano effettuato lo studio di caratterizzazione delle sorgenti di rumore insistenti sul territorio extraurbano e conseguentemente non risulta che abbiano istituito la prevista differenziazione in zone acustiche.

In tale fattispecie trova applicazione l'art. 8 del D.P.C.M. 14/11/97, valido laddove non risulta affrontato il problema della zonizzazione acustica, conseguente all'analisi del territorio ed alla scelta delle eventuali azioni di mantenimento e/o risanamento.

Il citato art.8 prevede che, al fine della individuazione delle fasce di rispetto acustico e dei relativi limiti di accettabilità, a fronte di una "vacatio" di pianificazione acustica, venga applicata la tabella di cui all'art.6 del D.P.C.M. 03/01/91.

Nel caso in esame, visti altresì i caratteri che contraddistinguono urbanisticamente l'area di studio, deve considerarsi che l'impianto "de quo" ricada nell'ambito della zona descritta alla prima riga della tabella riportata nell'articolo del predetto D.P.C.M. 03/01/91 (Tutto il territorio Nazionale) per la quale il limite da applicare è pari a 60 dBA per il periodo notturno e 70 dBA per quello diurno

Per quanto ai valori in dBA del clima acustico conseguente all'esercizio dell'impianto in questione, tramite elaborazione software (IMMI 2021) è stato ricostruito l'andamento delle curve ISOFONICHE nell'areale d'impianto in funzione delle massime prestazioni delle turbine (per ventosità superiore a 9 m/s) da cui è verificato che i valori di livello equivalente LeqA (dBA) nello stesso areale d'impianto è sempre inferiore ai limiti per il periodo diurno fissato in tabella per le tutto il territorio Nazionale anche nelle aree più prossime alle torri stesse (che ad impianto costruito assumeranno comunque una destinazione urbanistica di tipo produttiva).

Limiti di accettabilità art. 6 D.P.C.M. 01/03/91

Zonizzazione	Limite Diurno	Limite Notturno
	Leq (A)	Leq(A)
Tutto il territorio Nazionale	70	60
Zona A (decreto ministeriale n.1444/68)	65	55
Zona B (decreto ministeriale n.1444/68)	60	50
Zona esclusivamente industriale	70	70

c) Andamento delle isofone

Dalla lettura della carta delle isofone allegata ed elaborata attraverso software è possibile evincere che il livello di rumorosità generato dalle 6 turbine eoliche per cui la presente, si attesta in condizioni di vento sopra ai 9 m/s attorno ai 45 dBA per una distanza di circa 400 m da ciascuna turbina, mentre già ad una

FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it	PARCO EOLICO "CAPELVENERE" Sclafani Bagni (Pa) C.da Portella del Lampo		Dott. Ing. V.M. Randazzo Albo Nazionale T.C.A. n. 189	
	RELAZIONE VALUTAZIONE IMPATTO ACUSTICO		Giugno 2023	REV.0

distanza di circa 800 m l'influenza è assolutamente nulla in quanto i valori di livello di pressione immessa si attestano al disotto dei 40 dBA rispettando per questo ogni limite di tollerabilità stabilito dalla norma di riferimento nonché i dettami sperimentali sulla qualità ambientale (si consideri che i valori di livello di rumore prodotti dal vento nelle condizioni di velocità considerate sarà sempre maggiore di 40 dBA).

Dalle superiori considerazioni è possibile concludere che l'installazione di n.6 Turbine Eoliche, delle caratteristiche tipologiche analoghe a quelle di cui alla Tab.1 del presente studio, nella Contrada Portella del Lampo, in agro al comune di Sclafani Bagni (PA), in riferimento ai disposti normativi attualmente in vigore, non produce significativo impatto acustico sull'areale d'impianto stesso.

Caltanissetta, 16 Giugno 2023

Il Tecnico Competente in Acustica
(albo nazionale n. 189)
Ing. Vittorio M. Randazzo

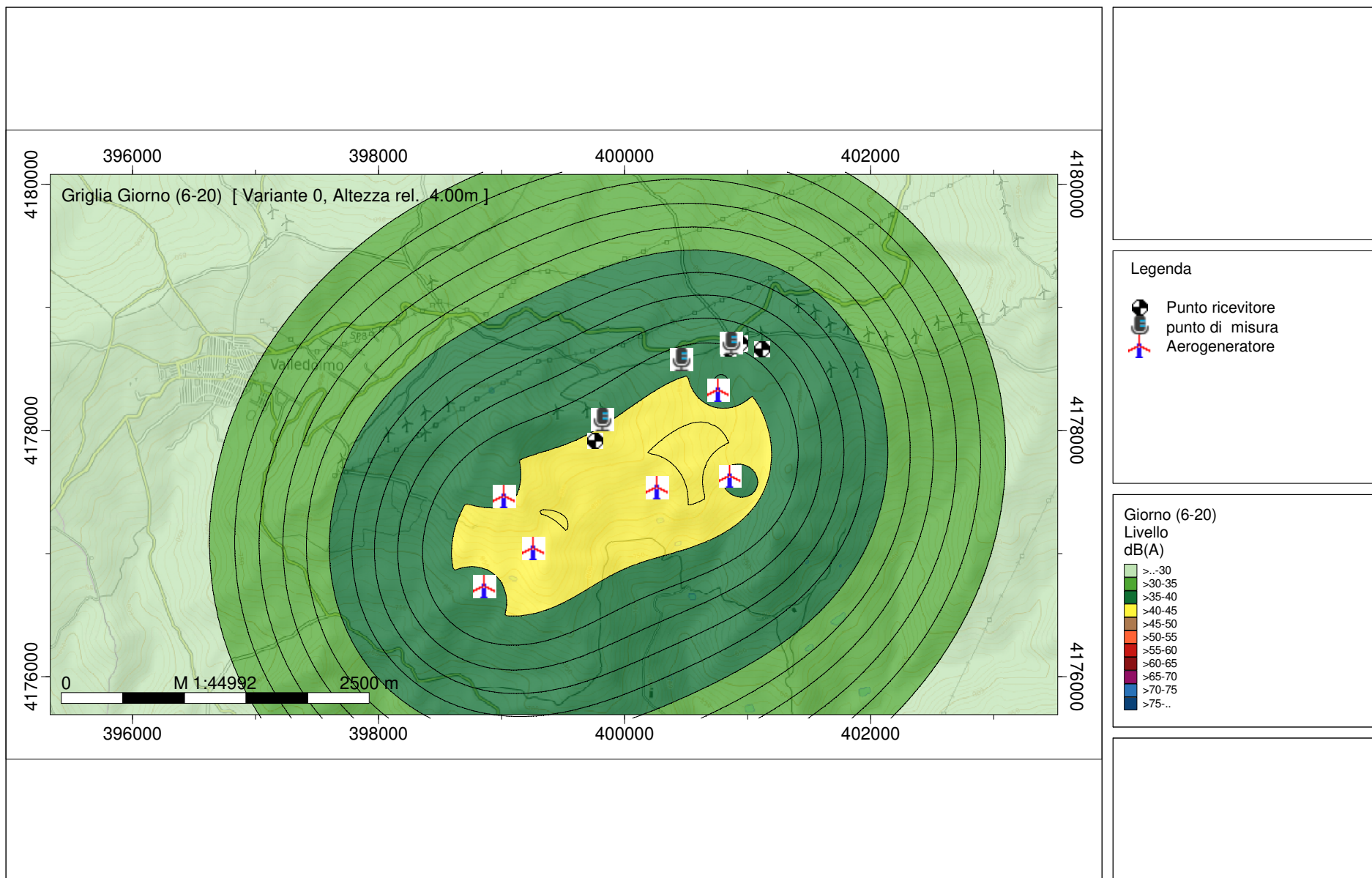
Allega:

- 1) Carta tecnica CURVE ISOFONICHE;**
- 2) Documentazione Tecnico Competente;**
- 3) Certificati Taratura strumentazione**

FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it	PARCO EOLICO "CAPELVENERE" Sclafani Bagni (Pa) C.da Portella del Lampo		Dott. Ing. V.M. Randazzo Albo Nazionale T.C.A. n. 189	
	RELAZIONE VALUTAZIONE IMPATTO ACUSTICO		Giugno 2023	REV.0

ALLEGATO 1

CARTA TECNICA Curve isofoniche
--



FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it	PARCO EOLICO "CAPELVENERE" Sclafani Bagni (Pa) C.da Portella del Lampo		Dott. Ing. V.M. Randazzo Albo Nazionale T.C.A. n. 189	
	RELAZIONE VALUTAZIONE IMPATTO ACUSTICO		Giugno 2023	REV.0

ALLEGATO 2

DOCUMENTAZIONE Tecnico Competente Acustica



(index.php) / Tecnici Competenti in Acustica (tecnici_viewlist.php) / Vista

Numero Iscrizione Elenco Nazionale	189
Regione	Sicilia
Numero Iscrizione Elenco Regionale	
Cognome	Randazzo
Nome	Vittorio Maria
Titolo studio	Laurea in Ingegneria Civile sez. Edile
Estremi provvedimento	Attestato di qualificazione in TCAA rilasciato dalla Regione Siciliana prot. n. 12708 del 11.07.1999
Luogo nascita	Caltanissetta
Data nascita	14/05/1964
Codice fiscale	RND VTR 64E14 B429V
Regione	Sicilia
Provincia	CL
Comune	Ales
Via	Via Trieste
Cap	93100
Civico	94
Nazionalità	Italiana
Email	studiorandazzo@yahoo.it
Pec	vittoriomaria.randazzo@ingpec.eu
Data pubblicazione in elenco	10/12/2018

FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it	PARCO EOLICO "CAPELVENERE" Sclafani Bagni (Pa) C.da Portella del Lampo		Dott. Ing. V.M. Randazzo Albo Nazionale T.C.A. n. 189	
	RELAZIONE VALUTAZIONE IMPATTO ACUSTICO		Giugno 2023	REV.0

ALLEGATO 3

CERTIFICAZIONI Taratura strumentazione di misura
--

Laboratorio Accreditato
di Taratura**Laboratorio Misure di Elettroacustica**
Electroacoustic Measurement Laboratory

Pagina 1 di 5

Page 1 of 5

CERTIFICATO DI TARATURA LAT 124 22000477**Certificate of Calibration**

- data di emissione
date of issue 2022-02-11

- cliente
customer Proctec Distribuzione e Servizi S.a.s. -
Viale delle Alpi, 75 - 90144 Palermo (PA)

- destinatario
Receiver Agon Engineering Società a Responsabilità
Limitata - Piazza Trento, 35 -
93100 Caltanissetta (CL)

Si riferisce aReferring to

- oggetto
item Calibratore

- costruttore
manufacturer Delta Ohm S.r.l.

- modello
model HD2020

- matricola
serial number 22001095

- data delle misure
date of measurements 2022/1/18

- registro di laboratorio
laboratory reference 43522

Il presente certificato di taratura è emesso in base all'accreditamento LAT N° 124 rilasciato in accordo ai decreti attuativi della legge n. 273/1991 che ha istituito il Sistema Nazionale di Taratura (SNT). ACCREDIA attesta le capacità di misura e di taratura, le competenze metrologiche del Centro e la riferibilità delle tarature eseguite ai campioni nazionali e internazionali delle unità di misura del Sistema Internazionale delle Unità (SI). Questo certificato non può essere riprodotto in modo parziale, salvo espressa autorizzazione scritta da parte del Centro.

This certificate of calibration is issued in compliance with the accreditation LAT N° 124 granted according to decrees connected with Italian law No. 273/1991 which has established the National Calibration System. ACCREDIA attests the calibration and measurement capability, the metrological competence of the Centre and the traceability of calibration results to the national and international standards of the International System of Units (SI). This certificate may not be partially reproduced, except with the prior written permission of the issuing Centre.

I risultati di misura riportati nel presente Certificato sono stati ottenuti applicando le procedure di taratura citate alla pagina seguente, dove sono specificati anche i campioni o gli strumenti che garantiscono la catena di riferibilità del Centro e i rispettivi certificati di taratura in corso di validità. Essi si riferiscono esclusivamente all'oggetto in taratura e sono validi nel momento e nelle condizioni di taratura, salvo diversamente specificato.

The measurement results reported in this Certificate were obtained following the calibration procedures given in the following page, where the reference standards or instruments are indicated which guarantee the traceability chain of the laboratory, and the related calibration certificates in the course of validity are indicated as well. They relate only to the calibrated item and they are valid for the time and conditions of calibration, unless otherwise specified.

Le incertezze di misura dichiarate in questo documento sono state determinate conformemente alla Guida ISO/IEC 98 e al documento EA-4/02. Solitamente sono espresse come incertezza estesa ottenuta moltiplicando l'incertezza tipo per il fattore di copertura k corrispondente ad un livello di fiducia di circa il 95 %. Normalmente tale fattore k vale 2.

The measurement uncertainties stated in this document have been determined according to the ISO/IEC Guide 98 and to EA-4/02. Usually, they have been estimated as expanded uncertainty obtained multiplying the standard uncertainty by the coverage factor k corresponding to a confidence level of about 95%. Normally, this factor k is 2.

Il Responsabile del Centro
Head of the Centre
Pierantonio Benvenuti



CERTIFICATO DI TARATURA LAT 124 22000477
Certificate of Calibration

I risultati di misura riportati nel presente Certificato sono stati ottenuti applicando le procedure N. DHLE – E – 01 rev. 3
The measurement results reported in this Certificate were obtained following procedures No.

Riferimenti - References

La norma di riferimento è la IEC 60942:2003 "Electroacoustics – Sound Calibrators".
The reference standard is IEC 60942:2003 "Electroacoustics – Sound Calibrators".

Incertezze - Uncertainties

Le incertezze di misura dichiarate in questo documento e riportate nella tabella successiva, sono espresse come incertezza estesa ottenuta moltiplicando l'incertezza tipo per il fattore di copertura $k=2$ corrispondente ad un livello di fiducia di circa il 95 %.
The measurement uncertainties stated in this document, shown in the following table, have been estimated as expanded uncertainty obtained multiplying the standard uncertainty by the coverage factor $k=2$ corresponding to a confidence level of about 95%.

Segnale sonoro Sound signal	Intervallo Range /dB	Frequenza Frequency /Hz	Incertezza Uncertainty
Livello Level	94 ÷ 124	31.5	0.14 /dB
		63	0.12 /dB
		125 ÷ 2000	0.11 /dB
		4000	0.14 /dB
		8000	0.18 /dB
		12500 ÷ 16000	0.25 /dB
Frequenza Frequency	94 ÷ 124	-	0.01 %
Distorsione Distortion	94 ÷ 124	31.5 ÷ 500	0.5 %
		1000 ÷ 16000	0.37 %

Campioni di riferimento - Reference standards

Campioni di Riferimento Reference Standards	Costruttore Manufacturer	Modello Model	Numero di serie Serial number	Certificato numero Certificate number
Microfono - Microphone	B&K	4180	2101416	INRIM 20-0862-01
Pistonofono - Pistonphone	B&K	4228	2163696	INRIM 20-0862-02
Multimetro - Multimeter	HP	3458A	2823A21870	INRIM 21-0019-01

Strumenti di laboratorio Laboratory instruments	Costruttore Manufacturer	Modello Model	Numero di serie Serial number
Sorgente A.C. – A.C. Source	HP	3245A	2831A4542
Amplificatore – Amplifier	B&K	2610	2102907
Analizz. audio – Sound Analyser	HP	8903B	2614A01827
Microfono ½ " – ½" Microphone	B&K	4134	2123613
	B&K	4180	1886372

Strumentazione in taratura - Instruments to be calibrated

Costruttore Manufacturer	Modello Model	Numero di serie Serial number
Delta Ohm S.r.l.	HD2020	22001095

Lo sperimentatore
The operator
Bernardino Biccato



Il Responsabile del Centro
Head of the Centre
Pierantonio Benvenuti



CERTIFICATO DI TARATURA LAT 124 22000477
Certificate of Calibration

Parametri ambientali
Environmental parameters

I parametri ambientali di riferimento sono:

Temperatura = (23 ± 2) °C, Pressione atmosferica = (1013.25 ± 35) hPa, Umidità relativa = (50 ± 10) %U.R.

Lo strumento in taratura è stato mantenuto in laboratorio, in condizioni ambientali controllate, per almeno 4 ore prima della taratura.

Reference environmental parameters are:

Temperature = (23 ± 2) °C, Static pressure = (1013.25 ± 35) hPa, Relative humidity = (50 ± 10) %R.H.

The instrument submitted for test was kept in the laboratory, under controlled environmental conditions, for at least 4h before calibration.

Parametri ambientali Environmental parameters		
Temperatura Temperature /°C	Pressione atmosferica Static Pressure /hPa	Umidità relativa Relative Humidity /%R.H.
23.2	1029.0	50.3

Formule
Formulas

Di seguito si riporta la formula di calcolo del livello di pressione sonora generato dal calibratore:

The sound pressure level generated by the acoustic calibrator was calculated using the formula:

$$SPL_{Ref} = 20 \log V_C - S_{0C} - \varepsilon_T - \varepsilon_P - \varepsilon_H - \varepsilon_{Vp} + 93.9794$$

Dove :

Where :

SPL_{Ref}	/dB	Livello di pressione sonora generato dal calibratore alle condizioni ambientali di riferimento. Sound pressure level generated by the acoustic calibrator under reference environmental conditions.
V_C	/V	Valore della tensione inserita V Inserted voltage V
S_{0C}	/dB	Sensibilità del microfono campione Reference microphone sensitivity
ε_T	/dB	Correzione per la temperatura ambiente /dB Environmental temperature correction
ε_P	/dB	Correzione per la pressione ambiente /dB Environmental static pressure correction
ε_H	/dB	Correzione per l'umidità ambiente /dB Environmental relative humidity correction
ε_{Vp}	/dB	Correzione per la tensione di polarizzazione microfonica /dB. Correction for the microphone polarization voltage

N.B. Il separatore decimale usato in questo documento è il punto.
Throughout this document the decimal point is indicated by a dot.

Lo sperimentatore
The operator
Bernardino Biciato



Il Responsabile del Centro
Head of the Centre
Pierantonio Benvenuti



CERTIFICATO DI TARATURA LAT 124 22000477
Certificate of Calibration

Verifica della frequenza del segnale generato

Test of the frequency of the sound generated by the sound calibrator

ΔF è la differenza tra la frequenza generata e la frequenza nominale. Consideriamo trascurabile l'incertezza del laboratorio (0.01%).

ΔF is the difference between the generated frequency and the nominal one. The measurement uncertainty (0.01%) is considered negligible.

Frequenza nominale Nominal Frequency /Hz	ΔF /‰	Tolleranza classe 1 Class 1 tolerance /‰
1000.00	0.260	±1

Verifica della distorsione totale del segnale generato

Test of the distortion of the sound generated by the sound calibrator

La distorsione, aumentata della relativa incertezza, deve essere inferiore ai limiti di tolleranza indicati.

The measured distortion, extended by the expanded uncertainty, shall not exceed the specified tolerance limits.

SPL /dB	Distorsione totale Total Distortion /‰	Incetezza Uncertainty /‰	Tolleranza classe 1 Class 1 tolerance /‰
94.00	0.1	0.37	3
114.00	0.4		

Verifica del livello di pressione sonora generato

Test of the sound level generated by the sound calibrator

La differenza in valore assoluto tra il livello sonoro misurato ed il livello nominale, aumentata della relativa incertezza, deve essere inferiore ai limiti di tolleranza indicati.

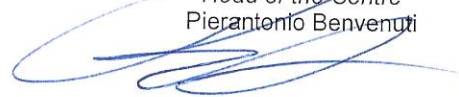
The absolute difference between the measured sound level and the nominal one, extended by the expanded uncertainty, shall not exceed the specified tolerance limits.

$SPL_{Ref} = 20 \log V_C - S_{0C} - \varepsilon_T - \varepsilon_P - \varepsilon_H - \varepsilon_{VP} + 93.9794$									
S_{0C} /dB	V_C /mV	ε_{VP} /dB	ε_T /dB	ε_P /dB	ε_H /dB	SPL_{Ref} /dB	Δ /dB	Incetezza Uncertainty /dB	Toll. classe 1 Class 1 tol. /dB
-38.27	12.253	0.00	0.00	0.01	-0.00	94.02	0.02	0.11	± 0.4
-38.27	122.134	0.00	0.00	0.01	-0.00	114.00	-0.00		

Lo sperimentatore
The operator
Bernardino Biccato



Il Responsabile del Centro
Head of the Centre
Pierantonio Benvenuti



CERTIFICATO DI TARATURA LAT 124 22000477

Certificate of Calibration

Poiché è disponibile la prova pubblica, da parte di un'organizzazione di prova responsabile dell'approvazione dei risultati delle prove di valutazione dei modelli, per dimostrare che il modello di calibratore acustico è completamente conforme ai requisiti descritti nell'allegato A della IEC 60942:2003, **il calibratore acustico sottoposto alle prove è conforme alle prescrizioni della classe 1 della IEC 60942:2003.**

*As public evidence was available, from a testing organization responsible for approving the results of pattern evaluation tests, to demonstrate that the model of sound calibrator fully conformed to the requirements for pattern evaluation described in Annex A of IEC 60942:2003, **the sound calibrator tested conforms to all the class 1 requirements of IEC 60942:2003.***

Lo sperimentatore
The operator
Bernardino Biccato

Il Responsabile del Centro
Head of the Centre
Pierantonio Benvenuti



CERTIFICATO DI TARATURA LAT 124 22000474
Certificate of Calibration

- data di emissione
date of issue 2022-02-11

- cliente
customer Procotec Distribuzione e Servizi S.a.s. -
Viale delle Alpi, 75 - 90144 Palermo (PA)

- destinatario
Receiver Agon Engineering Società a Responsabilità
Limitata - Piazza Trento, 35 -
93100 Caltanissetta (CL)

Si riferisce aReferring to

- oggetto
item Fonometro

- costruttore
manufacturer Delta Ohm S.r.l.

- modello
model HD2110L

- matricola
serial number 22021036361

- data delle misure
date of measurements 2022/2/10

- registro di laboratorio
laboratory reference 43684

Il presente certificato di taratura è emesso in base all'accreditamento LAT N° 124 rilasciato in accordo ai decreti attuativi della legge n. 273/1991 che ha istituito il Sistema Nazionale di Taratura (SNT). ACCREDIA attesta le capacità di misura e di taratura, le competenze metrologiche del Centro e la riferibilità delle tarature eseguite ai campioni nazionali e internazionali delle unità di misura del Sistema Internazionale delle Unità (SI).

Questo certificato non può essere riprodotto in modo parziale, salvo espressa autorizzazione scritta da parte del Centro.

This certificate of calibration is issued in compliance with the accreditation LAT N° 124 granted according to decrees connected with Italian law No. 273/1991 which has established the National Calibration System. ACCREDIA attests the calibration and measurement capability, the metrological competence of the Centre and the traceability of calibration results to the national and international standards of the International System of Units (SI).

This certificate may not be partially reproduced, except with the prior written permission of the issuing Centre.

I risultati di misura riportati nel presente Certificato sono stati ottenuti applicando le procedure di taratura citate alla pagina seguente, dove sono specificati anche i campioni o gli strumenti che garantiscono la catena di riferibilità del Centro e i rispettivi certificati di taratura in corso di validità. Essi si riferiscono esclusivamente all'oggetto in taratura e sono validi nel momento e nelle condizioni di taratura, salvo diversamente specificato.

The measurement results reported in this Certificate were obtained following the calibration procedures given in the following page, where the reference standards or instruments are indicated which guarantee the traceability chain of the laboratory, and the related calibration certificates in the course of validity are indicated as well. They relate only to the calibrated item and they are valid for the time and conditions of calibration, unless otherwise specified.

Le incertezze di misura dichiarate in questo documento sono state determinate conformemente alla Guida ISO/IEC 98 e al documento EA-4/02. Solitamente sono espresse come incertezza estesa ottenuta moltiplicando l'incertezza tipo per il fattore di copertura k corrispondente ad un livello di fiducia di circa il 95 %. Normalmente tale fattore k vale 2.

The measurement uncertainties stated in this document have been determined according to the ISO/IEC Guide 98 and to EA-4/02. Usually, they have been estimated as expanded uncertainty obtained multiplying the standard uncertainty by the coverage factor k corresponding to a confidence level of about 95%. Normally, this factor k is 2.

Il Responsabile del Centro
Head of the Centre

Pierantonio Benvenuti



CERTIFICATO DI TARATURA LAT 124 22000474
Certificate of Calibration

I risultati di misura riportati nel presente Certificato sono stati ottenuti applicando le seguenti procedure, sviluppate secondo le prescrizioni della Norma EN 61672-3:2006; DHLE – E – 07 rev. 1.

The measurement results reported in this Certificate were obtained following the procedures, developed according to EN 61672-3:2006 standard requirements: DHLE – E – 07 rev. 1.

Incertezze - Uncertainties

Le incertezze di misura dichiarate in questo documento e riportate nella tabella successiva, sono espresse come incertezza estesa ottenuta moltiplicando l'incertezza tipo per il fattore di copertura $k=2$ corrispondente ad un livello di fiducia di circa il 95 %.

The measurement uncertainties stated in this document, shown in the following table, have been estimated as expanded uncertainty obtained multiplying the standard uncertainty by the coverage factor $k=2$ corresponding to a confidence level of about 95%.

Fonometro Sound level meter	Livello sonoro Sound level /dB	Frequenza Frequency /Hz	Incertezza Uncertainty /dB
Regolazione della sensibilità acustica Adjustment of acoustic sensitivity	94, 104, 114, 124	250, 1000	0.20
Verifica con il calibratore acustico associato Test with supplied sound calibrator	94, 104, 114, 124	250, 1000	0.15
Risposta in frequenza - Frequency response	25 ÷ 140	31.5 ÷ 16000	0.21 ÷ 0.36 *
Rumore auto-generato con microfono Self-generated noise with microphone		-	2.0
Rumore auto-generato con dispositivo di ingresso per segnali elettrici Self-generated noise with electrical input signal device	-	-	1.0
Prove elettriche - Electrical tests	25 ÷ 140	31.5 ÷ 16000	0.11 ÷ 0.16 **
Calibratori acustici - Sound calibrators	94 / 114	1 000	0.11

* In funzione della frequenza – Depending on frequency

** In funzione della specifica prova – Depending on actual test

Campioni di riferimento - Reference standards

La catena di riferibilità ha inizio dai campioni di riferimento, muniti di certificati validi di taratura, elencati nella tabella "Campioni di riferimento".

Traceability is through reference standards, validated by certificates of calibration, listed in the table "Reference Standards".

Campioni di riferimento Reference standards	Costruttore Manufacturer	Modello Model	Numero di serie Serial number	Certificato Numero Certificate number
Microfono - Microphone	B&K	4180	2101416	INRIM 20-0862-01
Pistonfono - Pistonphone	B&K	4228	2163696	INRIM 20-0862-02
Multimetro - Multimeter	HP	3458A	2823A21870	INRIM 21-0019-01

Campioni di lavoro Working standards	Costruttore Manufacturer	Modello Model	Numero di serie Serial number
Calibratore Monofrequenza – Single-frequency calibrator	B&K	4231	2191058
Calibratore Multifrequenza – Multi-frequency calibrator	B&K	4226	2141950
Calibratore Multifrequenza – Multi-frequency calibrator	B&K	4226	1806636

Lo Sperimentatore
The operator
Bicciato BernardinoIl Responsabile del Centro
Head of the Centre
Pierantonio Benvenuti

CERTIFICATO DI TARATURA LAT 124 22000474
Certificate of Calibration

Strumentazione in taratura - Instruments to be calibrated

Strumento Instrument	Costruttore Manufacturer	Modello Model	Numero di serie Serial number
Fonometro - Sound level meter	Delta Ohm S.r.l.	HD2110L	22021036361
Preamplificatore - Preamplifier	Delta Ohm Srl	HD2110PEL	21017843
Cavo prolunga - Extension cable	-	-	-
Microfono - Microphone	PCB	377B02	336497
Schermo antivento - Windshield	Delta Ohm Srl	HD SAV	-
Calibratore acustico - Acoustic calibrator	Delta Ohm	HD2020	22001095

Correzioni in frequenza - Frequency corrections

Per tenere in considerazione la risposta in frequenza in campo libero del microfono, includendo eventuali effetti dovuti alla diffrazione del corpo dello strumento e dello schermo antivento ed all'utilizzo del cavo prolunga, è necessario sommare, all'indicazione del fonometro, delle correzioni in frequenza secondo le specifiche del costruttore. Pertanto nelle seguenti prove:

- 1.1 Regolazione della sensibilità acustica
- 1.2 Verifica con il calibratore acustico associato al fonometro
- 1.3 Risposta in frequenza del fonometro con il microfono
- 2.3 Ponderazioni di frequenza

I livelli riportati nel certificato includono le correzioni fornite nella tabella seguente.

In order to account for the microphone free field response, including possible diffraction effects due to the instrument body and the windshield and to the use of the extension cable, frequency corrections, according to manufacturer specifications, must be summed to the sound level meter indications. Therefore in the following tests:

- 1.1 Adjustment of acoustic sensitivity
- 1.2 Test with sound calibrator supplied with sound level meter
- 1.3 Frequency response of sound level meter with microphone
- 2.3 Frequency weightings

Levels recorded in the certificate include corrections given in the following table.

Frequenza - Frequency /Hz	Correzioni - Corrections /dB	
	Pressione - Campo libero Pressure - Free field	Schermo antivento + Corpo Windshield + Body
31.5	0.0	0.0
63	0.0	0.0
125	0.0	0.0
250	0.0	0.0
500	0.0	0.0
1000	0.2	0.2
2000	0.5	0.4
4000	1.3	-0.6
8000	3.3	-1.3
12500	6.5	-1.5
16000	7.7	-1.7

I valori delle correzioni riportate in tabella sono fornite dal costruttore del fonometro.

Correction values shown in the table are provided by sound level meter manufacturer.

Lo Sperimentatore
The operator
Bicciato BernardinoIl Responsabile del Centro
Head of the Centre
Pierantonio Benvenuti

CERTIFICATO DI TARATURA LAT 124 22000474
Certificate of Calibration

Parametri ambientali

Environmental parameters

Le condizioni ambientali di riferimento sono:

Reference environmental parameters are:

Temperatura / Temperature = $(23 \pm 2) ^\circ\text{C}$

Pressione atmosferica / Static pressure = $(1013.25 \pm 35) \text{ hPa}$

Umidità relativa / Relative humidity = $(50 \pm 10) \% \text{R.H.}$

Lo strumento in taratura è stato mantenuto in condizioni ambientali controllate per almeno 4 ore prima della taratura.

The instrument submitted for test was kept under controlled environmental conditions for at least 4h before calibration.

Temperatura Temperature °C	Pressione atmosferica Static Pressure /hPa	Umidità relativa Relative Humidity /%R.H.
23.1	1023	48.9

**1.0 PROVE CON SEGNALE ACUSTICI - TESTS
WITH ACOUSTIC SIGNALS**

Le misure acustiche sono state realizzate in accoppiatore chiuso applicando le correzioni per il campo acustico dichiarate dal costruttore.

Tests with acoustic signals were carried out in a closed acoustic coupler taking into account the sound field corrections provided by the sound level meter manufacturer.

Il campo di misura principale è: **22 dB ÷ 127 dB**

The reference level range is:

Il livello di riferimento per la messa in punto è: **94 dB**

The reference level for calibration is:

La frequenza di riferimento è: **1000Hz**

The reference frequency is:

**1.1 Regolazione della sensibilità acustica - Adjustment
of acoustic sensitivity**

Si esegue la messa in punto del fonometro in ponderazione Z, secondo le indicazioni del costruttore, mediante l'applicazione del livello di pressione sonora di riferimento, generato dal calibratore campione B&K 4226.

The adjustment of sound level meter acoustic sensitivity, with frequency weighting Z, is performed, according to manufacturer specifications, applying the reference sound pressure level, generated by reference standard acoustic calibrator B&K 4226.

SPL			Correzione Correction
Applicato Applied	Prima della messa in punto Before adjustment	Dopo la messa in punto After adjustment	
/dB			
93.6	94.0	93.6	0.4

**1.2 Verifica con il calibratore acustico associato al
fonometro - Test with sound calibrator supplied with
the sound level meter**

Si verifica con il fonometro in ponderazione Z, il livello di pressione generato dal calibratore in dotazione.

The sound level of the supplied acoustic calibrator is checked by the sound level meter with frequency weighting Z.

SPL		Correzione Correction	Incertezza Uncertainty
Nominale Nominal	Misurato Measured		
/dB			
94.0	93.6	0.4	0.15
114.0	113.5		

**1.3 Risposta in frequenza del fonometro con il
microfono - Frequency response of sound level
meter with microphone**

Si verifica la risposta in frequenza del fonometro e del microfono in ponderazione C, nell'intervallo di frequenza 31.5 Hz ÷ 16000 Hz, a passi di ottava incluso il punto a 12500 Hz. A tale scopo si utilizza il calibratore multifrequenza B&K 4226, campione di lavoro.

The frequency response of the sound level meter with microphone is measured, with weighting C, in the frequency range 31.5 Hz ÷ 16000 Hz, at octave steps including the 12500 Hz value. For this purpose the working standard multi-frequency acoustic calibrator B&K 4226 is used.

Frequenza Frequency /Hz	ΔSPL	Incertezza Uncertainty	Cl. 1 Tol.
/dB			
31.5	-0.1	0.39	± 2.0
63	-0.2		± 1.5
125	-0.2		
250	-0.3		± 1.4
500	-0.3		
1000	0.0		± 1.1
2000	0.3	0.69	± 1.6
4000	-0.6		
8000	-1.6		+ 2.1 ; -3.1
12500	-2.2		+ 3.0 ; -6.0
16000	-1.4	0.72	+ 3.5 ; -17

Lo Sperimentatore
The operator
Bicciato Bernardino



Il Responsabile del Centro
Head of the Centre
Pierantonio Benvenuti



CERTIFICATO DI TARATURA LAT 124 22000474

Certificate of Calibration

1.4 Rumore autogenerato - Self-generated noise

Si misura il minimo livello sonoro equivalente (Leq) ponderato A in una cabina insonorizzata, applicando la correzione associata al rumore di fondo ambientale.

The minimum equivalent sound level (Leq) is measured in a soundproof box, applying the correction resulting from the environmental noise.

Rumore di fondo Background noise	Leq	Leq corretto Corrected Leq	Incertezza Uncertainty
/dBA			
15.0	18.8	16.5	2.0

2.0 PROVE CON SEGNALI ELETTRICI - TESTS
WITH ELECTRICAL SIGNALS

Le misure elettriche sono state realizzate sostituendo il microfono del fonometro con un dispositivo per l'ingresso di segnali elettrici, secondo le specifiche del costruttore. Salvo diversa indicazione le prove sono state effettuate nel campo misure principale indicato dal costruttore.

Electrical measurements were performed replacing the sound level meter microphone with an electrical input signal device, according to manufacturer specifications.

Unless otherwise specified tests were performed in the reference level range.

2.1 Rumore autogenerato - Self-generated noise

I valori del livello sonoro equivalente nel campo misure di massima sensibilità, riportati nella tabella seguente per le ponderazioni di frequenza del fonometro, sono stati ottenuti terminando il dispositivo di ingresso per segnali elettrici come specificato nel manuale d'uso.

Sound equivalent levels in the maximum sensitivity level range, shown in the following table for the sound level meter frequency weightings, were obtained terminating the electrical input signal device as specified in the instruction manual.

Ponderazioni di frequenza Frequency weightings	Leq	Incertezza Uncertainty
/dB		
Z	20.9	1.0
A	15.2	
C	17.9	

2.2 Indicatore di sovraccarico - Overload detector

La verifica dell'indicatore di sovraccarico viene eseguita, nel campo misure di minore sensibilità, confrontando la risposta del fonometro a singoli semi-cicli, positivi e negativi, alla frequenza di 4 kHz e di ampiezza tale da attivare l'indicazione di sovraccarico. La differenza delle ampiezze, aumentata dell'incertezza di misura, deve risultare inferiore ai limiti di tolleranza specificati.

The overload detector is tested on the least-sensitive level range with positive and negative one-half cycle sinusoidal

Lo Sperimentatore
The operator
Bicciato Bernardino

signals at a frequency of 4kHz. The difference between the input levels producing the first indication of overload, extended by the expanded uncertainty shall not exceed the tolerance limit.

Livello di ingresso Input level /dBV	Ciclo Cycle	Differenza Difference /dB	Incertezza Uncertainty /dB	Cl. 1 tol.
21.52	Pos	0.1	0.17	±1.8
21.42	Neg			

2.3 Ponderazioni in frequenza - Frequency weightings

Le risposte in frequenza delle ponderazioni in dotazione al fonometro, sono state verificate applicando un segnale di 45 dB inferiore al limite superiore del campo di misura principale ad 1kHz, quindi misurando la risposta in frequenza nell'intervallo 31.5 Hz ÷16000 Hz, a passi di ottava incluso il punto a 12500 Hz, compensando il livello di ingresso per l'attenuazione nominale della ponderazione.

Frequency responses for sound level meter supplied weightings, were verified applying an input signal level 45 dB lower than the upper limit of the reference level range at 1 kHz, and measuring the frequency response in the range 31.5 Hz ÷16000 Hz, at octave steps including the 12500 Hz value, compensating the input level for the weighting nominal attenuation.

Freq.	Risposta in frequenza <i>Frequency response</i>			Incertezza <i>Uncertainty</i>	Cl. 1 Tol.
	A	C	Z		
/Hz	/dB				
31.5	-0.1	-0.2	-0.8	0.15	±2.0
63	-0.1	-0.2	-0.4		±1.5
125	-0.2	-0.2	-0.3		
250	-0.2	-0.3	-0.3		±1.4
500	-0.2	-0.2	-0.3		
1000	0.0	0.0	0.0		±1.1
2000	-0.3	-0.2	-0.3		±1.6
4000	-0.2	-0.2	-0.3		
8000	-0.3	-0.2	-0.3		+2.1 ; -3.1
12500	-0.4	-0.4	-0.3		+ 3.0 ; -6.0
16000	-0.2	-0.2	-0.4		+3.5 ; -17

Il Responsabile del Centro
Head of the Centre
Pierantonio Benvenuti

CERTIFICATO DI TARATURA LAT 124 22000474
Certificate of Calibration

2.4 Linearità del campo di misura principale - Reference level range linearity

La verifica della linearità di livello del fonometro nel campo di misura principale è stata effettuata con ponderazione A e frequenza del segnale in ingresso pari a 8 kHz. Il livello di partenza 94.0 dB, specificato nel manuale d'uso, è stato ottenuto con un livello di ingresso pari a 63.91 mV.

The sound level meter level linearity on the reference level range, with frequency weighting A, was verified at 8kHz input signal frequency. The test starting point 94.0 dB, specified in the instruction manual, was obtained with an input signal level equal to 63.91 mV.

Livello ingr. Input level	Δ Leq	Incertezza Uncertainty	Cl. 1 tol.
/dBA			/dB
94.0	0.0	0.11	± 1.1
127.1	0.0	0.12	
126.1	0.0		
125.1	0.1		
120.1	0.0		
115.1	0.0		
110.1	0.0		
105.1	0.0		
100.1	0.0		
95.0	0.0		
90.0	0.0		
85.0	0.0		
80.0	0.0		
75.0	0.0		
70.0	0.0		
65.0	0.0		
60.1	0.0		
55.1	0.0		
50.1	0.0		
45.1	0.0		
40.1	0.1		
35.1	0.1		
30.1	0.2		
29.1	0.3		
28.1	0.3		
27.1	0.4		
26.1	0.5		
25.1	0.6		

2.5 Linearità dei campi di misura - Linearity of level ranges

Si verifica la linearità dei campi misura con ponderazione di frequenza A, con l'esclusione del campo principale, applicando un segnale in ingresso a 1kHz al livello di riferimento 94.0dB.

The linearity of level ranges with frequency weighting A, excluding the reference level range, applying a 1kHz input signal at the reference level 94.0 dB.

Campo di misura Level range	Δ Leq	Incertezza Uncertainty	Cl. 1 tol.
/dBA			/dB
32÷ 137	0.0	0.12	± 1.1

I campi misura vengono inoltre verificati in ponderazione A applicando un segnale in ingresso alla frequenza di 1 kHz di ampiezza corrispondente al limite superiore del campo misure diminuito di 5dB.

Besides level ranges were tested with frequency weighting A applying a 1kHz input signal at a level 5dB lower than the upper limit of the level range.

Campo di misura Level range	Δ Leq	Incertezza Uncertainty	Cl. 1 tol.
/dBA			/dB
32÷ 137	0.1	0.12	± 1.1
22÷ 127	0.0		

2.6 Ponderazioni di frequenza e temporali a 1kHz - Frequency and time weightings at 1kHz

Si verificano le indicazioni del fonometro con ponderazioni di frequenza C e Z in risposta ad un segnale sinusoidale a 1kHz di ampiezza tale da fornire una indicazione di livello sonoro ponderato A con costante FAST pari al livello di riferimento 94dB.

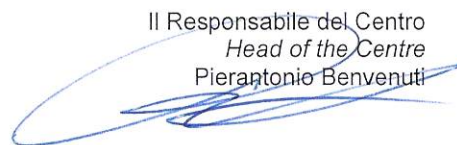
Sound level meter indications for frequency weightings C and Z are checked with a 1kHz sinusoidal input signal that yields an indication of the reference sound level 94dB with frequency weighting A and time constant FAST.

Ponderazione in frequenza <i>Frequency weighting</i> Δ SPL FAST			Incertezza <i>Uncertainty</i>	Cl. 1 tol.
A	C	Z		
/dB				
0.0	0.0	0.0	0.15	± 0.4

Lo Sperimentatore
The operator
Bicciato Bernardino



Il Responsabile del Centro
Head of the Centre
Pierantonio Benvenuti



CERTIFICATO DI TARATURA LAT 124 22000474
Certificate of Calibration

Si verificano inoltre le indicazioni del fonometro, in risposta al medesimo segnale, con le diverse ponderazioni temporali e nella misura del livello equivalente.

Besides, sound level meter indications for supplied time weightings are checked with the same input signal.

Ponderazione temporale Time weighting ΔL			Incertezza Uncertainty	Cl. 1 tol.
FAST	SLOW	Leq		
/dB				
0.0	0.0	0.0	0.15	± 0.3

2.7 Risposta ai treni d'onda - Toneburst response

Si verifica la risposta del fonometro in ponderazione A ai treni d'onda con le diverse ponderazioni temporali in dotazione e nella misura del livello di esposizione sonora. Il livello del segnale in ingresso, ricavato da un segnale sinusoidale continuo alla frequenza di 4 kHz, viene determinato in modo da fornire un'indicazione di 3dB inferiore rispetto al limite superiore del campo misure. La durata del treno d'onda dipende dalla costante di tempo in esame.

Sound level meter response to tonebursts is tested with frequency weighting A on the reference level range for the supplied time weightings and the sound exposure level. The level of the input signal, extracted from a 4kHz steady sinusoidal signal, is adjusted to display a level 3dB lower than the upper limit of the linearity range. The duration of the toneburst depends on the time weighting under test.

Costante di tempo Time weighting	Durata Duration /ms	ΔSPL	Incertezza Uncertainty	Cl. 1 tol.
FAST MAX	200	0.0	0.19	± 0.8
	2	-0.1		+ 1.3 ; - 1.8
	0.25	-0.3		+ 1.3 ; - 3.3
SLOW MAX	200	-0.2	0.19	± 0.8
	2	-0.3		+ 1.3 ; - 3.3
SEL	200	0.0	0.19	± 0.8
	2	-0.1		+ 1.3 ; - 1.8
	0.25	-0.2		+ 1.3 ; - 3.3

2.8 Risposta ai treni d'onda con costante IMPULSE -
Toneburst response for IMPULSE time weighting

Si verifica la risposta del fonometro ai treni d'onda in ponderazione A con costante IMPULSE. Il livello del segnale in ingresso, ricavato da un segnale sinusoidale continuo alla frequenza di 4 kHz, viene determinato in modo da fornire un'indicazione pari al limite superiore del campo misure.

Sound level meter response to tonebursts is tested with frequency weighting A and time weighting IMPULSE on the reference level range. The level of the input signal, extracted from a 4kHz steady sinusoidal signal, is adjusted to display the upper limit of the linearity range.

Costante di tempo Time weighting	Durata Duration /ms	ΔSPL	Incertezza Uncertainty	Cl. 1 tol.
IMPULSE MAX	20	-0.4	0.19	± 1.8
	5	-0.3		± 2.3
	2	-0.4		

2.9 Rivelatore di picco ponderato C - Peak C sound level

La verifica dell'indicazione del livello sonoro di picco ponderato C viene effettuata nel campo misure di minima sensibilità con segnali di ingresso sinusoidali sia con singoli cicli ad 8kHz che con semi-cicli, positivi e negativi a 500Hz. Il livello del segnale in ingresso, ricavato da un segnale sinusoidale continuo, viene determinato in modo da fornire un'indicazione di 8dB inferiore rispetto al limite superiore del campo misure con ponderazione C e costante di tempo FAST.

The test of indication of C weighted peak sound level is performed on the least-sensitive level range with 8kHz single cycle and 500Hz half-cycle, positive and negative, sinusoidal input signals. The level of the input, extracted from a steady sinusoidal signal, is adjusted to display a level 8db lower than the upper limit of the linearity range with frequency weighting C and time weighting FAST.

Frequenza Frequency /Hz	Ciclo Cycle	ΔSPL	Incertezza Uncertainty	Cl. 1 tol.
/dB				
8000	Singolo	0.0	0.17	± 2.4
500	½ Positivo	-0.2		± 1.4
500	½ Negativo	-0.2		

Nota: Il separatore decimale usato in questo documento è il punto.

Note: Throughout this document the decimal point is indicated by a dot.

Lo Sperimentatore
The operator
Bicciato Bernardino

Il Responsabile del Centro
Head of the Centre
Pierantonio Benvenuti

CERTIFICATO DI TARATURA LAT 124 22000474
Certificate of Calibration

Il fonometro sottoposto alle prove ha superato con esito positivo le prove periodiche della classe 1 della IEC 61672-3:2006, per le condizioni ambientali nelle quali esse sono state eseguite. Poiché è disponibile la prova pubblica, da parte di un'organizzazione di prova indipendente responsabile dell'approvazione dei risultati delle prove di valutazione del modello eseguite secondo la IEC 61672-2:2003, per dimostrare che il modello di fonometro è risultato completamente conforme alle prescrizioni della IEC 61672-1:2002, **IL FONOMETRO SOTTOPOSTO ALLE PROVE È CONFORME ALLE PRESCRIZIONI DELLA CLASSE 1 DELLA IEC 61672-1:2002.**

*The Sound Level Meter submitted for testing has successfully completed the class 1 periodic tests of IEC 61672-3:2006, for the environmental conditions under which the tests were performed. As public evidence was available, from an independent testing organization responsible for approving the results of pattern evaluation tests performed in accordance with IEC 61672-2:2003, to demonstrate that the model of sound level meter fully conformed to the requirements in IEC 61672-1:2002, **THE SOUND LEVEL METER SUBMITTED FOR TESTING CONFORMS TO THE CLASS 1 REQUIREMENTS OF IEC 61672-1:2002.***

Lo Sperimentatore
The operator
Bicciato Bernardino



Il Responsabile del Centro
Head of the Centre
Pierantonio Benvenuti

