

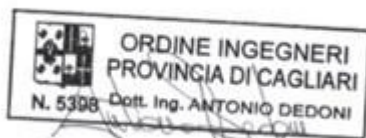
COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgeniarenewables@sorgenia.it	 	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
ELABORAZIONI I.A.T. Consulenza e progetti S.r.l. con socio unico - Via Giua s.n.c. - Z.I. CACIP, 09122 Cagliari (CA) Tel./Fax +39.070.658297 Web www.iatprogetti.it		PAGINA 1 di 77

REGIONE SARDEGNA


PROVINCIA DI ORISTANO

IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO

**POTENZA MASSIMA IN IMMISSIONE DI 70,80 MW
COMPRESIVA DI SISTEMA DI ACCUMULO INTEGRATO DA 15 MW**




OGGETTO STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE		TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO					
A CURA DI I.A.T. CONSULENZA E PROGETTI S.R.L. ING. GIUSEPPE FRONGIA		<table border="0" style="width: 100%;"> <tr> <td style="width: 50%; vertical-align: top;"> GRUPPO DI PROGETTAZIONE Ing. Giuseppe Frongia (coordinatore e responsabile) Ing. Marianna Barbarino Ing. Enrica Batzella Pian. Terr. Andrea Cappai Ing. Gianfranco Corda Ing. Paolo Desogus Pian. Terr. Veronica Fais Ing. Gianluca Melis Ing. Andrea Onnis Pian. Terr. Eleonora Re Ing. Elisa Roych </td> <td style="width: 50%; vertical-align: top;"> CONTRIBUTI SPECIALISTICI Ing. Antonio Dedoni (acustica) Dott. Vincenzo Ferri (Chiroterofauna) Dott. Geol. Maria Francesca Lobina (geologia) Agr. Dott. Nat. Nicola Manis (pedologia) Dott. Nat. Francesco Mascia (Flora) Dott. Maurizio Medda (Fauna) Dott.ssa Alice Nozza (Archeologia) Dott. Geol. Mauro Pompei (geologia) Dott. Matteo Tatti (Archeologia) </td> </tr> </table>				GRUPPO DI PROGETTAZIONE Ing. Giuseppe Frongia (coordinatore e responsabile) Ing. Marianna Barbarino Ing. Enrica Batzella Pian. Terr. Andrea Cappai Ing. Gianfranco Corda Ing. Paolo Desogus Pian. Terr. Veronica Fais Ing. Gianluca Melis Ing. Andrea Onnis Pian. Terr. Eleonora Re Ing. Elisa Roych	CONTRIBUTI SPECIALISTICI Ing. Antonio Dedoni (acustica) Dott. Vincenzo Ferri (Chiroterofauna) Dott. Geol. Maria Francesca Lobina (geologia) Agr. Dott. Nat. Nicola Manis (pedologia) Dott. Nat. Francesco Mascia (Flora) Dott. Maurizio Medda (Fauna) Dott.ssa Alice Nozza (Archeologia) Dott. Geol. Mauro Pompei (geologia) Dott. Matteo Tatti (Archeologia)
GRUPPO DI PROGETTAZIONE Ing. Giuseppe Frongia (coordinatore e responsabile) Ing. Marianna Barbarino Ing. Enrica Batzella Pian. Terr. Andrea Cappai Ing. Gianfranco Corda Ing. Paolo Desogus Pian. Terr. Veronica Fais Ing. Gianluca Melis Ing. Andrea Onnis Pian. Terr. Eleonora Re Ing. Elisa Roych	CONTRIBUTI SPECIALISTICI Ing. Antonio Dedoni (acustica) Dott. Vincenzo Ferri (Chiroterofauna) Dott. Geol. Maria Francesca Lobina (geologia) Agr. Dott. Nat. Nicola Manis (pedologia) Dott. Nat. Francesco Mascia (Flora) Dott. Maurizio Medda (Fauna) Dott.ssa Alice Nozza (Archeologia) Dott. Geol. Mauro Pompei (geologia) Dott. Matteo Tatti (Archeologia)						
Cod. pratica 2022/0301		Nome File: SR-BP-RA10 Studio previsionale di impatto acustico					
1	25/03/2024	Integrazioni volontarie	IAT	GF	SR		
0	14/11/2022	Emissione per procedura di VIA	IAT	GF	SR		
REV.	DATA	DESCRIZIONE	ESEG.	CONTR.	APPR.		
Disegni, calcoli, specifiche e tutte le altre informazioni contenute nel presente documento sono di proprietà della I.A.T. Consulenza e progetti s.r.l. Al ricevimento di questo documento la stessa diffida pertanto di riprodurlo, in tutto o in parte, e di rivelarne il contenuto in assenza di esplicita autorizzazione.							



COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgeniarenewables@sorgenia.it	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 iat CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 2 di 77

INDICE

1	PREMESSA	4
2	LEGISLAZIONE E NORME TECNICHE APPLICABILI.....	5
3	DEFINIZIONI	7
4	TIPOLOGIA DELL'OPERA E SUA UBICAZIONE.....	8
4.1	Tipologia dell'opera	8
4.2	Ubicazione dell'intervento e area di influenza	8
5	CARATTERISTICHE COSTRUTTIVE DEI LOCALI	17
6	SORGENTI RUMOROSE CONNESSE ALL'OPERA	18
6.1	Aspetti generali	18
6.1.1	Dati caratteristici.....	18
6.2	Caratteristiche di rumorosità	21
7	ORARI DI ATTIVITÀ	24
8	CLASSE ACUSTICA DELL'AREA	25
8.1	Legislazione nazionale	25
8.2	Classificazione acustica comunale	28
9	RICETTORI NELL'AREA DI STUDIO.....	29
10	PRINCIPALI SORGENTI SONORE GIÀ PRESENTI NELL'AREA DI STUDIO	34
11	CALCOLO PREVISIONALE DEI LIVELLI SONORI GENERATI DALL'OPERA NEI CONFRONTI DEI RICETTORI E DELL'AMBIENTE CIRCOSTANTE.....	35
11.1	Premessa.....	35
11.2	Ricostruzione del campo sonoro con il modello Windpro-DECIBEL basato sulla UNI 9613-2:2006	35
11.2.1	Orografia.....	36
11.2.2	Effetto suolo.....	36
11.3	Il modello Nord2000	36
11.4	Clima acustico esistente	39
11.5	Risultati.....	42
11.5.1	Verifica previsionale del limite assoluto di emissione	42
11.5.2	Verifica previsionale del rispetto del limite assoluto di immissione sonora.....	45
11.5.3	Verifica previsionale circa il rispetto del limite differenziale di immissione	48
12	INCREMENTO DEI LIVELLI SONORI ATTRIBUIBILE AD UN EVENTUALE AUMENTO DEL TRAFFICO VEICOLARE INDOTTO DALL'INTERVENTO.....	52
13	INTERVENTI PER LA RIDUZIONE DELLE EMISSIONI SONORE.....	53
14	IMPATTO ACUSTICO NELLA FASE DI REALIZZAZIONE	54

COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgeniarenewables@sorgenia.it	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 iat CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 3 di 77

14.1	Modellazione del campo sonoro in fase di cantiere	54
14.1.1	<i>Assunzioni alla base dei calcoli modellistici.....</i>	54
14.1.2	<i>Orografia.....</i>	56
14.1.3	<i>Effetto suolo.....</i>	57
14.1.4	<i>Attenuazione per assorbimento in atmosfera</i>	57
14.1.5	<i>Caratteristiche delle sorgenti sonore</i>	57
14.2	Scelta delle macchine, delle attrezzature e miglioramento delle prestazioni	59
14.3	Manutenzione dei mezzi e delle attrezzature.....	59
14.4	Modalità operazionali e predisposizione del cantiere	59
15	CONSIDERAZIONI CONCLUSIVE	61
	APPENDICE 1 – DATI DI EMISSIONE SONORA DEGLI AEROGENERATORI	61
	APPENDICE 2 – REPORT DEI RISULTATI DEL CALCOLO MODELLISTICO – MODELLO NORD2000	77

COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgeniarenewables@sorgenia.it 	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 iat CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 4 di 77

1 PREMESSA

Il presente documento è stato redatto ai fini dell'espletamento della procedura di VIA concernente la realizzazione del Parco eolico nei comuni di Bauladu e Paulilatino (OR) proposto da Sorgenia Renewables S.r.l.

L'impianto prevede l'installazione di n. 9 turbine di grande taglia (n. 4 in territorio di Bauladu e n. 5 in territorio di Paulilatino). La potenza nominale complessiva del parco eolico sarà di 55,8 MW. Alla sezione di generazione eolica verrà associata una sezione destinata all'accumulo della potenza di 15 MW.


Le opere da realizzare riguardano anche il comune di Tramatzia, interessato da alcuni tratti di cavidotto a 30 kV, e Solarussa entro cui è prevista la connessione elettrica a 220 kV dell'impianto alla RTN presso la futura stazione elettrica (SE) RTN 220 da inserire in entra – esce alla linea 220 kV "Codrongianos – Oristano" in accordo alla STMG di cui al Codice pratica TERNA n. 202201805 relativo ad una potenza in immissione di 70,8 MW comprensivi di 15 MW di accumulo (BESS).

Lo studio, concernente la valutazione previsionale di impatto acustico dell'impianto, è stato redatto secondo le indicazioni di cui alla parte IV della D.G.R n. 62/9 del 14.11.2008 della regione Autonoma della Sardegna (*Direttive regionali in materia di inquinamento acustico ambientale e disposizioni in materia di acustica ambientale*).

Il documento è stato predisposto dalla I.A.T. Consulenza e progetti S.r.l. sotto il coordinamento dell'ing. Giuseppe Frongia e la responsabilità dell'ing. Antonio Dedoni, in possesso della qualifica di tecnico competente in acustica ambientale (art. 2, commi 6 e 7, L. 447/95) ed iscritto all'elenco regionale della Regione Autonoma della Sardegna con il numero 221.



Nell'ambito della valutazione previsionale dell'impatto acustico dell'impianto eolico, il campo sonoro determinato dal funzionamento degli aerogeneratori è stato stimato mediante un modello di simulazione basato sugli algoritmi contenuti nella norma ISO 9613-2 e quindi utilizzabile per le valutazioni di impatto acustico che richiedono il calcolo della propagazione del rumore in ambiente esterno.

Ai fini della stima dei livelli sonori in corrispondenza dei ricettori individuati nell'area di influenza dell'impianto eolico, l'analisi previsionale è stata integrata dalle risultanze del modello di propagazione Nord 2000, avuto riguardo delle indicazioni sulla scelta dei modelli di propagazione contenute nelle Linee Guida per la valutazione e il monitoraggio dell'impatto acustico degli impianti eolici pubblicate dall'ISPRA nel 2013.



COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgeniarenewables@sorgenia.it	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 iat CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 5 di 77

2 LEGISLAZIONE E NORME TECNICHE APPLICABILI

- D.M. 28 novembre 1987 “Metodiche di misura del rumore e livelli massimi per compressori, gru a torre, gruppi elettrogeni e martelli demolitori”
- D.P.C.M. 1 marzo 1991 “Primi limiti di esposizione al rumore negli ambienti abitativi in attesa dell’emanazione della legge quadro sull’inquinamento acustico”
- D.Lgs. n. 135/1992 “Attuazione delle direttive 86/662 e 89/514 in materia di limitazione del rumore prodotto dagli escavatori idraulici e a funi, apripista e pale caricatori”
- Legge n. 447/1995 “Legge quadro sull’inquinamento acustico”
- D.M. 11 dicembre 1996 “Applicazione del criterio differenziale per gli impianti a ciclo produttivo continuo”
- D.P.C.M. 14 novembre 1997 “Determinazione dei valori limite delle sorgenti sonore”
- D.P.C.M. 5 dicembre 1997 “Requisiti acustici passivi degli edifici”
- D.M. 16 marzo 1998 “Tecniche di rilevamento e misurazione”
- Circolare 6 settembre 2004 Ministero dell’Ambiente e tutela del territorio Interpretazione in materia di inquinamento acustico: criterio differenziale e applicabilità dei valori limite differenziali.
- Deliberazione Regione Sardegna N.30/9 del 8.7.2005 “Criteri e linee guida sull’inquinamento acustico”
- Deliberazione Regione Sardegna N.62/9 del 14.11.2008 e ss.mm.ii. “Direttive regionali in materia di inquinamento acustico ambientale” e disposizioni in materia di acustica ambientale
- Deliberazione Regione Sardegna N.50/4 del 16.10.2015 “Disposizioni in materia di requisiti acustici passivi degli edifici”
- UNI/TS 11143-1:2005 “Acustica - Metodo per la stima dell’impatto e del clima acustico per tipologia di sorgenti - Parte 1: Generalità”
- UNI/TS 11143-7:2013 “Acustica – Metodo per la stima dell’impatto e del clima acustico per tipologia di sorgenti – Parte 7: Rumore degli aerogeneratori”
- CEI 29-4 (IEC 22 5) Filtri di banda di ottava, di mezza ottava e di terzi di ottava per analisi acustiche
- CEI EN 60651 (IEC 60651) Misuratori di livello sonoro (fonometri)
- CEI EN 60804 (IEC 60804) Fonometri integratori mediatori
- CEI EN 60942 (IEC 60942) Elettroacustica. Calibratori acustici
- CEI EN 61094-1 (IEC 61094-1) Microfoni di misura - Parte 1: specifiche per microfoni campione di laboratorio

COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgeniarenewables@sorgenia.it 	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 iat CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 6 di 77

- CEI EN 61094-2 (IEC 61094-2) Microfoni di misura - Parte 2: metodo primario per la taratura in pressione di microfoni campione di laboratorio con la tecnica di reciprocità
- CEI EN 61094-3 (IEC 61094-3) Microfoni di misura - Parte 3: metodo primario per la taratura in campo libero dei microfoni campione di laboratorio con la tecnica della reciprocità
- CEI EN 61094-4 (IEC 61094-4) Microfoni di misura - Parte 4: specifiche dei microfoni campione di lavoro
- CEI EN 61260 (IEC 1260) Elettroacustica - Filtri di banda di ottava e di frazione di ottava
- UNI ISO 226 Acustica. Curve isolivello di sensazione sonora per i toni puri
- UNI ISO 9613-1:2006 Acustica - Attenuazione sonora nella propagazione all'aperto
- ISPRA 2013 "Linee Guida per la valutazione e il monitoraggio dell'impatto acustico degli impianti eolici"



COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgeniarenewables@sorgenia.it 	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 iat CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 7 di 77

3 DEFINIZIONI

Per le finalità del presente documento sono valide tutte le definizioni di cui alla L. n. 447/95, al D.P.C.M. 14.11.97 e al D.M. 16.03.98.

Avuto riguardo della specificità dell'opera proposta e delle modalità di esecuzione delle attività misura del clima acustico "ante operam", si ripropongono di seguito alcune definizioni mutuata dalla Norma UNI/TS 11143-7 del febbraio 2013.

- **area di influenza:** Porzione o porzioni di territorio in cui la realizzazione di una nuova opera, o di modifiche a un'opera esistente, potrebbe determinare una variazione significativa dei livelli di rumore ambientale, rispetto alla situazione "ante-operam".
[UNI 11143-1:2005, punto 3.1].
- **clima acustico:** Andamento spaziale e temporale del rumore presente in un determinato sito.
[UNI 11143-1:2005, punto 3.2].
- **condizione di sottovento/sopravento:** Posizione di un ricevitore rispetto alla sorgente sonora quando il vento spira dalla sorgente verso il ricevitore/dal ricevitore verso la sorgente, entro un angolo di $\pm 45^\circ$ rispetto alla congiungente ricevitore - sorgente (vertice dell'angolo sulla sorgente). Al di fuori delle situazioni indicate, il vento si indica come "laterale".
- **impatto acustico:** Variazione del clima acustico indotta dalle nuove sorgenti sonore. [UNI 11143-1:2005, punto 3.3].
- **livelli sorgente; L_s i:** Livelli di pressione sonora equivalenti ponderati A dovuti alla sorgente specifica di rumore che si manifesta in un determinato luogo e durante un determinato tempo, valutati all'interno di ciascun gruppo omogeneo, in funzione della i-esima classe di velocità del vento.
- **livello percentile N-esimo; LAN:** Livello di pressione sonora ponderato A che è superato per l'N% del tempo di misura.
- **ricevitore:** Qualsiasi edificio adibito ad "ambiente abitativo", comprese le relative aree esterne di pertinenza.

COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgeniarenewables@sorgenia.it 	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 iat CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 8 di 77

4 TIPOLOGIA DELL'OPERA E SUA UBICAZIONE

4.1 Tipologia dell'opera

Il progetto prevede l'installazione di n. 9 turbine di grande taglia con potenza dei singoli aerogeneratori limitata a 6,2 MW, aventi diametro del rotore pari a 170 m, posizionate su torri di sostegno in acciaio dell'altezza massima pari a 125 m, ed aventi altezza massima al *tip* pari a 210 m, nonché l'approntamento delle opere accessorie indispensabili per un ottimale funzionamento e gestione degli aerogeneratori (viabilità e piazzole di servizio, distribuzione elettrica di impianto a 30 kV, stazione elettrica di utenza 30/220kV condivisa tra più produttori, opere per la successiva immissione dell'energia prodotta alla Rete di Trasmissione Nazionale). La potenza nominale complessiva del parco eolico sarà di 55,8 MW. Alla sezione di generazione eolica verrà associata una sezione destinata all'accumulo della potenza di 15 MW.

Nel presente studio, ai fini delle simulazioni, si assumeranno i parametri di emissione sonora della turbina Siemens-Gamesa 6.2-170, con potenza nominale di 6.2 MW e diametro del rotore di 170 m, rappresentativa di quella prevista in progetto. Si tratta di una macchina di ultima generazione, scelta in funzione delle caratteristiche anemologiche del sito in esame.


Ferme restando le caratteristiche dimensionali dell'aerogeneratore, la scelta definitiva potrà anche ricadere su un modello simile con migliori prestazioni di esercizio, qualora disponibile sul mercato prima del conseguimento dell'Autorizzazione Unica alla costruzione ed esercizio dell'impianto ai sensi dell'art. 12 del D.Lgs. 387/2003.

Si rimanda al Progetto definitivo ed agli altri elaborati dello Studio di impatto ambientale per informazioni impiantistiche di maggior dettaglio; saranno qui sottolineati i dati rilevanti ai fini della valutazione dell'impatto acustico.

4.2 Ubicazione dell'intervento e area di influenza

Più nel dettaglio, i 9 aerogeneratori sono distribuiti all'interno dei territori comunali di 2 centri urbani: BA01, BA02, BA03 e BA04 si trovano nella porzione sud-orientale del territorio comunale di Bauladu; PA05, PA06, PA07, PA08 e PA09 in quella sud-occidentale di Paulilatino.

Il tracciato del cavidotto a 30 kV ed i siti ipotizzati per la futura SE RTN 220 kV e Sottostazione Elettrica Utente (SEU) di trasformazione 220/30 kV si trovano anch'essi nel *Campidano di Oristano*. Cartograficamente, l'area del parco eolico è individuabile nella Carta Topografica d'Italia dell'IGMI in scala 1:25000 Foglio 515 Sez. III – Paulilatino, Foglio 514 Sez. II – San Vero Milis e Foglio 528 Sez. I – Oristano nord.

COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgeniarenewables@sorgenia.it	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 iat CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 9 di 77

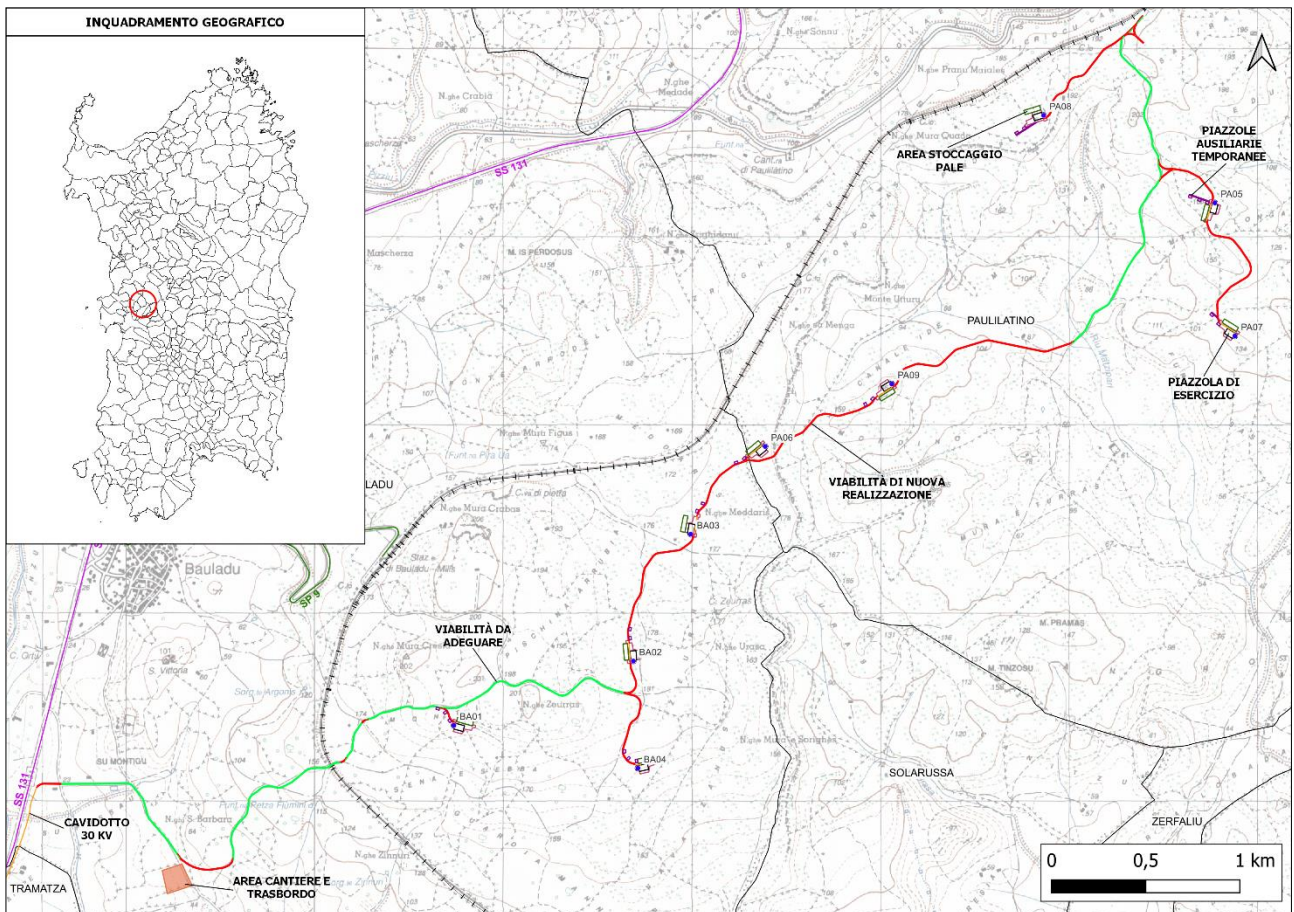



Figura 4.1 – Inquadramento geografico di intervento su IGMI 1:25000

COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgeniarenewables@sorgenia.it	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 iat CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 10 di 77

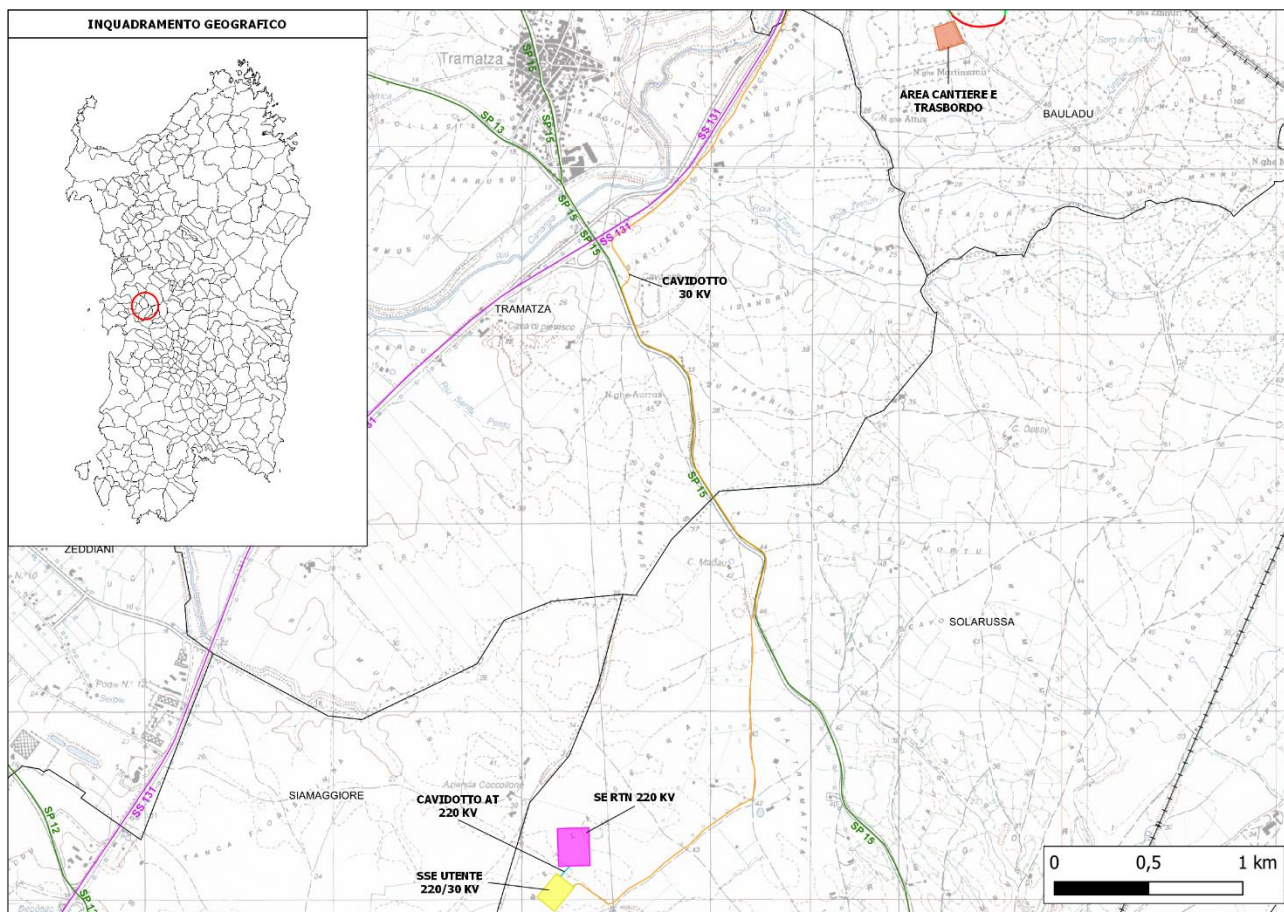



Figura 4.2 - Inquadramento geografico dei cavidotti, della SSE Utente 220/30 kV e della futura SE RTN 220 kV su IGMI 1:25000

Nella Carta Tecnica Regionale Numerica in scala 1:10000 alle sezioni 515130 – Bauladu, 514160 – San Vero Milis e 528040 – Zeddiani.

COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgeniarenewables@sorgenia.it	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 iat CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 11 di 77

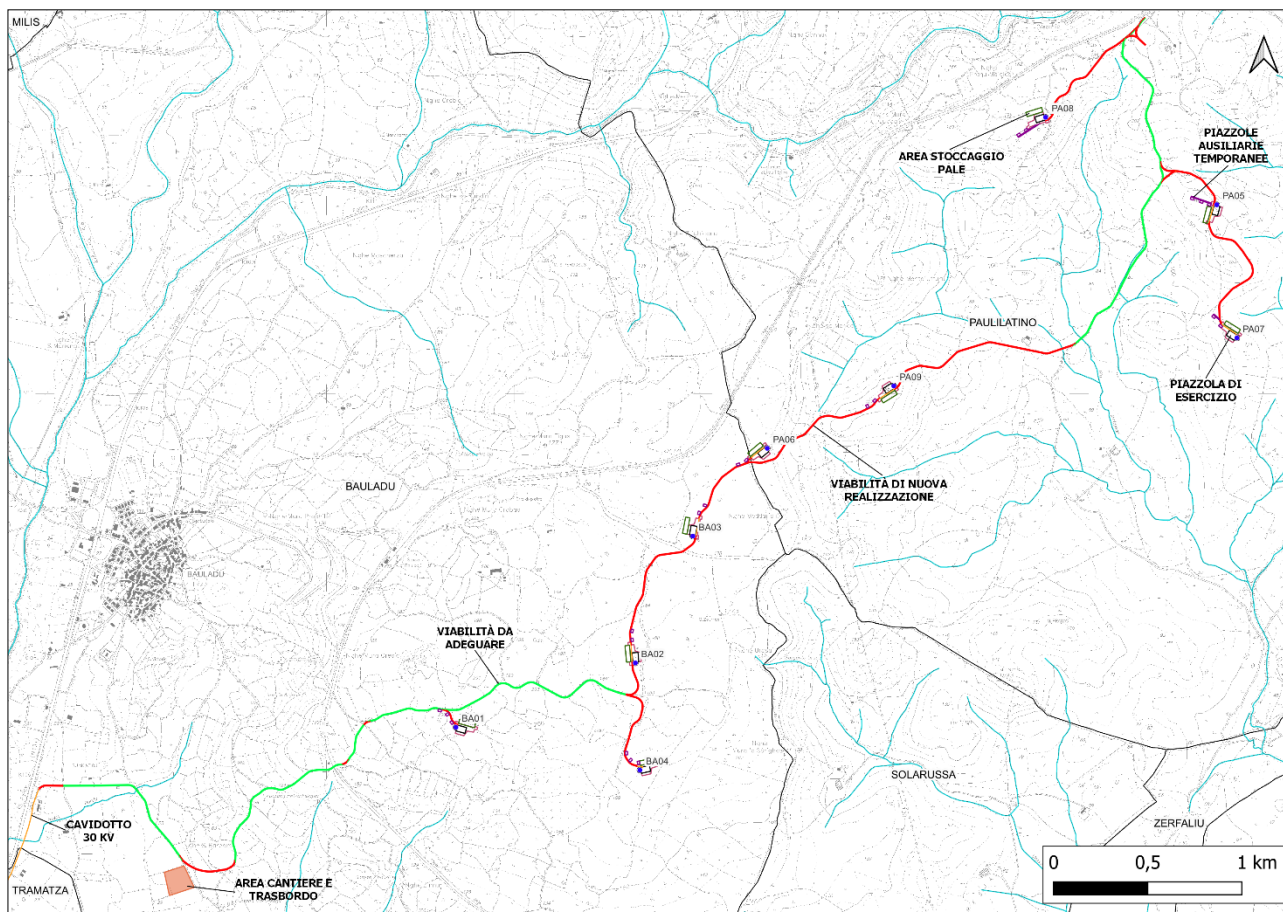



Figura 4.3 - Inquadramento geografico del parco eolico su CTR 1:10000

COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgeniarenewables@sorgenia.it	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 iat CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 12 di 77

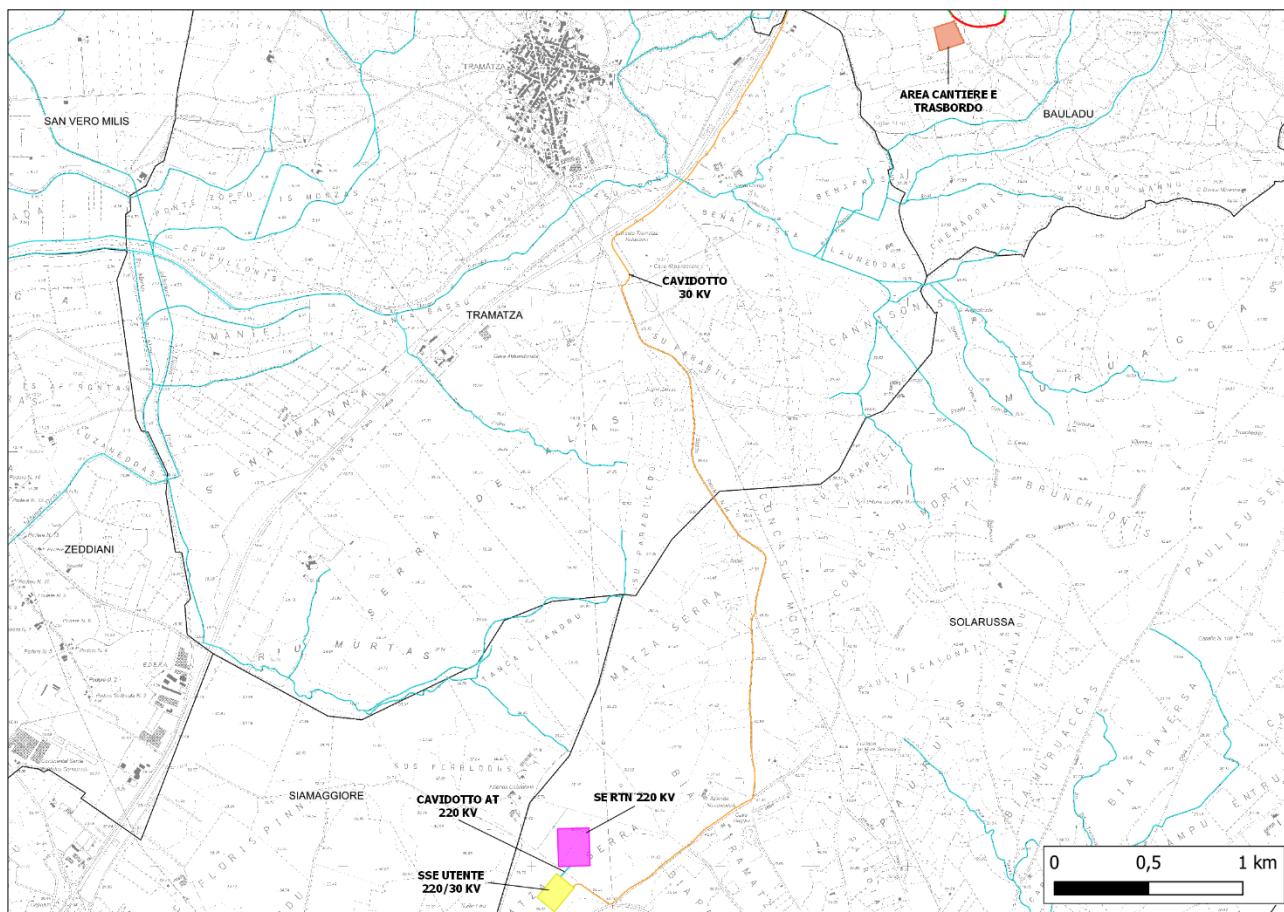




Figura 4.4 - Inquadramento geografico dei cavidotti, della SSE Utente 220/30 kV e della futura SE RTN 220 kV su CTR 1:10000

L'inquadramento degli aerogeneratori nei luoghi di intervento, secondo la toponomastica locale, è riportato in Tabella 4.2.

Sotto il profilo geomorfologico il territorio del *Campidano di Oristano* è a carattere prevalentemente pianeggiante; si tratta di una porzione strutturalmente integrata nella *Piana del Campidano* che si estende in direzione nord-ovest/sud-est, dal *Golfo di Cagliari* sino al *Golfo di Oristano*. Dal punto di vista geologico questa grande porzione dell'Isola è una fossa tettonica formata tra 4 e 2 milioni di anni fa dalla distensione di un sistema di faglie che hanno prodotto uno sprofondamento della crosta terrestre.

Sotto il profilo geomorfologico il territorio del *Guilcer*, prevalentemente collinare, è costituito dall'*Altopiano di Abbasanta* e dalla pianura sottostante dove scorre il *Fiume Tirso* e si trova il *Lago Omodeo*. Dal punto di vista geologico il basamento è sormontato dalle vulcaniti terziarie a chimismo calco-alcalino, rappresentate in questo settore da daciti e riocaciti ma anche da ignimbriti e lave che testimoniano un'attività vulcanica estremamente variabile, talvolta esplosiva, che ha prodotto depositi piroclastici pomiceo-cineritici visibili intorno al *Lago Omodeo*. Sui substrati più facilmente

COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgeniarenewables@sorgenia.it 	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 iat CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 13 di 77


erodibili si è modellato un paesaggio collinare dalle forme regolari e plastiche. L'esteso *plateau* di *Abbasanta*, una delle più interessanti manifestazioni vulcaniche legate alla tettonica distensiva che ha interessato la Sardegna tra il Pliocene ed il Pleistocene, interessa gran parte del territorio del *Guilcer*. La superficie dell'altopiano si sviluppa ad una quota variabile tra i 300 ed i 400 m e presenta un'elevata rocciosità che ha fortemente limitato lo sviluppo dell'attività agricola.

Gli aerogeneratori saranno installati assecondando l'andamento morfologico dell'altopiano secondo tre raggruppamenti con sviluppo arcuato - indicativamente secondo le direttrici nord-est/sud-ovest e nord-ovest/sud-est- così inquadrabili:

- il primo allineamento, a nord-est, è costituito da 3 aerogeneratori: PA08, PA05 e PA07, localizzati all'interno del territorio comunale di Paulilatino;
- il secondo allineamento è composto da 5 aerogeneratori: PA09 e PA06 nel comune di Paulilatino e BA03, BA02 e BA04 in territorio di Bauladu;
- infine, nella porzione più occidentale dell'impianto eolico è localizzato l'aerogeneratore BA01, all'interno dei confini amministrativi del territorio comunale di Bauladu.

Sotto il profilo dell'infrastrutturazione viaria, il sito è localizzato a sud-est del tratto della *Strada Statale 131 Carlo Felice* tra Tramatzu e Paulilatino e a sud della *Ex Strada Statale 131* che si innesta, poco a nord di Bauladu, sulla SS 131 e si sviluppa in direzione nord-est verso Paulilatino. Ad ovest dell'impianto corre, inoltre, la linea ferroviaria che collega i due centri urbani di Sassari e Cagliari. L'accesso all'area del parco eolico avverrà dalla SS 131, a circa 300 m a sud-est dell'abitato di Tramatzu, imboccando l'uscita Tramatzu-Solarussa e immettendosi nella SP 15 che conduce alla strada "Complanare est", avente tracciato parallelo alla SS 131.

L'esistente viabilità locale di accesso al sito eolico si sviluppa dalla località *Su Fossau* fino al raccordo di collegamento alla postazione BA01 per una lunghezza di circa 2000 m. Più nello specifico, si tratta di tratturi campestri che si estendono con un andamento piuttosto lineare e intercettano una serie di campi agricoli destinati prevalentemente al pascolo e alla coltivazione di foraggiere.

COMMITTENTE Sorgenja Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgenjarenewables@sorgenja.it	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 iat CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 14 di 77

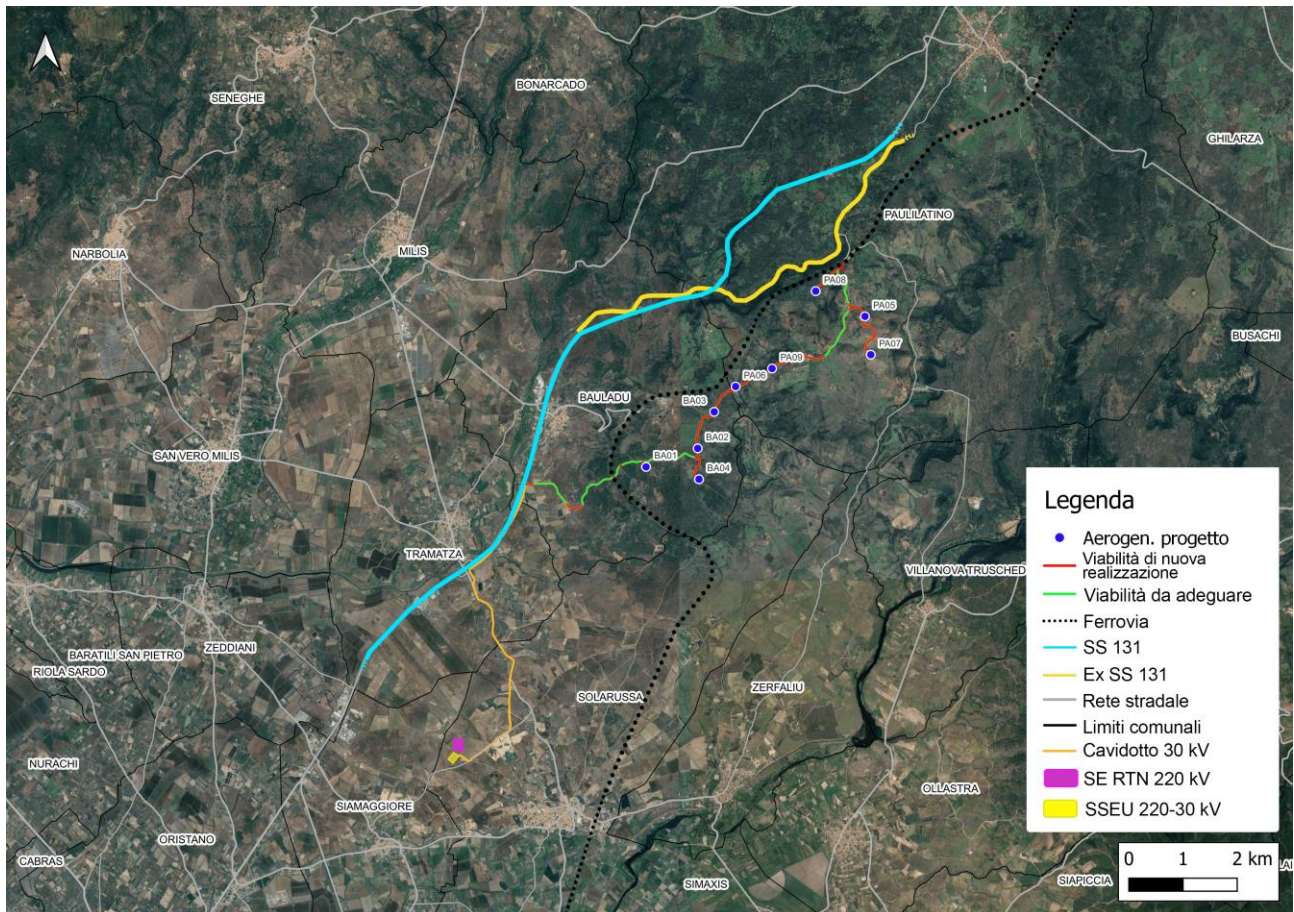


Figura 4.5 - Sistema della viabilità di accesso all'impianto

Rispetto al tessuto edificato degli insediamenti abitativi più vicini (SR-BP-RA5-7), il sito di intervento presenta, indicativamente, la collocazione indicata in .


COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgeniarenewables@sorgenia.it	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 iat CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 15 di 77

Tabella 4.1 Distanze degli aerogeneratori rispetto ai più vicini centri abitati

Centro abitato	Posizionamento rispetto al sito	Distanza minima dal sito (km)
Bauladu	O	1,5
Tramatza	O-S-O	3,3
Paulilatino	N-E	4,6
Villanova Truschedu	S-S-E	4,6
Zerfaliu	S	5
Solarussa	S-O	6,1
Milis	O-N-O	6,2
Fordongianus	S-E	6,9
Bonarcado	N-O	8,1
Busachi	E	12,1

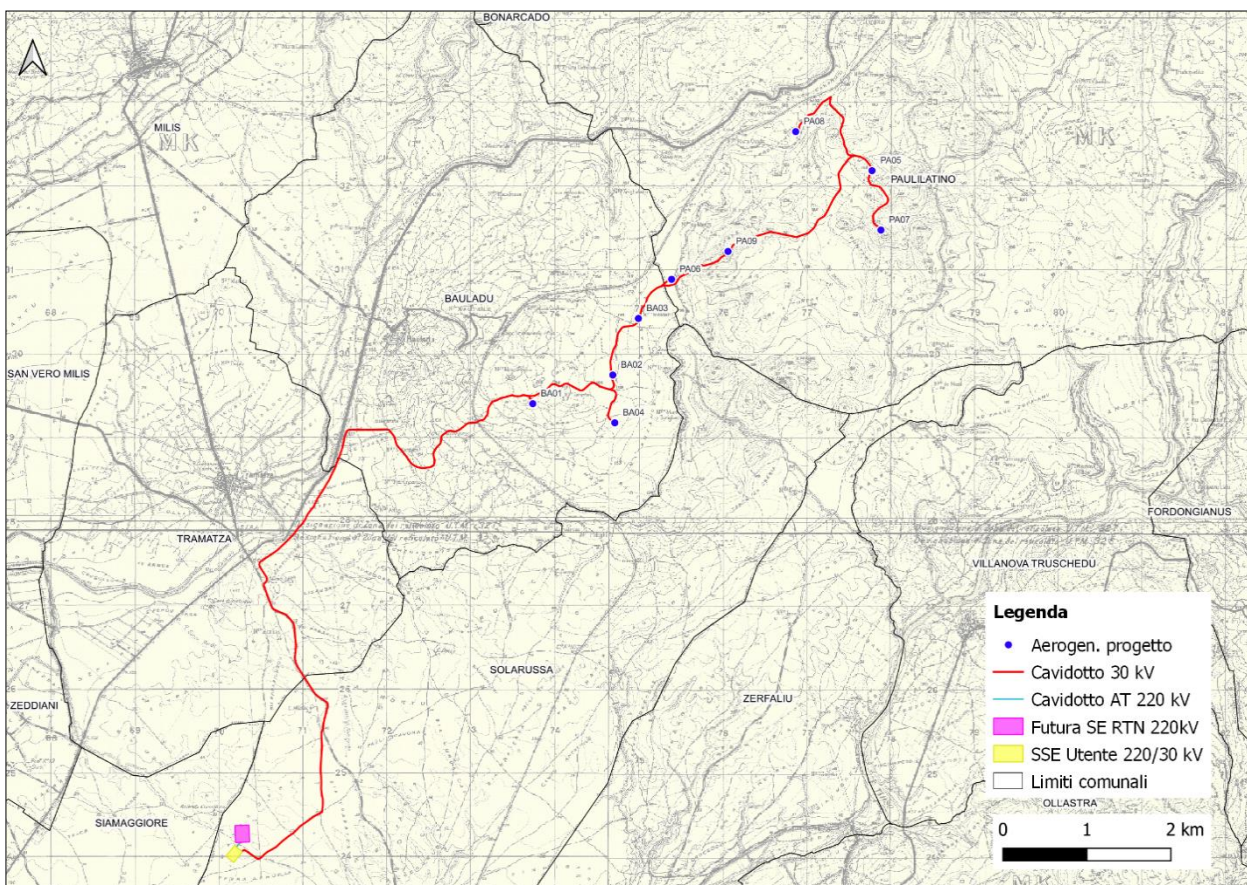


Figura 4.6 – Ubicazione delle opere in progetto su IGM storico

L'inquadramento catastale delle installazioni eoliche in progetto è riportato negli Elaborati SR-BP-TC4a e SR-BP-TC4b mentre l'inquadramento catastale del tracciato cavidotti è riportato negli Elaborati SR-BP-TE2a e SR-BP-TE2b.


COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgeniarenewables@sorgenia.it	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 iat CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 16 di 77



Tabella 4.2 – Inquadramento delle postazioni eoliche nella toponomastica locale

ID Aerogeneratore	Località
BA01	Monti
BA02	Zeurras
BA03	Meddaris
BA04	Zeurras
PA05	Matta Longa
PA06	Meddaris
PA07	M. Mola
PA08	Perdu Pintau
PA09	Canale Ide

Le coordinate degli aerogeneratori espresse nel sistema Gauss Boaga – Roma 40 sono le seguenti.


Tabella 4.3 - Coordinate aerogeneratori in Gauss Boaga – Roma 40

Aerogeneratore	X	Y
BA01	1 473 688	4 429 226
BA02	1 474 641	4 429 568
BA03	1 474 947	4 430 242
BA04	1 474 665	4 428 999
PA05	1 477 731	4 432 003
PA06	1 475 342	4 430 709
PA07	1 477 837	4 431 296
PA08	1 476 821	4 432 468
PA09	1 476 014	4 431 041

COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgeniarenewables@sorgenia.it 	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 iat CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 17 di 77

5 CARATTERISTICHE COSTRUTTIVE DEI LOCALI

Poiché l'impianto oggetto del presente studio non è confinato all'interno di un edificio o di un capannone, e non essendo presente alcuna significativa sorgente di rumore all'interno dei modesti fabbricati funzionali all'operatività dell'impianto (interni alla stazione elettrica di utenza), si ritiene tale punto non applicabile.

COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgeniarenewables@sorgenia.it	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 iat CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 18 di 77

6 SORGENTI RUMOROSE CONNESSE ALL'OPERA

6.1 Aspetti generali

Per quanto espresso al precedente paragrafo, le emissioni sonore riconducibili all'impianto eolico in progetto derivano sostanzialmente dal funzionamento degli aerogeneratori.


L'impianto sarà composto da n. 9 aerogeneratori della potenza nominale di 6.6 MW - operativamente limitata a 6.2 MW - per una potenza complessiva in immissione di 55.8 MW, nonché da tutte le opere e infrastrutture accessorie funzionali alla costruzione ed esercizio della centrale, compreso un sistema di accumulo elettrochimico (di seguito "BESS" – *Battery Energy Storage System*) costituito da batterie del tipo a litio, con potenza nominale di 15 MW.

Il tipo di aerogeneratore previsto ("aerogeneratore di progetto") è ad asse orizzontale con rotore tripala, le cui caratteristiche principali sono di seguito riportate:

- rotore tripala a passo variabile, di diametro di 170 m, posto sopravvento alla torre di sostegno, costituito da 3 pale generalmente in resina epossidica rinforzata con fibra di vetro e da mozzo rigido in acciaio;
- navicella in carpenteria metallica con carenatura in vetroresina e lamiera, in cui sono collocati il generatore elettrico, il moltiplicatore di giri, il trasformatore di macchina e le apparecchiature idrauliche ed elettriche di comando e controllo;
- torre di sostegno tubolare troncoconica in acciaio, avente altezza fino all'asse del rotore pari a 125 m;
- altezza complessiva massima fuori terra dell'aerogeneratore pari a 210 m;
- diametro massimo alla base del sostegno tubolare: ~5 m;
- area spazzata massima: 22.698 m².

6.1.1 Dati caratteristici

Posizione rotore:	sopravvento
Regolazione di potenza:	a passo variabile
Diametro rotore:	170 m
Area spazzata:	max 20.612 m ²
Direzione di rotazione:	senso orario
Temperatura di esercizio:	-20°C / +40°C
Velocità del vento all'avviamento:	min 3 m/s
Arresto per eccesso di velocità del vento:	25 m/s
Freni aerodinamici:	messa in bandiera totale

COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgeniarenewables@sorgenia.it	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 iat CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 19 di 77

Numero di pale: 3

Modalità di trasporto di tutti i componenti da porto navale a sito: mezzi di trasporto eccezionale standard/speciali aventi uno snodo ed il componente fissato al rimorchio in senso orizzontale.

Modalità trasporto singola pala da area di trasbordo al sito di installazione: mezzo speciale “blade lifter” per il sollevamento della pala fino ad un’inclinazione di 60° rispetto al suolo.

La curva di potenza della macchina tipo è illustrata in Figura 6.1.

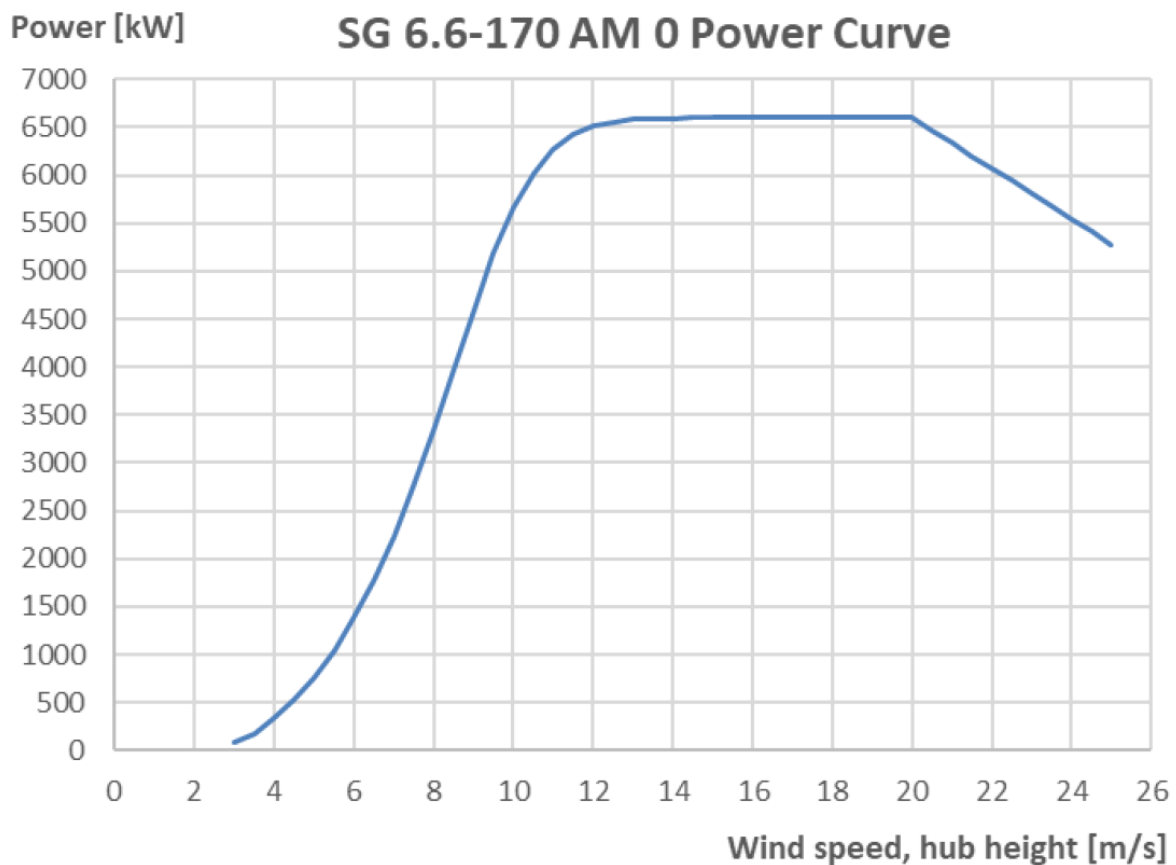


Figura 6.1 – Curva di potenza generatore tipo SG 6.6-170

Il modello di aerogeneratore considerato per le finalità progettuali è riferibile al Siemens-Gamesa SG 6.6-170 HH 125 m di potenza nominale 6.6 MW che verrà limitata operativamente a 6.2 MW, illustrato in Figura 6.2.



COMMITTENTE Sorigenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorigenirenewables@sorigenia.it	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 iat CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 20 di 77



Figura 6.2 – Aerogeneratore Siemens-Gamesa tipo SG 6.6-170

Le caratteristiche geometriche principali delle macchine sono illustrate in Figura 6.3.

COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgeniarenewables@sorgenia.it	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 iat CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 21 di 77

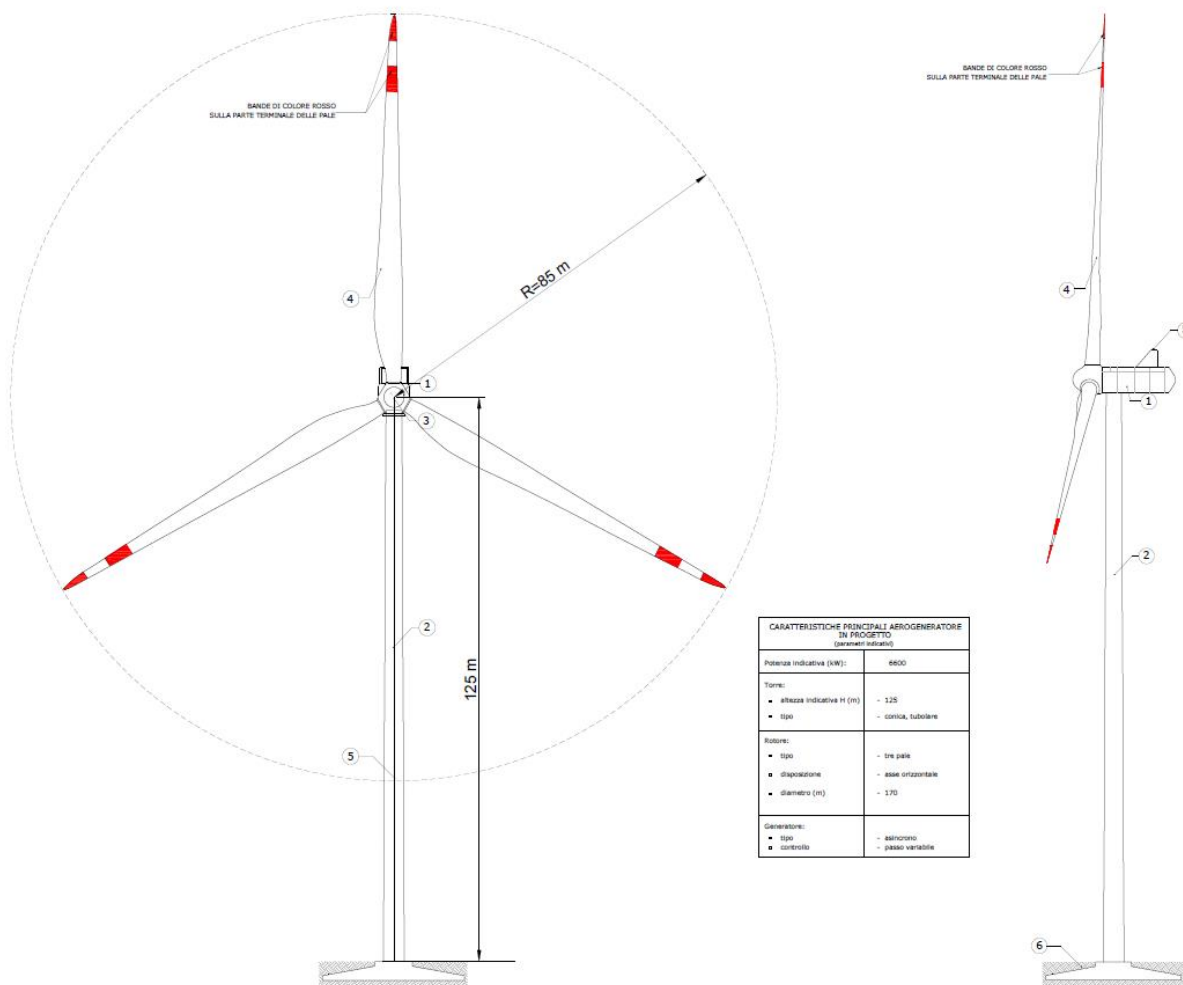




Figura 6.3 – Aerogeneratore tipo SG 6.6-170 altezza al mozzo (1) 125m, e diametro rotore (2) di 170m

I componenti principali dell'aerogeneratore sono i seguenti:

- il rotore;
- il generatore elettrico;
- il sistema di orientamento che consente la rotazione orizzontale del sistema motore;
- la gondola o navicella (carenatura che racchiude il sistema motore e gli ausiliari);
- la torre di sostegno;
- il trasformatore di macchina che modifica la tensione generata in quella di rete.

6.2 Caratteristiche di rumorosità

In generale, il rumore emesso da una turbina eolica è dovuto alla combinazione di due contributi principali: un primo contributo imputabile al movimento delle parti meccaniche ed un secondo contributo dovuto all'interazione della vena fluida con le pale del rotore in movimento (rumore

COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgeniarenewables@sorgenia.it 	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 iat CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 22 di 77

aerodinamico). Un'ulteriore, meno significativa, sorgente di rumorosità consegue al funzionamento del trasformatore di macchina BT/MT.

Le pale, in particolare, esercitano una resistenza aerodinamica al vento, producendo un'alterazione del campo di flusso atmosferico locale e generando regioni di scie e turbolenza connesse con variazioni locali della velocità e della pressione statica dell'aria; da ciò consegue la generazione di un campo sonoro libero che si sovrappone a quello già esistente a causa del flusso atmosferico e della sua interferenza con le strutture naturali dell'ambiente, quali la vegetazione e l'orografia. Rispetto al rumore aerodinamico, la rumorosità generata dalle parti meccaniche e dal trasformatore di macchina può ritenersi trascurabile; pertanto, ciascun aerogeneratore può essere considerato come una sorgente sonora puntuale posizionata ad un'altezza dal suolo pari a quella della torre di sostegno dell'aerogeneratore.



Per quanto riguarda la rumorosità delle turbine previste in progetto, si è fatto riferimento alle specifiche dell'aerogeneratore del tipo Siemens-Gamesa SG 6.2 – 170, assimilabile a quello in progetto, le cui caratteristiche di emissione sonora sono riportate in Appendice.

La Tabella 6.1 riporta le specifiche curve di potenza sonora in funzione della velocità del vento all'altezza del mozzo dell'aerogeneratore (v_{hub}), riferite alle condizioni standard di funzionamento della turbina.



Tabella 6.1: Livello di potenza sonora ponderato A dell'aerogeneratore SG 6.2 – 170 in modalità AM0 (condizioni di funzionamento standard)

Wind Speed [m/s]	Emissione acustica L_{WA}
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
Up to cut-out	106.0

Dall'analisi dei dati di emissione sonora (Tabella 6.1) si osserva che il livello di potenza sonora raggiunge il valore massimo in corrispondenza della velocità v_{hub} pari a 9 m/s mantenendosi costante fino alla velocità di 25 m/s, oltre la quale entrano in funzione i sistemi di frenatura e l'aerogeneratore viene bloccato per ragioni di sicurezza (cut-off).


COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgeniarenewables@sorgenia.it 	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 iat CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 23 di 77

Le condizioni di massima rumorosità dell'impianto, assunte come riferimento per le simulazioni sono, pertanto, da intendersi riferite ad una velocità del vento pari a 9 m/s a 125 metri dal suolo (v_{hub}).

COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgeniarenewables@sorgenia.it 	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 iat CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 24 di 77

7 ORARI DI ATTIVITÀ

Gli aerogeneratori che costituiranno il nuovo parco eolico non saranno sempre in funzione, ma si attiveranno solo in presenza del vento. In tali periodi potranno comunque funzionare nell'arco di tutta la giornata e, quindi, sia nel periodo diurno che in quello notturno.

COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgeniarenewables@sorgenia.it	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 iat CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 25 di 77

8 CLASSE ACUSTICA DELL'AREA

8.1 Legislazione nazionale

I limiti massimi di esposizione al rumore negli ambienti abitativi e nell'ambiente esterno sono stati definiti per la prima volta, in Italia, dal D.P.C.M. 01.03.91 (Limiti massimi di esposizione al rumore negli ambienti abitativi e nell'ambiente esterno), che ha istituito in Italia il criterio della classificazione del territorio comunale in zone, ognuna soggetta ad un diverso limite di rumorosità diurna e notturna. Sono poi stati emanati, in particolare, la L. 26.10.95 n. 447 (Legge quadro sull'inquinamento acustico), il D.P.C.M. 14.11.97 (Determinazione dei valori limite delle sorgenti sonore) e il D.M. 16.03.98 (Tecniche di rilevamento e di misurazione dell'inquinamento acustico).


La L. 26.10.95 n. 447 definisce l'inquinamento acustico come l'introduzione di rumore nell'ambiente abitativo o nell'ambiente esterno tale da provocare fastidio o disturbo al riposo e 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.

Sussiste una situazione di inquinamento acustico nei casi in cui non siano rispettati i livelli sonori ammissibili definiti dalle norme di legge.

La ripartizione del territorio comunale in classi acustiche, definita dal D.P.C.M. 14.11.1997, è riportata in Tabella 8.1

Tabella 8.1: Ripartizione del territorio comunale in classi acustiche (D.P.C.M. 14.11.97, art. 1)

CLASSE	DEFINIZIONE
I	Aree particolarmente protette: rientrano in questa classe le aree nelle quali la quiete rappresenta un elemento di base per la loro utilizzazione: aree ospedaliere, scolastiche, aree destinate al riposo ed allo svago, aree residenziali rurali, aree di particolare interesse urbanistico, parchi pubblici, ecc.
II	Aree destinate ad uso prevalentemente residenziale: rientrano in questa classe le aree urbane interessate prevalentemente da traffico veicolare locale, con bassa densità di popolazione, con limitata presenza di attività commerciali ed assenza di attività industriali e artigianali.
III	Aree di tipo misto: rientrano in questa classe le aree urbane interessate da traffico veicolare locale o di attraversamento, con media densità di popolazione, con presenza di attività commerciali, uffici, con limitata presenza di attività artigianali e con assenza di attività industriali; aree rurali interessate da attività che impiegano macchine operatrici.
IV	Aree di intensa attività umana: rientrano in questa classe le aree urbane interessate da intenso traffico veicolare, con alta densità di popolazione, con elevata presenza di attività commerciali e uffici, con presenza di attività artigianali; le aree in prossimità di strade di grande comunicazione e di linee ferroviarie; le aree portuali, le aree con limitata presenza di piccole industrie.

COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgeniarenewables@sorgenia.it	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 iat CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 26 di 77

V	Aree prevalentemente industriali: rientrano in questa classe le aree interessate da insediamenti industriali e con scarsità di abitazioni.
VI	Aree esclusivamente industriali: rientrano in questa classe le aree esclusivamente interessate da attività industriali e prive di insediamenti abitativi.

In Tabella 8.2 sono riportati i valori limite di emissione stabiliti dal D.P.C.M. 14.11.97. Un valore limite di emissione è definito come il valore massimo di rumore che può essere emesso da una sorgente sonora, misurato in prossimità della sorgente stessa. In base al decreto (art. 2, comma 3), i rilevamenti e le verifiche relativi al rispetto dei valori limite di emissione sono effettuati in corrispondenza degli spazi utilizzati da persone e comunità.

Tabella 8.2: Valori limite di emissione (D.P.C.M. 14.11.97, art. 2) Leq in dBA

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

Nella Tabella 8.3 e nella Tabella 8.4 sono riportati, rispettivamente, i **valori limite assoluti di immissione** e i **valori di qualità** stabiliti dal D.P.C.M. 14.11.97.

Il livello che si confronta con i valori suddetti è il **livello di rumore ambientale** L_A , del quale è già stata richiamata la definizione.


COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgeniarenewables@sorgenia.it	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 iat CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 27 di 77

Tabella 8.3: Valori limite di immissione (D.P.C.M. 14.11.97, art. 3) Leq in dBA

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

Tabella 8.4: Valori limite di immissione (D.P.C.M. 14.11.97, art. 7) Leq in dBA



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

Il D.P.C.M. 14.11.97 (art. 4, comma 1) definisce, inoltre, i valori limite differenziali di immissione, pari a 5 dB per il periodo di riferimento diurno (dalle 06.00 alle 22.00) e a 3 dB per il periodo di riferimento notturno (dalle 22.00 alle 06.00).

I valori limite differenziali di immissione si applicano all'interno degli ambienti abitativi, con l'esclusione delle aree classificate nella Classe VI (aree esclusivamente industriali).

Il parametro da confrontare con il suddetto limite differenziale è il livello differenziale di rumore LD, definito come differenza tra il livello di rumore ambientale LA e il livello di rumore residuo LR (D.M. 16.03.98, allegato A, punto 13).

Il livello di rumore residuo LR è definito dal D.M. 16.03.98 (allegato A, punto 12) come il livello continuo equivalente di pressione sonora ponderato «A», che si rileva quando si esclude la specifica sorgente disturbante. Deve essere misurato con le identiche modalità impiegate per la misura del rumore ambientale e non deve contenere eventi sonori atipici.

COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgeniarenewables@sorgenia.it 	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 iat CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 28 di 77

Nel caso dei Comuni che non abbiano ancora provveduto in merito, in attesa della suddivisione del territorio comunale nelle zone di cui alla Tabella 8.1 si applicano per le sorgenti sonore fisse i limiti di accettabilità riportati in Tabella 8.5.

Tabella 8.5: Limiti di accettabilità (D.P.C.M. 01.03.91, art. 6). Leq in dBA

Zonizzazione	Tempi di riferimento	
	Diurno (06.00-22.00)	Notturno (22.00-06.00)
Tutto il territorio nazionale	70	60
Zona A (D.M. n. 1444/68) (*)	65	55
Zona B (D.M. n. 1444/68) (*)	60	50
Zona esclusivamente industriale	70	70
(*) Zone di cui all'art. 2 del decreto ministeriale 2 aprile 1968		
57		

8.2 Classificazione acustica comunale



L'area di influenza acustica dell'impianto eolico interessa i Comuni di Bauladu e Paulilatino, dove è prevista l'installazione degli aerogeneratori e dove sono ubicati i ricettori di interesse per le presenti valutazioni previsionali di impatto acustico.

Alla data di predisposizione del presente studio, nessuno dei due comuni è dotato di Piano di Classificazione Acustica (PCA) elaborato ai sensi dell'art. 6, comma 1, lettera a), della Legge 447/95.

In attesa della suddivisione del territorio comunale nella Classi acustiche, si applicano per le sorgenti sonore fisse i limiti di accettabilità indicati in Tabella 8.6, validi in tutto il territorio nazionale (art. 6 del D.P.C.M. 01.03.91).

Tabella 8.6: Limiti applicabili al caso di studio per i fabbricati in territorio comunale di Paulilatino e Bauladu

Zonizzazione	Limite diurno Leq (A)	Limite notturno Leq (A)
Tutto il territorio nazionale	70	60
Zona A (*)	65	55
Zona B (*)	60	50
Zona esclusivamente industriale	70	70

COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgienarenewables@sorgenia.it 	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 iat CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 29 di 77

9 RICETTORI NELL'AREA DI STUDIO

Per le finalità del presente studio, con l'intento di meglio inquadrare i criteri di individuazione dei potenziali edifici sensibili (o ricettori) del proposto impianto eolico, si ritiene opportuno richiamare i contenuti della D.G. Regione Sardegna n. 59/90 del 27/11/2020 (*Individuazione delle aree non idonee all'installazione di impianti alimentati da fonti energetiche rinnovabili*) e segnatamente il punto 4.3.3 dell'Allegato e) "*Distanze di rispetto dagli insediamenti rurali*".

"Al fine di limitare gli impatti visivi, acustici e di ombreggiamento, ogni singolo aerogeneratore dovrà rispettare una distanza pari a:

- *300 metri da corpi aziendali ad utilizzazione agro-pastorale in cui sia accertata la presenza continuativa di personale in orario diurno (h. 6.00 – h. 22.00);*
- *500 metri da corpi aziendali ad utilizzazione agro-pastorale in cui sia accertata la presenza continuativa di personale in orario notturno (h. 22.00 – 6.00), o case rurali ad utilizzazione residenziale di carattere stagionale;*
- *500 metri da nuclei e case sparse nell'agro, destinati ad uso residenziale, così come definiti all'art. 82 delle NTA del PPR."*

Secondo tale impostazione, pertanto, possono individuarsi le seguenti categorie di edifici:

Cat. 1 – case rurali ad utilizzazione residenziale (Categoria catastale A);

Cat. 2a - corpi aziendali ad utilizzazione agro-pastorale in cui sia accertata la presenza continuativa di personale in orario notturno;


Cat. 2b - corpi aziendali ad utilizzazione agro-pastorale in cui sia accertata la presenza continuativa di personale in orario diurno;

Cat. 3 - fabbricati ad utilizzazione agro-pastorale con presenza discontinua di personale;

Cat. 4 - fabbricati di supporto alle attività agricole (ricoveri, depositi, stalle);

Cat. 5 - ruderi/fabbricati in abbandono.

Muovendo da tale classificazione, al fine di procedere all'individuazione di potenziali ricettori nelle aree più direttamente interessate dalle installazioni eoliche, ricomprese entro una distanza massima di 1000 m dalle postazioni di macchina, si è proceduto ad una individuazione complessiva dei fabbricati con l'ausilio della cartografia ufficiale di riferimento (Carta Tecnica Regionale in scala 1:10.000). Successivamente si è proceduto a verificarne l'effettiva esistenza e consistenza dall'esame di foto aeree e satellitari nonché attraverso specifici sopralluoghi sul campo. In tal modo sono state acquisite le necessarie informazioni preliminari sulle caratteristiche tipologico-costruttive e le condizioni di utilizzo degli edifici. Per completezza di analisi sono stati inclusi nel censimento anche quei fabbricati che, in modo manifesto, non presentavano caratteristiche di potenziali ambienti

COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgeniarenewables@sorgenia.it	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 iat CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 30 di 77

abitativi (p.e. ruderi o depositi). A valle di tali riscontri, è stata inoltre accertata la categoria catastale di appartenenza degli edifici, laddove disponibile.

L'elaborato SR-BP-RA11 (*Report fabbricati censiti*) riporta l'individuazione degli edifici in accordo con la metodologia precedentemente indicata. Nel Report è contenuto inoltre lo stralcio della ripresa aerea zenitale, la categoria catastale di appartenenza ed una fotografia prospettica dei fabbricati.

Il censimento ha condotto ad individuare n. 84 edifici, o complessi di fabbricati agricoli; tra questi è stata riscontrata la prevalente presenza di corpi edilizi a servizio di attività dei settori terziario e commerciale, come: negozi e botteghe, magazzini e locali di deposito o immobili speciali a destinazione produttiva o terziaria. La frequentazione di tali edifici è saltuaria e, in prossimità dell'area di impianto, principalmente legata alle esigenze di conduzione dei fondi agricoli. È stata inoltre verificata la presenza di: 6 edifici con categoria catastale A (abitazioni), due con categoria E (immobili appartenenti a categorie particolari a uso pubblico o di interesse collettivo) e sette con categoria F (unità immobiliari urbane a cui non è associata alcuna rendita catastale).

I restanti edifici individuati al momento della ricognizione dei fabbricati entro i 1000 metri dagli aerogeneratori in progetto, non sono accatastati come Fabbricati quindi la loro destinazione catastale riportata nel "Report dei fabbricati" e quella del "Catasto Terreni".

Ai fini dell'individuazione dei ricettori di interesse per le finalità del presente Studio previsionale di impatto acustico, in accordo con gli enunciati criteri della DGR 59/90 del 2020, si è pervenuti a individuare come appartenenti alla Categoria 1 gli edifici catastalmente classificati come A4 (Abitazioni di tipo popolare) e A3 (Abitazioni di tipo economico), assumendo prudenzialmente la presenza continuativa di persone in periodo diurno e notturno.

Nella Tabella 9.1 sono riportate le caratteristiche dei ricettori presi in considerazione per le verifiche previste dalla normativa mentre la Tabella 9.2 riporta un quadro sinottico delle distanze degli aerogeneratori in progetto rispetto ai ricettori individuati.

Tabella 9.1: fabbricati di interesse ai fini delle valutazioni previsionali di impatto acustico

Fabbricato	Comune	Categoria Catastale	Categoria ex DGR 59/90
F06	Bauladu	A4	Cat. 1
F07	Bauladu	A4	Cat. 1
F14	Bauladu	A3	Cat. 1
F66	Paulilatino	A4	Cat. 1
F89	Paulilatino	A3	Cat. 1
F91	Paulilatino	A3	Cat. 1



COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgeniarenewables@sorgenia.it 	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 iat CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 31 di 77

Tabella 9.2: Potenziali recettori rappresentativi esposti alla rumorosità dell'impianto eolico, ubicati entro una distanza di 1.000 m dagli aerogeneratori in progetto

Ricettore	Comune	Coordinate GB Est	Coordinate GB Nord	WTG più prossimo	Classe acustica	Limiti di immissione	
						Diurno	Notturmo
F06	Bauladu	1476821	4432468	BA01	Tutto Territorio Nazionale	70	60
F07	Bauladu	1476821	4432468	BA01	Tutto Territorio Nazionale	70	60
F14	Bauladu	1476821	4432468	BA03	Tutto Territorio Nazionale	70	60
F66	Paulilatino	1476821	4432468	PA08	Tutto Territorio Nazionale	70	60
F89	Paulilatino	1477116	4430710	PA07	Tutto Territorio Nazionale	70	60
F91	Paulilatino	1478419	1478419	PA07	Tutto Territorio Nazionale	70	60

L'esame della Tabella 9.3 mette in evidenza come i fabbricati con destinazione abitativa siano tutti ubicati a distanze superiori ai 500 metri dagli aerogeneratori in progetto, in accordo con gli indirizzi contenuti nella DGR 59/90 del 2020.

La soluzione progettuale proposta si ritiene del tutto in linea, e più cautelativa, con le misure di mitigazione indicate all'Allegato 4, paragrafo 5.3 del D.M. 10 settembre 2010 (*"Linee guida per l'autorizzazione degli impianti alimentati da fonti rinnovabili"*), ove si suggerisce una *"minima distanza di ciascun aerogeneratore da unità abitative munite di abitabilità, regolarmente censite e stabilmente abitate, non inferiore ai 200m"*.

Nello stesso Decreto 10 settembre 2010 (*"Linee guida per l'autorizzazione degli impianti alimentati da fonti rinnovabili"*) si precisa, inoltre, che *"[...] la distanza più opportuna tra i potenziali corpi ricettori ed il parco eolico dipende dalla topografia locale, dal rumore di fondo esistente, nonché dalla taglia del progetto da realizzare"*.

Tale scelta è pertanto lasciata al progettista sulla base dell'osservanza dei limiti di rumorosità previsti dalla normativa vigente (*"E' opportuno eseguire i rilevamenti prima della realizzazione dell'impianto per accertare il livello di rumore di fondo e, successivamente, effettuare una previsione dell'alterazione del clima acustico prodotta dall'impianto, anche al fine di adottare possibili misure di mitigazione dell'impatto sonoro, dirette o indirette, qualora siano riscontrati livelli di rumorosità ambientale non compatibili con la zonizzazione acustica comunale, con particolare riferimento ai ricettori sensibili"*).

Per gli altri fabbricati, rispetto a cui non è ipotizzabile una presenza continuata di personale, la predetta D.G.R. non indica specifiche distanze di rispetto.



COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgeniarenewables@sorgenia.it	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 iat CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 32 di 77

Tabella 9.3: Distanze in metri degli aerogeneratori in progetto rispetto ai fabbricati rappresentativi individuati

Fabbricato	BA01	BA02	BA03	BA04	PA05	PA06	PA07	PA08	PA09
F06	892	1.430	1.635	1.603	1.252	2.112	2.588	4.226	2.854
F07	936	1.416	1.589	1.615	1.177	2.054	2.515	4.155	2.794
F14	1.092	826	766	1.256	801	1.248	1.881	3.448	1.996
F66	5.236	4.358	3.655	4.843	3.817	3.045	2.452	784	2.345
F89	3.736	2.726	2.219	2.990	1.433	1.774	930	1.784	1.150
F91	4.913	3.903	3.487	4.061	1.614	3.083	951	2.503	2.457

COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgienarenewables@sorgenia.it	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 33 di 77

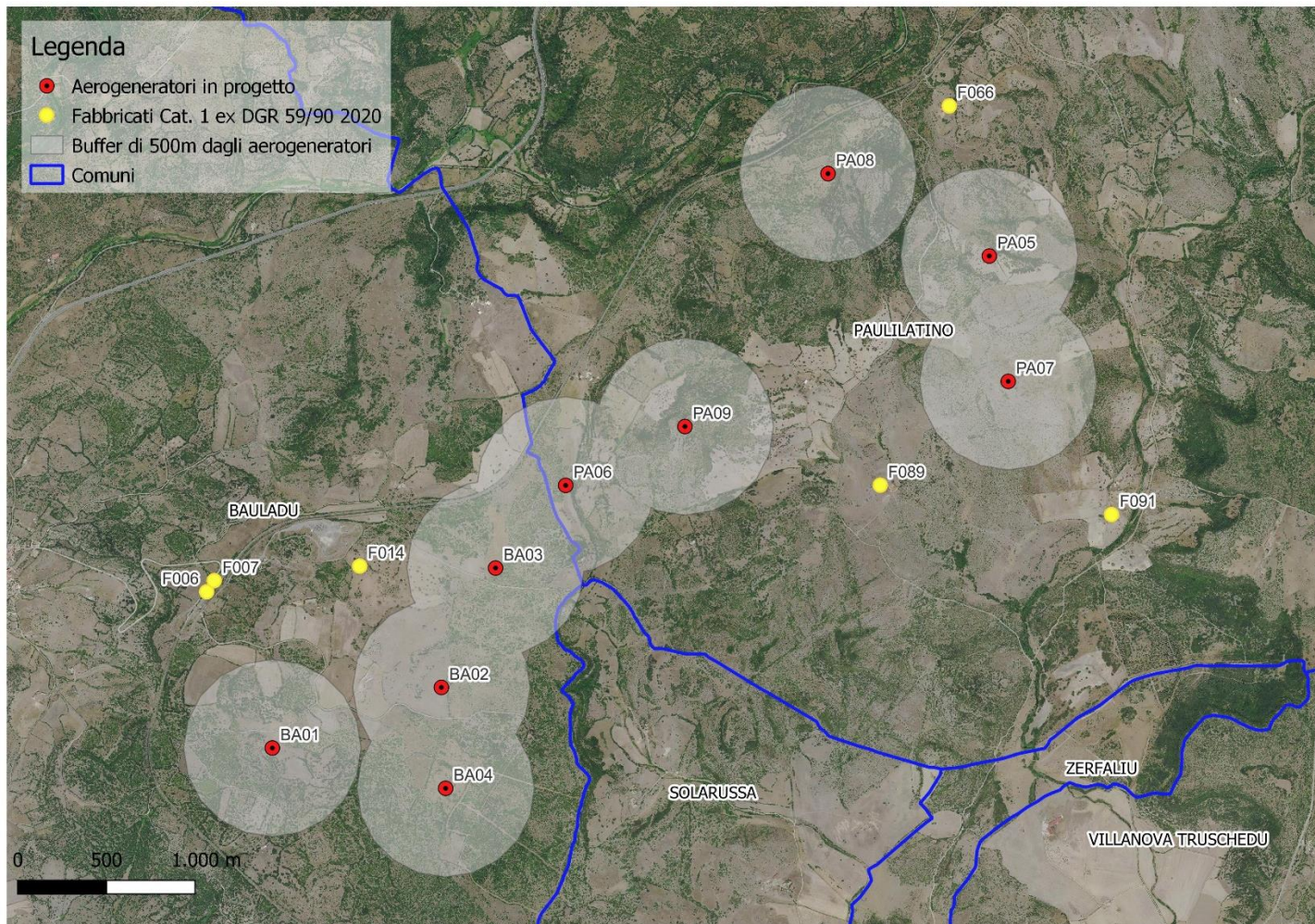






Figura 9.1: Individuazione planimetrica dei ricettori rappresentativi per l'analisi di impatto acustico

COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgeniarenewables@sorgenia.it 	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 iat CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 34 di 77

10 PRINCIPALI SORGENTI SONORE GIÀ PRESENTI NELL'AREA DI STUDIO

Nell'area direttamente interessata dall'impianto in progetto non sono presenti sorgenti sonore significative; il territorio in cui sono ubicati gli aerogeneratori è attraversato da un tratto ferroviario, nonché da strade rurali a bassissimo traffico veicolare nel periodo di riferimento notturno e sul lato ovest da un tratto di SS 131.

COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgeniarenewables@sorgenia.it 	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 iat CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 35 di 77

11 CALCOLO PREVISIONALE DEI LIVELLI SONORI GENERATI DALL'OPERA NEI CONFRONTI DEI RICETTORI E DELL'AMBIENTE CIRCOSTANTE

11.1 Premessa

Come evidenziato in sede introduttiva, il campo sonoro determinato dal funzionamento degli aerogeneratori è stato dapprima stimato mediante un modello di simulazione basato sugli algoritmi contenuti nella norma ISO 9613-2 e quindi utilizzabile per le valutazioni di impatto acustico che richiedono il calcolo della propagazione del rumore in ambiente esterno.

Ai fini della stima dei livelli sonori in corrispondenza dei ricettori individuati nell'area di influenza dell'impianto eolico, l'analisi previsionale è stata integrata dalle risultanze del modello di propagazione Nord 2000, avuto riguardo delle indicazioni sulla scelta dei modelli di propagazione contenute nelle Linee Guida per la valutazione e il monitoraggio dell'impatto acustico degli impianti eolici pubblicate dall'ISPRA nel 2013.

11.2 Ricostruzione del campo sonoro con il modello Windpro-DECIBEL basato sulla UNI 9613-2:2006



La stima del campo sonoro determinato dal funzionamento degli aerogeneratori è stata condotta mediante il programma di calcolo Windpro-DECIBEL, appositamente studiato per la modellizzazione del campo acustico generato da impianti eolici.

Il modello consente di calcolare le emissioni sonore imputabili ad un impianto eolico e di verificare il rispetto dei limiti stabiliti dalla normativa vigente in materia di inquinamento acustico.

Per quanto concerne il metodo di calcolo, il modello si basa sul metodo prescritto dalla norma ISO 9613-2:1996 (*Attenuation of sound during propagation outdoors – Part 2: General method of calculation*), adottata dall'UNI nella versione in lingua italiana UNI ISO 9613-2:2006 (*Attenuazione sonora nella propagazione all'aperto – Part 2: Metodo generale di calcolo*). La sopraccitata norma, pertanto, possiede anche lo status di norma nazionale italiana.

Il modello consente la visualizzazione dei risultati attraverso la restituzione della mappa delle curve isovalore corrispondenti al campo acustico generato dall'impianto eolico e calcola il campo del livello di pressione sonora equivalente ponderato "A" generato da un impianto eolico, con la possibilità di tenere in considerazione, secondo gli algoritmi presenti nella norma ISO 9613, i seguenti effetti:

- divergenza geometrica;
- assorbimento atmosferico;
- effetto del suolo;
- presenza di schermi singoli o doppi;
- presenza di zone edificate, industriali, alberate.

COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgeniarenewables@sorgenia.it 	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 iat CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 36 di 77

Il programma, infine, permette di introdurre nel modello di calcolo il livello del rumore residuo, consentendo di effettuare la verifica previsionale in merito al rispetto del criterio differenziale, in corrispondenza di eventuali ricettori presenti in prossimità dell'impianto eolico. Nel caso di ricettori rappresentati da centri abitati, il programma consente di introdurre un ricettore areale rappresentato dalle coordinate corrispondenti al baricentro dell'area individuata come ricettore.

11.2.1 Orografia

L'area in cui sarà realizzato l'intervento presenta una morfologia debolmente ondulata che localmente può influenzare la propagazione delle onde sonore. La simulazione è stata pertanto effettuata introducendo nel modello l'orografia dell'area.

11.2.2 Effetto suolo

Il coefficiente di attenuazione atmosferica dipende fortemente dalla frequenza del suono, dalla temperatura ambiente e dall'umidità relativa dell'aria, e soltanto debolmente dalla pressione ambiente. Per il calcolo dei livelli di rumore ambientale, il coefficiente di attenuazione atmosferica dovrebbe essere basato sui valori medi delle condizioni climatiche ambientali del luogo. I calcoli mediante il programma di simulazione sono stati effettuati nelle condizioni standard della norma ISO 9613, pertanto, nelle seguenti condizioni climatiche:

- Temperatura = 10°C;
- Umidità relativa = 70%.



Tali condizioni possono essere assunte come rappresentative delle condizioni climatiche medie. Si ritiene opportuno evidenziare che, rispetto alle condizioni estive, quando l'effetto di attenuazione per assorbimento in atmosfera è maggiore, tale situazione è meno favorevole.

11.3 Il modello Nord2000

Di seguito si riporta la descrizione del modello di propagazione sonora Nord2000 fornita nelle "Linee Guida per la valutazione e il monitoraggio dell'impatto acustico degli impianti eolici" elaborate da ISPRA nel 2013.

Il modello di propagazione sonora Nord2000 è stato sviluppato a partire dal 1996 dalla società danese Delta, su iniziativa del Consiglio Nordico dei Ministri, organo istituzionale di cooperazione intergovernativa che dal 1971 coinvolge Danimarca, Finlandia, Islanda, Norvegia and Svezia. Lo scopo del progetto era quello di implementare una nuova generazione di metodi di previsione del rumore ambientale sulla base dei risultati ottenuti dai precedenti modelli degli anni '70 e dei primi anni '80, abbandonando l'approccio empirico ed utilizzando algoritmi teorici di calcolo in banda di frequenza.

Il modello di propagazione Nord2000 presenta delle differenze e delle caratteristiche aggiuntive rispetto al modello di propagazione proposto dalla norma ISO 9613-2, che risulta oggi il metodo di

COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgeniarenewables@sorgenia.it 	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 iat CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 37 di 77

calcolo più largamente utilizzato, adottato anche a livello internazionale da molti regolamenti legislativi e standard tecnici per una grande varietà di sorgenti, tra cui anche gli aerogeneratori. Proprio per questi ultimi, il modello Nord2000 presenta delle peculiarità aggiuntive che lo rendono meglio adattabile al caso specifico (ISPRA, 2013). Di seguito si riportano le caratteristiche comuni e le differenze sostanziali tra i due modelli.

Entrambi i modelli operano per sorgenti puntiformi e possono estendere il concetto di sorgente puntiforme alle sorgenti lineari e areali. Il calcolo eseguito con il modello Nord2000 comprende le bande di terzi d'ottava di frequenze centrali comprese tra 25 Hz e 10 kHz e risulta quindi più dettagliato rispetto al calcolo con modello ISO, il quale viene effettuato in bande d'ottava con frequenze centrali comprese tra 63 Hz e 8kHz: il Nord2000 comprende sia un intervallo più ampio dello spettro dell'udibile, sia una maggiore risoluzione spettrale, con un numero di valori dei livelli di banda che risulta all'incirca il triplo rispetto ai valori in ottava.



Dal punto di vista dei contributi di attenuazione nel percorso di propagazione sonora, caratteristiche comuni ad entrambi i modelli sono la divergenza geometrica, calcolata ovviamente con la legge propria della sorgente puntiforme, e l'attenuazione da parte dell'atmosfera, basata sui valori in funzione della distanza dettati dalla norma ISO 9613-1.

L'attenuazione del suolo viene invece calcolata in modo differente dai due modelli, adottando il Nord2000 un approccio analitico più complesso.

Oltre al calcolo in queste condizioni moderatamente favorevoli, la norma propone un calcolo dei livelli a lungo termine, in modo da tenere conto della varietà di condizioni meteo che si presentano durante un arco di tempo lungo, dell'ordine di molti mesi o di un anno. A tale scopo viene introdotto un termine di correzione meteorologica sul lungo periodo Cmet che tiene conto della percentuale del periodo in cui si verificano condizioni meteorologiche favorevoli o meno alla propagazione del suono, calcolato sulla base delle statistiche meteorologiche del sito in funzione della disposizione geometrica di sorgente e ricevitore.

Il Nord2000 presenta un approccio molto più sofisticato riguardo alle condizioni meteo; le variabili prese in considerazione dal modello di propagazione sono:

- velocità media del vento nella direzione di propagazione e altezza alla quale il valore si riferisce;
- deviazione standard della variazione della velocità del vento;
- temperatura del terreno;
- gradiente medio di temperatura;
- deviazione standard della variazione del gradiente di temperatura;
- intensità della turbolenza dovuta rispettivamente al vento e alla temperatura;
- umidità relativa dell'aria.

COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgeniarenewables@sorgenia.it 	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 iat CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 38 di 77



Data la difficoltà a procedere alla stima di più parametri tra quelli sopra riportati, per alcuni di essi, in mancanza di dati specifici, il modello impone dei valori costanti appropriati (deviazione standard della velocità del vento e del gradiente di temperatura e parametri di intensità della turbolenza) mentre altri sono dedotti indirettamente basandosi su una serie di descrizioni appropriate che corrispondono ognuna a valori specifici (gradiente di temperatura).

Per tenere conto degli effetti meteorologici il modello considera il percorso dei raggi sonori e la curvatura che questi subiscono per effetto della variazione di velocità o della rifrazione dell'aria. Di conseguenza, il modello di propagazione Nord2000 consente il calcolo dei livelli sonori sia in condizioni sottovento che sopravvento, calcolando le zone di concentrazione dei raggi sonori e di ombra acustica. Come già accennato, questa caratteristica è riconosciuta di fondamentale utilità nel caso degli aerogeneratori, soprattutto per quanto riguarda il calcolo previsionale dei livelli effettuato in fase di valutazione preventiva.

La curvatura dei raggi sonori lungo il percorso di propagazione è tenuta in considerazione anche nel caso di presenza di schermature, a differenza del modello ISO in cui vengono valutate solo le condizioni geometriche e non quelle meteorologiche.

Infine, un aspetto parimenti importante dal punto di vista dell'applicabilità di tali modelli al caso specifico delle turbine eoliche, riguarda l'altezza della sorgente e la distanza limite per la loro applicazione, che nel caso specifico raggiungono entrambi valori molto elevati (100 m e oltre per l'altezza della sorgente, 1-2 km per la distanza di propagazione). Il metodo ISO nasce come modello di propagazione generale per sorgenti vicine al terreno, con un'altezza da terra della sorgente che non dovrebbe eccedere i 30 m, circostanza non riferibile agli aerogeneratori di grande taglia, contraddistinti da un'altezza della torre sempre superiore. La distanza massima di valutazione dei livelli si attesta intorno ai 1000 m: oltre tale distanza l'accuratezza diminuisce dando luogo a valori eccessivamente variabili per un confronto oggettivo con dei limiti stabiliti. Il modello Nord2000 anche in questo caso risulta più adattabile: da un lato permette di considerare sorgenti anche di ragguardevole altezza rispetto al terreno, dall'altro l'accuratezza dei livelli calcolati a grande distanza può essere incrementata approfondendo lo studio delle variabili meteorologiche e fissando valori adeguati.

Nel report di validazione del modello Nord2000 applicato al caso degli aerogeneratori vengono messi a confronto i valori dei livelli calcolati con entrambi i modelli di propagazione nel caso di un impianto esistente su terreno erboso pianeggiante, ad un'altezza di 50 m, confrontando i risultati ottenuti con le misure sul campo. Dai risultati si deduce come i valori modellati con il Nord2000 siano praticamente coincidenti con quelli misurati per le frequenze tra 500 e 2000 Hz, rimanendo a favore di sicurezza per le altre frequenze. I valori ottenuti con il modello ISO presentano generalmente scostamenti maggiori e non si mantengono a favore di sicurezza, risultando quasi sempre più bassi dei valori rilevati sul campo. Le differenze più significative tra i due modelli si manifestano comunque nel caso di propagazione sopravvento: il modello Nord2000 estende l'intervallo di frequenze per le quali manifesti valori coincidenti a quelli misurati, che va da 250 a 2000 Hz, mentre il modello ISO

COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgeniarenewables@sorgenia.it 	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 iat CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 39 di 77

presenta scostamenti ancora maggiori in conseguenza della non validità del modello per le condizioni sopravvento.

Nell'applicazione del modello di propagazione Nord2000 al caso degli aerogeneratori, infine, non sono state riscontrate differenze apprezzabili modellando la turbina eolica come un'unica sorgente puntiforme posta al centro della navicella oppure considerando la sorgente aerale rappresentata dall'area spazzata dalle pale.

In conclusione, le Linee Guida ISPRA evidenziano come l'applicazione del modello Nord2000 potrebbe condurre a risultati più affidabili rispetto al modello ISO, specialmente nelle condizioni di propagazione sopravvento e nei casi in cui l'altimetria del terreno e le situazioni meteorologiche conducono a scenari di propagazione sonora molto complessi.

11.4 Clima acustico esistente

Ai fini della valutazione previsionale dell'impatto acustico, si è proceduto all'esecuzione di misure strumentali finalizzate alla stima dei livelli del rumore residuo in prossimità di alcuni fabbricati rappresentativi. A tal fine sono state eseguite specifiche misurazioni fonometriche, condotte materialmente dall'ing. Antonio Dedoni, tecnico competente in acustica ambientale. I rilievi fonometrici sono stati condotti nel periodo di riferimento diurno e notturno il 30 Novembre 2022 e il 18 Marzo 2024. Come espressamente richiesto dal D.M. 16.03.1998, le misure sono state eseguite in condizioni di velocità del vento al suolo inferiori ai 5 m/s.

I rilievi sono stati eseguiti con un fonometro Larson Lavis 831 di classe 1, conforme alle Norme IEC 651/79 e 804/85 (CEI EN 60651/82 e CEI EN 60804/99). Sono state inoltre registrate le tracce audio al superamento di una soglia minima prefissata.



I dati meteo sono stati misurati con una stazione Davis Vantage Pro 2, associata ad un anemometro ultrasonico DZP, posizionato ad una altezza di 4m, con un'accuratezza di misura del vento pari a 0,12 m/s

L'ubicazione delle quattro postazioni di misura è di seguito indicata:

- P1 in corrispondenza del fabbricato F66 in Comune di Paulilatino;
- P2 rappresentativo della porzione centrale del parco eolico. Il punto è stato predisposto per tenere conto della vecchia configurazione di layout (Impianto eolico rev. 0 Dicembre 2022) e comunque considerato con la nuova configurazione per ampliare il set di misure sulle quali fare considerazioni di rappresentatività delle misure;
- P3 in corrispondenza dei fabbricati F06, F07 e F14 in Comune di Bauladu;
- P4 in corrispondenza dei fabbricati F89, F91 in Comune di Paulilatino

La scelta dei punti di misura è stata improntata all'analisi delle situazioni di maggiore interesse rispetto all'impatto acustico, definendo il posizionamento delle stazioni secondo i seguenti criteri:

- accessibilità dei punti di misura;


COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgeniarenewables@sorgenia.it 	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 iat CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 40 di 77

- assicurare una buona copertura delle misure nelle porzioni di territorio maggiormente esposte alla rumorosità dell'impianto;
- garantire una accettabile rappresentatività spaziale delle misure in relazione all'area di influenza acustica del parco eolico.

Rimandando all'allegato Report di misura per maggiori approfondimenti, si richiamano nel seguito i livelli sonori registrati in relazione ai seguenti descrittori: LAeq, TR, LA90 e LA95. Tutte le misurazioni sono state arrotondate a 0,5 dB come stabilito dall'Allegato B, punto 3 del DPCM 01/03/1991.

Tabella 11.1: Risultanze dei rilievi fonometrici eseguiti presso il parco eolico in progetto, nelle postazioni P1, P2, P3 e P4 con riferimento al report delle attività di monitoraggio del clima acustico ante operam.

Postazione	Classe acustica	TR	LAeq,T	LA90,T	LA95,T
P1	Territorio nazionale	Diurno	53,50	32,50	32,00
		Notturmo	37,50	31,50	31,00
P2	Territorio nazionale	Diurno	39,50	38,50	38,00
		Notturmo	39,00	38,00	38,00
P3	Territorio nazionale	Diurno	46,00	36,50	36,00
		Notturmo	39,50	36,00	35,50
P4	Territorio nazionale	Diurno	43,00	24,50	23,50
		Notturmo	29,50	23,50	23,00

COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgienarenewables@sorgenia.it	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 41 di 77

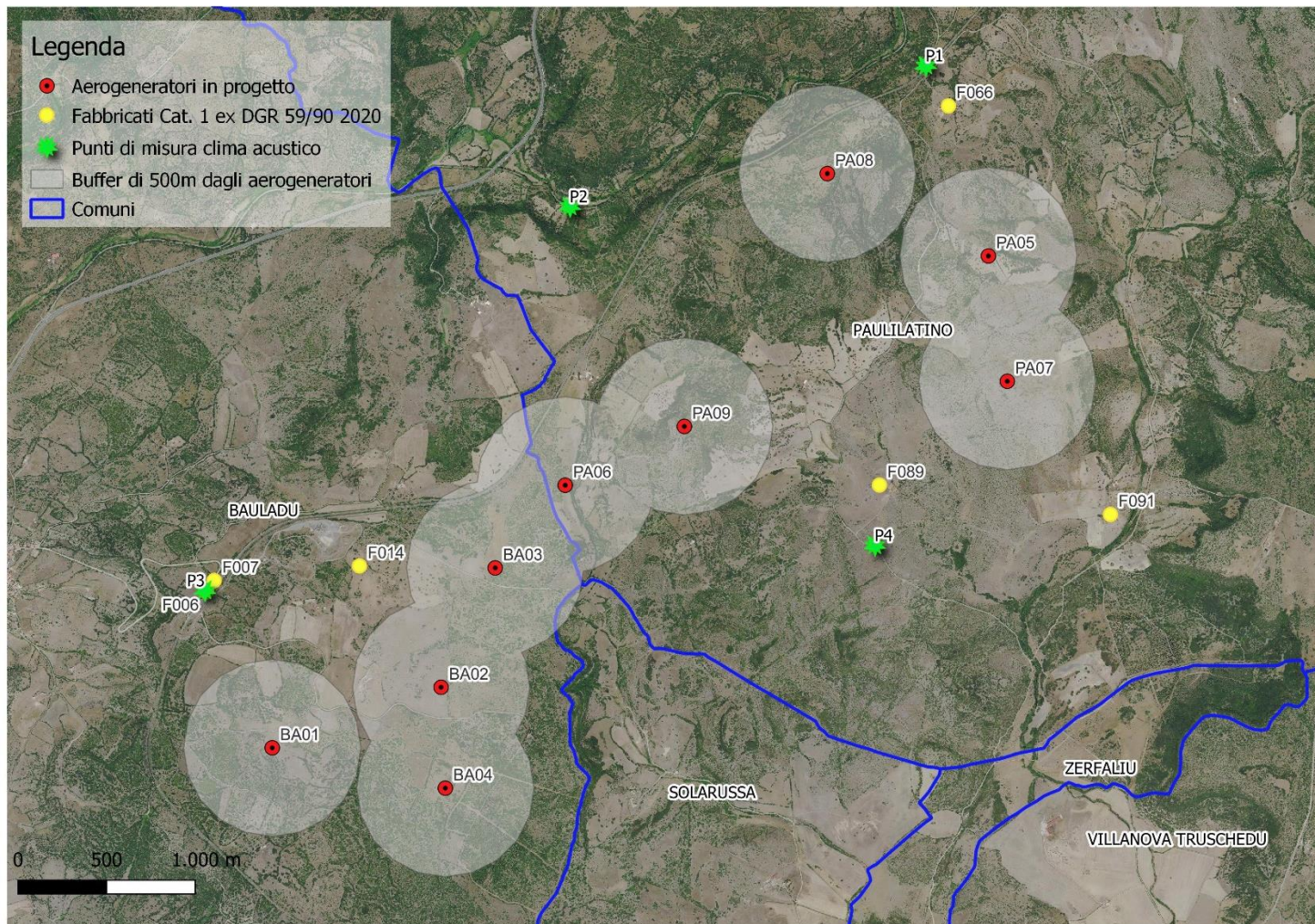




Figura 11.1: Ubicazione delle postazioni di monitoraggio acustico

COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgeniarenewables@sorgenia.it 	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 iat CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 42 di 77

11.5 Risultati

Ai fini della verifica del rispetto delle soglie di legge, le simulazioni condotte sono state riferite a condizioni di ventosità al mozzo $V_{Hub} \geq 10$ m/s, situazione corrispondente alle condizioni di massima rumorosità delle turbine previste dalla proposta eolica in esame (cfr. par. 6.2).

I risultati della simulazione eseguita con il modello Windpro-DECIBEL basato sulla UNI 9613-2:2006 sono illustrati planimetricamente nell'Elaborato SR-BP-RA10-1 (Mappa del campo sonoro generato dall'impianto eolico), ove sono rappresentati i livelli di rumore prevedibili a seguito dell'entrata in esercizio degli aerogeneratori. La mappa riporta le curve ad ugual valore del livello di pressione sonora ponderato A con intervallo di 1 dBA.

Dall'analisi della mappa del campo sonoro si evince che al piede delle torri di sostegno il livello di pressione sonora atteso è dell'ordine dei 54,5 dBA.

Ai fini delle verifiche previsionali di impatto acustico in corrispondenza dei ricettori rappresentativi, individuati in accordo con i criteri indicati al capitolo 9, si è fatto ricorso al modello Nord2000, che, in base alle indicazioni ISPRA, parrebbe prospettare risultati più affidabili e conservativi rispetto al modello ISO, specialmente nelle condizioni di propagazione sopravento rispetto ai ricettori.

I risultati numerici delle simulazioni modellistiche, condotti con riferimento a ciascuno dei modelli utilizzati sono riportati in Appendice.

11.5.1 Verifica previsionale del limite assoluto di emissione

Ai sensi dell'art. 2 della Legge quadro sull'inquinamento acustico (L. n. 447/1995) il "valore limite di emissione" è il valore massimo di rumore che può essere emesso da una sorgente sonora, misurato in prossimità della sorgente stessa.



Il D.P.C.M. 14.11.97 ("Determinazione dei valori limite delle sorgenti sonore"), stabilisce inoltre che "i rilevamenti e le verifiche sono effettuati in corrispondenza degli spazi utilizzati da persone e comunità".

A tale proposito, si è valutata, per ciascun recettore considerato, la possibile classe acustica più restrittiva che vedrebbe rispettati i limiti di emissione (D.P.C.M. 14.11.97, art. 2) per effetto del contributo sonoro degli aerogeneratori. Da tale analisi si evince che:

- 5 fabbricati vedrebbero rispettato il limite di emissione acustica per la Classe II (F06, F07, F66, F89 e F91);
- 1 fabbricato vedrebbe rispettato il limite di emissione acustica per la Classe III (F14).

A fini esplicativi tali risultanze sono sintetizzate nella Tabella 11.2 dove, per ogni fabbricato:

- è valutato il rispetto del vigente limite di emissione (si ricorda a proposito che i Comuni di Bauladu e di Paulilatino sono sprovvisti di Piano di Classificazione Acustica).
- è indicata la possibile classe acustica più restrittiva che vedrebbe rispettato il proprio limite di emissione in rapporto alle nuove sorgenti in esame.

COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgeniarenewables@sorgenia.it 	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 iat CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 43 di 77

Il clima acustico che si prospetta per il fabbricato in classe III è quello di aree con media densità di popolazione, traffico veicolare locale e assenza di attività industriali. Per tutti gli altri fabbricati i contributi sonori degli aerogeneratori rispettano i limiti di emissione stabiliti per aree destinate ad uso prevalentemente residenziale.

Nelle more dell'approvazione del piano di classificazione acustica di Bauladu e Paulilatino, nella prospettiva di realizzazione ed entrata in esercizio dell'impianto eolico, come suggerito al paragrafo 4.2.3. "Studio dell'impatto acustico" della DGR 59/90 del 2020, si dovrebbe ipotizzare, sentita l'Amministrazione comunale, la classe acustica da assegnare all'area interessata. In tale prospettiva, la classificazione potrebbe attuarsi nell'ambito del procedimento di Autorizzazione Unica in accordo con la disciplina dettata dall'art. 12 c. 3 del D.Lgs. 387/2003.




COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgeniarenewables@sorgenia.it	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 44 di 77

Tabella 11.2: Verifica del limite assoluto di emissione in corrispondenza dei fabbricati rappresentativi

Ricettore	Comune	Categoria catastale	Classe acustica		Limite Classe acustica Diurno [dBA]	Limite Classe acustica Notturno [dBA]	Classe acustica ipotizzata	Limite Classe acustica ipotizzata Diurno [dBA]	Limite Classe acustica ipotizzata Notturno [dBA]	L _{p-WTG} [dBA]	Condizioni di vento	Angolo	Rispetto limite assoluto di emissione DIURNO	Rispetto limite assoluto di emissione NOTTURNO
F06	Bauladu	A4	Tutto Territorio Nazionale		70	60	II	50	40	36,9	SO	"225"	SI	SI
F07	Bauladu	A4	Tutto Territorio Nazionale		70	60	II	50	40	36,8	SE	"135"	SI	SI
F14	Bauladu	A3	Tutto Territorio Nazionale		70	60	III	55	45	40,7	SE	"135"	SI	SI
F66	Paulilatino	A4	Tutto Territorio Nazionale		70	60	II	50	40	39	SO	"225"	SI	SI
F89	Paulilatino	A3	Tutto Territorio Nazionale		70	60	II	50	40	38,1	NE SE	"-45 315"	SI	SI
F91	Paulilatino	A3	Tutto Territorio Nazionale	70	60	II	50	40	35,8	NE SE	"-45 315"	SI	SI	SI

COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgeniarenewables@sorgenia.it 	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 iat CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 45 di 77

11.5.2 Verifica previsionale del rispetto del limite assoluto di immissione sonora

Ai termini della L. 447/95, i valori limite di immissione si riferiscono al valore massimo di rumore che può essere immesso da una o più sorgenti sonore nell'ambiente abitativo o nell'ambiente esterno, misurato in prossimità dei ricettori.

Per i comuni di Paulilatino e Bauladu, in assenza di piano di classificazione acustica si applicano le prescrizioni dell'art.6 del D.P.C.M. 01.03.91 i cui limiti sono riportati di seguito:

Comune	Zonizzazione	Limite Classe acustica Immissione Diurno [dBA]	Limite Classe acustica Immissione Notturno [dBA]
Bauladu	Territorio Nazionale	70	60
Paulilatino	Territorio Nazionale	70	60

Ai fini dell'attribuzione dei livelli di rumore residuo agli edifici è stato adottato un criterio di rappresentatività spaziale delle misure, trattandosi di un territorio agricolo sostanzialmente omogeneo rispetto alle condizioni d'uso ed alla presenza di sorgenti sonore:

- Postazione di misura P1, considerata rappresentativa dei fabbricati ubicati nel settore meridionale del parco eolico;
- Postazione di misura P3, considerata rappresentativa dei fabbricati ubicati nel settore meridionale del parco eolico;
- Postazione di misura P4, considerata rappresentativa dei fabbricati ubicati nel settore centrale del parco eolico.

La Tabella 11.3 e Tabella 11.4 riepiloga le risultanze della verifica del rispetto dei limiti assoluti di immissione in corrispondenza dei ricettori rappresentativi considerati.

Dall'esame delle risultanze delle analisi condotte si evince come, in corrispondenza di tutti i ricettori, nei territori di Bauladu e Paulilatino, i livelli assoluti di immissione stimati risultano inferiori ai limiti di riferimento, sia nel periodo diurno che in quello notturno. Detti livelli sonori, inoltre, sarebbero compatibili con una ipotetica futura classificazione acustica nelle Classi II e III.



COMMITTENTE Sorigenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorigenirenewables@sorigenia.it 	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 iat CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 46 di 77

Tabella 11.3: Verifica del limite assoluto di immissione diurno in corrispondenza dei ricettori rappresentativi

Ricettore	Comune	Categoria catastale	Classe acustica	Limite Classe acustica Diurno [dBA]	L _{p-WTG} [dBA]	Condizioni di vento modello Nord2000	Livello di rumore residuo DIURNO [dBA]	Livello di rumore ambientale DIURNO [dBA]	Rispetto limite assoluto di immissione DIURNO
F06	Bauladu	A4	Tutto Territorio Nazionale	70	36,9	SO	46,00	46,5	SI
F07	Bauladu	A4	Tutto Territorio Nazionale	70	36,8	SE	46,00	46,5	SI
F14	Bauladu	A3	Tutto Territorio Nazionale	70	40,7	SE	46,00	47,1	SI
F66	Paulilatino	A4	Tutto Territorio Nazionale	70	39	SO	53,50	53,7	SI
F89	Paulilatino	A3	Tutto Territorio Nazionale	70	38,1	NE SE	43,00	44,2	SI
F91	Paulilatino	A3	Tutto Territorio Nazionale	70	35,8	NE SE	43,00	43,8	SI




COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgeniarenewables@sorgenia.it	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 47 di 77

Tabella 11.4: Verifica del limite assoluto di immissione notturno in corrispondenza dei ricettori rappresentativi

Ricettore	Comune	Categoria catastale	Classe acustica	Limite Classe acustica Diurno [dBA]	L _{p-WTG} [dBA]	Condizioni di vento modello Nord2000	Livello di rumore residuo NOTTURNO [dBA]	Livello di rumore ambientale NOTTURNO [dBA]	Rispetto limite assoluto di immissione NOTTURNO
F06	Bauladu	A4	Tutto Territorio Nazionale	60	36,9	SO	39,50	41,4	SI
F07	Bauladu	A4	Tutto Territorio Nazionale	60	36,8	SE	39,50	41,4	SI
F14	Bauladu	A3	Tutto Territorio Nazionale	60	40,7	SE	39,50	43,2	SI
F66	Paulilatino	A4	Tutto Territorio Nazionale	60	39	SO	37,50	41,3	SI
F89	Paulilatino	A3	Tutto Territorio Nazionale	60	38,1	NE SE	29,50	38,7	SI
F91	Paulilatino	A3	Tutto Territorio Nazionale	60	35,8	NE SE	29,50	36,7	SI

COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgeniarenewables@sorgenia.it 	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 iat CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 48 di 77

11.5.3 Verifica previsionale circa il rispetto del limite differenziale di immissione

La normativa vigente in materia di inquinamento acustico prevede che all'interno degli ambienti abitativi debba essere rispettato il criterio del limite differenziale. Secondo tale criterio, la differenza tra il livello del rumore ambientale ed il livello del rumore residuo deve essere contenuta entro i 5 dBA nel periodo diurno ed entro i 3 dBA nel periodo notturno. Ai fini delle verifiche, per livello del rumore residuo deve intendersi il livello di rumore dovuto alle sorgenti sonore già presenti nell'area di interesse, e quindi rappresentativo del clima acustico esistente, mentre per livello del rumore ambientale deve intendersi la somma del contributo dovuto alle sorgenti sonore già presenti (rumore residuo) e di quello imputabile alla sorgente "disturbante", ovvero il contributo apportato dalla sorgente di cui si intende valutare l'impatto su clima acustico esistente.

Tuttavia, qualora il livello del rumore ambientale misurato a finestre aperte sia inferiore a 50 dBA durante il periodo diurno e a 40 dBA durante il periodo notturno, il criterio non trova applicazione. Il criterio non si applica, inoltre, nel caso in cui il rumore ambientale misurato a finestre chiuse sia inferiore a 35 dBA durante il periodo diurno e a 25 dBA durante il periodo di riferimento notturno. Ai sensi di quanto stabilito dall'art. 4 del D.P.C.M. 14.11.1997, infatti, in tali condizioni ogni effetto del rumore è da ritenersi trascurabile.



Come illustrato al cap. 9, nell'area di influenza dell'impianto eolico in progetto sono stati individuati 6 edifici in corrispondenza dei quali si è ritenuto opportuno procedere alla verifica previsionale del criterio differenziale nei periodi di riferimento diurno e notturno.

Ai fini delle stime del rumore ambientale all'interno degli ambienti abitativi è stata assunta un'attenuazione sonora di 4 dBA tra il livello di rumore atteso all'esterno dell'edificio (in facciata) e quello prevedibile al suo interno a finestre aperte. Tale assunzione è in linea con le indicazioni della UNI/TS 11143-7/2013 che suggerisce di applicare un valore di attenuazione esterno-interno pari a 6 dBA, rappresentativo del dato più frequente riscontrato in bibliografia (p.e. Iannace G., Maffei L., Rivista italiana di acustica Gen-Mar 1995).

La Tabella 11.5 e la Tabella 11.6 riepilogano le risultanze delle verifiche condotte sulla scorta di tali assunzioni, con riferimento al periodo diurno e notturno rispettivamente.

Per ciò che riguarda il periodo diurno, le stime evidenziano come, all'interno degli ambienti considerati, non si raggiunga in nessun caso un rumore ambientale di 50 dB(A), soglia di applicabilità del criterio differenziale nel periodo di riferimento diurno a finestre aperte, al di sotto della quale ogni effetto di disturbo del rumore è da ritenersi trascurabile (art. 4, comma 2 del DPCM 14/11/97).

Per il periodo notturno, i calcoli riportano l'assenza di situazioni di superamento di 40 dB(A) del rumore ambientale, soglia di applicabilità del criterio differenziale nel periodo di riferimento notturno a finestre aperte, al di sotto della quale ogni effetto di disturbo del rumore è da ritenersi trascurabile (art. 4, comma 2 del DPCM 14/11/97).

COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgeniarenewables@sorgenia.it 	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 iat CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 49 di 77

Ad ogni buon conto, al fine di verificare l'attendibilità delle stime ed ipotesi sopra riportate, in fase di esercizio dell'impianto si dovrà procedere all'esecuzione di verifiche strumentali da condursi in accordo con le procedure previste dalla legislazione vigente e dalle norme tecniche applicabili. Laddove, in sede di monitoraggio *post-operam*, si dovesse riscontrare un sensibile scostamento tra i valori di rumore stimati e quelli misurati, tale da non assicurare il rispetto del criterio limite di immissione differenziale, potranno comunque prevedersi efficaci misure mitigative. Tali accorgimenti possono individuarsi prioritariamente nella messa in atto di interventi di isolamento acustico passivo dell'edificio o, laddove tali misure risultassero insufficienti, nella regolazione automatizzata dell'emissione acustica degli aerogeneratori maggiormente impattanti, in concomitanza con determinate condizioni di velocità e provenienza del vento. Il controllo del rumore è conseguito attraverso la regolazione dell'angolo di incidenza delle pale, con inevitabili effetti sulle prestazioni energetiche della turbina.


COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgienirenewables@sorgenia.it	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 50 di 77

Tabella 11.5: Verifica del criterio differenziale nel periodo di riferimento diurno in corrispondenza dei ricettori rappresentativi

Ricettore	Comune	Categoria catastale	Classe acustica	L _p -WTG [dBA]	Condizioni di vento modello Nord2000	Livello di rumore residuo DIURNO [dBA]	Rumore ambientale in facciata DIURNO [dBA]	Rumore ambientale interno = Rumore amb. Esterno -4 dBA DIURNO	Applicazione differenziale DIURNO
F06	Bauladu	A4	Tutto Territorio Nazionale	36,9	SO	46,00	46,5	42,5	n.a.
F07	Bauladu	A4	Tutto Territorio Nazionale	36,8	SE	46,00	46,5	42,5	n.a.
F14	Bauladu	A3	Tutto Territorio Nazionale	40,7	SE	46,00	47,1	43,1	n.a.
F66	Paulilatino	A4	Tutto Territorio Nazionale	39	SO	53,50	53,7	49,7	n.a.
F89	Paulilatino	A3	Tutto Territorio Nazionale	38,1	NE SE	43,00	44,2	40,2	n.a.
F91	Paulilatino	A3	Tutto Territorio Nazionale	35,8	NE SE	43,00	43,8	39,8	n.a.





COMMITTENTE Sorgenja Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgjenirenewables@sorgenja.it 	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 51 di 77



Tabella 11.6: Verifica del criterio differenziale nel periodo di riferimento notturno in corrispondenza dei ricettori rappresentativi

Ricettore	Comune	Categoria catastale	Classe acustica	L _p -WTG [dBA]	Condizioni di vento modello Nord2000	Livello di rumore residuo NOTTURNO [dBA]	Rumore ambientale in facciata NOTTURNO [dBA]	Rumore ambientale interno = Rumore amb. Esterno -4 dBA NOTTURNO	Applicazione differenziale NOTTURNO
F06	Bauladu	A4	Tutto Territorio Nazionale	36,9	SO	39,50	41,4	37,4	n.a.
F07	Bauladu	A4	Tutto Territorio Nazionale	36,8	SE	39,50	41,4	37,4	n.a.
F14	Bauladu	A3	Tutto Territorio Nazionale	40,7	SE	39,50	43,2	39,2	n.a.
F66	Paulilatino	A4	Tutto Territorio Nazionale	39	SO	39,00	43,2	39,2	n.a.
F89	Paulilatino	A3	Tutto Territorio Nazionale	38,1	NE SE	37,50	41,3	37,3	n.a.
F91	Paulilatino	A3	Tutto Territorio Nazionale	35,8	NE SE	29,50	38,7	34,7	n.a.

COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgeniarenewables@sorgenia.it 	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 iat CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 52 di 77

12 INCREMENTO DEI LIVELLI SONORI ATTRIBUIBILE AD UN EVENTUALE AUMENTO DEL TRAFFICO VEICOLARE INDOTTO DALL'INTERVENTO

Con specifico riferimento all'intervento oggetto del presente studio non si ipotizza un incremento del traffico veicolare rispetto a quello che attualmente interessa le strade carrabili presenti nel sito in esame. Il funzionamento di un impianto eolico, infatti, non comporta l'impiego costante di personale, né le manutenzioni da esso richieste sono tali da determinare un significativo incremento dell'attuale numero di passaggi veicolari. Pertanto, non si prevedono apprezzabili incrementi dei livelli di rumorosità imputabili ad un aumento del traffico veicolare.



COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgeniarenewables@sorgenia.it 	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 iat CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 53 di 77

13 INTERVENTI PER LA RIDUZIONE DELLE EMISSIONI SONORE

Come illustrato al par. 11.5.3, sulla base delle valutazioni condotte in merito al rispetto del criterio differenziale, si può concludere che, verosimilmente, non sussisteranno i presupposti normativi per l'applicazione del criterio né durante il periodo diurno, né durante quello notturno.

Alla luce di quanto sopra, non si è ritenuto necessario, nell'ambito della presente trattazione, prevedere alcun intervento di attenuazione della rumorosità a tutela dei fabbricati individuati.

Per ciò che concerne i limiti di emissione, mancando il Piano di zonizzazione acustica del territorio di Bauladu e Paulilatino, nella prospettiva di realizzazione ed entrata in esercizio dell'impianto eolico, come suggerito al paragrafo 4.2. "Studio dell'impatto acustico" della DGR 59/90 del 2020, si dovrebbe ipotizzare, sentita l'Amministrazione comunale, la classe acustica da assegnare all'area interessata. In tale scenario, la classificazione potrebbe attuarsi nell'ambito del procedimento di Autorizzazione Unica in accordo al fine di armonizzare lo scenario con quello di utilizzo del territorio delineato dal progetto, in analogia con le procedure ordinariamente previste nell'ambito dell'autorizzazione di parchi eolici da realizzarsi in area agricola.

COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgeniarenewables@sorgenia.it 	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 iat CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 54 di 77

14 IMPATTO ACUSTICO NELLA FASE DI REALIZZAZIONE

14.1 Modellazione del campo sonoro in fase di cantiere

14.1.1 Assunzioni alla base dei calcoli modellistici

Per la stima del campo sonoro prevedibile a seguito della realizzazione degli interventi in progetto, è stato utilizzato il software *SoundPlan*, appositamente studiato per il calcolo della propagazione di rumore da sorgenti di tipo industriale, da traffico stradale e da traffico ferroviario.

Per quanto concerne il metodo di calcolo, il modello consente l'utilizzo di un elevato numero di algoritmi, in funzione del tipo di sorgente. Con specifico riferimento al presente studio, le elaborazioni condotte ai fini previsionali sono state eseguite con riferimento ai seguenti standard:

- Metodo ISO 9613-2:1996 per la propagazione del rumore generato da sorgenti di tipo industriale;
- Metodo RLS 90 per la propagazione del rumore generato da traffico stradale.

Il software permette la visualizzazione dei risultati attraverso la restituzione della mappa delle isofoniche corrispondenti al campo acustico generato dalle sorgenti sonore considerate.

Il modello matematico calcola il campo del livello di pressione sonora equivalente ponderato A, generato dalle sorgenti sonore considerate tenendo conto dei seguenti effetti di attenuazione:



- divergenza geometrica;
- assorbimento atmosferico;
- effetto del suolo;
- presenza di schermi singoli o doppi (barriere);
- presenza di zone edificate, industriali, alberate.

Per quanto riguarda la caratterizzazione delle sorgenti sonore, il modello consente di introdurre, oltre a sorgenti puntiformi, anche sorgenti di tipo lineare e di tipo areale. Queste ultime possono avere qualsiasi orientamento nello spazio. È possibile, inoltre, tenere conto della presenza di eventuali componenti tonali e/o impulsive.

Ai fini della valutazione del rumore generato dal traffico veicolare, la stima della rumorosità è effettuata in funzione dei seguenti parametri:

- numero di veicoli/ora (distinto in relazione al periodo, diurno e notturno);
- percentuale di traffico pesante;
- velocità media di percorrenza;
- larghezza della carreggiata;
- tipologia del fondo stradale.

Con specifico riferimento al caso in esame, ai fini della simulazione del campo sonoro prevedibile a seguito della realizzazione del parco eolico, sono state considerate le sorgenti sonore elencate nella tabella di seguito riportata. Vengono di seguito elencate le sorgenti rumorose ipotizzate nella fase di

COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgeniarenewables@sorgenia.it 	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 iat CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 55 di 77

cantiere. Sarà onere dell'impresa, prima dell'inizio dei lavori, l'aggiornamento della relazione di impatto acustico sulla base dei reali macchinari che verranno utilizzati in cantiere ed in funzione delle fasi lavorative stabilite.


Tabella 14.1 Livelli di emissione attrezzatura da cantiere

Macchinario	Livello di potenza sonora ricavato da scheda tecnica [dB(A)]
Pala cingolata CAT 953	109
Miniescavatore CAT 307.5	98
Escavatore idraulico medio 323	100
Escavatore idraulico grande CAT 352	108
Pala gommata CAT 950 M	107
Rullo compattatore CAT CC2.7 GC	104
Autobetoniera CLS (valore misurato)	102
Autocarro Iveco Trakker	78
Motosaltrice Mosa Ts 200 Bs/Cf	98
Escavatore con martello demolitore idraulico OLS 50	113

Attraverso il database dei macchinari indicati nelle schede tecniche sono state stimate le condizioni di rumorosità generate durante il periodo di costruzione. A tal fine, in via semplificata,

- analizzando la tipologia dei mezzi adoperati;
- la rumorosità da essi prodotta;
- gli orari di attività del cantiere;
- la durata presunta delle operazioni;

è stato calcolato il rumore massimo emesso dai mezzi di cantiere in fase di esercizio in corrispondenza di uno specifico punto. Il livello di potenza complessivo del cantiere viene riportato nelle seguenti tabelle.

COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgeniarenewables@sorgenia.it	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 iat CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 56 di 77

1 SCAVO PIAZZOLE					
Periodo di riferimento	Diurno		Durata lavorazione (h)	Quota piano lavorazione (m)	Altezza Sorgenti
	(06:00 - 22:00)				
ID	Mezzo impiegato	Quantità	potenza sonora dB(A)	ore lavorazione	% attività
	Escavatore idraulico grande CAT 352	1	108.0	5.0	62.5 %
	Pala gommata CAT 950 M	1	107.0	6.0	75.0 %
	Autocarro Iveco Trakker	1	78.0	3.0	37.5 %
	Escavatore con martello demolitore idra	1	113.0	3.0	37.5 %
A.	Potenza sonora massima caratteristica della fase di lavoro				115.0 dB(A)

2 REALIZZAZIONE FONDAZIONI PIAZZOLE					
Periodo di riferimento	Diurno		Durata lavorazione (h)	Quota piano lavorazione (m)	Altezza Sorgenti
	(06:00 - 22:00)				
ID	Mezzo impiegato	Quantità	potenza sonora dB(A)	ore lavorazione	% attività
	Rullo compattatore CAT CC2.7 GC	1	104.0	6.0	75.0 %
	Autobetoniera CLS (valore misurato)	1	102.0	6.0	75.0 %
	Autocarro Iveco Trakker	1	78.0	6.0	75.0 %
A.	Potenza sonora massima caratteristica della fase di lavoro				106.1 dB(A)

Tabella 14.2 Fasi lavorative più significative



La fase lavorativa di scavo delle fondazioni (più rumorosa) è stata considerata come sorgente sonora areale con una superficie corrispondente a quella della piazzola.

Per quanto riguarda il rumore riconducibile al transito degli automezzi lungo le strade di servizio, nello scenario considerato ai fini della simulazione del campo sonoro, corrispondente alle condizioni di conferimento atteso, è stato stimato un flusso veicolare di 10 veicoli/ora nel periodo di riferimento diurno. Ai fini della rumorosità riconducibile al transito dei mezzi, i parametri introdotti nel modello di calcolo sono i seguenti:

- numero di veicoli/ora: 10 (100% veicoli pesanti);
- velocità media di percorrenza: 30 km/h;
- larghezza della carreggiata: 5 m;
- fondo stradale: cemento

14.1.2 Orografia

Valutate le caratteristiche del territorio, contraddistinto dalla presenza di una morfologia ondulata, la simulazione è stata effettuata considerando l'orografia dell'area, attraverso la ricostruzione del modello digitale del terreno.

COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgeniarenewables@sorgenia.it 	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 iat CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 57 di 77

14.1.3 Effetto suolo

L'effetto suolo è stato considerato utilizzando il metodo alternativo previsto dalla norma UNI ISO 9613-2:1996, applicabile nel caso in esame.

14.1.4 Attenuazione per assorbimento in atmosfera

L'effetto di assorbimento atmosferico non è stato considerato nell'ambito della simulazione condotta. Tale assunzione è da intendersi, evidentemente, cautelativa.

14.1.5 Caratteristiche delle sorgenti sonore

Ai fini della stima previsionale dell'impatto acustico associato all'operatività del cantiere si è fatto riferimento alla fase maggiormente problematica del momento costruttivo, riferibile alla realizzazione delle fondazioni degli aerogeneratori. Trattasi, infatti, della fase lavorativa in cui:

- saranno richieste le più consistenti operazioni di movimento terra;
- sarà massimo il flusso di mezzi pesanti all'interno della viabilità di progetto in conseguenza della concomitante sussistenza di operazioni di scavo e trasporto del materiale in eccedenza ai siti di riutilizzo e/o smaltimento nonché di conferimento del calcestruzzo per la realizzazione delle opere in c.a.;
- le lavorazioni rumorose, ed i potenziali disturbi, si protrarranno nello stesso sito per alcuni giorni.


Ipotizzato il ricorso a due squadre di lavoro, la modellazione acustica proposta si riferisce ad un ipotetico scenario, considerato come più sfavorevole, che preveda la concentrazione dei lavori più rumorosi in un *cluster* di aerogeneratori contigui. In particolare, sono state previste:

- la simultanea realizzazione dello scavo delle fondazioni in corrispondenza delle postazioni eoliche più prossime a ciascun ricettore (condizione più sfavorevole);
- transito dei mezzi pesanti per le operazioni di conferimento del calcestruzzo e di trasporto del materiale in eccedenza.

Con tali presupposti, nella fase di lavoro sopra indicata, l'emissione di rumore sarà riconducibile sostanzialmente, a due contributi principali:

- rumore generato dal **transito degli automezzi** che trasporteranno i materiali lungo la viabilità di servizio dell'impianto eolico;
- rumore generato dai **mezzi meccanici** utilizzati per le operazioni di scavo delle fondazioni (escavatore e martellone demolitore pneumatico).

Per quanto concerne il rumore generato dal transito degli automezzi di trasporto di terre da scavo e calcestruzzo, le simulazioni sono state condotte in accordo con le seguenti ipotesi. Assunta una

COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgeniarenewables@sorgenia.it	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 iat CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 58 di 77

produzione totale di circa 133.651 m³ di terre da scavo, corrispondente a 240.572 t, durata del cantiere 18 mesi, 8 ore di lavorazione per ciascun giorno ed una portata media dei mezzi di trasporto terra pari a 40 t, può ragionevolmente stimarsi un transito di automezzi pari a 16 veicoli/giorno, corrispondente a 2 veicoli/ora.

Nella fase di getto delle fondazioni degli aerogeneratori si prevedono per ciascuna fondazione 728 m³ di calcestruzzo e, ragionevolmente, 2 giorni lavorativi con 16 ore di lavorazione (diurno). Considerando che una autobetoniera trasporta circa 10 m³ di CLS a viaggio, sono necessari 37 viaggi/giorno che corrispondono a 5 viaggi/ora di andata e ritorno.



Ai fini delle simulazioni modellistiche, è stato conservativamente assunto un numero di automezzi pari a 10 veicoli/ora, al fine di tener conto di eventuali condizioni eccezionali.

Ai fini della simulazione acustica si è reso necessario suddividere l'area del cantiere in 2 tavole tali da comprendere tutti i ricettori individuati al capitolo 9. Per ciascuna tavola (vedasi elaborato SR-BP-RA10-2 Mappa del campo sonoro nella fase di cantiere) è stata considerata la condizione acustica più sfavorevole che comprende la contemporanea fase di scavo di fondazione in tutte le piazzole (tale da avere per ciascun ricettore la massima esposizione sonora), ed il transito dei mezzi pesanti in tutte le strade indicate in planimetria.

La Tabella 14.3 riporta i valori di esposizione sonora presso i ricettori precedentemente individuati:

Tabella 14.3 – Livelli sonori prevedibili in fase di cantiere presso i ricettori di riferimento

Ricettore	LAeq cantiere [dB(A)]	Livello di rumore residuo DIURNO [dBA]	Livello di rumore ambientale [dB(A)]	Classe acustica	Limite Immissione Classe acustica Diurno [dBA]
F06	46,6	39,50	47,4	Tutto Territorio Nazionale	70,0
F07	41,2	39,50	43,4	Tutto Territorio Nazionale	70,0
F14	51,9	39,50	52,1	Tutto Territorio Nazionale	70,0
F66	51,1	39,00	51,4	Tutto Territorio Nazionale	70,0
F89	48,5	37,50	48,8	Tutto Territorio Nazionale	70
F91	47,1	29,50	47,2	Tutto Territorio Nazionale	70

COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgeniarenewables@sorgenia.it 	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 iat CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 59 di 77

Le stime conducono a ritenere che le immissioni riconducibili all'attività di cantiere si attestino al disotto dei limiti di zona.

Durante la fase di realizzazione dell'opera, per il tipo di valutazioni compiute in relazione alla natura di cantiere analizzato, non può comunque escludersi che gli interventi progettuali previsti possano determinare, anche se per brevi periodi, condizioni di potenziale disturbo acustico nei confronti dei ricettori individuati. In caso di approvazione del piano di classificazione acustica Comunale, per l'esecuzione dei lavori, si dovrà ricorrere a specifica autorizzazione in deroga ai termini della L. 447/1995.

Ad ogni buon conto si ritiene utile suggerire alcuni accorgimenti di carattere generale che possono essere adottati dall'impresa durante la fase di cantiere.

14.2 Scelta delle macchine, delle attrezzature e miglioramento delle prestazioni



- selezione di macchine e attrezzature omologate in conformità alle direttive della Comunità Europea e ai successivi recepimenti nazionali;
- impiego di macchine movimento terra ed operatrici gommate piuttosto che cingolate;
- installazione di silenziatori sugli scarichi, in particolare sulle macchine di una certa potenza;
- utilizzo di impianti fissi schermanti;
- utilizzo di gruppo elettrogeni e di compressori di recente fabbricazione ed insonorizzati.

14.3 Manutenzione dei mezzi e delle attrezzature

- eliminazione degli attriti attraverso operazioni di lubrificazione;
- sostituzione dei pezzi usurati soggetti a giochi meccanici;
- controllo e serraggio delle giunzioni;
- bilanciamento delle parti rotanti delle apparecchiature per evitare vibrazioni eccessive;
- verifica della tenuta dei pannelli di chiusura dei motori;
- svolgimento di manutenzione alle sedi stradali interne alle aree di cantiere e sulle piste esterne, mantenendo la superficie stradale livellata per evitare la formazione di buche.



14.4 Modalità operazionali e predisposizione del cantiere

- orientamento degli impianti che hanno una emissione direzionale in posizione di minima interferenza (ad esempio i ventilatori);
- localizzazione degli impianti fissi più rumorosi alla massima distanza dai ricettori critici;

COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgeniarenewables@sorgenia.it 	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 iat CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 60 di 77

- utilizzo di basamenti antivibranti per limitare la trasmissione di vibrazioni al piano di calpestio;
- imposizione di direttive agli operatori tali da evitare comportamenti inutilmente rumorosi (evitare di fare cadere da altezze eccessive i materiali o di trascinarli quando possono essere sollevati, ecc.);

divieto di uso scorretto degli avvisatori acustici, sostituendoli quando possibile con avvisatori luminosi.

COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgeniarenewables@sorgenia.it 	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 iat CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 61 di 77

15 CONSIDERAZIONI CONCLUSIVE



Alla luce dei risultati precedentemente illustrati ed in ragione degli scopi per i quali il presente studio è stato redatto, si ritiene opportuno esprimere alcune considerazioni conclusive di seguito riportate.

Per quanto concerne il rispetto dei limiti di legge, le simulazioni modellistiche sono state condotte secondo principi di prudenza, adottando algoritmi accreditati per la particolare categoria di intervento ed in grado di esprimere, secondo approcci rigorosi e sperimentalmente validati, l'influenza delle condizioni meteorologiche sulla propagazione del rumore.


I risultati della simulazione condotta nell'ambito del presente studio mostrano che l'esercizio del proposto parco eolico, in corrispondenza dei potenziali ricettori rappresentativi individuati, prefigura il rispetto dei vigenti limiti di accettabilità (D.P.C.M. 01.03.91, art. 6); il contributo sonoro degli aerogeneratori sarebbe inoltre compatibile con una ipotetica futura Classe acustica II (Aree prevalentemente residenziali) o III (Aree di tipo misto).

Con riferimento alla verifica del criterio differenziale in corrispondenza degli ambienti abitativi individuati, le verifiche condotte hanno mostrato come, in nessun caso, sia atteso un superamento delle soglie di applicabilità del criterio differenziale nei periodi di riferimento diurno e notturno a finestre aperte, al disotto delle quali ogni effetto di disturbo del rumore è da ritenersi trascurabile (art. 4, comma 2 del DPCM 14/11/97).

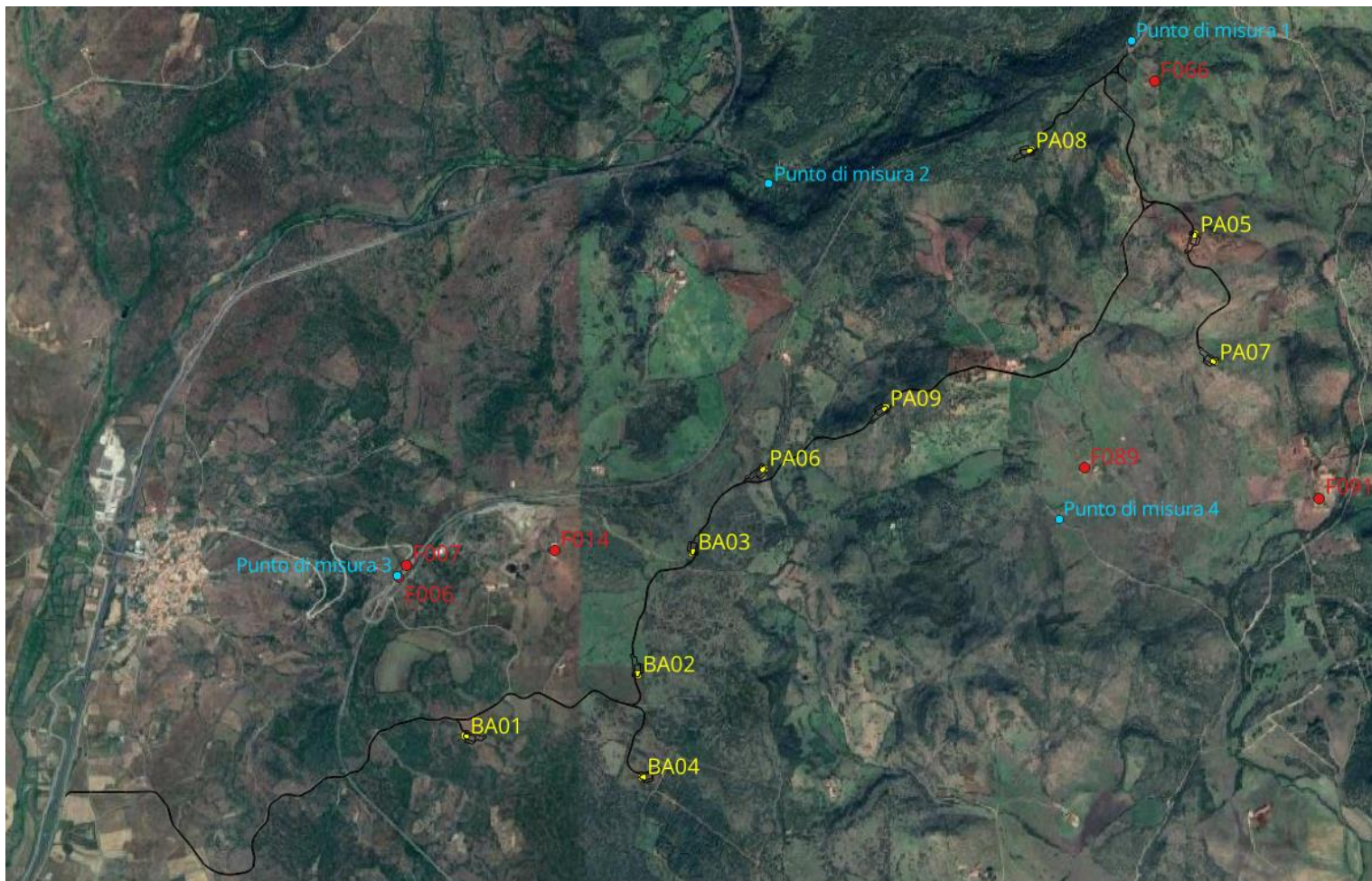
Al fine di verificare l'attendibilità delle stime ed ipotesi di calcolo più sopra illustrate, in fase di esercizio dell'impianto si dovrà comunque procedere all'esecuzione di verifiche strumentali da condursi in accordo con le procedure previste dalla legislazione vigente e dalle norme tecniche applicabili. Laddove, in sede di monitoraggio acustico *post-operam*, si dovesse riscontrare un sensibile scostamento tra i valori di rumore stimati e quelli misurati, tale da presupporre il superamento dei limiti di legge, potranno comunque prevedersi efficaci misure mitigative. Tali accorgimenti possono individuarsi prioritariamente nella messa in atto di interventi di isolamento acustico passivo dell'edificio o, laddove tali misure risultassero insufficienti, nella regolazione automatizzata dell'emissione acustica degli aerogeneratori maggiormente impattanti, in concomitanza con determinate condizioni di velocità e provenienza del vento.


COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgeniarenewables@sorgenia.it 	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 iat CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 62 di 77

SCHEDE DI MISURA

COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgienarenewables@sorgenia.it	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 63 di 77

Planimetria punti di misura



COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgeniarenewables@sorgenia.it	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 iat CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 64 di 77

Report di misura

Denominazione misura: **PUNTO DI MISURA P1**

Luogo delle misure: **Bauladu**

Data delle misure: **30 Novembre 2022**

Gruppo di lavoro: **Ing. Antonio Dedoni, abilitazione Enteca n. 4078 del 10/12/2018**

Strumentazione di misura: **Fonometro Larson Lavis 831, stazione meteo Davis Vantage Pro 2, con anemometro ultrasonico DZP.**


Condizioni di vento: **<5 m/s**

Ubicazione misura:



Riassunto delle misure:

	Laeq [dB(A)]	L90 [dB(A)]	L95 [dB(A)]
Diurno	53.50	32.50	32.00
Notturmo	37.50	31.50	31.00

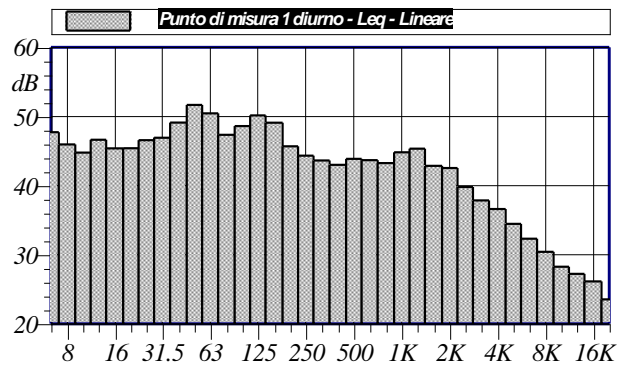
COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgeniarenewables@sorgenia.it	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 65 di 77

Nome misura: Punto di misura 1 diurno
Località: Bauladu
Strumentazione: 831 0003223
Durata misura [s]: 1800.6
Nome operatore: Ing. Antonio Dedoni
Data, ora misura: 30/11/2022 15:17:23

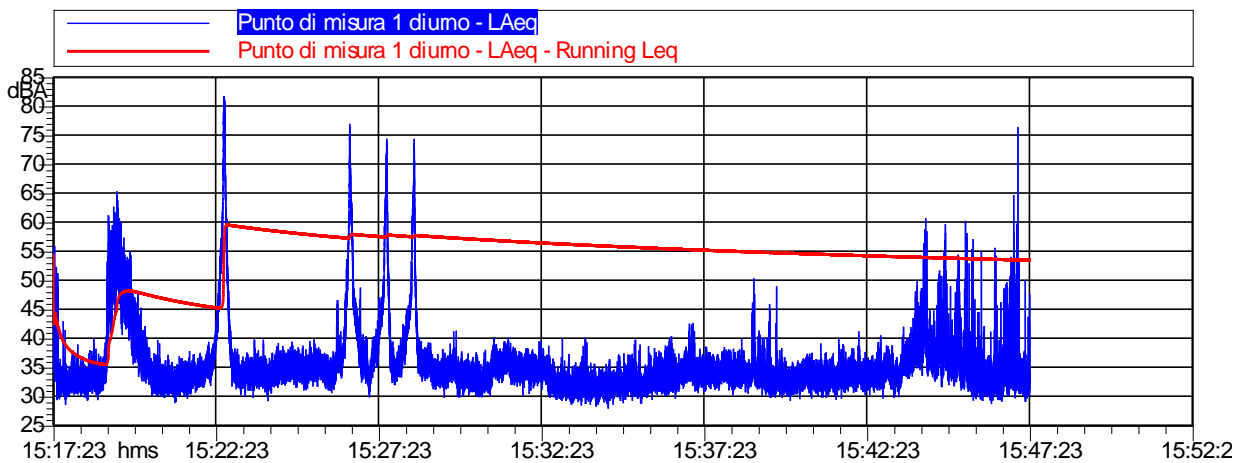
L1: 61.5 dBA	L5: 47.4 dBA
L10: 40.9 dBA	L50: 34.6 dBA
L90: 32.6 dBA	L95: 32.1 dBA

$L_{Aeq} = 53.4 \text{ dB}$


dB		dB		dB	
6.3 Hz	47.7 dB	100 Hz	48.6 dB	1600 Hz	42.9 dB
8 Hz	46.0 dB	125 Hz	50.2 dB	2000 Hz	42.5 dB
10 Hz	44.8 dB	160 Hz	49.1 dB	2500 Hz	39.8 dB
12.5 Hz	46.6 dB	200 Hz	45.7 dB	3150 Hz	37.9 dB
16 Hz	45.4 dB	250 Hz	44.3 dB	4000 Hz	36.6 dB
20 Hz	45.4 dB	315 Hz	43.6 dB	5000 Hz	34.5 dB
25 Hz	46.6 dB	400 Hz	43.0 dB	6300 Hz	32.3 dB
31.5 Hz	46.9 dB	500 Hz	43.9 dB	8000 Hz	30.4 dB
40 Hz	49.1 dB	630 Hz	43.7 dB	10000 Hz	28.3 dB
50 Hz	51.7 dB	800 Hz	43.3 dB	12500 Hz	27.2 dB
63 Hz	50.5 dB	1000 Hz	44.8 dB	16000 Hz	26.1 dB
80 Hz	47.4 dB	1250 Hz	45.4 dB	20000 Hz	23.5 dB



Annotazioni:



Nome	Inizio	Durata	Leq
Totale	15:17:23	00:30:00.640	53.4 dB
Non Mascherato	15:17:23	00:30:00.640	53.4 dB
Mascherato		00:00:00	0.0 dB

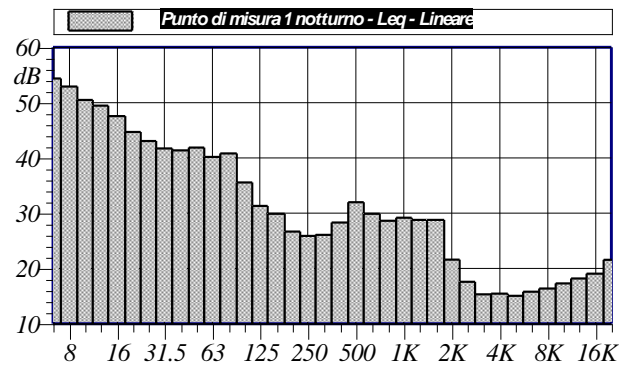
COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgeniarenewables@sorgenia.it	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 66 di 77

Nome misura: Punto di misura 1 notturno
Località: Bauladu
Strumentazione: 831 0003223
Durata misura [s]: 1253.0
Nome operatore: Ing. Antonio Dedoni
Data, ora misura: 30/11/2022 22:11:26

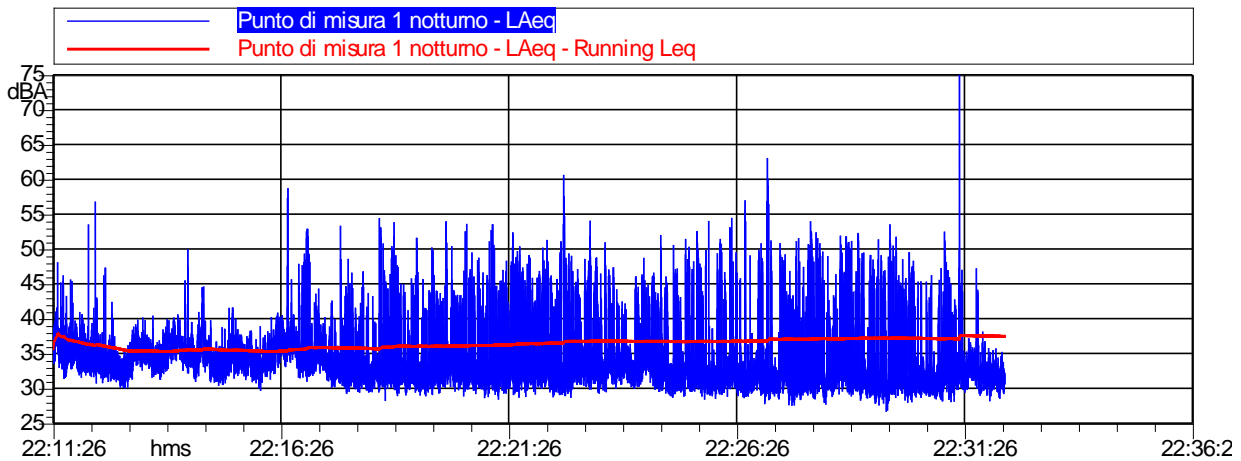
dB		dB		dB	
6.3 Hz	54.4 dB	100 Hz	35.6 dB	1600 Hz	28.8 dB
8 Hz	52.9 dB	125 Hz	31.3 dB	2000 Hz	21.6 dB
10 Hz	50.5 dB	160 Hz	29.9 dB	2500 Hz	17.6 dB
12.5 Hz	49.5 dB	200 Hz	26.7 dB	3150 Hz	15.3 dB
16 Hz	47.6 dB	250 Hz	25.9 dB	4000 Hz	15.4 dB
20 Hz	44.7 dB	315 Hz	26.1 dB	5000 Hz	15.0 dB
25 Hz	43.1 dB	400 Hz	28.3 dB	6300 Hz	15.8 dB
31.5 Hz	41.7 dB	500 Hz	32.0 dB	8000 Hz	16.4 dB
40 Hz	41.4 dB	630 Hz	29.9 dB	10000 Hz	17.3 dB
50 Hz	41.9 dB	800 Hz	28.6 dB	12500 Hz	18.2 dB
63 Hz	40.2 dB	1000 Hz	29.2 dB	16000 Hz	19.1 dB
80 Hz	40.8 dB	1250 Hz	28.8 dB	20000 Hz	21.6 dB

L1: 47.4 dBA	L5: 42.0 dBA
L10: 38.9 dBA	L50: 33.8 dBA
L90: 31.6 dBA	L95: 31.2 dBA

$L_{Aeq} = 37.5$ dB




Annotazioni:



Nome	Inizio	Durata	Leq
Totale	22:11:26	00:20:53	37.5 dB
Non Mascherato	22:11:26	00:20:53	37.5 dB
Mascherato		00:00:00	0.0 dB

Report di misura

Denominazione misura: **PUNTO DI MISURA P2**

COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgeniarenewables@sorgenia.it	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 iat CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 67 di 77

Luogo delle misure: **Bauladu**

Data delle misure: **30 Novembre 2022**

Gruppo di lavoro: **Ing. Antonio Dedoni, abilitazione Enteca n. 4078 del 10/12/2018**

Strumentazione di misura: **Fonometro Larson Lavis 831, stazione meteo Davis Vantage Pro 2, con anemometro ultrasonico DZP.**


Condizioni di vento: **<5 m/s**

Ubicazione misura:



Riassunto delle misure:

	Laeq [dB(A)]	L90 [dB(A)]	L95 [dB(A)]
Diurno	39.50	38.50	38.00
Notturmo	39.00	38.00	38.00

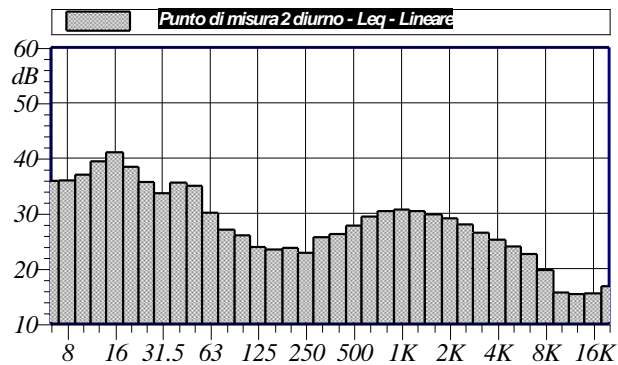
COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgeniarenewables@sorgenia.it	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 iat CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 68 di 77

Nome misura: Punto di misura 2 diurno
Località: Bauladu
Strumentazione: 831 0003223
Durata misura [s]: 1631.6
Nome operatore: Ing. Antonio Dedoni
Data, ora misura: 30/11/2022 16:02:00

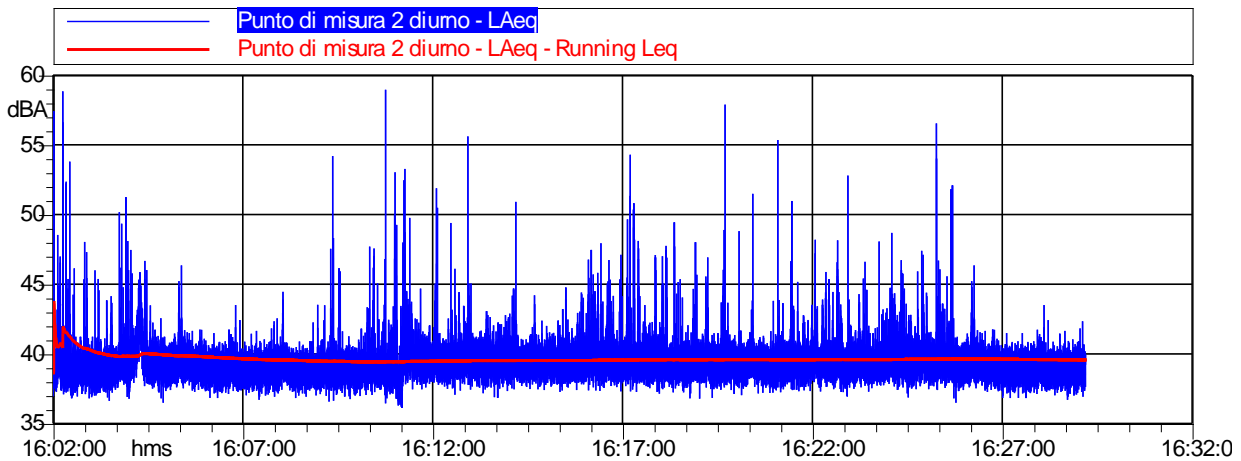
L1: 42.9 dBA	L5: 41.0 dBA
L10: 40.5 dBA	L50: 39.4 dBA
L90: 38.4 dBA	L95: 38.2 dBA

$L_{Aeq} = 39.6 \text{ dB}$


dB		dB		dB	
6.3 Hz	35.9 dB	100 Hz	26.0 dB	1600 Hz	29.8 dB
8 Hz	36.0 dB	125 Hz	23.9 dB	2000 Hz	29.1 dB
10 Hz	37.0 dB	160 Hz	23.5 dB	2500 Hz	28.0 dB
12.5 Hz	39.4 dB	200 Hz	23.8 dB	3150 Hz	26.5 dB
16 Hz	41.1 dB	250 Hz	22.9 dB	4000 Hz	25.2 dB
20 Hz	38.4 dB	315 Hz	25.7 dB	5000 Hz	24.0 dB
25 Hz	35.7 dB	400 Hz	26.3 dB	6300 Hz	22.6 dB
31.5 Hz	33.6 dB	500 Hz	27.8 dB	8000 Hz	19.7 dB
40 Hz	35.6 dB	630 Hz	29.4 dB	10000 Hz	15.7 dB
50 Hz	35.0 dB	800 Hz	30.4 dB	12500 Hz	15.4 dB
63 Hz	30.1 dB	1000 Hz	30.7 dB	16000 Hz	15.5 dB
80 Hz	27.1 dB	1250 Hz	30.4 dB	20000 Hz	16.8 dB



Annotazioni:



Nome	Inizio	Durata	Leq
Totale	16:02:00	00:27:11.600	39.6 dB
Non Mascherato	16:02:00	00:27:11.600	39.6 dB
Mascherato		00:00:00	0.0 dB

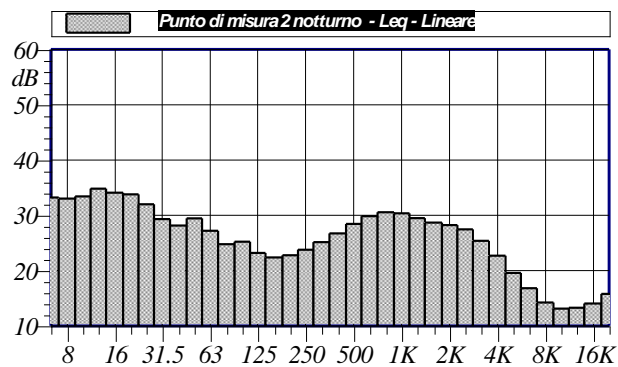
COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgeniarenewables@sorgenia.it	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 69 di 77

Nome misura: Punto di misura 2 notturno
Località: Bauladu
Strumentazione: 831 0003223
Durata misura [s]: 1180.3
Nome operatore: Ing. Antonio Dedoni
Data, ora misura: 30/11/2022 22:45:58

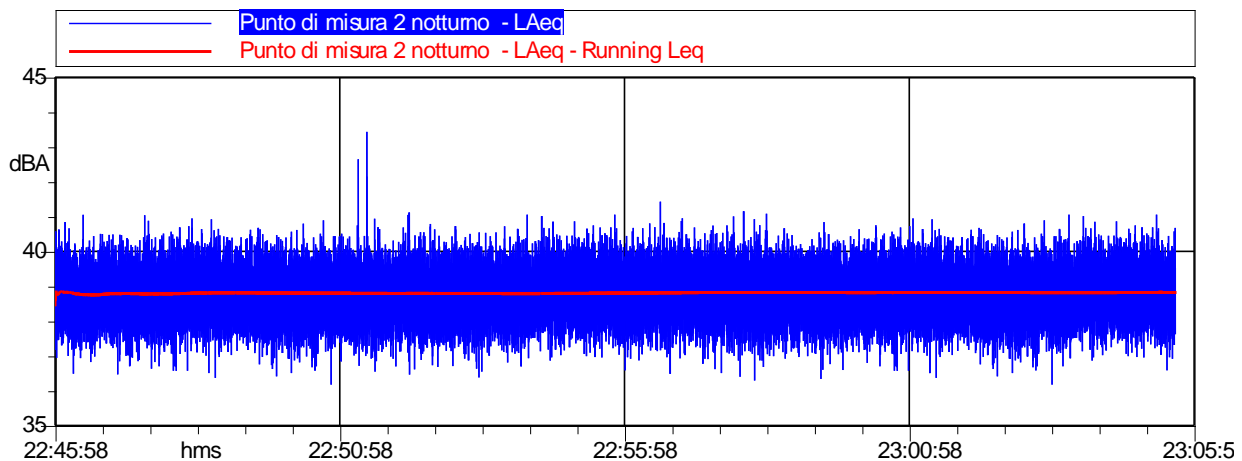
dB		dB		dB	
6.3 Hz	33.2 dB	100 Hz	25.2 dB	1600 Hz	28.7 dB
8 Hz	33.0 dB	125 Hz	23.2 dB	2000 Hz	28.2 dB
10 Hz	33.4 dB	160 Hz	22.4 dB	2500 Hz	27.5 dB
12.5 Hz	34.8 dB	200 Hz	22.8 dB	3150 Hz	25.4 dB
16 Hz	34.1 dB	250 Hz	23.8 dB	4000 Hz	22.7 dB
20 Hz	33.8 dB	315 Hz	25.1 dB	5000 Hz	19.6 dB
25 Hz	32.0 dB	400 Hz	26.7 dB	6300 Hz	16.8 dB
31.5 Hz	29.3 dB	500 Hz	28.4 dB	8000 Hz	14.2 dB
40 Hz	28.1 dB	630 Hz	29.8 dB	10000 Hz	13.1 dB
50 Hz	29.5 dB	800 Hz	30.5 dB	12500 Hz	13.3 dB
63 Hz	27.2 dB	1000 Hz	30.4 dB	16000 Hz	14.0 dB
80 Hz	24.8 dB	1250 Hz	29.5 dB	20000 Hz	15.8 dB

L1: 40.4 dBA	L5: 39.9 dBA
L10: 39.7 dBA	L50: 38.9 dBA
L90: 38.0 dBA	L95: 37.8 dBA


$L_{Aeq} = 38.8 \text{ dB}$



Annotazioni:



Nome	Inizio	Durata	Leq
Totale	22:45:58	00:19:40.259	38.8 dB
Non Mascherato	22:45:58	00:19:40.259	38.8 dB
Mascherato		00:00:00	0.0 dB

COMMITTENTE Sorgenja Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgenjarenewables@sorgenja.it	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 iat CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 70 di 77

Report di misura

Denominazione misura: **PUNTO DI MISURA P3**

Luogo delle misure: **Bauladu**

Data delle misure: **30 Novembre 2022**

Gruppo di lavoro: **Ing. Antonio Dedoni, abilitazione Enteca n. 4078 del 10/12/2018**

Strumentazione di misura: **Fonometro Larson Lavis 831, stazione meteo Davis Vantage Pro 2, con anemometro ultrasonico DZP.**


Condizioni di vento: **<5 m/s**

Ubicazione misura:



Riassunto delle misure:

	Laeq [dB(A)]	L90 [dB(A)]	L95 [dB(A)]
Diurno	46.00	36.50	36.00
Notturmo	39.50	36.00	35.50

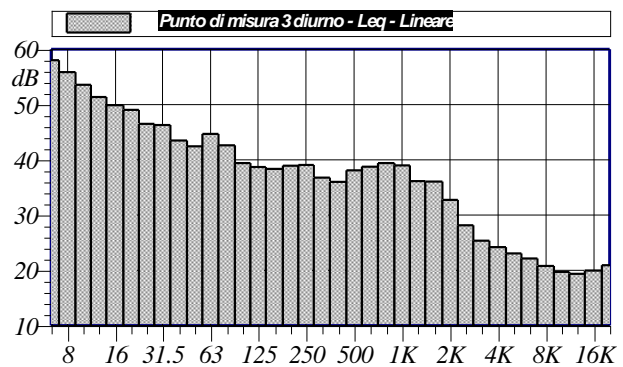
COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgeniarenewables@sorgenia.it	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 71 di 77

Nome misura: Punto di misura 3 diurno
Località: Bauladu
Strumentazione: 831 0003223
Durata misura [s]: 1867.1
Nome operatore: Ing. Antonio Dedoni
Data, ora misura: 30/11/2022 17:44:15

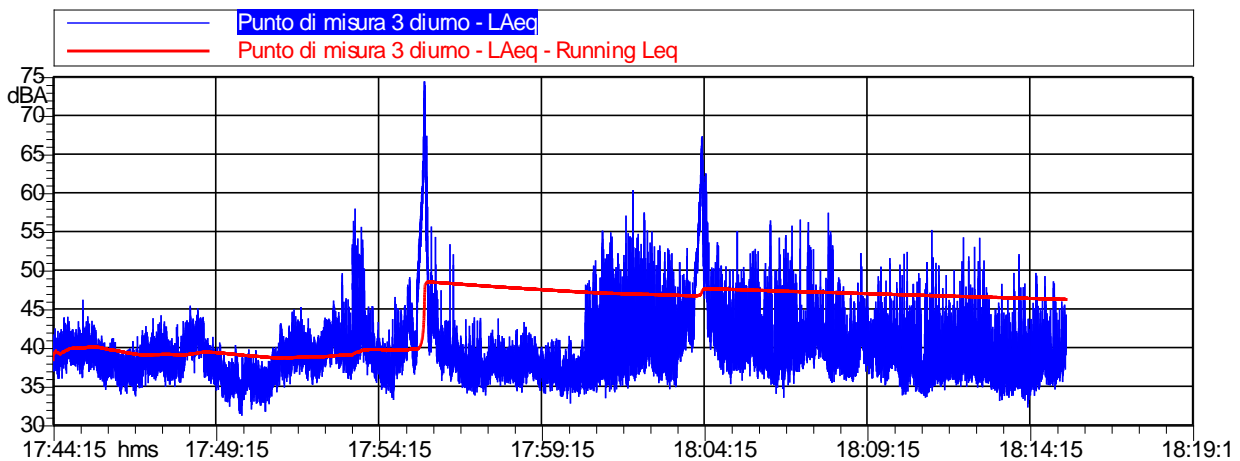
L1: 55.8 dBA	L5: 46.6 dBA
L10: 43.8 dBA	L50: 39.2 dBA
L90: 36.6 dBA	L95: 36.0 dBA

$L_{Aeq} = 46.2 \text{ dB}$


dB		dB		dB	
6.3 Hz	58.0 dB	100 Hz	39.4 dB	1600 Hz	36.1 dB
8 Hz	55.9 dB	125 Hz	38.7 dB	2000 Hz	32.8 dB
10 Hz	53.6 dB	160 Hz	38.4 dB	2500 Hz	28.1 dB
12.5 Hz	51.4 dB	200 Hz	38.9 dB	3150 Hz	25.4 dB
16 Hz	49.9 dB	250 Hz	39.1 dB	4000 Hz	24.2 dB
20 Hz	49.1 dB	315 Hz	36.8 dB	5000 Hz	23.1 dB
25 Hz	46.5 dB	400 Hz	36.0 dB	6300 Hz	22.1 dB
31.5 Hz	46.3 dB	500 Hz	38.1 dB	8000 Hz	20.8 dB
40 Hz	43.5 dB	630 Hz	38.8 dB	10000 Hz	19.7 dB
50 Hz	42.5 dB	800 Hz	39.4 dB	12500 Hz	19.4 dB
63 Hz	44.7 dB	1000 Hz	39.0 dB	16000 Hz	20.0 dB
80 Hz	42.6 dB	1250 Hz	36.1 dB	20000 Hz	20.9 dB



Annotazioni:



Nome	Inizio	Durata	Leq
Totale	17:44:15	00:31:07.100	46.2 dB
Non Mascherato	17:44:15	00:31:07.100	46.2 dB
Mascherato		00:00:00	0.0 dB

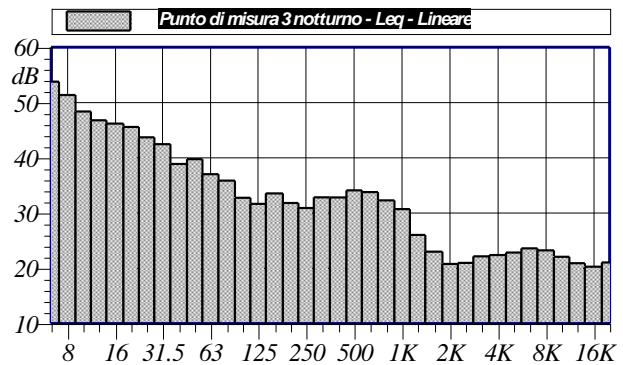
COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgeniarenewables@sorgenia.it	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 iat CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 72 di 77

Nome misura: Punto di misura 3 notturno
Località: Bauladu
Strumentazione: 831 0003223
Durata misura [s]: 1278.2
Nome operatore: Ing. Antonio Dedoni
Data, ora misura: 30/11/2022 23:35:21

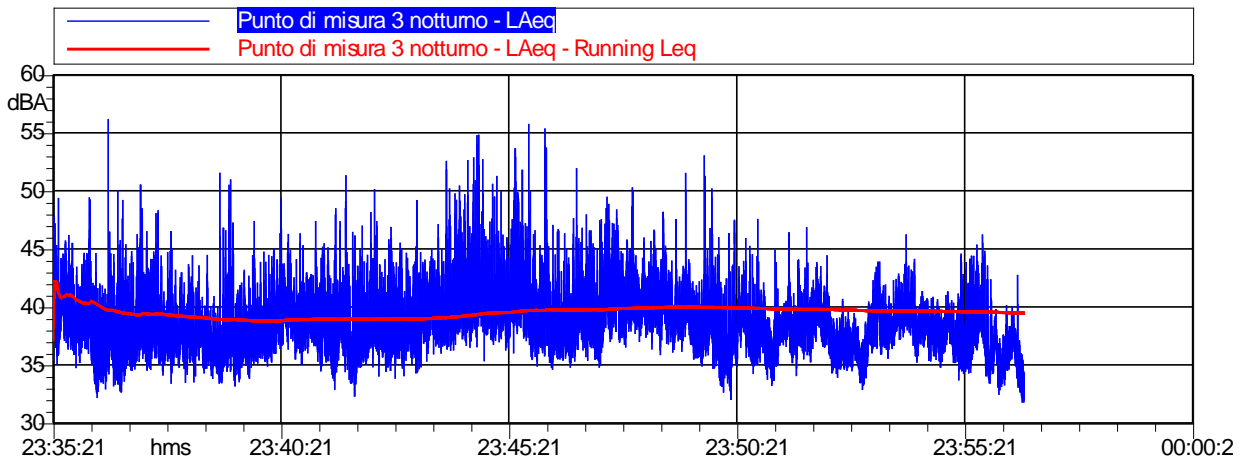
dB		dB		dB	
6.3 Hz	53.8 dB	100 Hz	32.8 dB	1600 Hz	23.0 dB
8 Hz	51.4 dB	125 Hz	31.7 dB	2000 Hz	20.8 dB
10 Hz	48.4 dB	160 Hz	33.6 dB	2500 Hz	21.0 dB
12.5 Hz	46.8 dB	200 Hz	31.8 dB	3150 Hz	22.2 dB
16 Hz	46.2 dB	250 Hz	30.9 dB	4000 Hz	22.4 dB
20 Hz	45.6 dB	315 Hz	32.9 dB	5000 Hz	22.9 dB
25 Hz	43.7 dB	400 Hz	32.8 dB	6300 Hz	23.6 dB
31.5 Hz	42.5 dB	500 Hz	34.1 dB	8000 Hz	23.3 dB
40 Hz	38.9 dB	630 Hz	33.8 dB	10000 Hz	22.1 dB
50 Hz	39.8 dB	800 Hz	32.3 dB	12500 Hz	20.9 dB
63 Hz	37.0 dB	1000 Hz	30.7 dB	16000 Hz	20.3 dB
80 Hz	35.9 dB	1250 Hz	26.0 dB	20000 Hz	21.1 dB

L1: 45.6 dBA	L5: 42.9 dBA
L10: 41.8 dBA	L50: 38.7 dBA
L90: 36.3 dBA	L95: 35.6 dBA


L_{Aeq} = 39.5 dB



Annotazioni:



Nome	Inizio	Durata	Leq
Totale	23:35:21	00:21:18.200	39.5 dB
Non Mascherato	23:35:21	00:21:18.200	39.5 dB
Mascherato		00:00:00	0.0 dB

COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgeniarenewables@sorgenia.it	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 iat CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 73 di 77

Report di misura

Denominazione misura: **PUNTO DI MISURA P4**

Luogo delle misure: **Bauladu**

Data delle misure: **18 Marzo 2024**

Gruppo di lavoro: **Ing. Antonio Dedoni, abilitazione Enteca n. 4078 del 10/12/2018**

Strumentazione di misura: **Fonometro Larson Lavis 831, stazione meteo Davis Vantage Pro 2, con anemometro ultrasonico DZP.**


Condizioni di vento: **<5 m/s**

Ubicazione misura:



Riassunto delle misure:

	Laeq [dB(A)]	L90 [dB(A)]	L95 [dB(A)]
Diurno	43.00	24.50	23.50
Notturmo	29.50	23.50	23.00

COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgeniarenewables@sorgenia.it	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 74 di 77

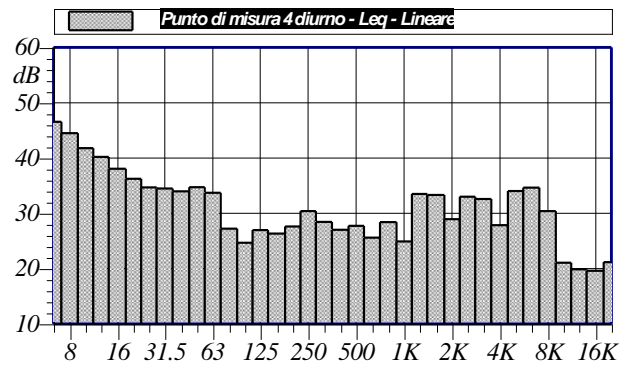
Nome misura: Punto di misura 4 diurno
Località: Bauladu
Strumentazione: 831 0003223
Durata misura [s]: 1302.6
Nome operatore: Ing. Antonio Dedoni
Data, ora misura: 18/03/2024 18:14:30

L1: 52.2 dBA	L5: 42.5 dBA
L10: 38.6 dBA	L50: 29.6 dBA
L90: 24.7 dBA	L95: 23.6 dBA

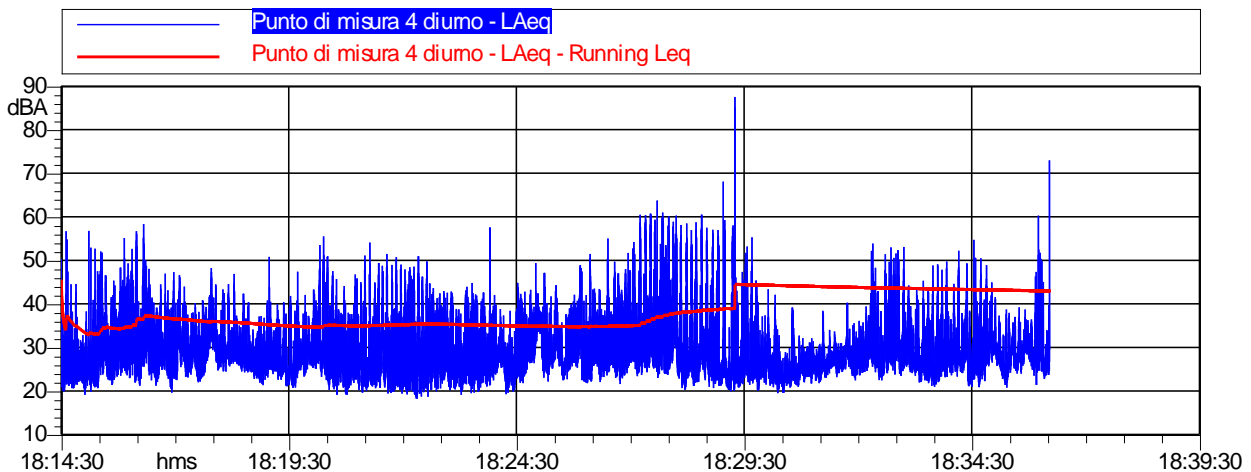
$L_{Aeq} = 43.0 \text{ dB}$

Punto di misura 4 diurno
Leq - Lineare

dB		dB		dB	
6.3 Hz	46.6 dB	100 Hz	24.7 dB	1600 Hz	33.3 dB
8 Hz	44.5 dB	125 Hz	27.0 dB	2000 Hz	28.9 dB
10 Hz	41.8 dB	160 Hz	26.3 dB	2500 Hz	33.0 dB
12.5 Hz	40.2 dB	200 Hz	27.6 dB	3150 Hz	32.6 dB
16 Hz	38.1 dB	250 Hz	30.4 dB	4000 Hz	27.9 dB
20 Hz	36.3 dB	315 Hz	28.5 dB	5000 Hz	34.0 dB
25 Hz	34.7 dB	400 Hz	27.0 dB	6300 Hz	34.6 dB
31.5 Hz	34.5 dB	500 Hz	27.7 dB	8000 Hz	30.4 dB
40 Hz	34.0 dB	630 Hz	25.6 dB	10000 Hz	21.1 dB
50 Hz	34.7 dB	800 Hz	28.4 dB	12500 Hz	19.9 dB
63 Hz	33.7 dB	1000 Hz	24.9 dB	16000 Hz	19.6 dB
80 Hz	27.2 dB	1250 Hz	33.5 dB	20000 Hz	21.2 dB




Annotazioni:



Punto di misura 4 diurno
LAeq

Nome	Inizio	Durata	Leq
<i>Totale</i>	18:14:30	00:21:42.600	43.0 dBA
<i>Non Mascherato</i>	18:14:30	00:21:42.600	43.0 dBA
<i>Mascherato</i>		00:00:00	0.0 dBA

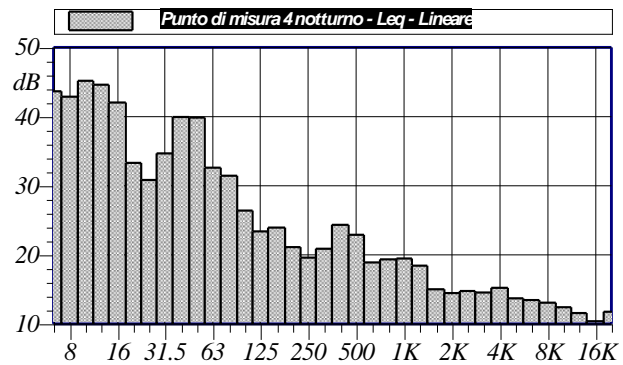
COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgeniarenewables@sorgenia.it	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA 75 di 77

Nome misura: Punto di misura 4 notturno
Località: Bauladu
Strumentazione: 831 0003223
Durata misura [s]: 905.8
Nome operatore: Ing. Antonio Dedoni
Data, ora misura: 18/03/2024 22:25:24

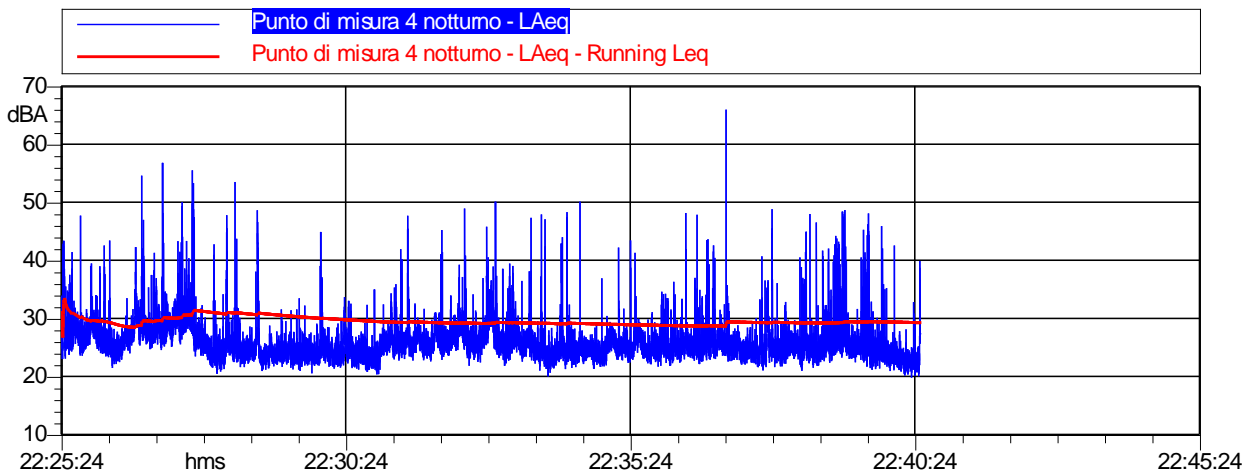
L1: 38.9 dBA	L5: 32.3 dBA
L10: 30.1 dBA	L50: 25.6 dBA
L90: 23.7 dBA	L95: 23.2 dBA

L_{Aeq} = 29.3 dBA



dB		dB		dB	
6.3 Hz	43.7 dB	100 Hz	26.4 dB	1600 Hz	15.0 dB
8 Hz	42.9 dB	125 Hz	23.4 dB	2000 Hz	14.5 dB
10 Hz	45.2 dB	160 Hz	23.9 dB	2500 Hz	14.8 dB
12.5 Hz	44.6 dB	200 Hz	21.1 dB	3150 Hz	14.6 dB
16 Hz	42.0 dB	250 Hz	19.6 dB	4000 Hz	15.2 dB
20 Hz	33.3 dB	315 Hz	20.9 dB	5000 Hz	13.7 dB
25 Hz	30.8 dB	400 Hz	24.3 dB	6300 Hz	13.5 dB
31.5 Hz	34.7 dB	500 Hz	22.9 dB	8000 Hz	13.1 dB
40 Hz	39.9 dB	630 Hz	18.9 dB	10000 Hz	12.4 dB
50 Hz	39.9 dB	800 Hz	19.3 dB	12500 Hz	11.6 dB
63 Hz	32.6 dB	1000 Hz	19.5 dB	16000 Hz	10.4 dB
80 Hz	31.4 dB	1250 Hz	18.4 dB	20000 Hz	11.8 dB



Annotazioni:



Nome	Inizio	Durata	Leq
Totale	22:25:24	00:15:05.780	29.3 dBA
Non Mascherato	22:25:24	00:15:05.780	29.3 dBA
Mascherato		00:00:00	0.0 dBA

COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgeniarenewables@sorgenia.it 	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 iat CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA

APPENDICE 1 – DATI DI EMISSIONE SONORA DEGLI AEROGENERATORI

Developer Package

SG 6.2-170



Document ID and revision	Status	Date (yyyy-mm-dd)	Language
D2056872/031	Approved	2022-03-08	en-US

Original or translation of

Original

File name

D2056872_031 SGRE ON SG 6.2-170 Developer Package/.pdf

Siemens Gamesa Renewable Energy S.A. Parque Tecnológico de Bizkaia, Edificio 222, 48170, Zamudio, Vizcaya, Spain
 +34 944 03 73 52 – info@siemensgamesa.com – www.siemensgamesa.com

Disclaimer of liability and conditions of use

To the extent permitted by law, neither Siemens Gamesa Renewable Energy A/S nor any of its affiliates in the Siemens Gamesa group including Siemens Gamesa Renewable Energy S.A. and its subsidiaries (hereinafter “SGRE”) gives any warranty of any type, either express or implied, with respect to the use of this document or parts thereof other than the use of the document for its intended purpose. In no event will SGRE be liable for damages, including any general, special, incidental or consequential damages, arising out of the use of the document, the inability to use the document, the use of data embodied in, or obtained from, the document or the use of any documentation or other material accompanying the document except where the documents or other material accompanying the documents becomes part of an agreement between you and SGRE in which case the liability of SGRE will be regulated by the said agreement. SGRE reviews this document at regular intervals and includes appropriate amendments in subsequent issues. The intellectual property rights of this document are and remain the property of SGRE. SGRE reserves the right to update this documentation from time to time, or to change it without prior notice.

Application of the Developer Package

The Developer Package serves the purpose of informing customers about the latest planned product development from Siemens Gamesa Renewable Energy A/S and its affiliates in the Siemens Gamesa group including Siemens Gamesa Renewable Energy S.A. and its subsidiaries (hereinafter “SGRE”). By sharing information about coming developments, SGRE can ensure that customers are provided with necessary information to make decisions.

Furthermore, the Developer Package can assist in guiding prospective customers with the indicated technical footprint of the SG 6.2-170 and the different product variants in cases where financial institutes, governing bodies, or permitting entities require product specific information in their decision processes.

All technical data contained in the Developer Package is subject to change owing to ongoing technical developments of the wind turbine. Consequently, SGRE and its affiliates reserve the right to change the below specifications without prior notice. Information contained within the Developer Package may not be treated separately or out of the context of the Developer Package.

Table of contents

1. Introduction	5
2. Technical Description	6
3. Technical Specifications	8
4. Nacelle Arrangement	9
5. Nacelle dimensions	10
6. Elevation Drawing	11
7. Blade Drawing	13
8. Tower Dimensions	14
9. Design Climatic Conditions	16
10. Power Derating Curves by Ambient Temperature	18
11. Flexible Rating Specifications ®	31
12. Application Modes	31
13. Standard Ct and Power Curve, Rev. 0, Mode AM 0	34
14. Standard Ct and Power Curve, Rev. 0, AM 0 – Air Density	39
15. Standard Acoustic Emission, Rev. 0. Mode AM 0	44
16. Electrical Specifications	45
17. Simplified Single Line Diagram	46
18. Transformer Specifications ECO 30 kV	46
19. Switchgear Specifications	47
20. Grid Connection Capabilities	49
21. Reactive Power Capability - 50 & 60 Hz	53
22. SCADA System Description	59
23. Codes and Standards	62
24. Ice Detection System and Operations with Ice	64

1. Introduction

The SG 6.2-170 is a new wind turbine of the next generation Siemens Gamesa Onshore Geared product platform called Siemens Gamesa 5.X, which builds on the Siemens Gamesa design and operational experience in the wind energy market.

With a new 83.3 m blade and an extensive tower portfolio including hub heights ranging from 100 m to 165 m, the SG 6.2-170 aims at becoming a new benchmark in the market for efficiency and profitability.

This Developer Package describes the turbine technical specifications and provides information for the main components and subsystems.

For further information, please contact your regional SGRE Sales Manager.

2. Technical Description

2.1. Rotor-Nacelle

The rotor is a three-bladed construction, mounted upwind of the tower. The power output is controlled by pitch and torque demand regulation. The rotor speed is variable and is designed to maximize the power output while maintaining loads and noise level.

The nacelle has been designed for safe access to all service points during scheduled service. In addition the nacelle has been designed for safe presence of service technicians in the nacelle during Service Test Runs with the wind turbine in full operation. This allows a high quality service of the wind turbine and provides optimum troubleshooting conditions.

2.2. Blades

Siemens Gamesa 5.X blades are made up of fiberglass infusion & carbon pultruded-molded components. The blade structure uses aerodynamic shells containing embedded spar-caps, bonded to two main epoxy-fiberglass-balsa/foam-core shear webs. The Siemens Gamesa 5.X blades use a blade design based on SGRE proprietary airfoils.

2.3. Rotor Hub

The rotor hub is cast in nodular cast iron and is fitted to the drive train low speed shaft with a flange connection. The hub is sufficiently large to provide room for service technicians during maintenance of blade roots and pitch bearings from inside the structure.

2.4. Drive train

The drive train is a 4-points suspension concept: main shaft with two main bearings and the gearbox with two torque arms assembled to the main frame.

The gearbox is in cantilever position; the gearbox planet carrier is assembled to the main shaft by means of a flange bolted joint and supports the gearbox.

2.5. Main Shaft

The low speed main shaft is casted and transfers the torque of the rotor to the gearbox and the bending moments to the bedframe via the main bearings and main bearing housings.

2.6. Main Bearings

The low speed shaft of the wind turbine is supported by two tapered roller bearings. The bearings are grease lubricated.

2.7. Gearbox

The gearbox is 3 stages high speed type (2 planetary + 1 parallel).

2.8. Generator

The generator is a doubly-fed asynchronous three phase generator with a wound rotor, connected to a frequency PWM converter. Generator stator and rotor are both made of stacked magnetic laminations and formed windings. Generator is cooled by air.

2.9. Mechanical Brake

The mechanical brake is fitted to the non-drive end of the gearbox.

D2056872/031 – Restricted

©Siemens Gamesa Renewable Energy S.A., 2022. All rights reserved.

2.10. Yaw System

A cast bed frame connects the drive train to the tower. The yaw bearing is an externally geared ring with a friction bearing. A series of electric planetary gear motors drives the yawing.

2.11. Nacelle Cover

The weather screen and housing around the machinery in the nacelle is made of fiberglass-reinforced laminated panels.

2.12. Tower

The wind turbine is as standard mounted on a tapered tubular steel tower. Other tower technologies are available. The tower has internal ascent and direct access to the yaw system and nacelle. It is equipped with platforms and internal electric lighting.

2.13. Controller

The wind turbine controller is a microprocessor-based industrial controller. The controller is complete with switchgear and protection devices and is self-diagnosing.

2.14. Converter

Connected directly with the Rotor, the Frequency Converter is a back to back 4Q conversion system with 2 VSC in a common DC-link. The Frequency Converter allows generator operation at variable speed and voltage, while supplying power at constant frequency and voltage to the MV transformer.

2.15. SCADA

The wind turbine provides connection to the SGRE SCADA system. This system offers remote control and a variety of status views and useful reports from a standard internet web browser. The status views present information including electrical and mechanical data, operation and fault status, meteorological data and grid station data.

2.16. Turbine Condition Monitoring

In addition to the SGRE SCADA system, the wind turbine can be equipped with the unique SGRE condition monitoring setup. This system monitors the vibration level of the main components and compares the actual vibration spectra with a set of established reference spectra. Review of results, detailed analysis and reprogramming can all be carried out using a standard web browser.

2.17. Operation Systems

The wind turbine operates automatically. It is self-starting when the aerodynamic torque reaches a certain value. Below rated wind speed, the wind turbine controller fixes the pitch and torque references for operating in the optimum aerodynamic point (maximum production) taking into account the generator capability. Once rated wind speed is surpassed, the pitch position demand is adjusted to keep a stable power production equal to the nominal value.

If high wind derated mode is enabled, the power production is limited once the wind speed exceeds a threshold value defined by design, until cut-out wind speed is reached and the wind turbine stops producing power.

If the average wind speed exceeds the maximum operational limit, the wind turbine is shut down by pitching of the blades. When the average wind speed drops back below the restart average wind speed, the systems reset automatically.

3. Technical Specifications

Rotor	
Type	3-bladed, horizontal axis
Position	Upwind
Diameter	170 m
Swept area	22,698 m ²
Power regulation	Pitch & torque regulation with variable speed
Rotor tilt	6 degrees

Blade	
Type	Self-supporting
Blade length	83,5 m
Max chord	4.5 m
Aerodynamic profile	Siemens Gamesa proprietary airfoils
Material	G (Glassfiber) – CRP (Carbon Reinforced Plastic)
Surface gloss	Semi-gloss, < 30 / ISO2813
Surface color	Light grey, RAL 7035 or

Aerodynamic Brake	
Type	Full span pitching
Activation	Active, hydraulic

Load-Supporting Parts	
Hub	Nodular cast iron
Main shaft	Nodular cast iron
Nacelle bed frame	Nodular cast iron

Nacelle Cover	
Type	Totally enclosed
Surface gloss	Semi-gloss, <30 / ISO2813
Color	Light Grey, RAL 7035 or White, RAL 9018

Generator	
Type	Asynchronous, DFIG

Grid Terminals (LV)		
Baseline power	nominal	6.0MW/6.2 MW
Voltage		690 V
Frequency		50 Hz or 60 Hz

Yaw System	
Type	Active
Yaw bearing	Externally geared
Yaw drive	Electric gear motors
Yaw brake	Active friction brake

Controller	
Type	Siemens Integrated Control System (SICS)
SCADA system	MySite360

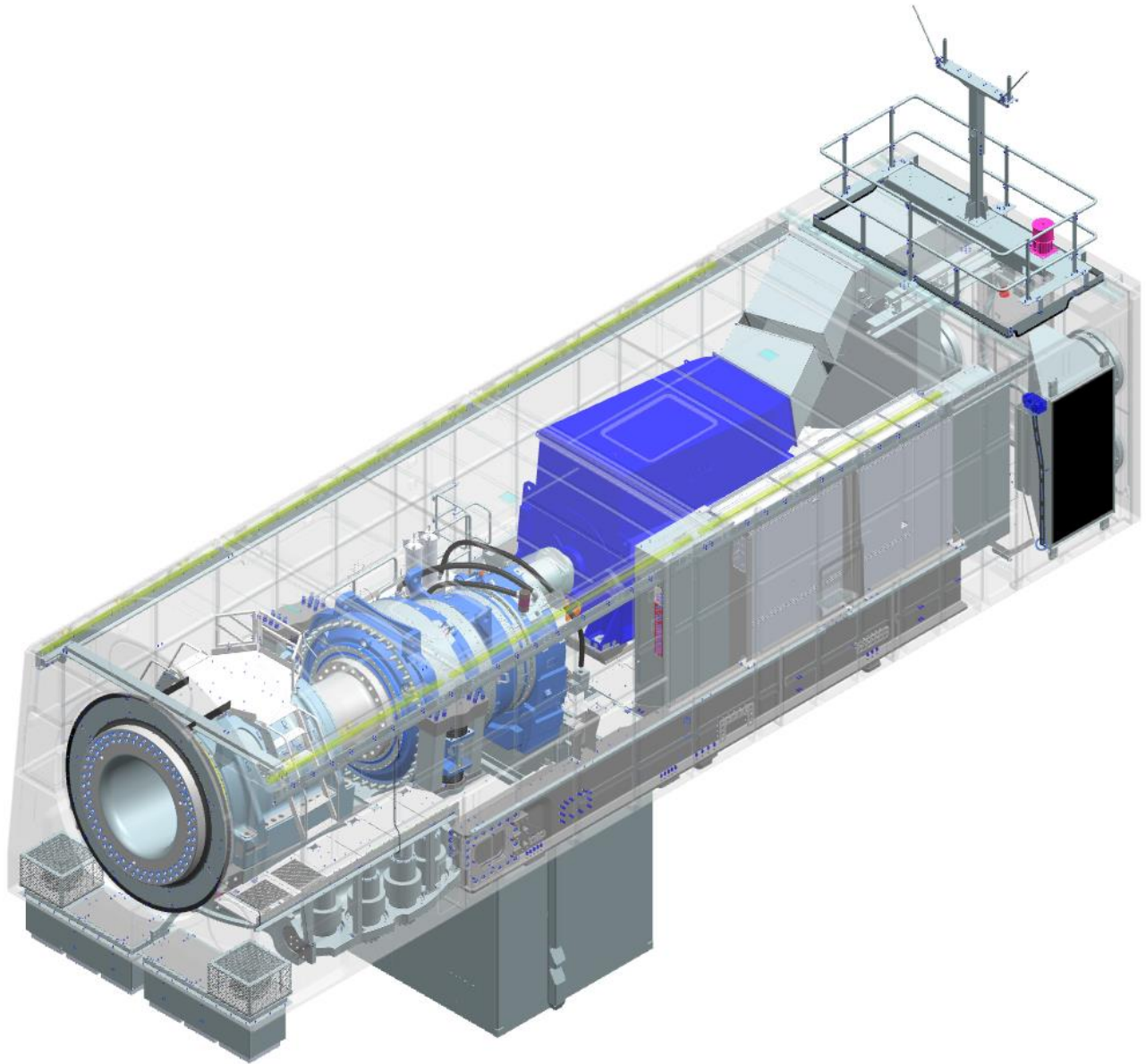
Tower	
Type	Tubular steel / Hybrid
Hub height	100m to 165 m and site-specific
Corrosion protection	
Surface gloss	Painted
Color	Semi-gloss, <30 / ISO-2813 Light grey, RAL 7035 or White, RAL 9018

Operational Data	
Cut-in wind speed	3 m/s
Rated wind speed	11.0 m/s (steady wind without turbulence, as defined by IEC61400-1)
Cut-out wind speed	25 m/s
Restart wind speed	22 m/s

Weight	
Modular approach	Different modules depending on restriction

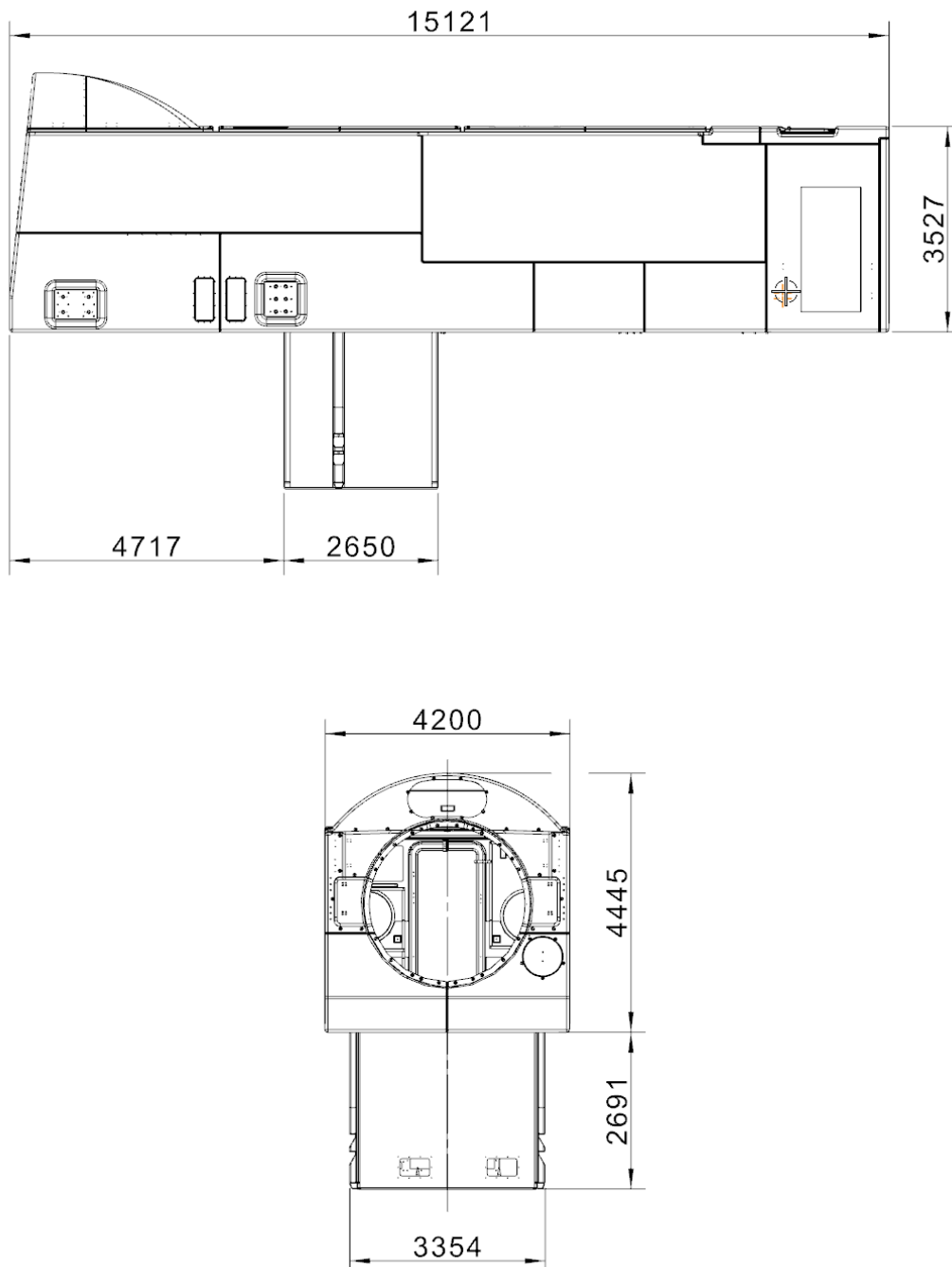
4. Nacelle Arrangement

The design and layout of the nacelle are preliminary and may be subject to changes during the development of the product.



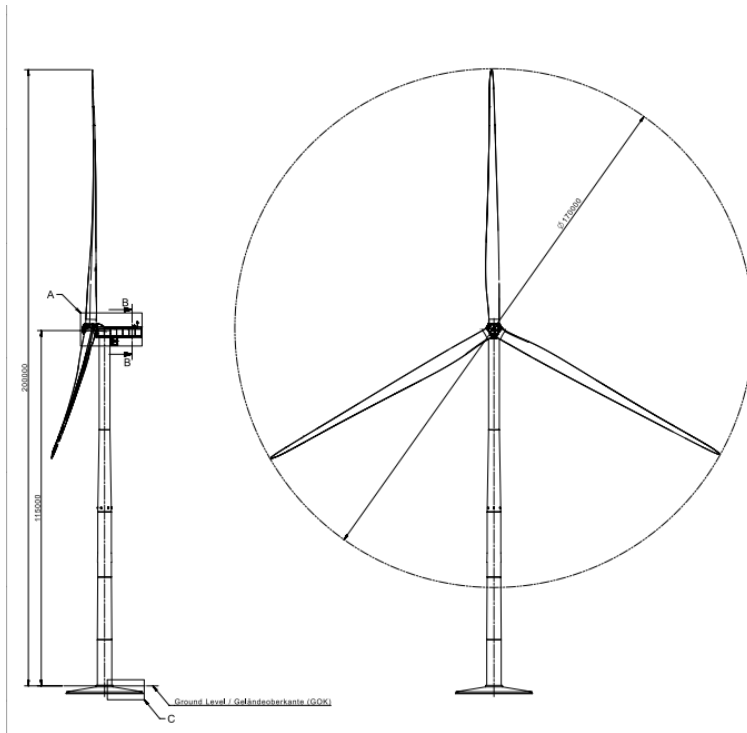
5. Nacelle dimensions

The design and dimensions of the nacelle are preliminary and may be subject to changes during the development phases of the product.

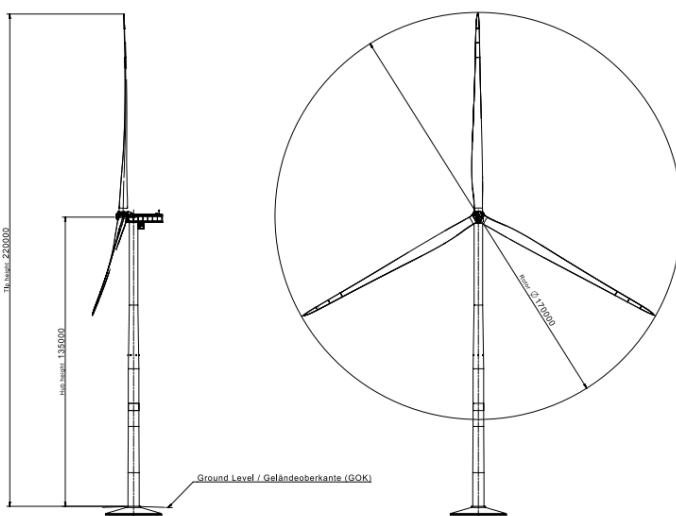


6. Elevation Drawing

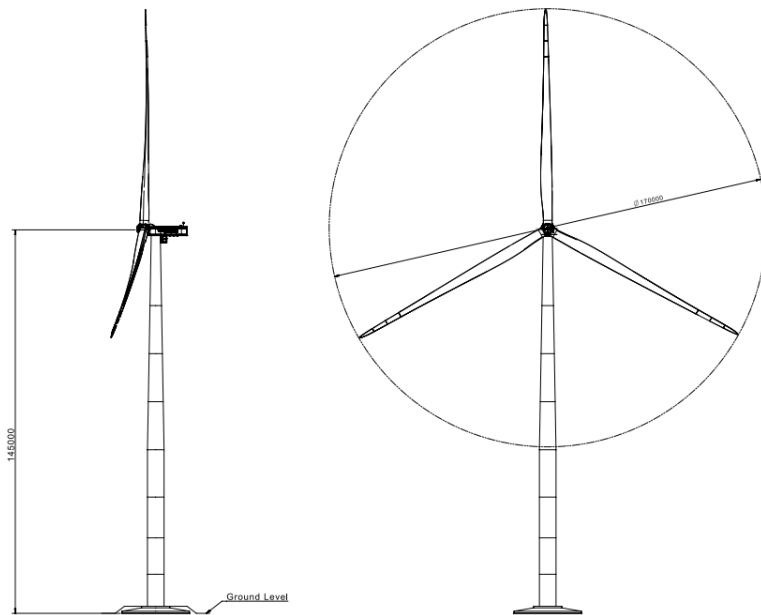
6.1. SG 6.2-170 115 m



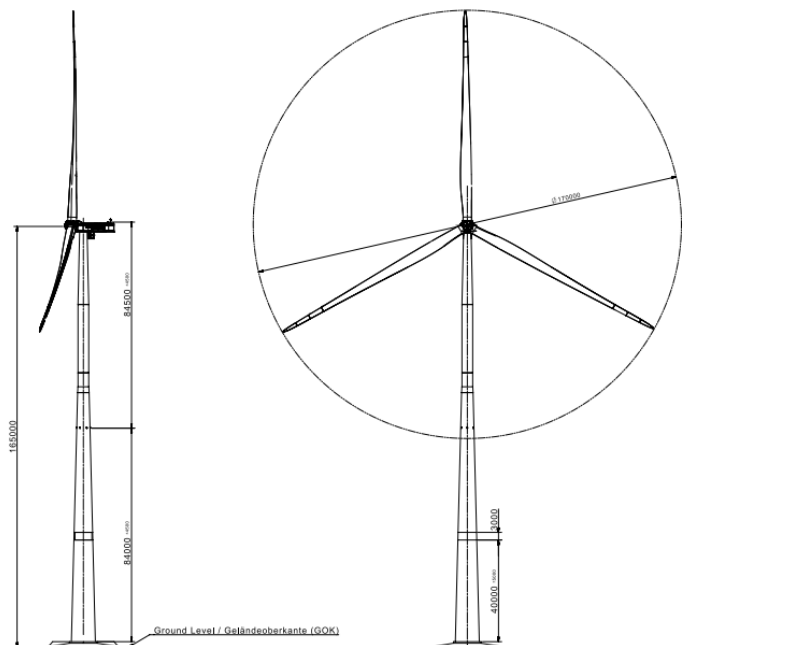
6.2. SG 6.6-170 135 m



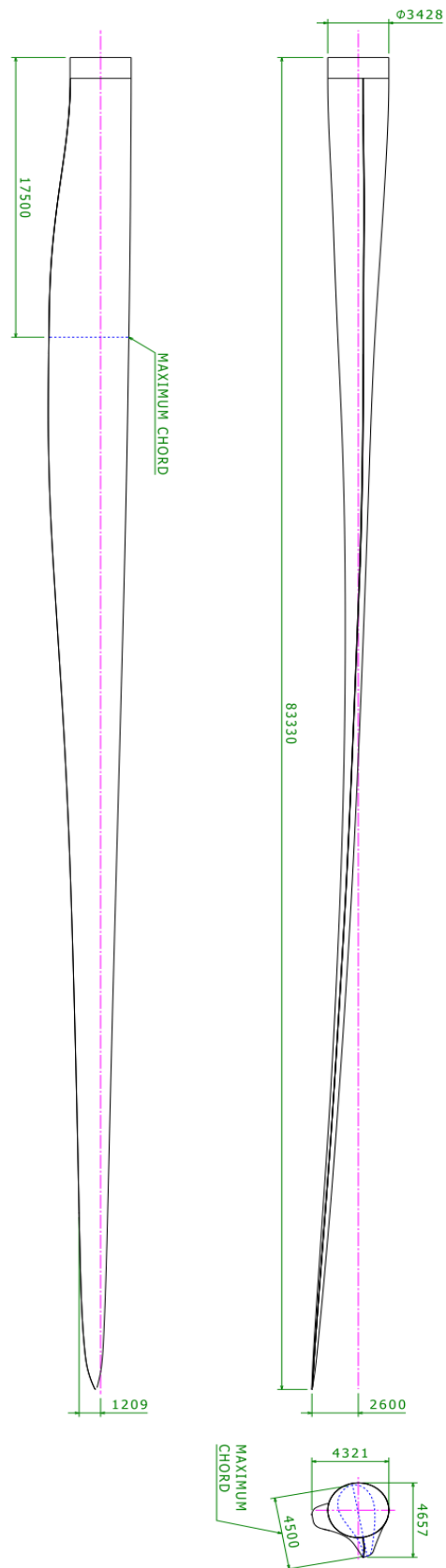
6.3. SG 6.2-170 145 m



6.4. SG 6.2-170 165 m



7. Blade Drawing



Dimensions in millimeter

8. Tower Dimensions

SG 6.2-170 is offered with an extensive tower portfolio ranging from 100m-165m, including the baseline 115m and 165m catalogue towers. All towers are designed in compliance with local logistics requirements. Information about other tower heights and logistic will be available upon request.

8.1. Tower hub height 100m IIIA. Tapered tubular steel tower

T100-51A_Rev01a	Section 1	Section 2	Section 3	Section 4
External diameter upper flange (m)	4,700	4,493	4,493	3,503
External diameter lower flange (m)	4,700	4,700	4,493	4,493
Section's height (m)	14,300	21,560	26,880	34,450
Flange type [bottom-top]	T-T	T-L	L-L	L-Top
Total weight (kg)	84983	79746	76060	75793
Total Tower weight (kg)	316582			

8.2. Tower hub height 101.5m IIIA. Tapered tubular steel tower

T101.5-50A_Rev03f	Section 1	Section 2	Section 3	Section 4	Section 5	Section 6
External diameter upper flange (m)	4,297	4,500	4,495	4,495	4,100	3,503
External diameter lower flange (m)	4,500	4,500	4,500	4,495	4,495	4,100
Section's height (m)	9,930	16,520	13,440	15,960	21,000	21,850
Flange type [bottom-top]	T-T	T-L	L-L	L-L	L-L	L-Top
Total weight (kg)	65558	70497	47749	47266	47619	49717
Total Tower weight (kg)	328408					

8.3. Tower hub height 115m IIIA. Tapered tubular steel tower

T115-50A_Rev01a	Section 1	Section 2	Section 3	Section 4	Section 5
External diameter upper flange (m)	4,700	4,436	4,427	4,021	3,503
External diameter lower flange (m)	4,700	4,700	4,436	4,427	4,021
Section's height (m)	13,284	18,200	23,800	27,160	29,970
Flange type [bottom-top]	T-T	T-L	L-L	L-L	L-Top
Total weight (kg)	85636	85143	85408	73226	64918
Total Tower weight (kg)	394329				

8.4. Tower hub height 115m CS Brazil. Tapered tubular steel tower

T115-51A_Rev00a	Section 1	Section 2	Section 3	Section 4	Section 5
External diameter upper flange (m)	4,800	4,793	4,793	4,793	3,503
External diameter lower flange (m)	4,800	4,800	4,793	4,793	4,793
Section's height (m)	11,780	17,920	21,840	28,000	32,770
Flange type [bottom-top]	T-T	T-L	L-L	L-L	L-Top
Total weight (kg)	86804	84644	81556	77286	72512
Total Tower weight (kg)	402801				

8.5. Tower hub height 115m CS Germany. Tapered tubular steel tower

T115-53A_Rev01a	Section 1	Section 2	Section 3	Section 4	Section 5
External diameter upper flange (m)	4,500	4,394	4,386	4,021	3,503
External diameter lower flange (m)	4,500	4,500	4,394	4,386	4,021
Section's height (m)	12,292	16,520	21,280	30,240	32,082
Flange type [bottom-top]	T-T	T-L	L-L	L-L	L-Top
Total weight (kg)	84720	82737	81957	80443	70030
Total Tower weight (kg)	399887				

8.6. Tower hub height 135m IIIA. Tapered tubular steel tower

T135-50A_Rev00a	Section 1	Section 2	Section 3	Section 4	Section 5	Section 6
External diameter upper flange (m)	5,682	5,678	4,829	4,425	4,420	3,503
External diameter lower flange (m)	6,000	5,682	5,678	4,829	4,425	4,420
Section's height (m)	15,000	18,200	21,280	24,920	26,880	26,134
Flange type [bottom-top]	T-L	L-L	L-L	L-L	L-L	L-Top
Total weight (kg)	91066	84192	84470	81538	68371	58393
Total Tower weight (kg)	468031					

8.7. Tower hub height 145m IIIA. Tapered tubular steel tower

T145-50A_Rev05a	Section 1	Section 2	Section 3	Section 4	Section 5	Section 6	Section 7	Section 8
External diameter upper flange (m)	6,400	6,400	6,400	6,400	5,750	5,100	4,450	3,503
External diameter lower flange (m)	6,400	6,400	6,400	6,400	6,400	5,750	5,100	4,450
Section's height (m)	12,320	14,000	15,680	18,200	18,480	18,480	18,480	26,890
Flange type [bottom-top]	T-L	L-L	L-L	L-L	L-L	L-L	L-L	L-Top
Total weight (kg)	80114	77176	78261	79343	69384	58990	47835	60514
Total Tower weight (kg)	551617							

8.8. Tower hub height 155m IIIA. Tapered tubular steel tower

T155-50A_Rev05b	Section 1	Section 2	Section 3	Section 4	Section 5	Section 6	Section 7	Section 8
External diameter upper flange (m)	6,575	6,575	6,575	6,575	6,575	5,376	4,440	3,503
External diameter lower flange (m)	6,600	6,575	6,575	6,575	6,575	5,975	5,376	4,440
Section's height (m)	12,320	13,440	14,560	16,240	18,480	18,480	28,840	29,970
Flange type [bottom-top]	T-L	L-L	L-L	L-L	L-L	L-L	L-L	L-Top
Total weight (kg)	78474	75998	76203	77064	75154	65058	77220	65606
Total Tower weight (kg)	590777							

8.9. Tower hub height 165m CS Germany. Hybrid

T165-53A-MB_Rev02a	Concrete	Section 1	Section 2
External diameter upper flange (m)	4,528	4,292	3,503
External diameter lower flange (m)	9,148	4,300	4,292
Section's height (m)	94,69 ¹⁾	29,710	36,000
Flange type [bottom-top]		L-L	L-Top
Total weight (kg)		81021	69827
Total Tower weight (kg)		150848	

¹⁾ Raised foundation (2,3m) not included in concrete height

8.10. Tower hub height 165m IIIA. Hybrid

T165-52A-WTC_Rev01a	Concrete	Section 1	Section 2
External diameter upper flange (m)	4,920	4,271	3,503
External diameter lower flange (m)	9,400	4,500	4,271
Section's height (m)	108,000	26,320	28,380
Flange type [bottom-top]		L-L	L-Top
Total weight (kg)		68682	59345
Total Tower weight (kg)		128027	

9. Design Climatic Conditions

The design climatic conditions are the boundary conditions at which the turbine can be applied without supplementary design review. The specification in this document applies to SG 6.2-170

Applications of the wind turbine in more severe conditions may be possible, depending upon the overall circumstances.

All references made to standards such as the IEC and ISO are further specified in the document “Codes and Standards”. The design lifetime presented in the below table only applies to the fatigue load analysis performed in accordance with the presented IEC code. The term design lifetime and the use thereof do not constitute any express and/or implied warranty for actual lifetime and/or against failures on the wind turbines. Please see document for “design lifetime of wind turbine components” for more information.

Subject	ID	Issue	Unit	Value	
0. Design lifetime	0.0	Design lifetime definition	-	IEC 61400-1 ¹	
	0.1	Design lifetime	years	20	25
1. Wind, operation	1.1	Wind definitions	-	IEC 61400-1	
	1.2	IEC class	-	IIIA	IIIB
	1.3	Mean air density, ρ	kg/m ³	1.225	1.225
	1.4	Mean wind speed, V_{ave}	m/s	7.5	7.5
	1.5	Weibull scale parameter, A	m/s	8.46	8.46
	1.6	Weibull shape parameter, k	-	2	2
	1.7	Wind shear exponent, α	-	0.20	0.20
	1.8	Reference turbulence intensity at 15 m/s, I_{ref}	-	0.16	0.14
	1.9	Standard deviation of wind direction	Deg	-	-
	1.10	Maximum flow inclination	Deg	8	8
	1.11	Minimum turbine spacing, in rows	D	-	-
	1.12	Minimum turbine spacing, between rows	D	-	-
2. Wind, extreme	2.1	Wind definitions	-	IEC 61400-1	
	2.2	Air density, ρ	kg/m ³	1.225	
	2.3	Reference wind speed average over 10 min at hub height, V_{ref}	m/s	37.5	
	2.4	Maximum 3 s gust in hub height, V_{e50}	m/s	52.5	
	2.5	Maximum hub height power law index, α	-	0.11	
	2.6	Storm turbulence	-	N/A	
3. Temperature	3.1	Temperature definitions	-	IEC 61400-1	
	3.2	Minimum temperature at 2 m, stand-still, $T_{min, s}$	Deg.C	-30	
	3.3	Minimum temperature at 2 m, operation, $T_{min, o}$	Deg.C	-20	
	3.4	Maximum temperature at 2 m, operation, $T_{max, o}$	Deg.C	40 ^{2, 3}	
	3.5	Maximum temperature at 2 m, stand-still, $T_{max, s}$	Deg.C	50	
4. Corrosion	4.1	Atmospheric-corrosivity category definitions	-	ISO 12944-2	
	4.2	Internal nacelle environment (corrosivity category)	-	C3H (std) ≥C3H (high C)	

¹ All mentioning of IEC 61400-1 refers to IEC 61400-1:2018 Ed4.

² Maximum power output may be limited after an extended period of operation with a power output close to nominal power. The limitation depends on air temperature and air density as further described in the High Temperature Ride Through specification.

³ When ambient temperature exceeds 40deg turbine will go into extended operation. Turbine will not stop until component temperature thresholds are exceeded. Actual turbine stop is expected between 42-45deg.

Subject	ID	Issue	Unit	Value
	4.3	Exterior environment (corrosivity category)	-	C3H (std) ≥C3H (high C)
5. Lightning	5.1	Lightning definitions	-	IEC61400-24:2010
	5.2	Lightning protection level (LPL)	-	LPL 1
6. Dust	6.1	Dust definitions	-	IEC 60721-3-4:1995
	6.2	Working environmental conditions	mg/m ³	Average Dust Concentration (95% time) → 0.05 mg/m ³
	6.3	Concentration of particles	mg/m ³	Peak Dust Concentration (95% time) → 0.5 mg/M ³
7. Hail	7.1	Maximum hail diameter	mm	20
	7.2	Maximum hail falling speed	m/s	20
8. Ice	8.1	Ice definitions	-	-
	8.2	Ice conditions	Days/ yr	7
9. Solar radiation	9.1	Solar radiation definitions	-	IEC 61400-1
	9.2	Solar radiation intensity	W/m ²	1000
10. Humidity	10.1	Humidity definition	-	IEC 61400-1
	10.2	Relative humidity	%	Up to 95
11. Obstacles	11.1	If the height of obstacles within 500m of any turbine location height exceeds 1/3 of (H – D/2) where H is the hub height and D is the rotor diameter then restrictions may apply. Please contact Siemens Gamesa Renewable Energy for information on the maximum allowable obstacle height with respect to the site and the turbine type.		
12. Precipitation⁴	12.1	Annual precipitation	mm/yr	1100

⁴ The specified maximum precipitation considers standard liquid Leading Edge Protection. For sites with higher annual precipitation and/or longer lifetime, it is recommended to consider optional reinforced Leading Edge Protection.

10. Power Derating Curves by Ambient Temperature

10.1. SG 6.2-170 AM0 STD

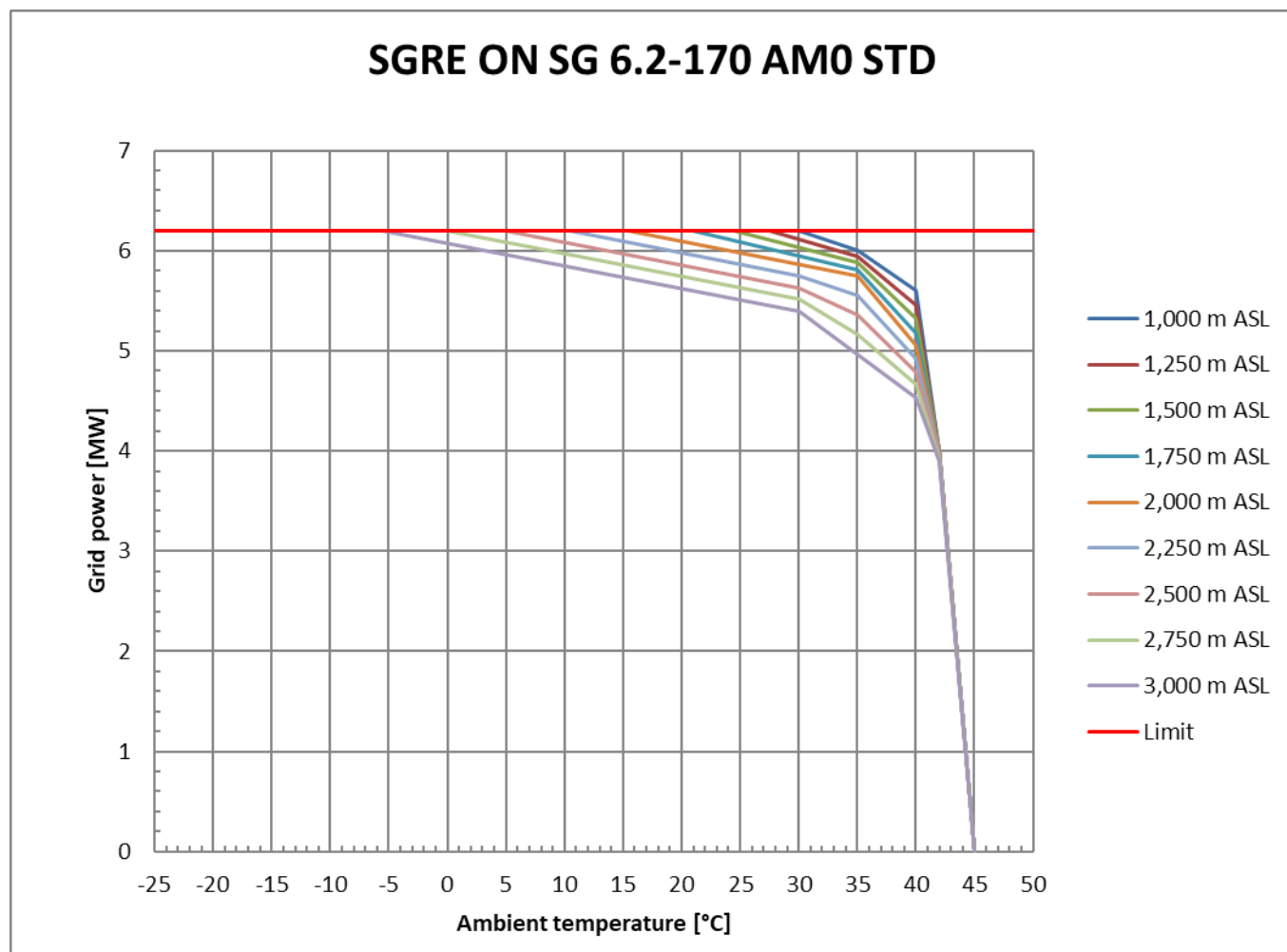


Figure 1: SG 6.2-170 AM0 STD power derating curves by ambient temperature and altitude

Table 1: SG 6.2-170 AM0 STD grid power as function of ambient temperature and altitude

SGRE ON SG 6.2-170 AM0 STD		6.20	MW	8.83	RPM	15-10-2021 / Z003FEFJ	
Altitude 1,000 m ASL							
Temp.	°C	30	35	40	42	45	
Power	MW	6.2	6	5.6	4	0	
Load	-	1	0.97	0.9	0.65	0	
Altitude 1,250 m ASL							
Temp.	°C	27.5	35	40	42	45	
Power	MW	6.2	5.94	5.46	4	0	
Load	-	1	0.96	0.88	0.65	0	
Altitude 1,500 m ASL							
Temp.	°C	24.5	35	40	42	45	
Power	MW	6.2	5.88	5.32	4	0	
Load	-	1	0.95	0.86	0.65	0	
Altitude 1,750 m ASL							
Temp.	°C	21	35	40	42	45	
Power	MW	6.2	5.81	5.18	4	0	
Load	-	1	0.94	0.84	0.65	0	
Altitude 2,000 m ASL							
Temp.	°C	15.5	35	40	42	45	
Power	MW	6.2	5.75	5.05	4	0	
Load	-	1	0.93	0.81	0.65	0	
Altitude 2,250 m ASL							
Temp.	°C	10.5	30	35	40	42	45
Power	MW	6.2	5.75	5.55	4.92	3.97	0
Load	-	1	0.93	0.9	0.79	0.64	0
Altitude 2,500 m ASL							
Temp.	°C	5	30	35	40	42	45
Power	MW	6.2	5.63	5.36	4.79	3.95	0
Load	-	1	0.91	0.86	0.77	0.64	0
Altitude 2,750 m ASL							
Temp.	°C	0	30	35	40	42	45
Power	MW	6.2	5.52	5.16	4.66	3.92	0
Load	-	1	0.89	0.83	0.75	0.63	0
Altitude 3,000 m ASL							
Temp.	°C	-5.5	30	40	42	45	
Power	MW	6.2	5.4	4.53	3.9	0	
Load	-	1	0.87	0.73	0.63	0	

Table 2: SG 6.2-170 AM0 STD ambient temperature as function of grid power and altitude

SGRE ON SG 6.2-170 AM0 STD		6.2 MW		8.83 RPM		15-10-2021 / Z003FEFJ				
Altitude	m ASL	1,000	1,250	1,500	1,750	2,000	2,250	2,500	2,750	3,000
Power	MW	Ambient temperature (°C)								
6.2		-20	-20	-20	-20	-20	-20	-20	-20	-20
6.2	30	30	27.5	24.5	21	15.5	10.5	5	0	-5.5
6.1	32.5	32.5	30.5	28	24.5	20	14.5	9.5	4.5	-1
6.0	35	35	33.5	31	28	24	19	14	8.5	3.5
5.9	36.5	36.5	35.5	34	32	28.5	23.5	18.5	13	8
5.8	37.5	37.5	36.5	35.5	35	33	27.5	22.5	17.5	12.5
5.7	39	39	37.5	36.5	36	35.5	31	27	22	17
5.6	40	40	38.5	37.5	36.5	36	34	30.5	26.5	21
5.5			39.5	38.5	37.5	37	35.5	32.5	30	25.5
5.4			40	39.5	38.5	37.5	36	34.5	31.5	30
5.3				40	39	38	37	35.5	33	31
5.2	40.5				40	39	38	36.5	34.5	32.5
5.1						39.5	38.5	37.5	35.5	33.5
5.0			40.5			40	39.5	38	36.5	34.5
4.9				40.5		40.5	40	39	37.5	35.5
4.8	41				40.5			40	38.5	37
4.7			41						39.5	38
4.6				41			40.5		40	39
4.5					41	41		40.5	40.5	40
4.4	41.5						41			40.5
4.3			41.5	41.5				41		
4.2					41.5	41.5	41.5		41	41
4.1								41.5	41.5	
4.0	42	42	42	42	42	42				41.5
3.9							42	42	42	42
3.3	42.5	42.5	42.5	42.5	42.5	42.5	42.5			
3.2								42.5	42.5	42.5
2.6	43	43	43	43	43	43	43	43	43	43
2.0	43.5	43.5	43.5	43.5	43.5	43.5				
1.9							43.5	43.5	43.5	43.5
1.3	44	44	44	44	44	44	44	44	44	44
0.6	44.5	44.5	44.5	44.5	44.5	44.5	44.5	44.5	44.5	44.5
0.0	45	45	45	45	45	45	45	45	45	45

10.1.1. SG 6.2-170 AM0 HT

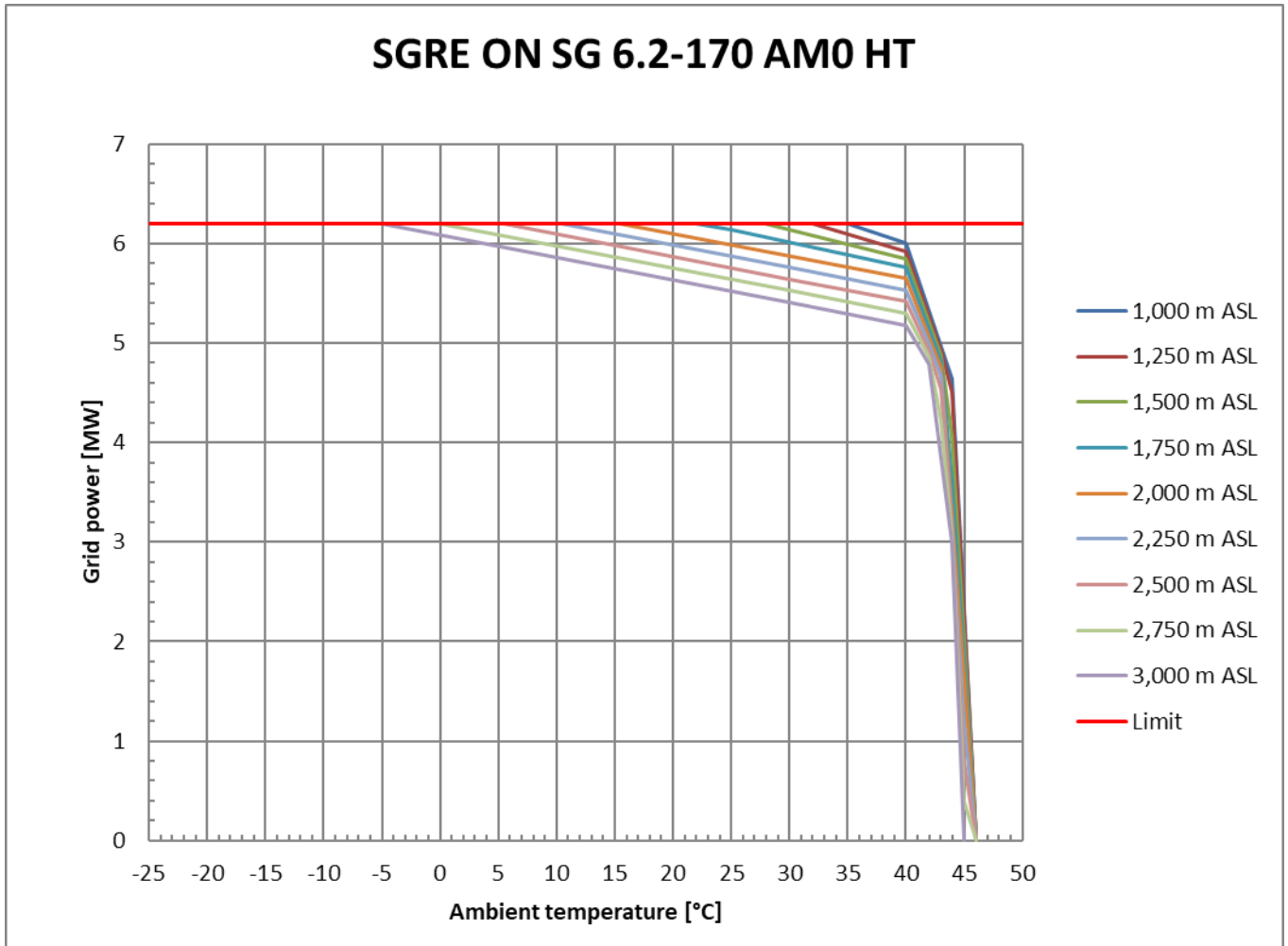


Figure 2: SG 6.2-170 AM0 HT power derating curves by ambient temperature and altitude

Table 3: SG 6.2-170 AM0 HT grid power as function of ambient temperature and altitude

SGRE ON SG 6.2-170 AM0 HT		6.20	MW	8.83	RPM	15-10-2021 / Z003FEFJ			
Altitude		1,000 m ASL							
Temp.	°C	35	40	44	46				
Power	MW	6.2	6	4.64	0				
Load	-	1	0.97	0.75	0				
Altitude		1,250 m ASL							
Temp.	°C	32	40	43	44	46			
Power	MW	6.2	5.92	4.92	4.51	0			
Load	-	1	0.96	0.79	0.73	0			
Altitude		1,500 m ASL							
Temp.	°C	28	40	43	44	46			
Power	MW	6.2	5.84	4.87	4.06	0			
Load	-	1	0.94	0.79	0.65	0			
Altitude		1,750 m ASL							
Temp.	°C	22	25	40	43	44	46		
Power	MW	6.2	6.14	5.76	4.81	3.61	0		
Load	-	1	0.99	0.93	0.78	0.58	0		
Altitude		2,000 m ASL							
Temp.	°C	15.5	40	43	46				
Power	MW	6.2	5.65	4.75	0				
Load	-	1	0.91	0.77	0				
Altitude		2,250 m ASL							
Temp.	°C	10.5	30	40	42	43	44	45	46
Power	MW	6.2	5.76	5.53	4.99	4.66	3.12	1.19	0
Load	-	1	0.93	0.89	0.8	0.75	0.5	0.19	0
Altitude		2,500 m ASL							
Temp.	°C	5.5	30	40	42	43	44	45	46
Power	MW	6.2	5.64	5.42	4.92	4.53	3.08	0.79	0
Load	-	1	0.91	0.87	0.79	0.73	0.5	0.13	0
Altitude		2,750 m ASL							
Temp.	°C	0	30	40	42	43	44	45	46
Power	MW	6.2	5.53	5.3	4.86	4.21	3.04	0.39	0
Load	-	1	0.89	0.85	0.78	0.68	0.49	0.06	0
Altitude		3,000 m ASL							
Temp.	°C	-5	30	40	42	44	45		
Power	MW	6.2	5.41	5.18	4.79	2.99	0		
Load	-	1	0.87	0.84	0.77	0.48	0		

Table 4: SG 6.2-170 AM0 HT ambient temperature as function of grid power and altitude

SGRE ON SG 6.2-170 AM0 HT		6.2 MW			8.83 RPM			15-10-2021 / Z003FEFJ		
Altitude	m ASL	1,000	1,250	1,500	1,750	2,000	2,250	2,500	2,750	3,000
Power	MW	Ambient temperature (°C)								
6.2		-20	-20	-20	-20	-20	-20	-20	-20	-20
6.2		35	32	28	22	15.5	10.5	5.5	0	-5
6.1		37.5	35	31.5	26.5	20	15	9.5	4.5	-0.5
6.0		40	38	35	30.5	24.5	19.5	14	9	3.5
5.9		40.5	40	38	34.5	29	24	18.5	13.5	8
5.8			40.5	40	38.5	33.5	28	23	18	12.5
5.7				40.5	40	38	32.5	27.5	22.5	17
5.6		41			40.5	40	37	32	26.5	21.5
5.5			41	41	41	40.5	40	36.5	31	26
5.4		41.5	41.5			41	40.5	40	35.5	30.5
5.3		42		41.5			41	40.5	40	35
5.2			42		41.5	41.5		41	40.5	39
5.1		42.5		42	42		41.5	41.5	41	40.5
5.0			42.5	42.5		42			41.5	41
4.9		43	43		42.5	42.5	42	42	42	41.5
4.8		43.5		43	43		42.5			42
4.7			43.5			43		42.5		
4.6		44					43			
4.5			44					43	42.5	
4.4				43.5						
4.3										42.5
4.2					43.5				43	
4.0				44						
3.9						43.5				
3.8							43.5	43.5		43
3.6					44				43.5	
3.4		44.5								43.5
3.3			44.5							
3.1						44	44			
3.0				44.5				44	44	
2.9										44
2.7					44.5					
2.3		45				44.5				
2.2			45							
2.1							44.5			
2.0				45						
1.9								44.5		
1.8					45					
1.7									44.5	
1.5						45				
1.4										44.5

SGRE ON SG 6.2-170 AM0 HT 6.2 MW 8.83 RPM 15-10-2021 / Z003FEFJ

Altitude	m ASL	1,000	1,250	1,500	1,750	2,000	2,250	2,500	2,750	3,000
Power	MW	Ambient temperature (°C)								
1.1		45.5	45.5				45			
1.0				45.5						
0.9					45.5					
0.7						45.5		45		
0.5							45.5			
0.3								45.5	45	
0.1									45.5	
0.0		46	46	46	46	46	46	46	46	45

10.2. SG 6.2-170 AM+2 STD

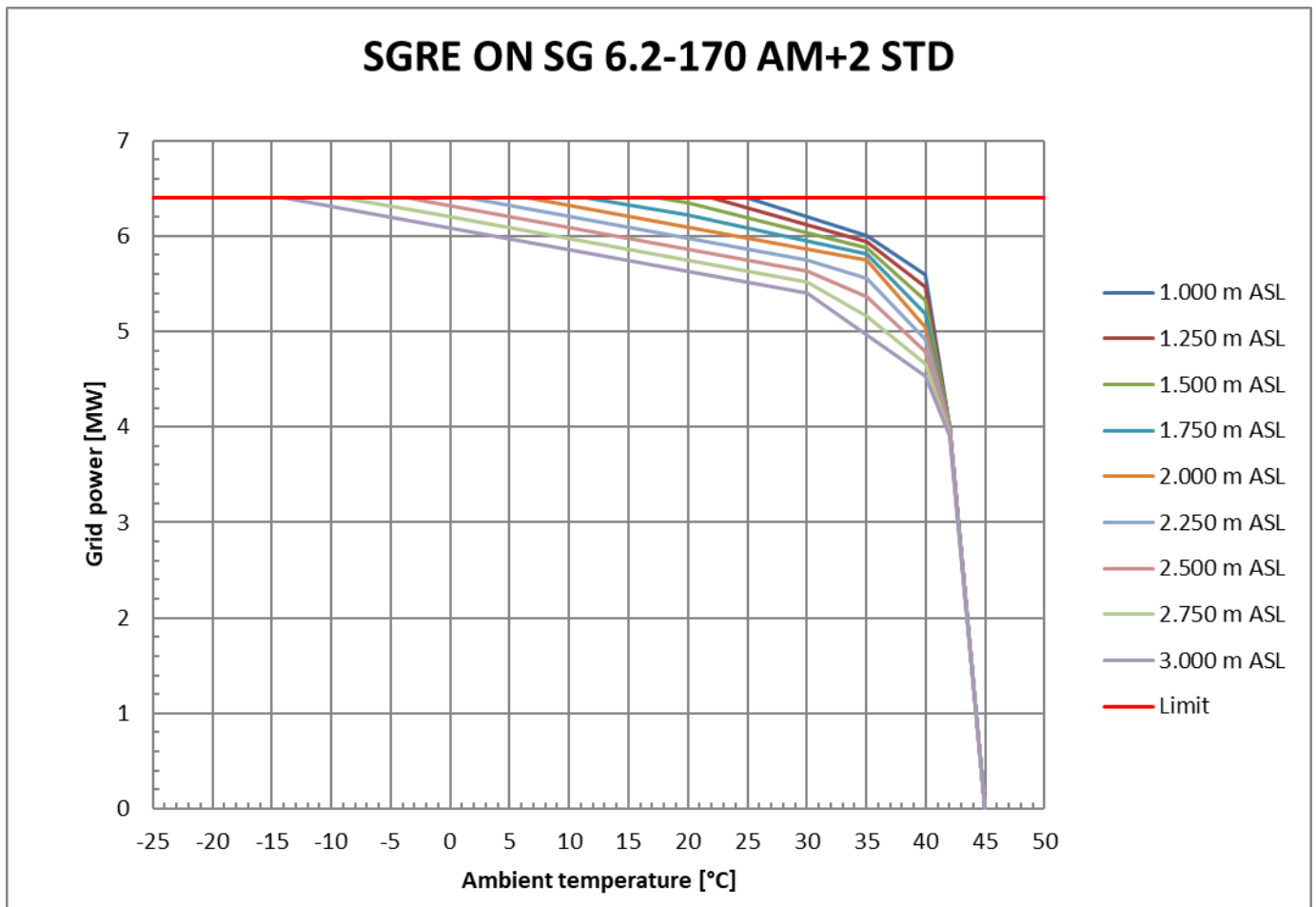


Figure 3: SG 6.2-170 AM0 STD power derating curves by ambient temperature and altitude

SGRE ON SG 6.2-170 AM+2 STD		6,40	MW	8,83	RPM	20-01-2022 / Z003FEFJ		
Altitude		1.000 m ASL						
Temp.	°C	25	35	40	42	45		
Power	MW	6,4	6	5,6	4	0		
Load	-	1	0,94	0,88	0,63	0		
Altitude		1.250 m ASL						
Temp.	°C	22	35	40	42	45		
Power	MW	6,4	5,94	5,46	4	0		
Load	-	1	0,93	0,85	0,63	0		
Altitude		1.500 m ASL						
Temp.	°C	17,5	20	35	40	42	45	
Power	MW	6,4	6,35	5,88	5,32	4	0	
Load	-	1	0,99	0,92	0,83	0,63	0	
Altitude		1.750 m ASL						
Temp.	°C	11,5	20	35	40	42	45	
Power	MW	6,4	6,22	5,81	5,18	4	0	
Load	-	1	0,97	0,91	0,81	0,63	0	
Altitude		2.000 m ASL						
Temp.	°C	6,5	35	40	42	45		
Power	MW	6,4	5,75	5,05	4	0		
Load	-	1	0,9	0,79	0,63	0		
Altitude		2.250 m ASL						
Temp.	°C	1,5	30	35	40	42	45	
Power	MW	6,4	5,75	5,55	4,92	3,97	0	
Load	-	1	0,9	0,87	0,77	0,62	0	
Altitude		2.500 m ASL						
Temp.	°C	-3,5	-2	30	35	40	42	45
Power	MW	6,4	6,36	5,63	5,36	4,79	3,95	0
Load	-	1	0,99	0,88	0,84	0,75	0,62	0
Altitude		2.750 m ASL						
Temp.	°C	-9	-2	30	35	40	42	45
Power	MW	6,4	6,24	5,52	5,16	4,66	3,92	0
Load	-	1	0,98	0,86	0,81	0,73	0,61	0
Altitude		3.000 m ASL						
Temp.	°C	-14	30	40	42	45		
Power	MW	6,4	5,4	4,53	3,9	0		
Load	-	1	0,84	0,71	0,61	0		

Table 5: SG 6.2-170 AM0 STD grid power as function of ambient temperature and altitude

SGRE ON SG 6.2-170 AM+2 STD		6,4 MW			8,83 RPM			20-01-2022 / Z003FEFJ		
Altitude	m ASL	1.000	1.250	1.500	1.750	2.000	2.250	2.500	2.750	3.000
Power	MW	Ambient temperature (°C)								
6,4		-20	-20	-20	-20	-20	-20	-20	-20	-20
6,4		25	22	17,5	11,5	6,5	1,5	-3,5	-9	-14
6,3		27,5	25	21,5	16,5	11	6	1	-4,5	-10
6,2		30	27,5	24,5	21	15,5	10,5	5	0	-5,5
6,1		32,5	30,5	28	24,5	20	14,5	9,5	4,5	-1
6,0		35	33,5	31	28	24	19	14	8,5	3,5
5,9		36,5	35,5	34	32	28,5	23,5	18,5	13	8
5,8		37,5	36,5	35,5	35	33	27,5	22,5	17,5	12,5
5,7		39	37,5	36,5	36	35,5	31	27	22	17
5,6		40	38,5	37,5	36,5	36	34	30,5	26,5	21
5,5			39,5	38,5	37,5	37	35,5	32,5	30	25,5
5,4			40	39,5	38,5	37,5	36	34,5	31,5	30
5,3				40	39	38	37	35,5	33	31
5,2		40,5			40	39	38	36,5	34,5	32,5
5,1						39,5	38,5	37,5	35,5	33,5
5,0			40,5			40	39,5	38	36,5	34,5
4,9				40,5		40,5	40	39	37,5	35,5
4,8		41			40,5			40	38,5	37
4,7			41						39,5	38
4,6				41			40,5		40	39
4,5					41	41		40,5	40,5	40
4,4		41,5					41			40,5
4,3			41,5	41,5				41		
4,2					41,5	41,5	41,5		41	41
4,1								41,5	41,5	
4,0		42	42	42	42	42				41,5
3,9							42	42	42	42
3,3		42,5	42,5	42,5	42,5	42,5	42,5			
3,2								42,5	42,5	42,5
2,6		43	43	43	43	43	43	43	43	43
2,0		43,5	43,5	43,5	43,5	43,5				
1,9							43,5	43,5	43,5	43,5
1,3		44	44	44	44	44	44	44	44	44
0,6		44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5	44,5
0,0		45	45	45	45	45	45	45	45	45

Table 6: SG 6.2-170 AM0 STD ambient temperature as function of grid power and altitude

10.2.1. SG 6.2-170 AM+2 HT

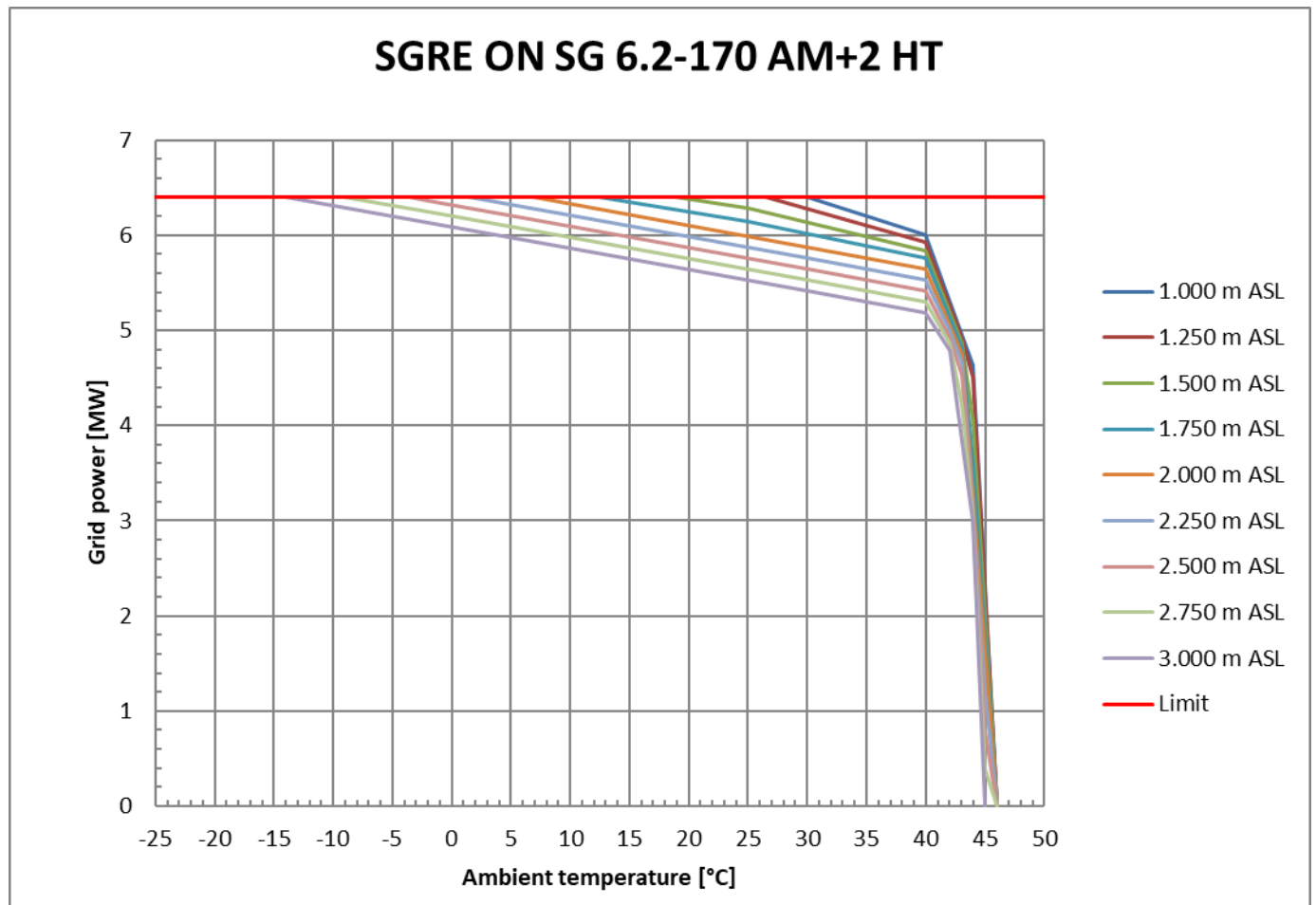


Figure 4: SG 6.2-170 AM0 HT power derating curves by ambient temperature and altitude

SGRE ON SG 6.2-170 AM+2 HT		6,40	MW	8,83	RPM	20-01-2022 / Z003FEFJ				
Altitude		1.000 m ASL								
Temp.	°C	30	40	44	46					
Power	MW	6,4	6	4,64	0					
Load	-	1	0,94	0,73	0					
Altitude		1.250 m ASL								
Temp.	°C	26,5	40	43	44	46				
Power	MW	6,4	5,92	4,92	4,51	0				
Load	-	1	0,93	0,77	0,7	0				
Altitude		1.500 m ASL								
Temp.	°C	19	25	40	43	44	46			
Power	MW	6,4	6,29	5,84	4,87	4,06	0			
Load	-	1	0,98	0,91	0,76	0,63	0			
Altitude		1.750 m ASL								
Temp.	°C	12,5	25	40	43	44	46			
Power	MW	6,4	6,14	5,76	4,81	3,61	0			
Load	-	1	0,96	0,9	0,75	0,56	0			
Altitude		2.000 m ASL								
Temp.	°C	7	40	43	46					
Power	MW	6,4	5,65	4,75	0					
Load	-	1	0,88	0,74	0					
Altitude		2.250 m ASL								
Temp.	°C	1,5	30	40	42	43	44	45	46	
Power	MW	6,4	5,76	5,53	4,99	4,66	3,12	1,19	0	
Load	-	1	0,9	0,86	0,78	0,73	0,49	0,19	0	
Altitude		2.500 m ASL								
Temp.	°C	-3,5	-2	30	40	42	43	44	45	46
Power	MW	6,4	6,36	5,64	5,42	4,92	4,53	3,08	0,79	0
Load	-	1	0,99	0,88	0,85	0,77	0,71	0,48	0,12	0
Altitude		2.750 m ASL								
Temp.	°C	-9	-2	30	40	42	43	44	45	46
Power	MW	6,4	6,25	5,53	5,3	4,86	4,21	3,04	0,39	0
Load	-	1	0,98	0,86	0,83	0,76	0,66	0,48	0,06	0
Altitude		3.000 m ASL								
Temp.	°C	-14	30	40	42	44	45			
Power	MW	6,4	5,41	5,18	4,79	2,99	0			
Load	-	1	0,85	0,81	0,75	0,47	0			

Table 7: SG 6.2-170 AM0 HT grid power as function of ambient temperature and altitude

SGRE ON SG 6.2-170 AM+2 HT		6,4 MW			8,83 RPM			20-01-2022 / Z003FEFJ		
Altitude	m ASL	1.000	1.250	1.500	1.750	2.000	2.250	2.500	2.750	3.000
Power	MW	Ambient temperature (°C)								
6,4		-20	-20	-20	-20	-20	-20	-20	-20	-20
6,4		30	26,5	19	12,5	7	1,5	-3,5	-9	-14
6,3		32,5	29	24,5	17,5	11,5	6	1	-4,5	-9,5
6,2		35	32	28	22	15,5	10,5	5,5	0	-5
6,1		37,5	35	31,5	26,5	20	15	9,5	4,5	-0,5
6,0		40	38	35	30,5	24,5	19,5	14	9	3,5
5,9		40,5	40	38	34,5	29	24	18,5	13,5	8
5,8			40,5	40	38,5	33,5	28	23	18	12,5
5,7				40,5	40	38	32,5	27,5	22,5	17
5,6		41			40,5	40	37	32	26,5	21,5
5,5			41	41	41	40,5	40	36,5	31	26
5,4		41,5	41,5			41	40,5	40	35,5	30,5
5,3		42		41,5			41	40,5	40	35
5,2			42		41,5	41,5		41	40,5	39
5,1		42,5		42	42		41,5	41,5	41	40,5
5,0			42,5	42,5		42			41,5	41
4,9		43	43		42,5	42,5	42	42	42	41,5
4,8		43,5		43	43		42,5			42
4,7			43,5			43		42,5		
4,6		44					43			
4,5			44					43	42,5	
4,4				43,5						
4,3										42,5
4,2					43,5				43	
4,0				44						
3,9						43,5				
3,8							43,5	43,5		43
3,6					44				43,5	
3,4		44,5								43,5
3,3			44,5							
3,1						44	44			
3,0				44,5				44	44	
2,9										44
2,7					44,5					
2,3		45				44,5				
2,2			45							
2,1							44,5			
2,0				45						
1,9								44,5		
1,8					45					
1,7									44,5	
1,5						45				
1,4										44,5
1,1		45,5	45,5				45			

1,0				45,5						
0,9				45,5						
0,7					45,5			45		
0,5						45,5				
0,3							45,5	45		
0,1									45,5	
0,0	46	46	46	46	46	46	46	46	46	45

Table 8: SG 6.2-170 AM0 HT ambient temperature as function of grid power and altitude

11. Flexible Rating Specifications ®

The SG 6.2-170 is offered with various operational modes that are achieved through the flexible operating capacity of the product, enabling the configuration of an optimal power rating that is best suited for each wind farm. The operating modes are broadly divided into two categories: Application Modes and Noise Reduction System Modes⁵.

12. Application Modes

Application Modes ensure optimal turbine performance with maximum power rating allowed by the structural and electrical systems of the turbine. There are multiple Application Modes, offering flexibility of different power ratings. All Application Modes are part of the turbine Certificate.

SG 6.2-170 can offer increased operation flexibility with modes based on AM 0 with reduced power rating. For SG 6.2-170 there are as well two application modes with increased rating. These modes are created with same noise performance of the corresponding Application Mode 0 (full rated power) but with different rating and temperature de-rating than the corresponding Application Mode 0. In addition, the turbine's electrical performance is constant for the full set of application modes, as shown on the table below.

The SG 6.2-170 is designed with a base wind class, applicable to AM 0, of IEC IIIA for 20 year lifetime as well as IEC IIIB for 25 year lifetime. All other Application Modes may be analyzed for more demanding site conditions.

12.1. Full list of Application Modes SG 6.2-170

Rotor Configuration	Application mode	Rating [MW]	Noise [dB(A)]	Power Curve Document	Acoustic Emission Document	Electrical Performance			Max temperature With Max active power and electrical capabilities ⁶
						Cos Phi	Voltage Range	Frequency range	
SG 6.2-170	AM +2	6.4	106	D3071271	D3071321	0.9	[0.95,1.1 2] Un	±3% Fn	25°C
SG 6.2-170	AM +1	6.3	106	D3071274	D3071333	0.9	[0.95,1.1 2] Un	±3% Fn	28°C
SG 6.2-170	AM 0	6.2	106	D2075729	D2359593	0.9	[0.95,1.1 2] Un	±3% Fn	30°C
SG 6.2-170	AM-1	6.1	106	D2356499	D2359593	0.9	[0.95,1.1 2] Un	±3% Fn	33°C
SG 6.2-170	AM-2	6.0	106	D2356509	D2359593	0.9	[0.95,1.1 2] Un	±3% Fn	35°C
SG 6.2-170	AM-3	5.9	106	D2356523	D2359593	0.9	[0.95,1.1 2] Un	±3% Fn	37°C
SG 6.2-170	AM-4	5.8	106	D2356539	D2359593	0.9	[0.95,1.1 2] Un	±3% Fn	38°C

⁵ It should be noted that the definition of various modes as described in this chapter is applicable in combination with standard temperature limits and grid capabilities of the turbine. Please refer to High Temperature Power De-rating Specification and Reactive Power Capability Document for more information

⁶ Please Refer to "Power De-rating Specification" for more details'

SG 6.2-170	AM-5	5.7	106	D2356376	D2359593	0.9	[0.95,1.1 2] Un	±3% Fn	39°C
SG 6.2-170	AM-6	5.6	106	D2356368	D2359593	0.9	[0.95,1.1 2] Un	±3% Fn	40°C

12.2. Noise Reduction System (NRS) Modes ®

The Noise Reduction System is an optional module available with the basic SCADA configuration and it therefore requires the presence of a SGRE SCADA system to work. NRS Modes are noise curtailed modes enabled by the Noise Reduction System. The purpose of this system is to limit the noise emitted by any of the functioning turbines and thereby comply with local regulations regarding noise emissions.

Noise control is achieved through the reduction of active power and rotational speed of the wind turbine. This reduction is dependent on the wind speed. The Noise Reduction System always controls the noise settings of each turbine to the most appropriate level, in order to keep the noise emissions within the limits allowed. Sound Power Levels correspond to the wind turbine configuration equipped with noise reduction add-ons attached to the blade.

12.3. List of NRS Modes SG 6.2-170

Rotor Configuration	NRS Mode	Rating [MW]	Noise [dB(A)]	Power Curve Document	Acoustic Emission Document	Max temperature With Max active power and electrical capabilities ⁷
SG 6.2-170	N1	6.00	105.5	D2323420	D2359593	30°C
SG 6.2-170	N2	5.80	104.5	D2314784	D2359593	30°C
SG 6.2-170	N3	5.24	103.0	D2314785	D2359593	30°C
SG 6.2-170	N4	5.12	102.0	D2314786	D2359593	30°C
SG 6.2-170	N5	4.87	101.0	D2314787	D2359593	30°C
SG 6.2-170	N6	4.52	100.0	D2314788	D2359593	30°C
SG 6.2-170	N7	3.60	99.0	D2314789	D2359593	30°C
SG 6.2-170	N8	2.60	98.0	D2460509	D2460507	30°C

12.4. Control Strategy

The Application Modes are implemented and controlled in the Wind Turbine Controller. The NRS modes are also handled in the SCADA, however it shall also be possible to deploy custom NRS modes from the SCADA to the Wind Turbine Controller.

⁷ Please refer to "High Temperature Ride Through" for more details'.

13. Standard Ct and Power Curve, Rev. 0, Mode AM 0

13.1. Standard Power Curve, Application Mode - AM 0

Air density= 1.225 kg/m³

Validity range:

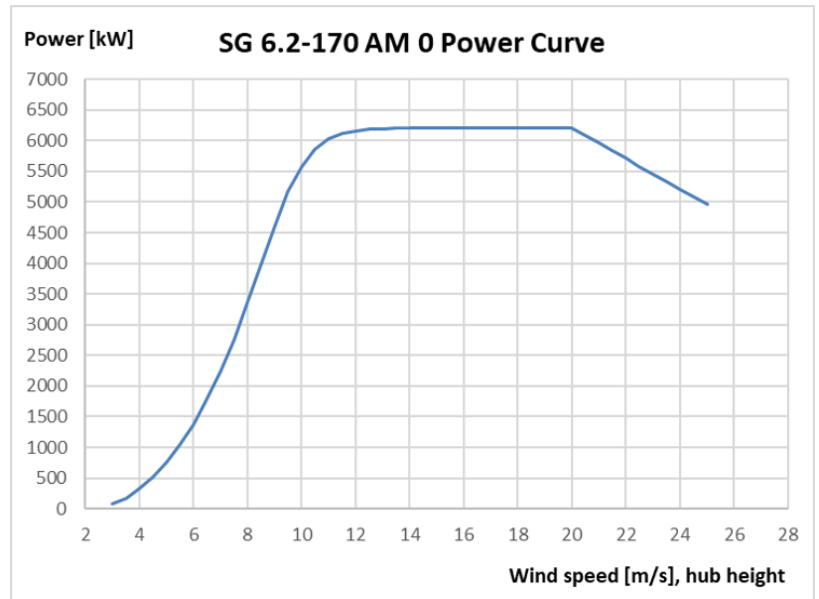
Wind Shear (10min average)	≤ 0.3
Turbulence intensity TI [%] for bin i	$5\% \frac{(0.75v_i + 5.6)}{v_i} < TI_i < 12\% \frac{(0.75v_i + 5.6)}{v_i}$
Terrain	Not complex according to IEC 61400-12-1
Upflow β [°]	$-2^\circ \leq \beta \leq +2^\circ$
Grid frequency [Hz]	± 0.5 Hz

Other considerations: Clean rotor blades, substantially horizontal, undisturbed air flow, turbine operated within nominal limits according to the Electrical Specification.

Next table shows the electrical power as a function of wind speed in hub height, averaged in ten minutes, for air density = 1.225 kg/m³. The power curve does not include losses in the transformer and high voltage cables.

For a detailed description of Application Mode – AM 0, please refer to latest version of Flexible Rating Specification (D2316244).

SG 6.2-170 Rev. 0, AM 0	
Wind Speed [m/s]	Power [kW]
3.0	89
3.5	178
4.0	328
4.5	522
5.0	758
5.5	1040
6.0	1376
6.5	1771
7.0	2230
7.5	2758
8.0	3351
8.5	3988
9.0	4617
9.5	5166
10.0	5584
10.5	5862
11.0	6028
11.5	6117
12.0	6161
12.5	6183
13.0	6192
13.5	6197
14.0	6199
14.5	6199
15.0	6200
15.5	6200
16.0	6200
16.5	6200
17.0	6200
17.5	6200
18.0	6200
18.5	6200
19.0	6200
19.5	6200
20.0	6200
20.5	6080
21.0	5956
21.5	5832
22.0	5708
22.5	5584
23.0	5460
23.5	5336
24.0	5212
24.5	5088
25.0	4964



The annual energy production data for different annual mean wind speeds in hub height are calculated from the above power curve assuming a Weibull wind speed distribution, 100 percent availability, and no reductions due to array losses, grid losses, or other external factors affecting the production.

AEP [MWh]		Annual Average Wind Speed [m/s] at Hub Height										
		5.0	5.5	6.0	6.5	7.0	7.5	8.0	8.5	9.0	9.5	10.0
Weibull K	1.5	12624	15003	17272	19392	21337	23092	24653	26018	27192	28185	29009
	2.0	11514	14363	17198	19937	22528	24939	27150	29151	30937	32503	33853
	2.5	10370	13438	16625	19798	22856	25732	28389	30811	32995	34946	36669

Annual Production [MWh] SG 6.2-170 Rev 0, AM 0 wind turbine for the standard version, as a function of the annual mean wind speed at hub height, and for different Weibull parameters. Air density 1.225 kg/m³

13.2. Standard Ct Curve, Application Mode - AM 0

Air density= 1.225 kg/m³

Validity range:

Wind Shear (10min average)	≤ 0.3
Turbulence intensity TI [%] for bin i	$5\% \frac{(0.75v_i + 5.6)}{v_i} < TI_i < 12\% \frac{(0.75v_i + 5.6)}{v_i}$
Terrain	Not complex according to IEC 61400-12-1
Upflow β [°]	-2° ≤ β ≤ +2°
Grid frequency [Hz]	± 0.5 Hz

Other considerations: Clean rotor blades, substantially horizontal, undisturbed air flow, turbine operated within nominal limits according to the Electrical Specification.

The thrust coefficient Ct is used for the calculation of the wind speed deficit in the wake of a wind turbine.

Ct is defined by the following expression:

$$C_t = F / (0.5 * \rho * w^2 * A)$$

where

F = Rotor force [N]

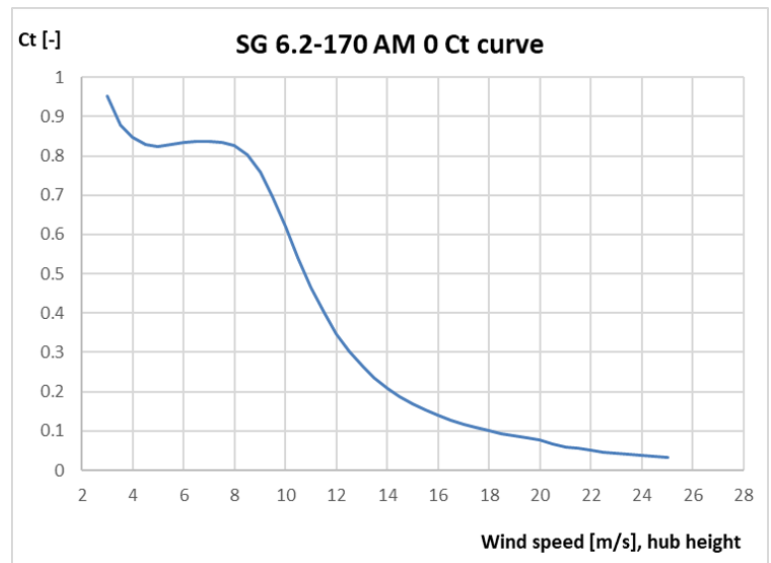
ρ = Air density [kg/m³]

w = Wind speed [m/s]

A = Swept area of rotor [m²]

For a detailed description of Application Mode - AM 0, please refer to latest version of Flexible Rating Specification (D2316244).

SG 6.2-170 Rev. 0, AM 0	
Wind Speed [m/s]	Ct [-]
3.0	0.953
3.5	0.880
4.0	0.847
4.5	0.828
5.0	0.824
5.5	0.828
6.0	0.833
6.5	0.836
7.0	0.837
7.5	0.835
8.0	0.825
8.5	0.802
9.0	0.759
9.5	0.696
10.0	0.620
10.5	0.541
11.0	0.466
11.5	0.402
12.0	0.347
12.5	0.303
13.0	0.266
13.5	0.235
14.0	0.209
14.5	0.187
15.0	0.169
15.5	0.153
16.0	0.139
16.5	0.127
17.0	0.117
17.5	0.108
18.0	0.100
18.5	0.093
19.0	0.087
19.5	0.082
20.0	0.077
20.5	0.066
21.0	0.060
21.5	0.055
22.0	0.051
22.5	0.047
23.0	0.043
23.5	0.040
24.0	0.037
24.5	0.034
25.0	0.032



14. Standard Ct and Power Curve, Rev. 0, AM 0 – Air Density

14.1. Standard Power Curve, Application Mode – AM 0

Air density= [1.06, 1.27] kg/m³

Validity range:

Wind Shear (10min average)	≤ 0.3
Turbulence intensity TI [%] for bin i	$5\% \frac{(0.75v_i + 5.6)}{v_i} < TI_i < 12\% \frac{(0.75v_i + 5.6)}{v_i}$
Terrain	Not complex according to IEC 61400-12-1
Upflow β [°]	$-2^\circ \leq \beta \leq +2^\circ$
Grid frequency [Hz]	± 0.5 Hz

Other considerations: Clean rotor blades, substantially horizontal, undisturbed air flow, turbine operated within nominal limits according to the Electrical Specification.

Next table shows the electrical power as a function of wind speed in hub height, averaged in ten minutes, for air density range = [1.06, 1.27] kg/m³. The power curve does not include losses in the transformer and high voltage cables.

For a detailed description of Application Mode – AM 0, please refer to latest version of Flexible Rating Specification (D2316244).

SG 6.2-170 Mode AM 0 Power curves [kW]									
Ws hub [m/s]	Air density [kg/m ³]								
	1.225	1.06	1.09	1.12	1.15	1.18	1.21	1.24	1.27
3.0	89	75	77	80	82	85	88	90	93
3.5	178	145	151	157	163	169	175	181	187
4.0	328	272	282	292	302	312	323	333	343
4.5	522	439	454	470	485	500	515	530	545
5.0	758	644	665	686	706	727	748	769	789
5.5	1040	888	916	944	971	999	1027	1054	1082
6.0	1376	1179	1215	1250	1286	1322	1358	1394	1430
6.5	1771	1521	1566	1612	1657	1703	1748	1794	1839
7.0	2230	1919	1976	2032	2089	2146	2202	2259	2315
7.5	2758	2377	2446	2516	2585	2654	2723	2793	2862
8.0	3351	2893	2977	3060	3144	3227	3310	3392	3474
8.5	3988	3455	3553	3652	3749	3846	3941	4035	4127
9.0	4617	4033	4145	4255	4363	4467	4568	4664	4756
9.5	5166	4586	4706	4820	4928	5029	5122	5208	5288
10.0	5584	5074	5191	5296	5390	5475	5549	5616	5675
10.5	5862	5466	5567	5652	5725	5786	5839	5884	5922
11.0	6028	5753	5830	5891	5940	5981	6013	6040	6063
11.5	6117	5944	5997	6036	6067	6090	6109	6124	6136
12.0	6161	6061	6094	6117	6135	6148	6157	6165	6171
12.5	6183	6128	6147	6160	6169	6176	6181	6184	6187
13.0	6192	6164	6174	6181	6186	6189	6191	6193	6194
13.5	6197	6182	6188	6191	6194	6195	6196	6197	6198
14.0	6199	6192	6194	6196	6197	6198	6198	6199	6199
14.5	6199	6196	6197	6198	6199	6199	6199	6199	6200
15.0	6200	6198	6199	6199	6199	6200	6200	6200	6200
15.5	6200	6199	6199	6200	6200	6200	6200	6200	6200
16.0	6200	6200	6200	6200	6200	6200	6200	6200	6200
16.5	6200	6200	6200	6200	6200	6200	6200	6200	6200
17.0	6200	6200	6200	6200	6200	6200	6200	6200	6200
17.5	6200	6200	6200	6200	6200	6200	6200	6200	6200
18.0	6200	6200	6200	6200	6200	6200	6200	6200	6200
18.5	6200	6200	6200	6200	6200	6200	6200	6200	6200
19.0	6200	6200	6200	6200	6200	6200	6200	6200	6200
19.5	6200	6200	6200	6200	6200	6200	6200	6200	6200
20.0	6200	6200	6200	6200	6200	6200	6200	6200	6200
20.5	6080	6080	6080	6080	6080	6080	6080	6080	6080
21.0	5956	5956	5956	5956	5956	5956	5956	5956	5956
21.5	5832	5832	5832	5832	5832	5832	5832	5832	5832
22.0	5708	5708	5708	5708	5708	5708	5708	5708	5708
22.5	5584	5584	5584	5584	5584	5584	5584	5584	5584
23.0	5460	5460	5460	5460	5460	5460	5460	5460	5460
23.5	5336	5336	5336	5336	5336	5336	5336	5336	5336
24.0	5212	5212	5212	5212	5212	5212	5212	5212	5212
24.5	5088	5088	5088	5088	5088	5088	5088	5088	5088
25.0	4964	4964	4964	4964	4964	4964	4964	4964	4964

The annual energy production data for different annual mean wind speeds in hub height are calculated from the above power curve assuming a Weibull wind speed distribution with a K-factor of 2.0, 100 percent availability, and no reductions due to array losses, grid losses, or other external factors affecting the production.

AEP [MWh]		Annual Average Wind Speed [m/s] at Hub Height										
		5	5.5	6	6.5	7	7.5	8	8.5	9	9.5	10
Density [kg/m ³]	1.225	11514	14363	17198	19937	22528	24939	27150	29151	30937	32503	33853
	1.06	10152	12804	15493	18136	20675	23069	25292	27325	29156	30780	32191
	1.09	10413	13107	15829	18495	21049	23449	25673	27702	29526	31139	32540
	1.12	10667	13401	16151	18838	21403	23808	26030	28054	29871	31474	32862
	1.15	10916	13685	16463	19167	21741	24149	26369	28387	30195	31788	33165
	1.18	11159	13962	16763	19483	22065	24475	26692	28704	30503	32085	33451
	1.21	11397	14231	17055	19788	22376	24787	27000	29005	30795	32367	33722
	1.24	11630	14493	17338	20083	22676	25086	27295	29293	31074	32635	33979
1.27	11859	14750	17613	20368	22966	25375	27580	29570	31341	32893	34225	

Annual Production [MWh] SG 6.2-170 Rev 0, Mode AM 0 wind turbine for the standard version, as a function of the annual mean wind speed at hub height, and for Weibull parameter k=0.

14.2. Standard Ct Curve, Application Mode - AM 0

Air density= [1.06, 1.27] kg/m³

Validity range:

Wind Shear (10min average)	≤ 0.3
Turbulence intensity TI [%] for bin i	$5\% \frac{(0.75v_i + 5.6)}{v_i} < TI_i < 12\% \frac{(0.75v_i + 5.6)}{v_i}$
Terrain	Not complex according to IEC 61400-12-1
Upflow β [°]	-2° ≤ β ≤ +2°
Grid frequency [Hz]	± 0.5 Hz

Other considerations: Clean rotor blades, substantially horizontal, undisturbed air flow, turbine operated within nominal limits according to the Electrical Specification.

The thrust coefficient Ct is used for the calculation of the wind speed deficit in the wake of a wind turbine.

Ct is defined by the following expression:

$$C_t = F / (0.5 * ad * w^2 * A)$$

where

F = Rotor force [N]

ad = Air density [kg/m³]

w = Wind speed [m/s]

A = Swept area of rotor [m²]

For a detailed description of Application Mode - AM 0, please refer to latest version of Flexible Rating Specification (D2316244).

SG 6.2-170 Mode AM 0 ct curves [-]									
Ws hub [m/s]	Air density [kg/m ³]								
	1.225	1.06	1.09	1.12	1.15	1.18	1.21	1.24	1.27
3.0	0.953	0.953	0.953	0.953	0.953	0.953	0.953	0.953	0.953
3.5	0.880	0.880	0.880	0.880	0.880	0.880	0.880	0.880	0.880
4.0	0.847	0.847	0.847	0.847	0.847	0.847	0.847	0.847	0.847
4.5	0.828	0.828	0.828	0.828	0.828	0.828	0.828	0.828	0.828
5.0	0.824	0.824	0.824	0.824	0.824	0.824	0.824	0.824	0.824
5.5	0.828	0.828	0.828	0.828	0.828	0.828	0.828	0.828	0.828
6.0	0.833	0.833	0.833	0.833	0.833	0.833	0.833	0.833	0.833
6.5	0.836	0.836	0.836	0.836	0.836	0.836	0.836	0.836	0.836
7.0	0.837	0.837	0.837	0.837	0.837	0.837	0.837	0.837	0.837
7.5	0.835	0.835	0.835	0.835	0.835	0.835	0.835	0.835	0.835
8.0	0.825	0.825	0.825	0.825	0.825	0.825	0.825	0.825	0.825
8.5	0.802	0.804	0.804	0.804	0.803	0.803	0.802	0.801	0.800
9.0	0.759	0.767	0.767	0.766	0.765	0.763	0.761	0.757	0.753
9.5	0.696	0.716	0.715	0.712	0.709	0.705	0.699	0.693	0.686
10.0	0.620	0.654	0.651	0.646	0.640	0.633	0.625	0.615	0.605
10.5	0.541	0.588	0.582	0.575	0.566	0.556	0.546	0.535	0.524
11.0	0.466	0.521	0.513	0.503	0.493	0.483	0.472	0.461	0.450
11.5	0.402	0.458	0.448	0.438	0.428	0.417	0.407	0.396	0.386
12.0	0.347	0.401	0.391	0.381	0.371	0.361	0.352	0.343	0.334
12.5	0.303	0.351	0.342	0.333	0.324	0.315	0.307	0.299	0.291
13.0	0.266	0.309	0.300	0.292	0.284	0.276	0.269	0.262	0.256
13.5	0.235	0.273	0.265	0.258	0.251	0.244	0.238	0.232	0.226
14.0	0.209	0.243	0.236	0.229	0.223	0.217	0.212	0.207	0.202
14.5	0.187	0.217	0.211	0.205	0.200	0.195	0.190	0.185	0.181
15.0	0.169	0.195	0.190	0.185	0.180	0.175	0.171	0.167	0.163
15.5	0.153	0.176	0.171	0.167	0.163	0.158	0.155	0.151	0.147
16.0	0.139	0.160	0.156	0.152	0.148	0.144	0.141	0.137	0.134
16.5	0.127	0.146	0.142	0.138	0.135	0.132	0.128	0.125	0.123
17.0	0.117	0.134	0.130	0.127	0.124	0.121	0.118	0.115	0.113
17.5	0.108	0.124	0.120	0.117	0.114	0.112	0.109	0.106	0.104
18.0	0.100	0.115	0.112	0.109	0.106	0.104	0.101	0.099	0.097
18.5	0.093	0.107	0.104	0.101	0.099	0.096	0.094	0.092	0.090
19.0	0.087	0.100	0.097	0.095	0.093	0.090	0.088	0.086	0.084
19.5	0.082	0.094	0.091	0.089	0.087	0.085	0.083	0.081	0.079
20.0	0.077	0.088	0.086	0.084	0.082	0.080	0.078	0.076	0.075
20.5	0.066	0.075	0.073	0.071	0.069	0.068	0.066	0.065	0.064
21.0	0.060	0.068	0.067	0.065	0.064	0.062	0.061	0.060	0.058
21.5	0.055	0.063	0.061	0.060	0.058	0.057	0.056	0.055	0.054
22.0	0.051	0.058	0.056	0.055	0.054	0.053	0.051	0.050	0.049
22.5	0.047	0.053	0.052	0.051	0.050	0.048	0.047	0.046	0.046
23.0	0.043	0.049	0.048	0.047	0.046	0.045	0.044	0.043	0.042
23.5	0.040	0.045	0.044	0.043	0.042	0.041	0.040	0.040	0.039
24.0	0.037	0.042	0.041	0.040	0.039	0.038	0.037	0.037	0.036
24.5	0.034	0.039	0.038	0.037	0.036	0.035	0.035	0.034	0.033
25.0	0.032	0.036	0.035	0.034	0.034	0.033	0.032	0.032	0.031

15. Standard Acoustic Emission, Rev. 0. Mode AM 0

Typical Sound Power Levels

The sound power levels are presented with reference to the code IEC 61400-11 ed. 3.0 (2012). The sound power levels (L_{WA}) presented are valid for the corresponding wind speeds referenced to the hub height.

Wind speed [m/s]	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	Up tp cut-out
AM 0	92.0	92.0	94.5	98.4	101.8	104.7	106.0	106.0	106.0	106.0	106.0

Table 1: Acoustic emission, $L_{WA}[dB(A) \text{ re } 1 \text{ pW}](10 \text{ Hz to } 10\text{kHz})$

Wind speed [m/s]	6	8
AM 0	87.6	93.9

Table 2: Acoustic emission, $L_{WA}[dB(A) \text{ re } 1 \text{ pW}](10 \text{ Hz to } 160 \text{ Hz})$

Low Noise Operations

The lower sound power level is also available and can be achieved by adjusting the turbines controller settings, i.e. an optimization of rpm and pitch. The noise settings are not static and can be applied to optimize the operational output of the turbine. Noise settings can be tailored to time of day as well as wind direction to offer the most suitable solution for a specific location. This functionality is controlled via the WebWPS SCADA and is described further in the white paper on Noise Reduction Operations. Furthermore, tailored power curves can be provided which take wind speed into consideration allowing for management of the turbine output power and noise emission level to comply with site specific noise requirements. Tailored power curves are project and turbine specific and will therefore require Siemens Gamesa Siting involvement to provide the optimal solutions. The lower sound power levels may not be applicable to all tower variants. Please contact Siemens Gamesa for further information.

For a detailed description of Application Mode – AM 0, please refer to Flexible Rating Specification (D2316244).

16. Electrical Specifications

Nominal output and grid conditions

Nominal power	6200 kW
Nominal voltage.....	690 V
Power factor correction	Frequency converter control
Power factor range.....	0.9 capacitive to 0.9 inductive at nominal balanced voltage

Generator

Type.....	DFIG Asynchronous
Maximum power	6350 kW @30°C ext. ambient

Nominal speed.....	1120 rpm-6p (50Hz) 1344 rpm-6p (60Hz)
--------------------	--

Generator Protection

Insulation class	Stator H/H Rotor H/H
Winding temperatures.....	6 Pt 100 sensors
Bearing temperatures.....	3 Pt 100
Slip Rings	1 Pt 100
Grounding brush.....	On side no coupling

Generator Cooling

Cooling system	Air cooling
Internal ventilation.....	Air
Control parameter	Winding, Air, Bearings temperatures

Frequency Converter

Operation	4Q B2B Partial Load
Switching	PWM
Switching freq., grid side ...	2.5 kHz
Cooling.....	Liquid/Air

Main Circuit Protection

Short circuit protection	Circuit breaker
Surge arrester.....	varistors

Peak Power Levels

10 min average.....	Limited to nominal
---------------------	--------------------

Grid Capabilities Specification

Nominal grid frequency	50 or 60 Hz
Minimum voltage.....	85 % of nominal
Maximum voltage.....	113 % of nominal
Minimum frequency.....	92 % of nominal
Maximum frequency.....	108 % of nominal
Maximum voltage imbalance (negative sequence of component voltage).	≤5 %
Max short circuit level at controller's grid	
Terminals (690 V)	82 kA

Power Consumption from Grid (approximately)

At stand-by, No yawing	10 kW
At stand-by, yawing.....	50 kW

Controller back-up

UPS Controller system.....	Online UPS, Li battery
Back-up time	1 min
Back-up time Scada.....	Depend on configuration

Transformer Specification

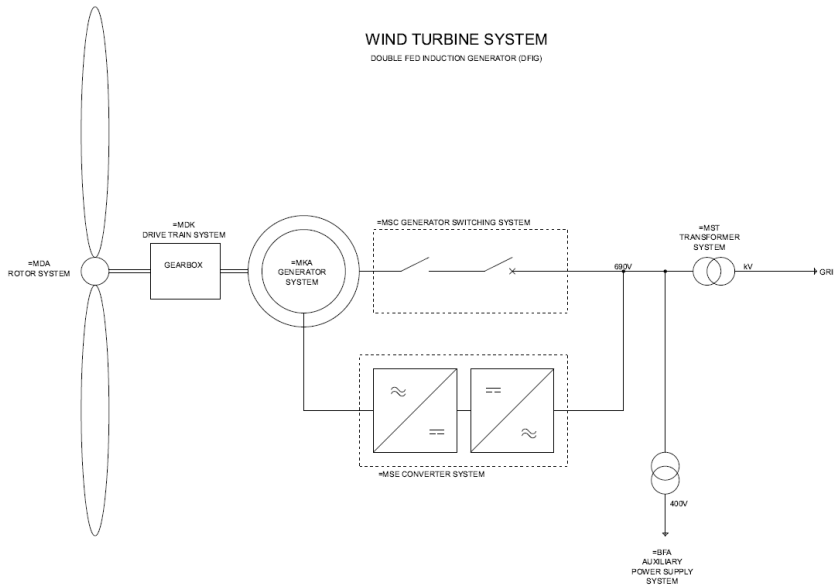
Transformer impedance requirement	8.5 % - 10.5%
Secondary voltage.....	690 V
Vector group.....	Dyn 11 or Dyn 1 (star point earthed)

Earthing Specification

Earthing system.....	Acc. to IEC62305-3 ED 1.0:2010
Foundation reinforcement .	Must be connected to earth electrodes
Foundation terminals	Acc. to SGRE Standard

HV connection	HV cable shield shall be connected to earthing system
---------------------	---

17. Simplified Single Line Diagram



18. Transformer Specifications ECO 30 kV

Transformer

Type	Liquid filled
Max. LV Current	7110 A
Nominal voltage	30/0.69 kV
Frequency	50 Hz
Impedance voltage	9.5% ± 8.3% at ref. 6.5 MVA
Tap changer	±2x2.5% (optional)
Loss ($P_0 / P_{k75^\circ C}$)	4.77/84.24 kW at ref. 7.332 MVA
Vector group	Dyn11
Standard	IEC 60076
Cold Climate Package	EN50708 – ECO Tier 2 (optional)

Transformer Monitoring

Top oil temperature	PT100 sensor
Oil level monitoring sensor	Digital input
Overpressure relay	Digital input

Transformer Cooling

Cooling type	KFWF
Liquid inside transformer	K-class liquid
Cooling liquid at heat exchanger	Glystantin

Transformer Earthing

Star point	The star point of the transformer is connected to earth
------------	---

19. Switchgear Specifications

The switchgear will be chosen as factory-assembled, type-tested and maintenance-free high-voltage switchgear with single-busbar system. The device will be metal-enclosed, metal-clad, gas-isolated, and conforms to the stipulations of IEC 62271-200.

The switchgear vessel of the gas-insulated switchgear is classified according to IEC as a “sealed pressure system”. It is gas-tight for life. The switchgear vessel accommodates the busbar system and switching device (such as vacuum circuit breaker, three-position switch disconnecting and earthing). The vessel is filled with sulphur hexafluoride (SF₆) at the factory. This gas is non-toxic, chemically inert, and features a high dielectric strength. Gas work on site is not required, and even in operation it is not necessary to check the gas condition or refill, the vessel is designed for being gas tight for life.

To monitor the gas density, every switchgear vessel is equipped with a ready-for-service indicator at the operating front. This is a mechanical red/green indicator, self-monitoring and independent of temperature and variations of the ambient air pressure.

MV cables connected to the grid cable- and circuit-breaker feeders are connected via cast-resin bushings leading into the switchgear vessel. The bushings are designed as outside-cone system type “C” M16 bolted 630 A connections according to EN 50181. The compartment is accessible from the front. A mechanical interlock ensures that the cable compartment cover can only be removed when the three-position switch is in the earthed position.

The circuit-breaker operates based on vacuum switching technology. The vacuum interrupter unit is installed in the switchgear vessel together with the three-position switch and is thus protected from environmental influences. The operating mechanism of the circuit-breaker is located outside the vessel. Both, the interrupters and the operating mechanisms, are maintenance-free.

Padlock facilities are provided to lock the switchgear from operation in disconnect open and close position, earth switch open and close position, and circuit breaker open position, to prevent improper operation of the equipment.

Capacitive Voltage detection systems are installed both in the grid cable and the circuit breaker feeders. Pluggable indicators can be plugged at the switchgear front to show the voltage status.

The switchgear is equipped with an over-current protection relay with the functions over current, short circuit and earth fault protection. The relay ensures that the transformer is disconnected if a fault occurs in the transformer or the high voltage installation in the wind turbine. The relay is adjustable to obtain selectivity between low voltage main breaker and the circuit breaker in the substation. The protective system shall cause the circuit breaker opening with a dual powered relay (self-power supply + external auxiliary power supply possibility). It imports its power supply from current transformers, that are already mounted on the bushings inside the circuit breaker panel and is therefore ideal for wind turbine applications.

Trip signals from the transformer auxiliary protection and wind turbine controller can also disconnect the switchgear.

The switchgear consists of two or more feeders*; one circuit breaker feeder for the wind turbine transformer also with earthing switch and one or more grid cable feeders** with load break switch and earthing switch. The switchgear can be operated local at the front or by use of portable remote control (circuit breaker only) connected to a control box at the wind turbine entrance level.

* Up to four feeders.

** SGRE to be contacted for possible feeder configurations of circuit breaker and grid feeder combinations.

The switchgear is located at the bottom of the tower. The main transformer, LV switchgear and converters are located on the nacelle level above the tower.

Grid cables, from substation and/or between the turbines, must be installed at the bushings in the grid cable feeder cubicles of the switchgear. These bushings are the interface/grid connection point of the turbine. It is possible to connect grid cables in parallel by installing the cables on top of each other. The space in the MV cable compartments of the switchgear allows the installation of two connectors per phase or one connector + surge arrester per phase.

The transformer cables are installed at the bottom of the circuit breaker feeder. The cable compartment is accessible from the front. A mechanical interlock ensures that the cable compartment cover can only be removed when the three-position switch is in the earthed position.

19.1. Technical Data for Switchgear

Switchgear

Make	Siemens / Ormazabal
Type	8DJH, 8DJH 36 / cgmcosmos, cgm.3
Rated voltage	20-40,5(Um) kV
Operating voltage	20-40,5(Um) kV
Rated current	630 A
Short time withstand current	20 kA/1s
Peak withstand current	50 kA
Power frequency withstand voltage	70 kV
Lightning withstand voltage	170 kV
Insulating medium	SF ₆
Switching medium	Vacuum
Consist of	2/3/4 panels
Grid cable feeder	Cable riser or line cubicle
Circuit breaker feeder	Circuit breaker
Degree of protection, vessel	IP65
Internal arc classification IAC:	A FLR 20 kA 1s
Pressure relief	Upwards
Standard	IEC 62271
Temperature range	-25°C to +45°C

Grid cable feeder (line cubicle)

Rated current, Cubicle	630 A
Rated current, load breaker	630 A
Short time withstand current	20 kA/1s
Short circuit making current	50 kA/1s
Three position switch	Closed, open, earthed
Switch mechanism	Spring operated
Control	Local
Voltage detection system	Capacitive

Circuit breaker feeder

Rated current, Cubicle	630 A
Rated current circuit breaker	630 A
Short time withstand current	20 kA/1s
Short circuit making current	50 kA/1s
Short circuit breaking current	20 kA/1s
Three position switch	Closed, open, earthed
Switch mechanism	Spring operated
Tripping mechanism	Stored energy
Control	Local
Coil for external trip	230V AC
Voltage detection system	Capacitive

Protection

Over-current relay	Self-powered
Functions	50/51 50N/51N
Power supply	Integrated CT supply

Interface- MV/HV Cables

Grid cable feeder	630 A bushings type C M16 Max 2 feeder cables
Cable entry	From bottom
Cable clamp size (cable outer diameter) *	26 - 38mm 36 - 52mm 50 - 75mm
Circuit breaker feeder	630 A bushings type C
Cable entry	M16 From bottom
Interface to turbine control	
Breaker status	
SF6 supervision	1 NO contact
External trip	1 NO contact

*Cable clamps are not part of switchgear delivery.

20. Grid Connection Capabilities

20.1. Purpose

This document describes the grid performance of the Siemens Gamesa 5.X, 50Hz & 60Hz. Siemens Gamesa Renewable Energy (SGRE) will provide wind turbine technical data for the developer to use in the design of the wind power plant and the evaluation of requirements compliance. The developer will be responsible for the evaluation and ensuring that the requirements are met for the wind power plant. The capabilities described in this document assume that the electrical network is designed to be compatible with operation of the wind turbine.

20.2. Fault Ride Through (FRT) Capability

The wind turbine is capable of operating when voltage transient events occur on the interconnecting transmission system above and below the standard voltage lower limits and time slot according to Figure 1 and Figure 2.

This performance assumes that the installed amount of wind turbines is in the right proportion to the strength of the grid, which means that the short circuit ratio (S_k/S_n) and the X/R ratio of the grid at the wind turbine transformer terminals must be adequate.

Evaluation of the wind turbine's fault ride through capability in a specific system must be based on simulation studies using the specific network model and a dynamic wind turbine model provided by SGRE. This model is a reduced order model, suitable for balanced simulations with time steps between 4-10 ms.

The standard voltage limits for the Siemens Gamesa 5.X, 50 Hz wind turbine are presented in Figure 1 between 0 - 70 seconds.

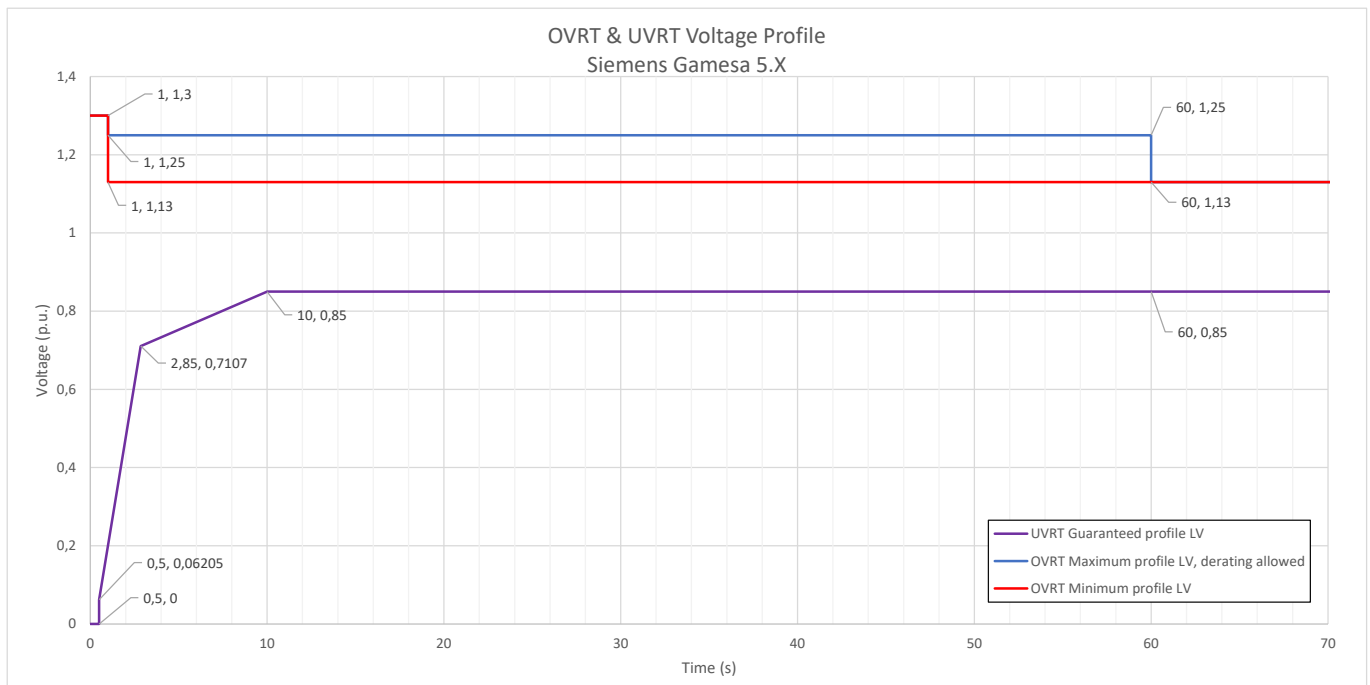


Figure 5. High and Low voltage limits for Siemens Gamesa 5.X, 50 Hz wind turbine in the range of 0-70 seconds. The nominal voltage is 690 V (i.e. 1 p.u.).

20.3. Supervisory Control and Data Acquisition (SCADA) Capability

The SGRE SCADA system has the capability to transmit and receive instructions from the transmission system provider for system reliability purposes depending on the configuration of the SCADA system. The project specific SCADA requirements must be specified in detail for design purposes.

20.4. Frequency Capability 50Hz

The wind turbine can operate in the frequency range between 46 Hz and 54 Hz, making a difference between a steady state operation (full simultaneity): $\pm 3\%$, and transients' events (limited simultaneity): $\pm 8\%$ over rated frequency.

Simultaneities of main operation parameters shall be considered for evaluating the permitted operation ranges, mainly:

- Active Power level
- Reactive Power provision
- Ambient Temperature
- Voltage level of operation
- Frequency level of operation

And the total time that the turbine is operating under such conditions.

20.5. Frequency Capability 60Hz

The wind turbine can operate in the frequency range between 55.2 Hz and 64.8 Hz, making a difference between a steady state operation (full simultaneity): $\pm 3\%$, and transients' events (limited simultaneity): $\pm 8\%$ over rated frequency.

Simultaneities of main operation parameters shall be considered for evaluating the permitted operation ranges, mainly:

- Active Power level
- Reactive Power provision
- Ambient Temperature
- Voltage level of operation
- Frequency level of operation

And the total time that the turbine is operating under such conditions.

20.6. Voltage Capability

The voltage operation range for the wind turbine is between 85% and 113% of nominal voltage at the low voltage side of the wind turbine transformer. The voltage can be up to 130% for 1s, see Figure 1. The wind turbine's target voltage shall stay between 95% and 112% to support the best possible performance by staying within the operation limits. Operation outside this range might lead to power derating.

Beyond $\pm 10\%$ of voltage deviation, automatic voltage support algorithms could execute Reactive Power control, to secure a continuous operation of the Wind Turbine Generator and maximizing the availability, overriding external control and setpoints of Reactive Power.

20.7. Flicker and Harmonics

Flicker and Harmonics values will be provided in the power quality measurement report extract in accordance with IEC 61400-21 Edition 2.

20.8. Reactive Power – Voltage Control

The power plant controller can operate in four different modes:

- Q Control – In this mode reactive power is controlled at the point of interconnection, according to a reactive power reference
- V Control – Voltage is directly controlled at the point of interconnection, according to a voltage reference
- V-Q static – Voltage is controlled at the point of interconnection, by means of a pre-defined voltage – reactive power characteristic
- Power factor (cosphi) control – Power factor is controlled at the point of interconnection, according to a power factor reference

The SCADA system receives feedback/measured values from the Point of Interconnection depending on the control mode it is operating. The wind power plant controller then compares the measured values against the target levels and calculates the reactive power reference. Finally, reactive power references are distributed to each individual wind turbine. The wind turbine's controller responds to the latest reference from the SCADA system and will generate the required reactive power accordingly from the wind turbine.

20.9. Frequency Control

The frequency control is managed by the SCADA system together with the wind turbine controller. The wind power plant frequency control is carried out by the SCADA system which distributes active power set-points to each individual wind turbine, to the controllers. The wind turbine controller responds to the latest reference from the SCADA system and will maintain this active power locally.

20.10. Summary of Grid Connection Capabilities

Characteristic	Value	Comments
Rated Voltage	690V	
Maximum Voltage Range	+13% -15%	Q & P deratings due to V-f Simultaneities could apply
Rated Frequency	50 / 60 Hz	
Maximum Frequency Range	± 8%	Q & P deratings due to V-f Simultaneities could apply
Minimum SCR at WTG MV Terminals	V-Direct: ≥ 2.0* Q-Direct: ≥ 3.0**	See note 1.
Minimum X/R at WTG MV Terminals	3.0	
Max. Frequency gradient (ROCOF)	≤ 4 Hz/s	
Allowable Max Negative Sequence Voltage	≤ 5%	
Voltage support after FRT recovery	3s	Configurable by parameter
Power recovery to 95% of Pre- Fault value	< 1000ms	Standard Configuration. Configurable by parameters adjustment.
Voltage support during FRT	Available	Configurable by parameter
Active current priority during Voltage Dip	Available	Configurable by parameter
Active Power damping after Dip	±5% pre-fault level in <2s	Can be affected if Power Recovery Ramps after Voltage Dip is modified
I _q Injection Curve during FRT	k = 2	Configurable by parameters.
I _q Response Time (FRT)	≤ 30ms	+20ms for 1 cycle RMS calculation
I _q Settling Time (FRT)	≤ 60ms	+20ms for 1 cycle RMS calculation -10% +20% required step
Active Power Ramp	+ 20% Prated / s	Standard
Active Power Ramps - Fast Mode	± 25% Prated/s	When commanded by SCADA
Reactive Power Ramp	±5000 kVAr/s	Configurable by parameter see note 2

Note 1.

* SCR ratio can be reduced further if Active Power recovery ramps are limited to a certain value, that secures stable operation, after voltage dip events.

** SCR ratio can be reduced further if Reactive Power Management configuration is done correctly by means of detailed grid studies, trying to avoid voltage saturation extremes in any case (over and under voltage saturation levels).

Note 2.

In weak grids maximum ramp is limited to ±2500 kVar /s further limitation are done when reaching voltage limits

21. Reactive Power Capability - 50 & 60 Hz

21.1. General

This document describes the reactive power capability of Siemens Gamesa 5X, 50/60 Hz wind turbines during active power production. SG 5X wind turbines are equipped with a B2B Partial load frequency converter which allows the wind turbine to operate in a wide power factor range.

The maximum amount of Reactive Power to be generated or consumed depends on a wide range of parameters, some of them not possible to consider in a general way as they are fully dependent on the site, grid and Wind Turbine operation conditions.

Between others, the Reactive Power Capability at a given Operating Conditions depends on existing Active Power, internal temperature of Wind Turbine components, external ambient temperature, Grid conditions (voltage level, frequency level, etc.) and impact, thermally, in high inertial systems. So, the required operation time in worse conditions is also a parameter to be considered.

Online maximum capabilities estimation is executed by the Reactive Power Controller algorithm, to provide the possibility of maximizing the Capabilities in favorable grid and site conditions.

21.2. Reactive Power Capability. Generalities.

The estimated reactive power capability for the wind turbine at the LV side of the wind turbine transformer will be presented in the following Figures and Tables.

Figure 6 shows the reactive power capability depending on the generated Active Power at various voltages at the LV terminals, starting by 91% of rated voltage (PQV curves).

Figure 7 shows the reactive power capability depending on the voltage level (QV curve) at full power operation.

Figure 3 includes reactive power capability at no wind operating conditions.

The SCADA can send voltage references to the wind turbine in the range of 92% to 108% (references of 90% to 110% in specific cases). The wind power plant is recommended to be designed to maintain the wind turbine voltage references between 95% and 105% during steady state operation.

The included capability assume that the phase voltages are balanced (unbalance value below the maximum guaranteed, $\leq 5\%$) and that the grid operational frequency is nominal.

Given the uncertainties in determining the overall Wind Turbine operation state variables tolerances, the given Reactive Power Capability is subjected to a tolerance up to $\pm 10\%$.

These figures consider Wind Turbine operation around its expected generator speed for each operation condition (P-n operation curve). Extreme speed excursions caused by specific Wind gusts, up and down from standard value, may cause punctual Reactive Power restrictions due to Generator and Converter limits of voltage and currents. All this is also fully dependent on the Grid conditions of voltage level and external setpoint.

Values of Reactive Power for those operational points in between the shown curves can be calculated by means of linear interpolation.

The reactive power capability presented in this document is the net capability and accounts for the contribution from the wind turbine auxiliary system, the reactors and the existing filters.

The reactive power capability described is valid while operating the wind turbine within the limits specified in the Design Climatic Conditions.

21.3. Operation below 90% of rated voltage

Standard operation at voltages in between 85% to 90% over rated is considered a special situation where both Reactive Power and Active Power may be de-rated depending on operation conditions of the Wind Turbine Generator.

Usually, depending on specific local regulations, Under Voltage Ride Through (UVRT) support happens in voltage values below 90% of rated voltage, so this operation case is not compatible as during UVRT support, Reactive Power is internally controlled depending on demands from applicable Grid Codes of Operation. This is also applicable during UVRT transients.

Specific studies should be executed in order to determine the operation and the possible values to be reached in such special operation cases, where and when required.

21.4. Reactive Power / Voltage limiting function

When Wind Turbine operation is close to voltage limits (under-voltage and over-voltage grid protection configured values), a specific Reactive Power / Voltage limiting function acts causing a so-called *Voltage Saturation*. The intention of this algorithm is to avoid a self-trip due to activation of over or under-voltage protections caused by Reactive Power operation of the turbine.

In the maximum configurable values of the voltage protection parameters (permanent operation, 85% and 113%):

- In case of under-voltage, the negative Reactive Power (Inductive, under-excited) is linearly limited from *No_Limit* to 0, in the voltage range 90% to 85%.
 - The voltage used for evaluating and executing this Saturation is the minimum of the 3 phase voltages.
- In case of over-voltage, the positive Reactive Power (Capacitive, over-excited) is linearly limited from *No_Limit* to 0, in the voltage range 112% to 113%.
 - The voltage used for evaluating and executing this Saturation is the maximum of the 3 phase voltages.

All these levels are possible to be set by parameters, depending on necessities, local requirements and as results of stability studies.

Reactive Power capabilities and curves shown in this document are generated having configured the next saturation values (values by default). This can be observed in figure 2. QV diagram.

- Under-Voltage saturation: 91% to 90% of rated voltage.
- Over-Voltage saturation: 112% to 113% of rated voltage.

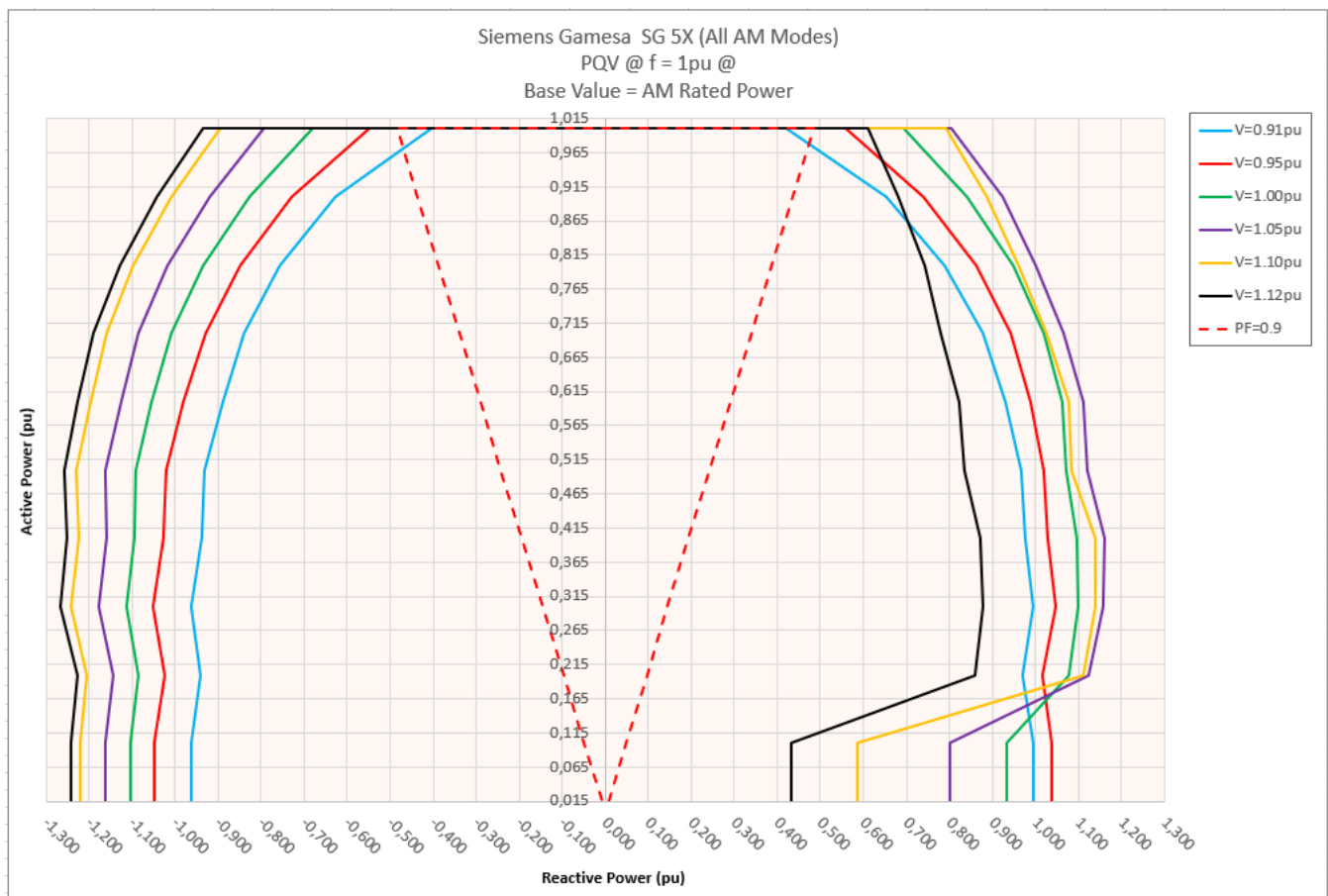


Figure 6: Siemens Gamesa SG 5X Reactive power capability curves (PQV), 50/60 Hz Wind Turbine, at LV terminals.

Note: Voltage Saturation set to 91% and 112% (refer to *Reactive Power / Voltage limiting function* section)

Application mode (AM)	Rating	External Nacelle Temperature
	Kw	°C
AM 0	6600	20
AM-1	6500	23
AM-2	6400	25
AM-3	6300	28
AM-4	6200	30
AM-5	6100	33
AM-6	6000	35

Table 9: Application modes definition.

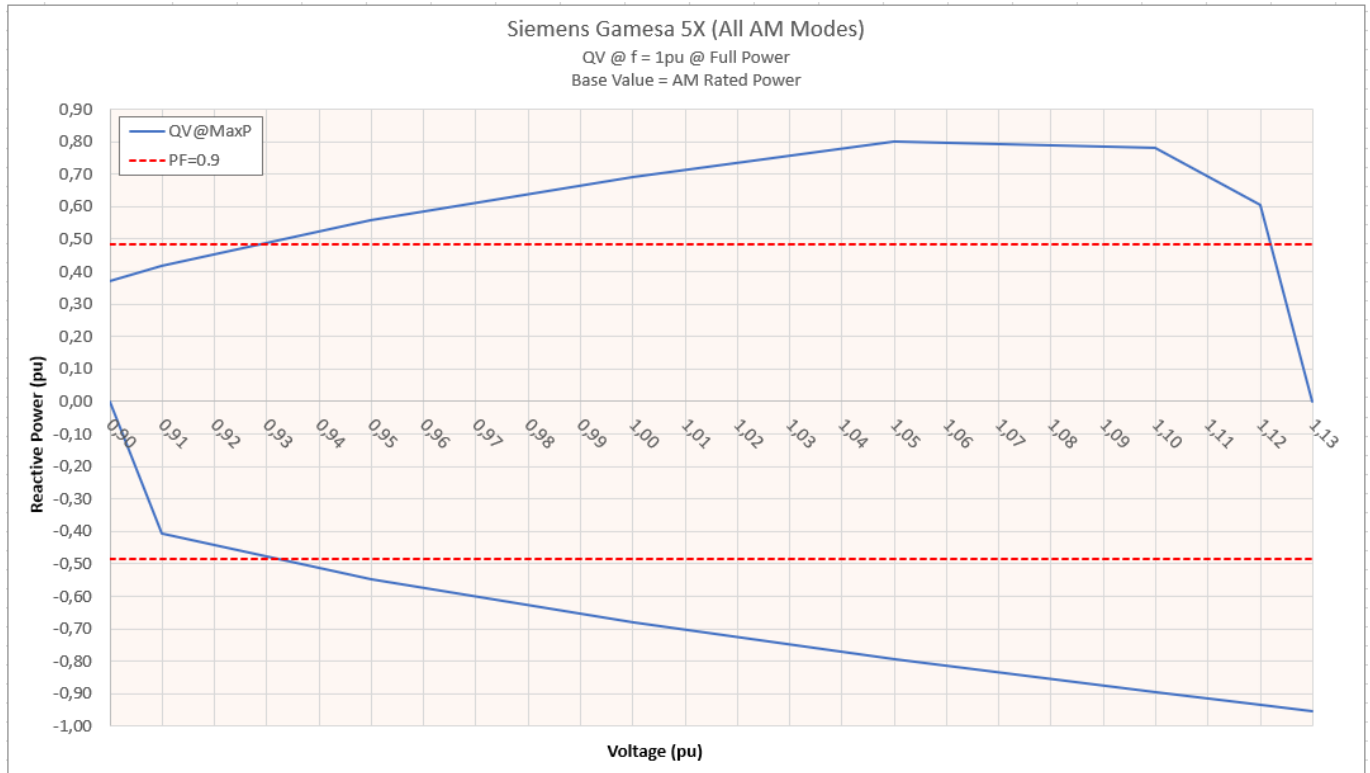


Figure 7: Siemens Gamesa SG 5X → Reactive power capability curves (QV), 50/60 Hz Wind Turbine, at LV terminals, at Full Power operation.

Note: Voltage Saturation set to 91% and 112% (refer to *Reactive Power / Voltage limiting function* section)

Base Value = AM Rated Power		Voltage (pu)							
		0,9	0,91	0,95	1	1,05	1,1	1,12	1,13
Active Power (pu)	0,015*	0,985	0,997	1,038	0,933	0,803	0,586	0,433	0
	0,10	0,985	0,997	1,038	0,933	0,803	0,586	0,433	0
	0,20	0,957	0,969	1,018	1,077	1,124	1,112	0,860	0
	0,30	0,982	0,995	1,047	1,098	1,157	1,140	0,877	0
	0,40	0,962	0,975	1,029	1,095	1,160	1,139	0,873	0
	0,50	0,955	0,968	1,018	1,073	1,121	1,085	0,834	0
	0,60	0,914	0,929	0,990	1,063	1,112	1,076	0,823	0
	0,70	0,861	0,877	0,942	1,019	1,065	1,026	0,781	0
	0,80	0,770	0,789	0,862	0,949	1,001	0,962	0,742	0
	0,90	0,629	0,652	0,741	0,842	0,923	0,888	0,682	0
1,00	0,373	0,419	0,559	0,693	0,803	0,791	0,611	0	

Table 10: Siemens Gamesa SG 5X Reactive power capability values (pu), 50/60 Hz Wind Turbine, at LV terminals.

Capacitive / Over-excited operation.

Note: Voltage Saturation set to 91% and 112% (refer to *Reactive Power / Voltage limiting function* section)

* Case of Wind turbine operating with very low wind, but with generator connected to the grid.

Base Value = AM Rated Power		Voltage (pu)							
		0,9	0,91	0,95	1	1,05	1,1	1,12	1,13
Active Power (pu)	0,015*	0	-0,963	-1,048	-1,105	-1,162	-1,220	-1,242	-1,253
	0,10	0	-0,963	-1,048	-1,105	-1,162	-1,220	-1,242	-1,253
	0,20	0	-0,941	-1,024	-1,085	-1,144	-1,204	-1,228	-1,241
	0,30	0	-0,962	-1,050	-1,114	-1,178	-1,241	-1,266	-1,279
	0,40	0	-0,937	-1,027	-1,093	-1,159	-1,224	-1,250	-1,263
	0,50	0	-0,930	-1,022	-1,092	-1,161	-1,230	-1,257	-1,271
	0,60	0	-0,890	-0,980	-1,054	-1,126	-1,197	-1,225	-1,239
	0,70	0	-0,839	-0,929	-1,008	-1,085	-1,160	-1,189	-1,204
	0,80	0	-0,756	-0,847	-0,934	-1,017	-1,097	-1,129	-1,144
	0,90	0	-0,629	-0,727	-0,828	-0,921	-1,009	-1,044	-1,061
1,00	0	-0,403	-0,546	-0,679	-0,793	-0,895	-0,934	-0,953	

Table 11: Siemens Gamesa SG 5X → Reactive power capability values (pu), 50/60 Hz Wind Turbine, at LV terminals.

Inductive / Under-excited operation.

Note: Voltage Saturation set to 91% and 112% (refer to *Reactive Power / Voltage limiting function* section)

* Case of Wind turbine operating with very low wind, but with generator connected to the grid.

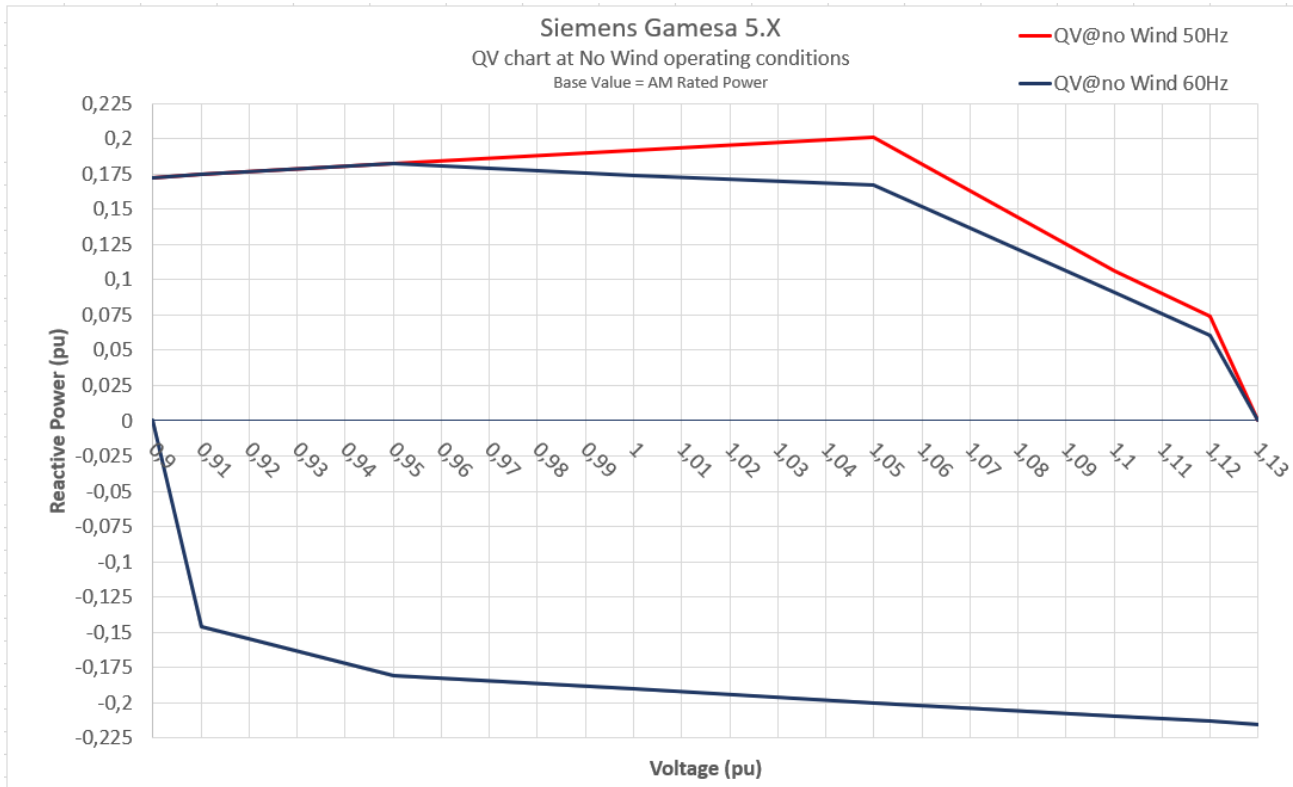


Figure 8: Reactive Power Capability chart (pu) at no wind conditions, at LV terminals, 50/60Hz.

Case of Wind turbine not in operation, with generator stopped or below the connection speed.

Siemens Gamesa 5.X 50Hz Base Value = AM Rated Power			Siemens Gamesa 5.X 60Hz Base Value = AM Rated Power		
Voltage (pu)	Q+ (pu)	Q- (pu)	Voltage (pu)	Q+ (pu)	Q- (pu)
0,90	0,173	0,00	0,90	0,173	0,000
0,91	0,174	-0,146	0,91	0,174	-0,146
0,95	0,182	-0,181	0,95	0,182	-0,181
1,00	0,192	-0,190	1,00	0,174	-0,190
1,05	0,201	-0,200	1,05	0,167	-0,200
1,10	0,107	-0,209	1,10	0,091	-0,209
1,12	0,074	-0,213	1,12	0,061	-0,213
1,13	0,000	-0,215	1,13	0,000	-0,215

Table 12: Reactive Power Capability values (pu) at no wind conditions, at LV terminals, 50/60Hz.

Case of Wind turbine not in operation, with generator stopped or below the connection speed.

22. SCADA System Description

The SGRE SCADA system is a system for supervision, data acquisition, control, and reporting for wind farm performance.

22.1. Main features

The SCADA system has the following main features:

- On-line supervision and control accessible via secured tunnel over the Internet.
- Data acquisition and storage of data in a historical database.
- Local storage of data at wind turbines if communication is interrupted and transferred to historical database when possible.
- System access from anywhere using a standard web browser. No special client software or licenses are required.
- Users are assigned individual usernames and passwords, and the administrator can assign a user level to each username for added security.
- Email function can be configured for fast alarm response for both turbine and substation alarms. Configuration can also support alarm notification via SMS service.
- Interface to power plant control functions for enhanced control of the wind farm and for remote regulation, e.g. MW / Voltage / Frequency / Ramp rate.
- Interface for integration of substation equipment for monitoring and control.
- Interface for monitoring of Reactive compensation equipment, control of this equipment is achieved via the SGRE power plant controller
- Integrated support for environmental control such as noise, shadow/flicker, bat/wildlife and ice.
- Capabilities for monitoring hybrid power plant equipment such as Battery Energy Storage Systems (BESS) and Photo Voltaic (PV) systems. Control of such equipment is achieved via the SGRE power plant controller.
- Power curve plots and efficiency calculations with pressure and temperature correction (pressure and temperature correction available only if SGRE MET system supplied).
- Condition monitoring integrated with the turbine controller using designated server.
- Ethernet-based system with secure compatible interfaces (OPC UA / IEC 60870-5-104) for online data access.
- Legacy protocols like OPC-(XML)-DA or Modbus TCP can be supported on request
- Access to historical - scientific and optional high resolution data via Restfull API.
- Virus Protection Solution.
- Back-up & restore.

22.2. Wind turbine hardware

Components within the wind turbine are monitored and controlled by the individual local wind turbine controller (SICS). The SICS can operate the turbine independently of the SCADA system, and turbine operation can continue autonomously in case of, e.g. damage to communication cables.

Data recorded at the turbine is stored at the SICS. In the event that communication to the central server is temporarily interrupted data is kept in the SICS and transferred to the SCADA server when possible.

22.3. Communication network in wind farm

The communication network in the wind farm must be established with optical fibers. The optimum network design is typically a function of the wind farm layout. Once the layout is selected, SGRE will define the minimum requirements for the network design.

D2056872/031 – Restricted

©Siemens Gamesa Renewable Energy S.A., 2022. All rights reserved.

The supply, installation, and termination of the communication network are typically carried out by the Employer. If specifically agreed the division of responsibility for the communication network can be changed.

22.4. SCADA server panel

The central SCADA server panel supplied by SGRE is normally placed at the wind farm substation or control building. The server panel comprises amongst others:

- The server is configured with standard disk redundancy (RAID) to ensure continuous operation in case of disk failure. Network equipment. This includes all necessary switches and media converters.
- UPS back up to ensure safe shut down of servers in case of power outage.

For large sites or as option a virtualized SCADA solution can be supplied.

On the SCADA server the data is presented online as a web-service and simultaneously stored in an SQL database. From this SQL database numerous reports can be generated.

Employer "client" connection to the SCADA system establishing via the internet through a point to point TCP/IP VPN-connection.

22.5. Grid measuring station and Wind Farm Controller

The SCADA system includes a grid measuring station located in one / more module panels or in the SCADA server panel. Normally the grid measuring station is placed at the wind farm substation or control building.

The heart of the grid measuring station is a PQ meter. The Wind Farm Control /grid measuring station can be scaled to almost any arrangement of the grid connection. The grid measuring station requires voltage and current signals from VT's and CT's fitted at the wind farm PCC to enable the control functions.

The grid measuring station and the Wind Farm Control interfaces to the SGRE SCADA servers and turbines are via a LAN network.

The Wind Farm Control can on request be supplied in a high availability (HA) setup with a redundant server cluster configuration.

Note: In small SGRE SCADA systems (typically <10 turbines) and if the small SGRE SCADA system is placed in a turbine the Wind Farm Control and grid measuring station may be arranged otherwise.

22.6. Signal exchange

Online signal exchange and communications with third party systems such as substation control systems, remote control systems, and/or maintenance systems is possible from both the module and/or the SGRE SCADA server panel. For communication with third party equipment OPC UA and IEC 60870-5-104 are supported. Legacy protocols like OPC-(XML)-DA or Modbus TCP can be supported on request

22.7. SGRE SCADA software

The normal SGRE SCADA user interface presents online and historical data. The screen displays can be adjusted to meet individual customer requirements.

Historical data are stored in an MS SQL database as statistical values and can be presented directly on the screen or exported for processing in MS Access or via a RESTfull API.

The SGRE SCADA software can also serve as user interface to the Wind Farm Control functions.

22.8. Virus protection solution

A virus protection solution can be offered as a part of the Service Agreement (SA). An anti-virus client software will in that case be installed on all MS-Windows based components at the SCADA system and the WTGs.

The virus protection solution is based on a third-party anti-virus product. Updates to the anti-virus client software and pattern files are automatically distributed from central SGRE based servers.

22.9. Back-up & restore

For recovery of a defect SCADA system or component, the SGRE SCADA system provides back-up of configuration files and basic production data files. Both configuration and selected production data are backed up automatically on a regular time basis for major components. The back-up files are stored both locally on the site servers and remotely on SGRE back-up storage servers.

23. Codes and Standards

This document lists codes and standards according to which turbines are designed, manufactured and tested. The scope of this document is limited to the Siemens Gamesa 5.X platform.

SGRE Onshore geared turbines are designed, manufactured, and tested to SGRE's technical drawings, procedures, and processes that are generally in compliance with the applicable sections of the codes and standards listed herein. This list of codes and standards for design, manufacturing, and testing forms a part of the design basis documentation. The edition of the codes and standards is the version used for the certification process which is conducted by an external certifying body.

23.1. General

- IEC-RE Operational Document: OD-501, Type and Component Certification Scheme*
- IEC 61400-5:2020 Wind energy generation systems - Part 5: Wind turbine blades
- IEC 61400-6:2020 Wind energy generation systems - Part 6: Tower and foundation design requirements
- *IEC 61400-1:2019 Ed.4 Wind turbines – Part 1: Design requirements*
- IEC 61400-11:2012/AMD1:2018 Amendment 1 - Wind turbines - Part 11: Acoustic noise measurement techniques
- *IEC 61400-12-1:2017, Ed. 1, Wind Turbine Generator Systems Part 12-1: Power performance measurements of electricity producing wind turbines*
- *IEC 61400-13: 2015 Wind Turbine Generator Systems - Part 13: Measurement of Mechanical Loads*
- *IEC 61400-23 Ed. 1.0 EN :2014 Wind turbines - Part 23: Full-scale structural testing of rotor blades*

- *EN 10025-1:2004, Hot rolled products of structural steels - Part 1: General technical delivery conditions*
- *EN 10025-2:2004, Hot rolled products of structural steels - Part 2: Technical delivery conditions for non-alloy structural steels*
- *EN 10025-3:2004, Hot rolled products of structural steels - Part 3: Technical delivery conditions for normalized/normalized rolled weldable fine grain structural steels*
- *EN 10029:2010, Hot rolled steel plates 3 mm thick or above - Tolerances on dimensions, shape and mass*
- *ISO 683-1:2018 Heat-treatable steels, alloy steels and free-cutting steels. Non-alloy steels for quenching and tempering*
- *EN 1563:2018, Founding - Spheroidal graphite cast irons*
- *EN 1993-1-8:2005/AC:2009: Eurocode 3: Design of steel structures Part 1-8: Joints*
- *EN 1999-1-1-2008 Design of aluminum structures – part 1-1: General structural rules*

- *ISO 16281:2008 Rolling bearings - Methods for calculating the modified reference rating life for universally loaded bearings*
- *ISO 16281:2008 / Cor. 1:2009 Rolling bearings - Methods for calculating the modified reference rating life for universally loaded bearings*
- *ISO 281:2007 Rolling bearings - Dynamic load ratings and rating*
- *ISO 76:2006/Amd 1:2017 Rolling bearings – Static load ratings AMENDMENT 1*
- *ISO 898-1:2013, Mechanical properties of fasteners made of carbon steel and alloy steel -- Part 1: Bolts, screws and studs with specified property classes -- Coarse thread and fine pitch thread*
- *VDI 2230 Blatt 1, 2016, Systematic calculation of highly stressed bolted joints - Joints with one cylindrical bolt*
- *ISO 4413:2010 Hydraulic fluid power -- General rules and safety requirements for systems and their components*

- *DIN 51524-3:2017 Pressure fluids - Hydraulic oils - Part 3: HVLP hydraulic oils, Minimum requirements*
- *ISO 16889:2008 + A1:2018 Hydraulic fluid power -- Filters -- Multi-pass method for evaluating filtration performance of a filter element*
- *UNE-EN 14359:2008+A1:2011: Gas-loaded accumulators for fluid power applications.*
- *PED 2014/68/EU Pressure Equipment Directive*

- *DNV-DS-J102:2010 Design and Manufacture of Wind Turbine Blades, Offshore and Onshore Wind Turbines*
- *DIBt - Richtlinie für Windenergieanlagen - Oktober 2012, korrigierte Fassung März 2015*
- *DIBt – Richtlinie für Windenergieanlagen:2012, Einwirkungen und Standsicherheitsnachweise für Turm und Gründung.*

23.2. Gearbox

- *IEC 61400-4:2012 Wind turbines -- Part 4: Design requirements for wind turbine gearboxes*

23.3. Electrical

- *IEC 61400-21-1:2019 Wind energy generation systems - Part 21-1: Measurement and assessment of electrical characteristics - Wind turbines*
- *IEC 61400-24:2019 Wind energy generation systems - Part 24: Lightning protection*
- *IEC 60076-16:2018 – Power transformers - Part 16: Transformers for wind turbine applications*
- *IEC 60204-1:2016 Safety of machinery - Electrical equipment of machines - Part 1: General requirements*
- *IEC 61000-6-2:2016 Electromagnetic compatibility (EMC) – Part 6-2: Generic standards – Immunity standard for industrial environments*
- *IEC 61000-6-4:2018 Electromagnetic compatibility (EMC) – Part 6-4: Generic standards – Emission standard for industrial environments*
- *IEC 61439-1:2020 Low-voltage switchgear and controlgear assemblies – Part 1: General rules*
- *IEC 61439-2:2020 Low-voltage switchgear and controlgear assemblies – Part 2: Power switchgear and controlgear assemblies*
- *Low Voltage Directive 2014/35/EU*
- *EMC Directive 2014/30/EU*

23.4. Quality

- *ISO 9001:2015 Quality management systems – Requirements*

23.5. Personal Safety

- *2006/42/EC Machinery Directive*
- *EN 50308:2004, Wind turbines – Protective measures – Requirements for design, operation and maintenance.*
- *OSHA 2005 Requirements for clearances at doorways, hatches, and caged.*
 - *OSHA's Subpart D Walking-Working Surfaces Section 1910.27v*
- *ISO12100:2011 Safety of machinery – General principles for design – Risk assessment and risk reduction*
- *ISO 13849-1:2015 – Safety of machinery – Safety-related parts of control systems – Part 1: General principles for design*
- *ISO 13849-2:2013 - Safety of machinery – Safety-related parts of control systems – Part 2: Validation*

23.6. Corrosion

- *ISO 12944-1:2017, Paints and varnishes - Corrosion protection of steel structures by protective paint systems – Part 1: General introduction (class C3 to C4)*

24. Ice Detection System and Operations with Ice

Siemens Gamesa Renewable Energy’s (SGRE) Ice detection and Operation with Ice system offers functionality that extends the range of operation during ice conditions. The main configurable options determine if maximum production or maximum safety is required.

The following options for ice detection sources can be used:

- Low power detection curve (LPDC)
- No cut-in detection
- **Optional extra:** External sensor detection, nacelle- or blade-based.

Once ice has been detected through any of the selected sources the following ice detection response is handled by the Operation with Ice strategy where the following options are available:

- Stop the turbine, either awaiting automatic reset or manual reset
- Stop the turbine, combined with yawing to a specific angle
- Adaptive Operation, continued operation optimizing the power

Figure 1 shows a visualization of the available options and how they are connected.

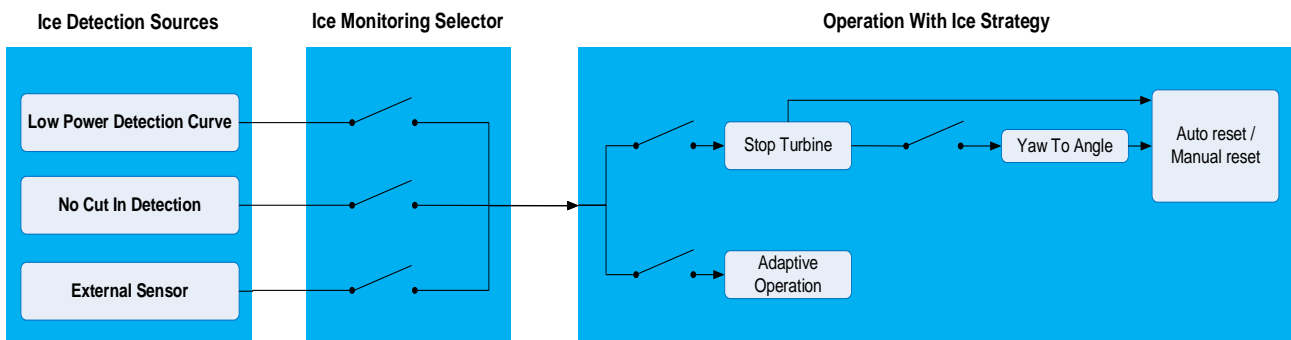


Figure 1: Ice Detection and Operation with Ice Strategy interface for individual turbines



Adaptive Operation used as the Operation With Ice strategy requires the Low Power Detection Curve and No Cut In Detection to be used, it is therefore not compatible with the external sensor.

Ice build-up on the turbine can possibly cause damage to objects and people in the vicinity. The ice detection and Operation with Ice system will not protect against ice being thrown from the turbine(s). What the system does is either optimize performance and yield maximum production despite ice on the turbine or stop the turbine to prevent operating with ice. There may be ice on blades upon start and/or stop of the turbine. It is the sole responsibility of the owner of the turbine to ensure that the public is protected from ice being thrown from the turbine. The Owner must always ensure that the operation of the turbine complies with all restrictions applicable to the turbine, irrespective of whether such restrictions follows from permits, legislation or otherwise. SGRE accepts no responsibility for any violation of requirements.

24.1. Ice Detection Sources

24.1.1. Low Power Detection Curve (LPDC)

The LPDC functionality is an integrated part of the turbine controller, thus not requiring additional sensors.

LPDC is a requirement to be active when the *Operation with Ice Strategy: Adaptive* is selected.

LPDC detects ice when power production degrades due to ice build-up on the blades during operation when the turbine produces power in cold weather by comparing the actual power production to the sales power curve shown in Figure 2 when the ambient temperature is below 5° C (configurable). LPDC is based on a percentage of the sales power curve with a minimum separation to the sales power curve.

If production falls below the “LPDC Ice Detection” (Blue) curve shown in Figure 2, the selected Operation with Ice strategy is activated.

If *Operation with Ice Strategy: Adaptive Operation* is selected and the production increases above the “LPDC Ice Detection” curve, Adaptive Operation is deactivated.

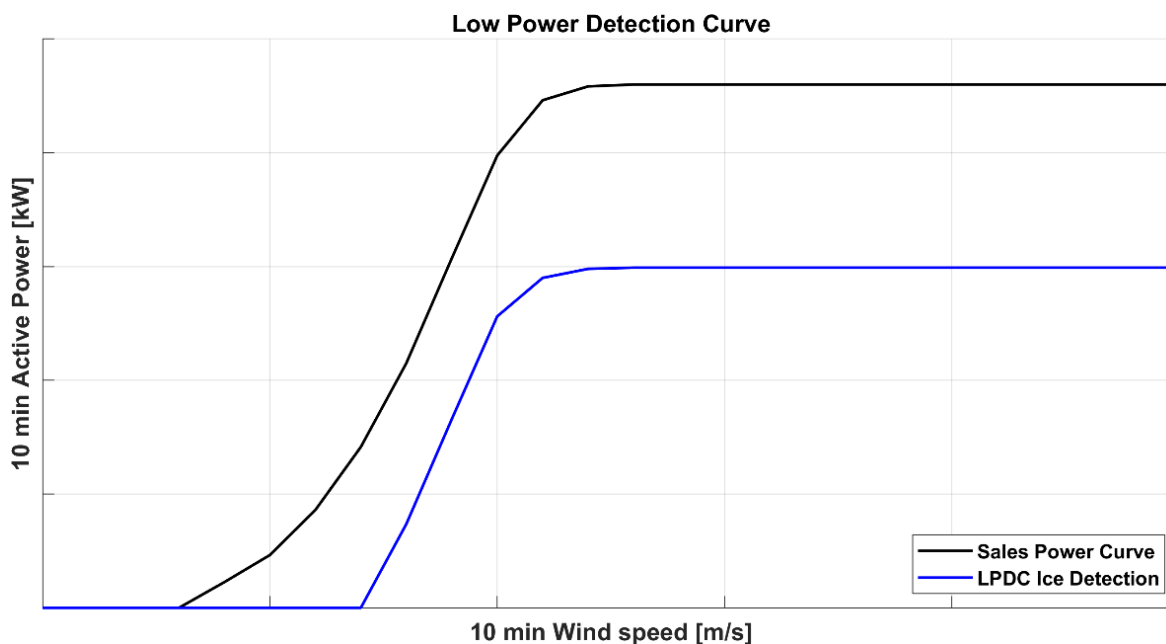


Figure 2: Illustration of Low Power Detection Curve (LPDC)

24.2. No Cut-in

The No Cut-in functionality is an integrated part of the turbine controller, thus not requiring additional sensors. No Cut-in is a requirement to be active when *Operation with Ice Strategy: Adaptive Operation* is configured.

No Cut-in is an ice detection method that indicates when there is enough wind for the wind turbine to produce power, but the turbine is unable to cut-in, connect to the grid, and produce power for a period of time due to severe ice build-up in cold weather.

If *Operation with Ice Strategy: Adaptive Operation* is selected as the ice detection response strategy, the turbine will cut-in and connect to the grid at an adapted power production level given the conditions. See further below in chapter “Operation with Ice Strategy: Adaptive Operation”.

24.3. External Sensor Options

The external ice detector sensor functionality is an optional extra system that can be used to create a response directly from the sensor on the turbine. Most often the sensor reports data to SCADA which controls the turbines at the site with respect to stopping them. It is intended for installation on wind turbines located in areas where there is a risk that ice can build up on either the turbine nacelle or blades and there are personal safety or legislation concerns that required the turbine to be stopped instantly when ice is detected. Compared to the LPDC and No Cut-in ice detection source options are designed to detect when performance is impacted where ice may already exist on the turbine.

The external sensor is only compatible with Operation with Ice Strategy:

- Stop the turbine
- Stop the turbine, yawing to a specific angle

The external sensor communicates with the Supervisory Control and Data Acquisition (SCADA) system. Typically, only a few external sensors are installed on a given site, and SCADA can be configured to stop the entire site or clusters or individual turbines if deemed necessary.

There are two separate types of use for the external sensor:

- External sensor is selected as the turbines ice detection source (Figure 1) for individual turbines, which allows the individual turbine itself to react to the sensor. Additionally, SCADA can still react to the signal and stop turbine(s) at the site.
- External sensor is not selected as the turbines ice detection source (Figure 1), so the individual turbine itself will not react to the external sensor, but SCADA can still react to the signal and stop turbine(s) at the site.

24.4. External Sensor Types

24.4.1. Nacelle Based Ice Detection Sensor (Optional)

The nacelle ice detection sensor is an optional system intended for installation on wind turbines located in areas where ice can build up on the turbine. The purpose of the ice detector system is to provide the turbine controller information about potential risk for ice on the turbine. The ice detection system can detect in-cloud icing as well as freezing rain. Depending on requirements when ice is detected an ice alarm can initiate a turbine stop.

The system can come with a valid certification from accredited institutes.

24.4.2. Blade-Based Ice Detection Sensor (Optional)

An additional option is to install a blade-based ice detection system. Such system includes a set of sensors (accelerometers) on each blade, plus a central monitoring unit. The ice detection is performed by analysis of blade eigenfrequencies with respect to ice accumulation. Therefore, the system needs a calibration prior to enter service (varying, and up to 3 months depending on the conditions and WTG configuration).

Ice detection is possible at standstill and during operation. No minimum rotation per minute (rpm) is required, however a minimum wind speed of 2 m/s is required to ensure sufficient excitation of blade.

The system can also come with a valid certification from accredited institutes.

24.5. Options and logging in SCADA

Possible options in SCADA to configure the usage of the external sensor on site level (independent of the individual turbine interface):

- Set predefined ice conditions using ice parameters

- Enable or disable automatic stop of individual turbines
- Enable or disable automatic restart of individual turbines
- Group turbines for auto stop and auto restart. SGRE recommends using SCADA to group ice sensor installed turbines along with turbines on which ice sensors are not installed.

Ice parameters are set in the SCADA interface. Depending on requirements, ice parameters can be modified to configure new ice conditions through the SCADA interface. Below is a list of the parameters:

- **Ice Restart Delay:** Turbines that are stopped due to ice are restarted only if ice is not reported from the sensor during the “Ice Stop Delay” in seconds configured by the user.
- **Ice Stop Delay:** Turbines are stopped due to ice only if ice is detected on turbine(s) for more than the ice stop delay in seconds configured by the user.
- **Ambient Temperature Duration:** Duration in seconds for how long the ambient temperature for ice detection should be exceeded to restart the turbines which are stopped due to ice.
 - E.g. above 5°C for 600 seconds
- **Ambient Temperature Threshold:** This parameter defines the temperature which must be exceeded to restart turbines stopped due to ice detection.
 - E.g. above 5°C for 600 seconds
- **Ice Control Start Time and Ice Control End Time:** Configured turbines will be stopped due to ice detection when the actual time is between Ice Control Start Time and Ice Control End Time. When the current time falls outside the range specified in Ice Control Start Time and Ice Control End Time, the turbines are restarted.

The alarms are presented in the ‘Alarm log’ of the Web WPS SCADA interface.

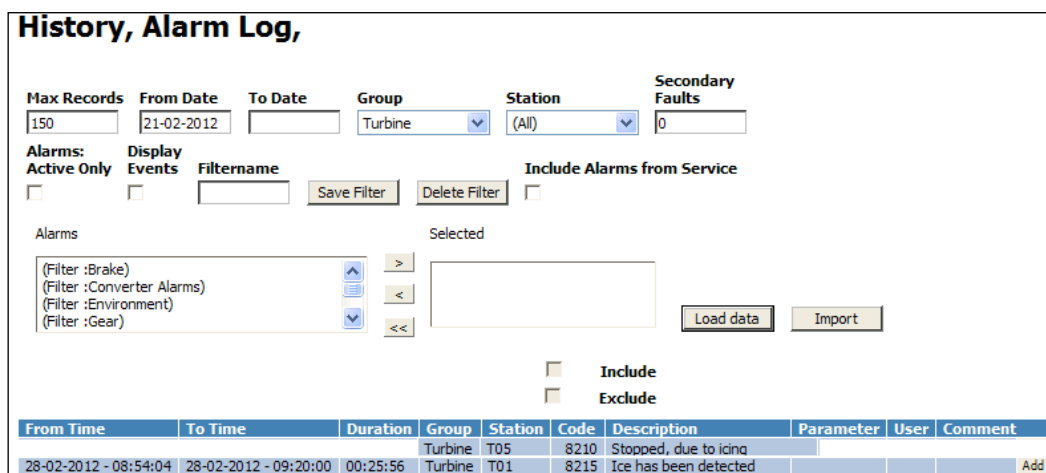


Figure 3 - Presentation of alarms related to the ice detection system in Web WPS SCADA

24.6. Operation with Ice Strategy

24.6.1. Operation with Ice Strategy: Stop Turbine

Stopping the turbine is often used in scenarios where it is not safe to keep running the turbine during icing conditions, e.g. where potential wildlife, people or equipment can be damaged/hurt. Only if using the external sensor can this approach be seen as safe, as the external sensors are often mounted on the nacelle and will detect when ice is forming and not based on production as the “Low Power Curve Detection” and “No Cut In” features do.

Operation with Ice Strategy: Stop Turbine makes sure the turbine is stopped when ice is detected. Additional option is possible in combination with the stop: Yaw to Angle.

D2056872/031 – Restricted

Regardless of how *Operation with Ice Strategy: Stop Turbine* is configured, it is possible to determine if the turbine should auto reset or manually reset. The following options exist for auto reset:

- A stopped turbine with an ice detection alarm is reset after X hours
- A stopped turbine with an ice detection alarm requires manual reset
- A stopped turbine with an ice detection alarm that is yawed to a specific angle due to safety constraints is reset after X hours
- A stopped turbine with an ice detection alarm that is yawed to a specific angle due to safety constraints requires manual reset

24.6.2. Operation with Ice Strategy: Adaptive Operation

Operation with Ice Strategy: Adaptive Operation provides customers with a way to optimize the wind turbine so that it continues operation when ice builds up on the blades and ice detection is triggered, thereby limiting shutdown events. By allowing continued operation, ice accumulates more slowly on the blades compared to if it were at a standstill. Therefore, the yield of production with ice buildup will increase due to adaptation/optimization to icing conditions through pitch angle and speed-power modification.

Operation with Ice Strategy: Adaptive Operation offers a limited power production under managed loads and thereby reduces the turbines' shutdown events. *Operation with Ice Strategy: Adaptive Operation* is a wind turbine controller software functionality for optimizing performance, allowing the turbine to maintain operation in ice conditions.

When ice is detected via the LPDC or No Cut-in ice detection sources, *Operation with Ice Strategy: Adaptive Operation* finds the optimal operational setup in order to maximize production by first modifying the speed power curve (as shown in Figure 4). *Operation with Ice Strategy: Adaptive Operation* increases the rotor speed to avoid the blades stalling and the turbine from cutting out. The speed will not exceed nominal speed.

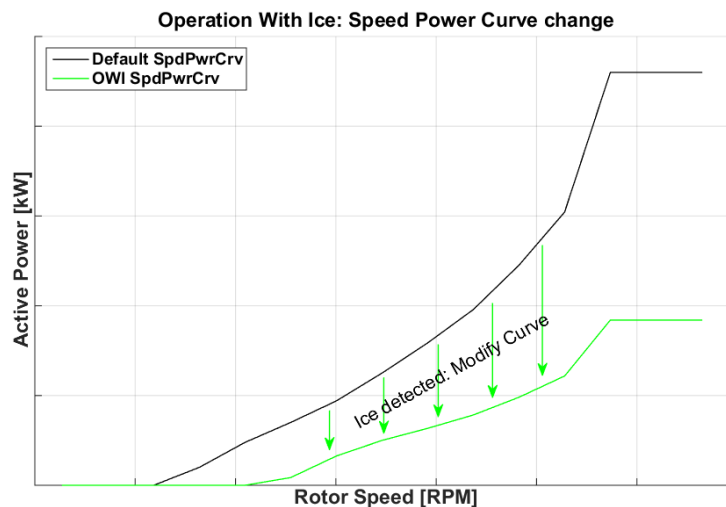




Figure 4: Illustration of OWI Speed-Power curve modification

Use of the *Operation with Ice Strategy: Adaptive Operation* functionality may under certain conditions increase the noise emissions from the turbine, and the noise emissions may exceed the levels indicated in the turbine supply agreement. Any noise levels indicated or warranted in the turbine supply agreement shall not be applicable in the event of operation of the turbine with the *Operation with Ice Strategy: Adaptive Operation* functionality activated.

It is the sole responsibility of the owner of the turbine to ensure that the turbine operating with *Operation with Ice Strategy: Adaptive Operation* functionality activated complies with any noise restriction applicable, irrespective of whether such limits follow from permits, legislation or otherwise. Siemens Gamesa accepts no responsibility for any violation of such limits.

COMMITTENTE Sorgenia Renewables S.r.l. Via Algardi, 4 - 20148 Milano (MI) sorgeniarenewables@sorgenia.it 	OGGETTO IMPIANTO EOLICO NEI COMUNI DI BAULADU E PAULILATINO	COD. ELABORATO SR-BP-RA10
 iat CONSULENZA E PROGETTI www.iatprogetti.it	TITOLO STUDIO PREVISIONALE DI IMPATTO ACUSTICO	PAGINA

APPENDICE 2 – REPORT DEI RISULTATI DEL CALCOLO MODELLISTICO – MODELLO NORD2000

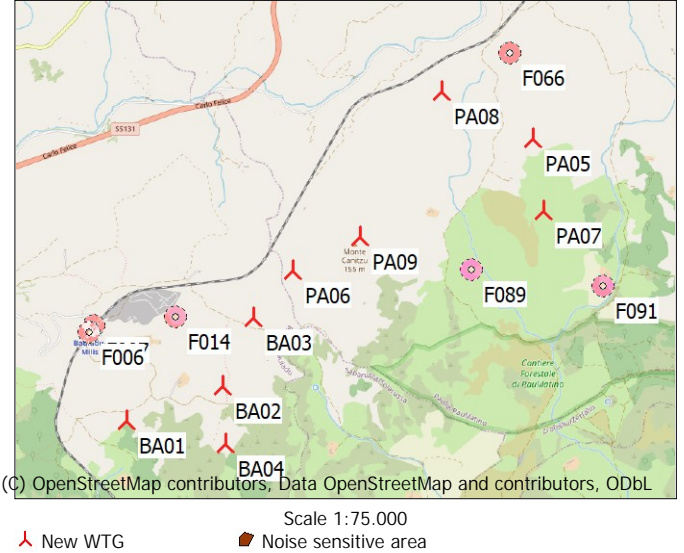
NORD2000 - Main Result

Calculation: NORD2000_Progetto_20240319

Assumptions

Weather stability	
Relative humidity	70,0 %
Air temperature	10,0 °C
Height for air temperature	2,0 m
Stability parameters	Night; Clear sky
Inverse Monin Obukhov length	0,0100
Temperature scale T*	0,0500
Terrain	
Flat area with fixed elevation	0,0 m above sea level
Uniform roughness length	0,0500 m
Uniform roughness class	1,4
Uniform terrain type	D
Wind speed criteria	
Uniform wind speed at 10 m agl.	
Wind speed	9,0 m/s - 10,0 m/s - 1,0 m/s
Wind direction	-45,0 ° - 315,0 ° - 90,0 °
Height above ground level for receiver	1,5 m
Wind speed has been extrapolated to calculation height using IEC profile shear (z0 = 0.05m)	
No stability correction	
Version	6.005

All coordinates are in
Italian Gauss-Boaga west-ROMA40 (IT-peninsular < ±4m)



WTGs

	Easting	Northing	Z	Row data/Description	WTG type		Type-generator	Power, rated [kW]	Rotor diameter [m]	Hub height [m]	Noise data	
					Valid	Manufact.					Creator	Name
BA01	1.473.688	4.429.226	192,5	Siemens Gamesa SG 6....	Yes	Siemens Gamesa	SG 6.2-170-6.200	6.200	170,0	125,0	USER	(AM 0, 6.2MW) - 106dB(A)
BA02	1.474.641	4.429.568	182,5	Siemens Gamesa SG 6....	Yes	Siemens Gamesa	SG 6.2-170-6.200	6.200	170,0	125,0	USER	(AM 0, 6.2MW) - 106dB(A)
BA03	1.474.947	4.430.242	174,4	Siemens Gamesa SG 6....	Yes	Siemens Gamesa	SG 6.2-170-6.200	6.200	170,0	125,0	USER	(AM 0, 6.2MW) - 106dB(A)
BA04	1.474.665	4.428.999	171,6	Siemens Gamesa SG 6....	Yes	Siemens Gamesa	SG 6.2-170-6.200	6.200	170,0	125,0	USER	(AM 0, 6.2MW) - 106dB(A)
PA05	1.477.731	4.432.003	160,0	Siemens Gamesa SG 6....	Yes	Siemens Gamesa	SG 6.2-170-6.200	6.200	170,0	125,0	USER	(AM 0, 6.2MW) - 106dB(A)
PA06	1.475.342	4.430.709	170,0	Siemens Gamesa SG 6....	Yes	Siemens Gamesa	SG 6.2-170-6.200	6.200	170,0	125,0	USER	(AM 0, 6.2MW) - 106dB(A)
PA07	1.477.837	4.431.296	123,2	Siemens Gamesa SG 6....	Yes	Siemens Gamesa	SG 6.2-170-6.200	6.200	170,0	125,0	USER	(AM 0, 6.2MW) - 106dB(A)
PA08	1.476.821	4.432.468	190,0	Siemens Gamesa SG 6....	Yes	Siemens Gamesa	SG 6.2-170-6.200	6.200	170,0	125,0	USER	(AM 0, 6.2MW) - 106dB(A)
PA09	1.476.014	4.431.041	157,4	Siemens Gamesa SG 6....	Yes	Siemens Gamesa	SG 6.2-170-6.200	6.200	170,0	125,0	USER	(AM 0, 6.2MW) - 106dB(A)

Calculation Results

Sound level

No.	Name	Easting	Northing	Z	Immission height	Wind speed	Sound level
							From WTGs
							[dB(A)]
F006	E1 - A4 - Bene comune non censibile	1.473.318	4.430.108	169,6	1,5	9,0	36,7
F006						10,0	36,9
F007	C2 - A4 - Bene comune non censibile	1.473.360	4.430.171	168,3	1,5	9,0	36,5
F007						10,0	36,8
F014	A3 - D10 - Bene comune non censibile	1.474.181	4.430.253	192,3	1,5	9,0	40,4
F014						10,0	40,7
F066	A4	1.477.505	4.432.850	200,0	1,5	9,0	38,7
F066						10,0	39,0
F089	A3	1.477.116	4.430.710	61,7	1,5	9,0	37,8
F089						10,0	38,1
F091	A3	1.478.419	4.430.544	70,0	1,5	9,0	35,5
F091						10,0	35,8

Sound level

No.	Name	Easting	Northing	Z	Immission height	Wind speed	Sound level
							From WTGs
							[dB(A)]
F006	E1 - A4 - Bene comune non censibile	1.473.318	4.430.108	169,6	1,5	9,0	35,5
F006						9,0	45,0
F006						9,0	135,0
F006						9,0	225,0
F006						9,0	315,0
F006						10,0	-45,0
F006						10,0	45,0

To be continued on next page...

NORD2000 - Main Result

Calculation: NORD2000_Progetto_20240319

...continued from previous page

Noise sensitive area				Sound level				
No.	Name	Easting	Northing	Z [m]	Immission height [m]	Wind speed [m/s]	Dir [°]	From WTGs [dB(A)]
F006						10,0	135,0	36,9
F006						10,0	225,0	36,1
F006						10,0	315,0	35,6
F007	C2 - A4 - Bene comune non censibile	1.473.360	4.430.171	168,3	1,5	9,0	-45,0	35,3
F007						9,0	45,0	36,4
F007						9,0	135,0	36,5
F007						9,0	225,0	35,8
F007						9,0	315,0	35,3
F007						10,0	-45,0	35,4
F007						10,0	45,0	36,7
F007						10,0	135,0	36,8
F007						10,0	225,0	36,0
F007						10,0	315,0	35,4
F014	A3 - D10 - Bene comune non censibile	1.474.181	4.430.253	192,3	1,5	9,0	-45,0	40,1
F014						9,0	45,0	40,3
F014						9,0	135,0	40,4
F014						9,0	225,0	40,1
F014						9,0	315,0	40,1
F014						10,0	-45,0	40,3
F014						10,0	45,0	40,5
F014						10,0	135,0	40,7
F014						10,0	225,0	40,4
F014						10,0	315,0	40,3
F066	A4	1.477.505	4.432.850	200,0	1,5	9,0	-45,0	38,5
F066						9,0	45,0	38,2
F066						9,0	135,0	38,7
F066						9,0	225,0	38,7
F066						9,0	315,0	38,5
F066						10,0	-45,0	38,7
F066						10,0	45,0	38,5
F066						10,0	135,0	38,9
F066						10,0	225,0	39,0
F066						10,0	315,0	38,7
F089	A3	1.477.116	4.430.710	61,7	1,5	9,0	-45,0	37,8
F089						9,0	45,0	37,4
F089						9,0	135,0	37,1
F089						9,0	225,0	37,4
F089						9,0	315,0	37,8
F089						10,0	-45,0	38,1
F089						10,0	45,0	37,6
F089						10,0	135,0	37,3
F089						10,0	225,0	37,6
F089						10,0	315,0	38,1
F091	A3	1.478.419	4.430.544	70,0	1,5	9,0	-45,0	35,5
F091						9,0	45,0	34,9
F091						9,0	135,0	34,0
F091						9,0	225,0	35,2
F091						9,0	315,0	35,5
F091						10,0	-45,0	35,8
F091						10,0	45,0	35,2
F091						10,0	135,0	34,1
F091						10,0	225,0	35,5
F091						10,0	315,0	35,8

Project:
Progetto_Sorgenja_Bauladu

Licensed user:
I.A.T. Consulenza e progetti S.r.l.
Via Santa Margherita 4
IT-09124 Cagliari
+39 070 658297
Giuseppe Frongia / direttore@iatprogetti.it
Calculated:
19/03/2024 16:42/3.4.415

NORD2000 - Assumptions for NORD2000 calculation

Calculation: NORD2000_Progetto_20240319

Assumptions

Weather stability	
Relative humidity	70,0 %
Air temperature	10,0 °C
Height for air temperature	2,0 m
Stability parameters	Night;Clear sky
Inverse Monin Obukhov length	0,0100
Temperature scale T*	0,0500
Terrain	
Flat area with fixed elevation	0,0 m above sea level
Uniform roughness length	0,0500 m
Uniform roughness class	1,4
Uniform terrain type	D
Wind speed criteria	
Uniform wind speed at 10 m agl.	
Wind speed	9,0 m/s - 10,0 m/s - 1,0 m/s
Wind direction	-45,0 ° - 315,0 ° - 90,0 °
Height above ground level for receiver	1,5 m
Wind speed has been extrapolated to calculation height using IEC profile shear (z0 = 0.05m)	
No stability correction	
Version	6.005

All coordinates are in
Italian Gauss-Boaga west-ROMA40 (IT-peninsular ± 4 m)

WTG: Siemens Gamesa SG 6.2-170 6200 170.0 IO!
Noise: (AM 0, 6.2MW) - 106dB(A)

Source Source/Date Creator Edited
SGRE 06/07/2022 USER 06/07/2022 10:16

Siemens Gamesa Renewable Energy and its affiliates reserve the right to change the above specifications without prior notice.

Wind speed [m/s]	LwA,ref [dB(A)]
5,0	92,0
6,0	92,1
7,0	93,7
8,0	95,9
9,0	98,5
10,0	100,8
11,0	102,9
12,0	104,8
13,0	105,6
14,0	106,0
15,0	106,0
16,0	106,0
17,0	106,0

NSA: E1 - A4 - Bene comune non censibile-F006
Predefined calculation standard:
Immission height(a.g.l.): Use standard value from calculation model

Distance demand: 0,0 m

NSA: C2 - A4 - Bene comune non censibile-F007
Predefined calculation standard:
Immission height(a.g.l.): Use standard value from calculation model

Distance demand: 0,0 m

NSA: A3 - D10 - Bene comune non censibile-F014
Predefined calculation standard:
Immission height(a.g.l.): Use standard value from calculation model

Distance demand: 0,0 m

Project:

Progetto_Sorgenja_Bauladu

Licensed user:

I.A.T. Consulenza e progetti S.r.l.

Via Santa Margherita 4

IT-09124 Cagliari

+39 070 658297

Giuseppe Frongia / direttore@iatprogetti.it

Calculated:

19/03/2024 16:42/3.4.415

NORD2000 - Assumptions for NORD2000 calculation

Calculation: NORD2000_Progetto_20240319

NSA: A4-F066

Predefined calculation standard:

Immission height(a.g.l.): Use standard value from calculation model

Distance demand: 0,0 m

NSA: A3-F089

Predefined calculation standard:

Immission height(a.g.l.): Use standard value from calculation model

Distance demand: 0,0 m

NSA: A3-F091

Predefined calculation standard:

Immission height(a.g.l.): Use standard value from calculation model

Distance demand: 0,0 m

NORD2000 - Details

Calculation: NORD2000_Progetto_20240319

Calculation Results

Noise sensitive area: F006 E1 - A4 - Bene comune non censibile

WTG No.	Distance [m]	Wind speed [m/s]	Wind direction [°]	Wind speed at hub height [m/s]	Sound level [dB(A)]	Octave data [Hz]								Source noise LwA,ref [dB(A)]	Octave data [Hz]							
						63	125	250	500	1000	2000	4000	8000		63	125	250	500	1000	2000	4000	8000
BA01	956	9,0	45,0	13,3	33,34	20,7	25,1	24,4	29,1	27,5	17,9	-9,0	-77,9	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9
BA01	956	9,0	-45,0	13,3	33,09	20,7	25,0	24,2	28,5	27,5	17,9	-9,0	-77,9	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9
BA01	956	9,0	135,0	13,3	33,56	20,8	25,0	23,4	30,1	27,2	17,9	-9,0	-77,9	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9
BA01	956	9,0	225,0	13,3	33,50	20,8	25,1	23,7	29,9	27,2	17,9	-9,0	-77,9	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9
BA01	956	9,0	315,0	13,3	33,09	20,7	25,0	24,2	28,5	27,5	17,9	-9,0	-77,9	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9
BA01	956	10,0	45,0	14,8	33,60	21,0	25,3	24,7	29,4	27,8	18,2	-8,7	-77,7	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2
BA01	956	10,0	-45,0	14,8	33,26	21,0	25,3	24,3	28,6	27,7	18,2	-8,7	-77,7	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2
BA01	956	10,0	135,0	14,8	33,83	21,1	25,2	23,7	30,4	27,5	18,2	-8,7	-77,7	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2
BA01	956	10,0	225,0	14,8	33,77	21,0	25,4	23,9	30,2	27,5	18,2	-8,7	-77,7	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2
BA01	956	10,0	315,0	14,8	33,26	21,0	25,3	24,3	28,6	27,7	18,2	-8,7	-77,7	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2
BA02	1.429	9,0	45,0	13,3	29,05	16,9	21,3	20,8	25,2	22,1	9,9	-26,0	-106,3	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9
BA02	1.429	9,0	-45,0	13,3	27,76	16,8	21,2	18,1	22,6	22,1	8,0	-29,5	-111,1	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9
BA02	1.429	9,0	135,0	13,3	29,21	16,9	21,3	20,1	25,8	22,1	9,9	-26,0	-106,3	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9
BA02	1.429	9,0	225,0	13,3	28,52	16,8	21,2	20,3	24,0	22,1	9,9	-26,0	-106,3	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9
BA02	1.429	9,0	315,0	13,3	27,76	16,8	21,2	18,1	22,6	22,1	8,0	-29,5	-111,1	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9
BA02	1.429	10,0	45,0	14,8	29,33	17,1	21,6	20,9	25,5	22,4	10,1	-25,8	-106,1	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2
BA02	1.429	10,0	-45,0	14,8	27,81	17,1	21,5	18,1	23,0	21,7	4,4	-34,3	-117,1	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2
BA02	1.429	10,0	135,0	14,8	29,48	17,1	21,6	20,3	26,0	22,4	10,1	-25,8	-106,1	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2
BA02	1.429	10,0	225,0	14,8	28,72	17,1	21,5	20,4	24,1	22,4	10,1	-25,8	-106,1	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2
BA02	1.429	10,0	315,0	14,8	27,81	17,1	21,5	18,1	23,0	21,7	4,4	-34,3	-117,1	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2
BA03	1.634	9,0	45,0	13,3	27,63	15,5	20,0	19,0	24,1	20,2	6,7	-32,8	-114,9	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9
BA03	1.634	9,0	-45,0	13,3	26,33	15,4	19,8	17,1	21,4	20,2	6,7	-32,8	-114,9	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9
BA03	1.634	9,0	135,0	13,3	27,59	15,5	20,0	19,1	23,9	20,2	6,7	-32,8	-114,9	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9
BA03	1.634	9,0	225,0	13,3	26,19	15,4	19,8	16,8	21,5	19,8	2,0	-39,9	-124,3	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9
BA03	1.634	9,0	315,0	13,3	26,33	15,4	19,8	17,1	21,4	20,2	6,7	-32,8	-114,9	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9
BA03	1.634	10,0	45,0	14,8	27,92	15,7	20,2	19,2	24,4	20,5	7,0	-32,5	-114,6	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2
BA03	1.634	10,0	-45,0	14,8	26,57	15,7	20,0	17,2	21,7	20,5	4,4	-37,0	-120,7	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2
BA03	1.634	10,0	135,0	14,8	27,88	15,7	20,2	19,3	24,3	20,5	7,0	-32,5	-114,6	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2
BA03	1.634	10,0	225,0	14,8	26,06	15,7	20,0	16,9	21,8	18,1	-1,1	-43,7	-128,6	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2
BA03	1.634	10,0	315,0	14,8	26,57	15,7	20,0	17,2	21,7	20,5	4,4	-37,0	-120,7	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2
BA04	1.745	9,0	45,0	13,3	26,57	14,8	19,0	19,3	22,4	19,2	5,1	-36,3	-118,5	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9
BA04	1.745	9,0	-45,0	13,3	23,27	14,7	19,0	15,5	17,6	9,9	-10,2	-54,9	-140,1	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9
BA04	1.745	9,0	135,0	13,3	26,91	14,8	19,3	18,4	23,4	19,2	5,1	-36,3	-118,5	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9
BA04	1.745	9,0	225,0	13,3	26,40	14,8	19,0	19,0	22,0	19,2	5,1	-36,3	-118,5	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9
BA04	1.745	9,0	315,0	13,3	23,27	14,7	19,0	15,5	17,6	9,9	-10,2	-54,9	-140,1	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9
BA04	1.745	10,0	45,0	14,8	26,84	15,0	19,3	19,5	22,6	19,5	5,4	-36,0	-118,3	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2
BA04	1.745	10,0	-45,0	14,8	22,86	15,0	19,3	14,9	15,9	7,9	-11,9	-56,6	-141,9	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2
BA04	1.745	10,0	135,0	14,8	27,19	15,1	19,5	18,8	23,7	19,5	5,4	-36,0	-118,3	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2
BA04	1.745	10,0	225,0	14,8	26,65	15,0	19,3	19,2	22,3	19,5	5,4	-36,0	-118,3	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2
BA04	1.745	10,0	315,0	14,8	22,86	15,0	19,3	14,9	15,9	7,9	-11,9	-56,6	-141,9	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2
PA05	4.803	9,0	45,0	13,3	14,16	2,7	7,6	10,3	8,3	-0,6	-30,8	-103,6	-147,2	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9
PA05	4.803	9,0	-45,0	13,3	5,58	1,8	1,7	-3,3	-7,8	-21,9	-56,7	-132,7	-179,3	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9
PA05	4.803	9,0	135,0	13,3	13,45	2,7	7,1	8,6	8,4	-0,6	-30,8	-103,6	-147,2	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9
PA05	4.803	9,0	225,0	13,3	-1,89	-4,1	-7,3	-13,0	-17,2	-31,1	-65,6	-141,6	-188,2	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9
PA05	4.803	9,0	315,0	13,3	5,58	1,8	1,7	-3,3	-7,8	-21,9	-56,7	-132,7	-179,3	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9
PA05	4.803	10,0	45,0	14,8	14,55	3,0	7,8	11,0	8,5	-0,4	-30,5	-103,3	-146,9	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2
PA05	4.803	10,0	-45,0	14,8	5,08	1,5	1,1	-4,2	-8,7	-22,8	-57,3	-135,2	-180,1	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2
PA05	4.803	10,0	135,0	14,8	13,72	3,0	7,5	8,8	8,7	-0,4	-30,5	-103,3	-146,9	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2
PA05	4.803	10,0	225,0	14,8	-2,60	-4,7	-8,1	-13,7	-18,0	-31,8	-66,3	-142,3	-188,9	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2
PA05	4.803	10,0	315,0	14,8	5,08	1,5	1,1	-4,2	-8,7	-22,8	-57,3	-135,2	-180,1	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2
PA06	2.111	9,0	45,0	13,3	24,61	12,7	17,2	16,7	21,1	16,2	0,0	-47,2	-128,0	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9
PA06	2.111	9,0	-45,0	13,3	23,23	12,7	16,8	14,7	19,1	15,1	-5,9	-55,7	-139,1	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9
PA06	2.111	9,0	135,0	13,3	24,45	12,7	17,1	17,2	20,5	16,2	0,0	-47,2	-128,0	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9
PA06	2.111	9,0	225,0	13,3	19,87	12,7	16,8	11,6	11,5	2,5	-19,1	-69,6	-153,4	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100			

Project:

Progetto_Sorgenia_Bauladu

Licensed user:

I.A.T. Consulenza e progetti S.r.l.

Via Santa Margherita 4

IT-09124 Cagliari

+39 070 658297

Giuseppe Frongia / direttore@iatprogetti.it

Calculated:

19/03/2024 16:42/3.4.415

NORD2000 - Details

Calculation: NORD2000_Progetto_20240319

...continued from previous page

WTG					Sound level									Source noise		Octave data [Hz]								
No.	Distance	Wind speed	Wind direction	Wind speed at hub height	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	LwA,ref	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
	[m]	[m/s]	[°]	[m/s]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]			
PA09	2.853	10,0	225,0	14,8	11,95	8,6	8,1	0,8	-1,2	-11,5	-36,4	-96,8	-172,1	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2		
PA09	2.853	10,0	315,0	14,8	16,81	9,5	13,3	9,6	8,9	-1,8	-27,4	-87,8	-163,1	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2		

Noise sensitive area: F007 C2 - A4 - Bene comune non censibile

WTG					Sound level									Source noise		Octave data [Hz]								
No.	Distance	Wind speed	Wind direction	Wind speed at hub height	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	LwA,ref	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000			
	[m]	[m/s]	[°]	[m/s]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]			
BA01	1.000	9,0	45,0	13,3	32,83	20,3	24,7	24,0	28,5	27,0	17,1	-10,7	-81,1	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9		
BA01	1.000	9,0	-45,0	13,3	32,53	20,3	24,6	23,6	27,9	26,9	17,1	-10,7	-81,1	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9		
BA01	1.000	9,0	135,0	13,3	33,08	20,4	24,6	23,0	29,7	26,6	17,1	-10,7	-81,1	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9		
BA01	1.000	9,0	225,0	13,3	33,03	20,4	24,7	23,3	29,4	26,7	17,1	-10,7	-81,1	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9		
BA01	1.000	9,0	315,0	13,3	32,53	20,3	24,6	23,6	27,9	26,9	17,1	-10,7	-81,1	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9		
BA01	1.000	10,0	45,0	14,8	33,08	20,6	24,9	24,3	28,8	27,2	17,4	-10,4	-80,8	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2		
BA01	1.000	10,0	-45,0	14,8	32,68	20,6	24,9	23,7	28,0	27,1	17,4	-10,4	-80,8	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2		
BA01	1.000	10,0	135,0	14,8	33,36	20,6	24,9	23,3	29,9	26,9	17,4	-10,4	-80,8	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2		
BA01	1.000	10,0	225,0	14,8	33,30	20,6	25,0	23,5	29,7	26,9	17,4	-10,4	-80,8	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2		
BA01	1.000	10,0	315,0	14,8	32,68	20,6	24,9	23,7	28,0	27,1	17,4	-10,4	-80,8	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2		
BA02	1.416	9,0	45,0	13,3	29,14	16,9	21,4	20,9	25,2	22,3	10,1	-25,6	-105,7	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9		
BA02	1.416	9,0	-45,0	13,3	27,86	16,9	21,3	18,1	22,7	22,3	8,1	-29,2	-110,7	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9		
BA02	1.416	9,0	135,0	13,3	29,31	17,0	21,4	20,1	25,9	22,2	10,1	-25,6	-105,7	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9		
BA02	1.416	9,0	225,0	13,3	28,71	16,9	21,3	20,6	24,2	22,3	10,1	-25,6	-105,7	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9		
BA02	1.416	9,0	315,0	13,3	27,86	16,9	21,3	18,1	22,7	22,3	8,1	-29,2	-110,7	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9		
BA02	1.416	10,0	45,0	14,8	29,42	17,2	21,6	21,1	25,5	22,5	10,3	-25,3	-105,4	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2		
BA02	1.416	10,0	-45,0	14,8	27,89	17,2	21,6	18,2	23,0	21,8	4,5	-33,9	-116,6	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2		
BA02	1.416	10,0	135,0	14,8	29,59	17,2	21,6	20,4	26,2	22,5	10,3	-25,3	-105,4	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2		
BA02	1.416	10,0	225,0	14,8	28,92	17,2	21,6	20,8	24,4	22,5	10,3	-25,3	-105,4	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2		
BA02	1.416	10,0	315,0	14,8	27,89	17,2	21,6	18,2	23,0	21,8	4,5	-33,9	-116,6	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2		
BA03	1.589	9,0	45,0	13,3	27,95	15,8	20,3	19,3	24,4	20,6	7,4	-31,3	-113,2	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9		
BA03	1.589	9,0	-45,0	13,3	26,64	15,7	20,1	17,3	21,7	20,6	7,4	-31,3	-113,2	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9		
BA03	1.589	9,0	135,0	13,3	27,93	15,8	20,3	19,3	24,3	20,6	7,4	-31,3	-113,2	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9		
BA03	1.589	9,0	225,0	13,3	26,62	15,7	20,1	17,2	21,7	20,6	5,8	-34,3	-117,3	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9		
BA03	1.589	9,0	315,0	13,3	26,64	15,7	20,1	17,3	21,7	20,6	7,4	-31,3	-113,2	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9		
BA03	1.589	10,0	45,0	14,8	28,24	16,0	20,5	19,5	24,7	20,9	7,7	-31,0	-112,9	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2		
BA03	1.589	10,0	-45,0	14,8	26,88	16,0	20,3	17,5	22,0	20,9	5,6	-34,8	-118,1	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2		
BA03	1.589	10,0	135,0	14,8	28,22	16,0	20,5	19,5	24,7	20,9	7,7	-31,0	-112,9	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2		
BA03	1.589	10,0	225,0	14,8	26,72	16,0	20,3	17,3	22,0	20,3	2,5	-38,9	-123,1	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2		
BA03	1.589	10,0	315,0	14,8	26,88	16,0	20,3	17,5	22,0	20,9	5,6	-34,8	-118,1	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2		
BA04	1.754	9,0	45,0	13,3	26,48	14,7	19,0	19,2	22,2	19,2	5,0	-36,6	-118,8	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9		
BA04	1.754	9,0	-45,0	13,3	23,13	14,7	19,0	15,4	17,3	9,5	-10,6	-55,4	-140,7	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9		
BA04	1.754	9,0	135,0	13,3	26,85	14,7	19,2	18,3	23,4	19,2	5,0	-36,6	-118,8	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9		
BA04	1.754	9,0	225,0	13,3	26,38	14,7	19,0	19,0	22,0	19,2	5,0	-36,6	-118,8	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9		
BA04	1.754	9,0	315,0	13,3	23,13	14,7	19,0	15,4	17,3	9,5	-10,6	-55,4	-140,7	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9		
BA04	1.754	10,0	45,0	14,8	26,75	15,0	19,2	19,5	22,5	19,4	5,3	-36,3	-118,5	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2		
BA04	1.754	10,0	-45,0	14,8	22,73	15,0	19,2	14,8	15,7	7,6	-12,3	-57,1	-142,4	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2		
BA04	1.754	10,0	135,0	14,8	27,13	15,0	19,4	18,7	23,6	19,4	5,3	-36,3	-118,5	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2		
BA04	1.754	10,0	225,0	14,8	26,64	15,0	19,2	19,3	22,3	19,4	5,3	-36,3	-118,5	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2		
BA04	1.754	10,0	315,0	14,8	22,73	15,0	19,2	14,8	15,7	7,6	-12,3	-57,1	-142,4	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2		
PA05	4.739	9,0	45,0	13,3	14,33	2,9	7,8	10,4	8,6	-0,3	-30,1	-102,7	-147,1	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9		
PA05	4.739	9,0	-45,0	13,3	5,77	1,9	1,9	-3,2	-7,6	-21,6	-56,1	-131,8	-179,2	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9		
PA05	4.739	9,0	135,0	13,3	13,64	2,9	7,3	8,8	8,6	-0,3	-30,1	-102,7	-147,1	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9		
PA05	4.739	9,0	225,0	13,3	-1,49	-3,7	-6,9	-12,6	-16,8	-30,5	-64,7	-140,4	-187,9	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9		
PA05	4.739	9,0	315,0	13,3	5,77	1,9	1,9	-3,2	-7,6	-21,6	-56,1	-131,8	-179,2	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9		
PA05	4.739	10,0	45,0	14,8	14,72	3,2	7,9	11,1	8,8	0,0	-29,9	-102,4	-146,8	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2		
PA05	4.739	10,0	-45,0	14,8	5,27	1,7	1,3	-4,1	-8,5	-22,5	-56,9	-132,6	-180,0	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2		
PA05	4.739	10,0	135,0	14,8	13,91	3,1	7,7	9,0	8,9	0,0														

Project:

Progetto_Sorgenia_Bauladu

Licensed user:

I.A.T. Consulenza e progetti S.r.l.

Via Santa Margherita 4

IT-09124 Cagliari

+39 070 658297

Giuseppe Frongia / direttore@iatprogetti.it

Calculated:

19/03/2024 16:42/3.4.415

NORD2000 - Details

Calculation: NORD2000_Progetto_20240319

... continued from previous page

WTG No.	Distance [m]	Wind speed [m/s]	Wind direction [°]	Wind speed at hub height [m/s]	Sound level								Source noise									
					63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	LwA,ref	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
PA09	2.793	9,0	45,0	13,3	21,13	9,5	14,1	14,3	17,3	11,3	-8,7	-65,1	-138,3	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9
PA09	2.793	9,0	-45,0	13,3	17,40	9,5	13,4	10,7	10,6	0,3	-25,2	-84,9	-161,1	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9
PA09	2.793	9,0	135,0	13,3	20,91	9,5	13,8	14,5	16,8	11,3	-8,7	-65,1	-138,3	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9
PA09	2.793	9,0	225,0	13,3	13,10	9,1	9,6	2,7	0,7	-9,6	-34,3	-94,0	-170,1	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9
PA09	2.793	9,0	315,0	13,3	17,40	9,5	13,4	10,7	10,6	0,3	-25,2	-84,9	-161,1	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9
PA09	2.793	10,0	45,0	14,8	21,43	9,8	14,3	14,9	17,5	11,6	-8,4	-64,9	-138,0	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2
PA09	2.793	10,0	-45,0	14,8	17,10	9,8	13,6	9,9	9,2	-1,3	-26,6	-86,3	-162,5	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2
PA09	2.793	10,0	135,0	14,8	21,19	9,8	14,1	14,7	17,2	11,6	-8,4	-64,9	-138,0	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2
PA09	2.793	10,0	225,0	14,8	12,56	9,0	8,8	1,6	-0,4	-10,6	-35,2	-94,9	-171,0	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2
PA09	2.793	10,0	315,0	14,8	17,10	9,8	13,6	9,9	9,2	-1,3	-26,6	-86,3	-162,5	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2

Noise sensitive area: F014 A3 - D10 - Bene comune non censibile

WTG No.	Distance [m]	Wind speed [m/s]	Wind direction [°]	Wind speed at hub height [m/s]	Sound level								Source noise									
					63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	LwA,ref	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
BA01	1.139	9,0	45,0	13,3	30,68	19,1	23,5	21,5	25,7	25,1	14,6	-15,9	-90,4	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9
BA01	1.139	9,0	-45,0	13,3	31,37	19,1	23,5	23,0	27,0	25,3	14,6	-15,9	-90,4	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9
BA01	1.139	9,0	135,0	13,3	31,59	19,1	23,5	22,6	27,8	25,2	14,6	-15,9	-90,4	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9
BA01	1.139	9,0	225,0	13,3	31,70	19,1	23,5	21,9	28,3	25,0	14,6	-15,9	-90,4	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9
BA01	1.139	9,0	315,0	13,3	31,37	19,1	23,5	23,0	27,0	25,3	14,6	-15,9	-90,4	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9
BA01	1.139	10,0	45,0	14,8	30,77	19,3	23,7	21,4	25,6	25,4	14,9	-15,6	-90,2	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2
BA01	1.139	10,0	-45,0	14,8	31,62	19,4	23,8	23,2	27,2	25,5	14,9	-15,6	-90,2	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2
BA01	1.139	10,0	135,0	14,8	31,86	19,4	23,8	22,8	28,1	25,4	14,9	-15,6	-90,2	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2
BA01	1.139	10,0	225,0	14,8	31,98	19,4	23,7	22,2	28,6	25,3	14,9	-15,6	-90,2	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2
BA01	1.139	10,0	315,0	14,8	31,62	19,4	23,8	23,2	27,2	25,5	14,9	-15,6	-90,2	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2
BA02	825	9,0	45,0	13,3	34,94	22,1	26,2	25,1	31,1	29,0	20,5	-3,8	-67,7	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9
BA02	825	9,0	-45,0	13,3	34,82	22,1	26,2	25,6	30,5	29,3	20,5	-3,8	-67,7	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9
BA02	825	9,0	135,0	13,3	35,08	22,1	26,1	24,7	31,6	29,0	20,5	-3,8	-67,7	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9
BA02	825	9,0	225,0	13,3	35,01	22,1	26,3	24,8	31,4	28,9	20,5	-3,8	-67,7	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9
BA02	825	9,0	315,0	13,3	34,82	22,1	26,2	25,6	30,5	29,3	20,5	-3,8	-67,7	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9
BA02	825	10,0	45,0	14,8	35,20	22,4	26,5	25,4	31,4	29,3	20,7	-3,5	-67,4	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2
BA02	825	10,0	-45,0	14,8	35,04	22,3	26,4	25,8	30,7	29,6	20,7	-3,5	-67,4	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2
BA02	825	10,0	135,0	14,8	35,34	22,4	26,3	25,0	31,8	29,3	20,7	-3,5	-67,4	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2
BA02	825	10,0	225,0	14,8	35,28	22,4	26,6	25,1	31,7	29,1	20,7	-3,5	-67,4	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2
BA02	825	10,0	315,0	14,8	35,04	22,3	26,4	25,8	30,7	29,6	20,7	-3,5	-67,4	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2
BA03	766	9,0	45,0	13,3	35,82	22,8	26,7	25,2	32,4	29,8	21,7	-1,3	-62,7	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9
BA03	766	9,0	-45,0	13,3	35,64	22,7	26,7	25,9	31,7	30,0	21,7	-1,3	-62,7	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9
BA03	766	9,0	135,0	13,3	35,82	22,8	26,7	25,2	32,4	29,8	21,7	-1,3	-62,7	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9
BA03	766	9,0	225,0	13,3	35,64	22,7	26,7	25,9	31,7	30,0	21,7	-1,3	-62,7	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9
BA03	766	9,0	315,0	13,3	35,64	22,7	26,7	25,9	31,7	30,0	21,7	-1,3	-62,7	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9
BA03	766	10,0	45,0	14,8	36,08	23,0	26,9	25,5	32,6	30,1	21,9	-1,1	-62,4	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2
BA03	766	10,0	-45,0	14,8	35,89	23,0	26,9	26,2	31,9	30,3	21,9	-1,1	-62,4	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2
BA03	766	10,0	135,0	14,8	36,08	23,0	26,9	25,5	32,6	30,1	21,9	-1,1	-62,4	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2
BA03	766	10,0	225,0	14,8	35,90	23,0	26,9	26,2	31,9	30,3	21,9	-1,1	-62,4	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2
BA03	766	10,0	315,0	14,8	35,89	23,0	26,9	26,2	31,9	30,3	21,9	-1,1	-62,4	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2
BA04	1.344	9,0	45,0	13,3	29,28	17,5	21,9	21,1	24,7	23,0	11,2	-23,2	-102,1	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9
BA04	1.344	9,0	-45,0	13,3	28,45	17,4	21,8	18,7	23,1	23,0	11,2	-23,2	-102,1	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9
BA04	1.344	9,0	135,0	13,3	29,89	17,5	21,9	20,6	26,4	22,9	11,2	-23,2	-102,1	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9
BA04	1.344	9,0	225,0	13,3	29,76	17,5	21,9	21,2	25,9	23,0	11,2	-23,2	-102,1	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9
BA04	1.344	9,0	315,0	13,3	28,45	17,4	21,8	18,7	23,1	23,0	11,2	-23,2	-102,1	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9
BA04	1.344	10,0	45,0	14,8	29,48	17,7	22,1	21,2	24,9	23,3	11,5	-22,9	-101,9	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2
BA04	1.344	10,0	-45,0	14,8	28,69	17,7	22,1	18,9	23,4	23,3	10,4	-25,0	-104,9	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2
BA04	1.344	10,0	135,0	14,8	30,17	17,8	22,2	20,8	26,7	23,2	11,5	-22,9	-101,9	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2
BA04	1.344	10,0	225,0	14,8	30,04	17,7	22,2	21,4	26,2	23,2	11,5	-22,9	-101,9	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2
BA04	1.344	10,0	315,0	14,8	28,69	17,7	22,1	18,9	23,4	23,3	10,4	-25,0	-104,9	105,99	87,6	94,6	98,0	100,6	100,4	97,5	92,7	83,2
PA05	3.958	9,0	45,0	13,3	16,71	5,2	10,0	12,0	11,8	4,1	-22,0	-89,8	-145,5	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9
PA05	3.958	9,0	-45,0	13,3	11,30	5,2	7,9	4,1	1,3	-11,6	-42,6	-113,7	-172,3	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9
PA05	3.958	9,0	135,0	13,3	16,18	5,2	9,3	11,1														

Project:

Progetto_Sorgenia_Bauladu

Licensed user:

I.A.T. Consulenza e progetti S.r.l.

Via Santa Margherita 4

IT-09124 Cagliari

+39 070 658297

Giuseppe Frongia / direttore@iatprogetti.it

Calculated:

19/03/2024 16:42/3.4.415

NORD2000 - Details

Calculation: NORD2000_Progetto_20240319

...continued from previous page

WTG No.	Distance	Wind speed	Wind direction	Wind speed at hub height	Sound level								Source noise									
					Octave data [Hz]								Octave data [Hz]									
[m]	[m/s]	[°]	[m/s]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]			
PA08	3.446	9.0	135.0	13.3	17.90	7.0	10.7	12.3	13.6	7.1	-16.3	-79.9	-143.4	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9
PA08	3.446	9.0	225.0	13.3	6.65	4.0	2.0	-4.8	-7.5	-18.9	-46.8	-113.5	-180.0	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9
PA08	3.446	9.0	315.0	13.3	17.49	7.0	10.7	10.9	13.4	7.1	-16.3	-79.9	-143.4	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9
PA08	3.446	10.0	45.0	14.8	18.88	7.2	11.8	14.1	14.1	7.4	-16.1	-79.6	-143.1	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2
PA08	3.446	10.0	-45.0	14.8	17.73	7.2	11.0	11.1	13.6	7.4	-16.1	-79.6	-143.1	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2
PA08	3.446	10.0	135.0	14.8	18.18	7.2	11.0	12.6	13.8	7.4	-16.1	-79.6	-143.1	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2
PA08	3.446	10.0	225.0	14.8	5.99	3.5	1.1	-5.7	-8.3	-19.7	-47.6	-114.3	-180.8	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2
PA08	3.446	10.0	315.0	14.8	17.73	7.2	11.0	11.1	13.6	7.4	-16.1	-79.6	-143.1	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2
PA09	1.995	9.0	45.0	13.3	25.31	13.3	17.8	17.2	21.8	17.2	1.6	-43.8	-125.3	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9
PA09	1.995	9.0	-45.0	13.3	24.19	13.3	17.5	15.8	19.7	17.2	1.6	-43.8	-125.3	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9
PA09	1.995	9.0	135.0	13.3	25.10	13.3	17.6	17.9	21.1	17.2	1.6	-43.8	-125.3	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9
PA09	1.995	9.0	225.0	13.3	20.75	13.3	17.5	12.7	13.0	4.2	-16.8	-65.5	-150.0	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9
PA09	1.995	9.0	315.0	13.3	24.19	13.3	17.5	15.8	19.7	17.2	1.6	-43.8	-125.3	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9
PA09	1.995	10.0	45.0	14.8	25.59	13.6	18.1	17.6	22.1	17.4	1.9	-43.6	-125.0	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2
PA09	1.995	10.0	-45.0	14.8	24.37	13.6	17.7	15.7	19.9	17.4	1.9	-43.6	-125.0	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2
PA09	1.995	10.0	135.0	14.8	25.39	13.6	17.9	18.1	21.4	17.4	1.9	-43.6	-125.0	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2
PA09	1.995	10.0	225.0	14.8	20.44	13.6	17.6	11.7	11.4	2.6	-18.2	-66.9	-151.4	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2
PA09	1.995	10.0	315.0	14.8	24.37	13.6	17.7	15.7	19.9	17.4	1.9	-43.6	-125.0	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2

Noise sensitive area: F066 A4

WTG No.	Distance	Wind speed	Wind direction	Wind speed at hub height	Sound level								Source noise									
					Octave data [Hz]								Octave data [Hz]									
[m]	[m/s]	[°]	[m/s]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]
BA01	5.263	9.0	45.0	13.3	-5.15	-7.3	-10.7	-16.1	-20.9	-35.5	-72.1	-149.7	-191.0	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9
BA01	5.263	9.0	-45.0	13.3	11.75	1.5	5.4	6.9	6.7	-3.1	-35.3	-109.7	-148.0	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9
BA01	5.263	9.0	135.0	13.3	11.57	1.5	5.4	6.4	6.7	-3.1	-35.3	-109.7	-148.0	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9
BA01	5.263	9.0	225.0	13.3	13.02	1.6	6.4	9.6	6.7	-3.0	-35.3	-109.7	-148.0	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9
BA01	5.263	9.0	315.0	13.3	11.75	1.5	5.4	6.9	6.7	-3.1	-35.3	-109.7	-148.0	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9
BA01	5.263	10.0	45.0	14.8	-5.88	-8.0	-11.4	-16.8	-21.7	-36.2	-72.8	-150.4	-191.6	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2
BA01	5.263	10.0	-45.0	14.8	12.03	1.8	5.6	7.2	7.0	-2.8	-35.0	-109.5	-147.7	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2
BA01	5.263	10.0	135.0	14.8	11.82	1.8	5.7	6.6	7.0	-2.8	-35.0	-109.5	-147.7	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2
BA01	5.263	10.0	225.0	14.8	13.29	1.9	6.5	9.9	6.9	-2.8	-35.0	-109.5	-147.7	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2
BA01	5.263	10.0	315.0	14.8	12.03	1.8	5.6	7.2	7.0	-2.8	-35.0	-109.5	-147.7	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2
BA02	4.356	9.0	45.0	13.3	0.18	-2.0	-5.2	-11.1	-14.8	-27.9	-60.3	-134.0	-186.6	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9
BA02	4.356	9.0	-45.0	13.3	14.20	4.0	7.8	8.3	9.8	1.8	-26.2	-96.7	-146.4	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9
BA02	4.356	9.0	135.0	13.3	14.60	4.0	7.7	9.6	9.9	1.8	-26.2	-96.7	-146.4	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9
BA02	4.356	9.0	225.0	13.3	15.53	4.0	8.7	11.5	10.0	1.8	-26.2	-96.7	-146.4	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9
BA02	4.356	9.0	315.0	13.3	14.20	4.0	7.8	8.3	9.8	1.8	-26.2	-96.7	-146.4	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9
BA02	4.356	10.0	45.0	14.8	-0.53	-2.7	-6.0	-11.9	-15.6	-28.6	-61.0	-134.7	-187.3	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2
BA02	4.356	10.0	-45.0	14.8	14.46	4.3	8.0	8.5	10.1	2.1	-26.2	-97.0	-146.9	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2
BA02	4.356	10.0	135.0	14.8	14.88	4.2	8.0	9.9	10.2	2.1	-25.9	-96.5	-146.1	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2
BA02	4.356	10.0	225.0	14.8	15.91	4.3	8.9	12.2	10.2	2.1	-25.9	-96.5	-146.1	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2
BA02	4.356	10.0	315.0	14.8	14.46	4.3	8.0	8.5	10.1	2.1	-26.2	-97.0	-146.9	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2
BA03	3.653	9.0	45.0	13.3	5.02	2.5	0.1	-6.4	-9.3	-21.1	-50.1	-118.6	-182.0	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9
BA03	3.653	9.0	-45.0	13.3	16.89	6.2	10.0	11.0	12.6	5.9	-18.7	-84.1	-144.5	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9
BA03	3.653	9.0	135.0	13.3	16.95	6.2	10.0	11.2	12.6	5.9	-18.7	-84.1	-144.5	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9
BA03	3.653	9.0	225.0	13.3	17.78	6.2	10.9	12.9	13.1	5.9	-18.7	-84.1	-144.5	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9
BA03	3.653	9.0	315.0	13.3	16.89	6.2	10.0	11.0	12.6	5.9	-18.7	-84.1	-144.5	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9
BA03	3.653	10.0	45.0	14.8	4.35	2.0	-0.7	-7.3	-10.2	-21.9	-50.8	-119.4	-182.8	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2
BA03	3.653	10.0	-45.0	14.8	17.16	6.5	10.3	11.3	12.9	6.1	-18.4	-83.8	-144.2	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2
BA03	3.653	10.0	135.0	14.8	17.21	6.5	10.3	11.5	12.9	6.1	-18.4	-83.8	-144.2	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2
BA03	3.653	10.0	225.0	14.8	18.17	6.5	11.1	13.7	13.2	6.1	-18.4	-83.8	-144.2	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2
BA03	3.653	10.0	315.0	14.8	17.16	6.5	10.3	11.3	12.9	6.1	-18.4	-83.8	-144.2	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2
BA04	4.785	9.0	45.0	13.3	-2.37	-4.5	-7.8	-13.5	-17.7	-31.5	-65.9	-141.8	-188.7	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9
BA04	4.785	9.0	-45.0	13.3	10.90	2.8	6.6	5.6	3.3	-10.5	-45.8	-121.8	-168.6	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9
BA04	4.785	9.0	135.0	13.3	13.39	2.8	6.6	8.8	8.4	-0.5	-30.6	-103.3	-147.2	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9
BA04	4.785	9.0	225.0	13.3	14.29	2.8	7.6	10.6	8.3	-0.5	-30.6	-103.3	-147.2	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9
BA04																						

Project:

Progetto_Sorgenia_Bauladu

Licensed user:

I.A.T. Consulenza e progetti S.r.l.
Via Santa Margherita 4
IT-09124 Cagliari
+39 070 658297
Giuseppe Frongia / direttore@iatprogetti.it
Calculated:
19/03/2024 16:42/3.4.415

NORD2000 - Details

Calculation: NORD2000_Progetto_20240319

...continued from previous page

WTG No.	Distance [m]	Wind speed [m/s]	Wind direction [°]	Wind speed at hub height [m/s]	Sound level										Source noise LwA,ref [dB(A)]	Octave data [Hz]																		
					Octave data [Hz]											Octave data [Hz]																		
					63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	63	125		250	500	1000	2000	4000	8000	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000					
PA07	1.589	9,0	315,0	13,3	26,36	15,7	20,1	17,0	21,7	19,7	1,4	-40,1	-124,6	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9												

Noise sensitive area: F089 A3

WTG No.	Distance [m]	Wind speed [m/s]	Wind direction [°]	Wind speed at hub height [m/s]	Sound level										Source noise LwA,ref [dB(A)]	Octave data [Hz]																				
					Octave data [Hz]											Octave data [Hz]																				
					63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	63	125		250	500	1000	2000	4000	8000	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000							
BA01	3.735	9,0	45,0	13,3	5,04	2,5	0,2	-6,3	-9,3	-21,2	-50,6	-119,9	-182,0	105,73	87,3	94,3	97,7	100,3	100,1	97,2	92,4	82,9														

To be continued on next page...

Project:

Progetto_Sorgenia_Bauladu

Licensed user:

I.A.T. Consulenza e progetti S.r.l.

Via Santa Margherita 4

IT-09124 Cagliari

+39 070 658297

Giuseppe Frongia | direttore@iatprogetti.it

Calculated:

19/03/2024 16:42/3.4.415

NORD2000 - Details

Calculation: NORD2000_Progetto_20240319

...continued from previous page

WTG					Sound level									Source noise								
No.	Distance	Wind speed	Wind direction	Wind speed at hub height	Octave data [Hz]									Octave data [Hz]								
					63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	LwA,ref	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
	[m]	[m/s]	[°]	[m/s]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]
PA06	1.774	10.0	-45.0	14.8	26.94	14.9	19.4	18.5	23.4	19.3	5.0	-36.9	-119.1	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2
PA06	1.774	10.0	135.0	14.8	24.79	14.8	19.1	16.1	20.7	14.8	-5.5	-50.6	-135.8	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2
PA06	1.774	10.0	225.0	14.8	26.94	14.9	19.4	18.5	23.4	19.3	5.0	-36.9	-119.1	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2
PA06	1.774	10.0	315.0	14.8	26.94	14.9	19.4	18.5	23.4	19.3	5.0	-36.9	-119.1	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2
PA07	929	9.0	-45.0	13.3	33.86	21.1	25.2	23.6	30.4	27.6	18.4	-7.9	-75.9	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9
PA07	929	9.0	135.0	13.3	33.74	21.0	25.4	24.2	29.9	27.7	18.4	-7.9	-75.9	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9
PA07	929	9.0	225.0	13.3	33.40	21.0	25.2	24.4	28.9	27.9	18.4	-7.9	-75.9	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9
PA07	929	9.0	315.0	13.3	33.70	21.0	25.3	24.4	29.7	27.8	18.4	-7.9	-75.9	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9
PA07	929	10.0	45.0	14.8	34.13	21.3	25.4	24.0	30.7	27.9	18.7	-7.7	-75.6	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2
PA07	929	10.0	-45.0	14.8	33.97	21.3	25.6	24.6	30.0	28.0	18.7	-7.7	-75.6	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2
PA07	929	10.0	135.0	14.8	34.01	21.3	25.6	24.4	30.2	27.9	18.7	-7.7	-75.6	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2
PA07	929	10.0	225.0	14.8	33.56	21.3	25.5	24.5	28.9	28.1	18.7	-7.7	-75.6	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2
PA07	929	10.0	315.0	14.8	33.97	21.3	25.6	24.6	30.0	28.0	18.7	-7.7	-75.6	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2
PA08	1.783	9.0	45.0	13.3	26.54	14.5	19.0	18.5	22.8	18.9	4.6	-37.4	-119.6	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9
PA08	1.783	9.0	-45.0	13.3	26.63	14.6	19.1	18.2	23.1	18.9	4.6	-37.4	-119.6	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9
PA08	1.783	9.0	135.0	13.3	24.18	14.5	18.8	15.7	19.9	13.3	-7.0	-52.4	-137.5	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9
PA08	1.783	9.0	225.0	13.3	25.35	14.5	18.8	16.3	20.7	18.9	3.2	-40.1	-123.4	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9
PA08	1.783	9.0	315.0	13.3	26.63	14.6	19.1	18.2	23.1	18.9	4.6	-37.4	-119.6	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9
PA08	1.783	10.0	45.0	14.8	26.83	14.8	19.3	18.7	23.2	19.2	4.8	-37.2	-119.4	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2
PA08	1.783	10.0	-45.0	14.8	26.91	14.8	19.3	18.4	23.4	19.2	4.8	-37.2	-119.4	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2
PA08	1.783	10.0	135.0	14.8	23.70	14.8	19.0	15.8	18.6	11.1	-9.3	-54.6	-139.8	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2
PA08	1.783	10.0	225.0	14.8	25.49	14.8	19.0	16.4	21.0	18.7	0.0	-44.4	-129.0	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2
PA08	1.783	10.0	315.0	14.8	26.91	14.8	19.3	18.4	23.4	19.2	4.8	-37.2	-119.4	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2
PA09	1.151	9.0	45.0	13.3	31.16	19.0	23.4	22.7	26.7	25.1	14.4	-16.3	-91.1	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9
PA09	1.151	9.0	-45.0	13.3	31.59	19.0	23.4	21.8	28.2	24.9	14.4	-16.3	-91.1	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9
PA09	1.151	9.0	135.0	13.3	30.64	19.0	23.4	21.6	25.7	25.0	14.4	-16.3	-91.1	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9
PA09	1.151	9.0	225.0	13.3	31.51	19.0	23.4	22.3	27.8	25.0	14.4	-16.3	-91.1	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9
PA09	1.151	9.0	315.0	13.3	31.59	19.0	23.4	21.8	28.2	24.9	14.4	-16.3	-91.1	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9
PA09	1.151	10.0	45.0	14.8	31.38	19.3	23.7	22.9	26.9	25.4	14.7	-16.0	-90.9	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2
PA09	1.151	10.0	-45.0	14.8	31.87	19.3	23.6	22.1	28.5	25.2	14.7	-16.0	-90.9	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2
PA09	1.151	10.0	135.0	14.8	30.75	19.2	23.6	21.5	25.6	25.3	14.7	-16.0	-90.9	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2
PA09	1.151	10.0	225.0	14.8	31.79	19.3	23.7	22.4	28.1	25.2	14.7	-16.0	-90.9	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2
PA09	1.151	10.0	315.0	14.8	31.87	19.3	23.6	22.1	28.5	25.2	14.7	-16.0	-90.9	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2

Noise sensitive area: F091 A3

WTG					Sound level									Source noise								
No.	Distance	Wind speed	Wind direction	Wind speed at hub height	Octave data [Hz]									Octave data [Hz]								
					63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	LwA,ref	63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	
	[m]	[m/s]	[°]	[m/s]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]
BA01	4.911	9.0	45.0	13.3	-1.93	-4.2	-7.3	-12.9	-17.3	-31.4	-66.4	-142.8	-188.1	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9
BA01	4.911	9.0	-45.0	13.3	13.14	2.4	7.1	8.2	8.1	-1.2	-31.8	-105.1	-147.4	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9
BA01	4.911	9.0	135.0	13.3	2.89	-0.1	-1.5	-7.1	-11.6	-25.8	-61.0	-137.4	-182.7	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9
BA01	4.911	9.0	225.0	13.3	13.77	2.4	7.4	9.8	8.0	-1.2	-31.8	-105.1	-147.4	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9
BA01	4.911	9.0	315.0	13.3	13.14	2.4	7.1	8.2	8.1	-1.2	-31.8	-105.1	-147.4	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9
BA01	4.911	10.0	45.0	14.8	-2.63	-4.8	-8.1	-13.7	-18.1	-32.1	-67.1	-143.5	-188.8	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2
BA01	4.911	10.0	-45.0	14.8	13.43	2.7	7.3	8.5	8.4	-0.9	-31.6	-104.9	-147.1	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2
BA01	4.911	10.0	135.0	14.8	2.32	-0.5	-2.2	-7.9	-12.5	-26.6	-61.7	-138.2	-183.5	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2
BA01	4.911	10.0	225.0	14.8	14.18	2.7	7.5	10.5	8.2	-0.9	-31.6	-104.8	-147.1	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2
BA01	4.911	10.0	315.0	14.8	13.43	2.7	7.3	8.5	8.4	-0.9	-31.6	-104.9	-147.1	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2
BA02	3.902	9.0	45.0	13.3	4.51	1.9	-0.3	-6.6	-9.9	-22.1	-52.4	-123.0	-182.6	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9
BA02	3.902	9.0	-45.0	13.3	16.41	5.4	9.9	10.8	12.0	4.4	-21.4	-88.8	-145.4	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9
BA02	3.902	9.0	135.0	13.3	8.67	4.7	4.9	-0.6	-4.0	-16.5	-46.9	-117.6	-177.2	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9
BA02	3.902	9.0	225.0	13.3	16.78	5.4	10.2	11.6	12.1	4.4	-21.4	-88.8	-145.4	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9
BA02	3.902	9.0	315.0	13.3	16.41	5.4	9.9	10.8	12.0	4.4	-21.4	-88.8	-145.4	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9
BA02	3.902	10.0	45.0	14.8	3.86	1.4	-1.1	-7.5	-10.7	-22.9	-53.1	-123.7	-183.3	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2
BA02	3.902	10.0	-45.0	14.8	16.72	5.7	10.3	11.0	12.3													

NORD2000 - Details

Calculation: NORD2000_Progetto_20240319

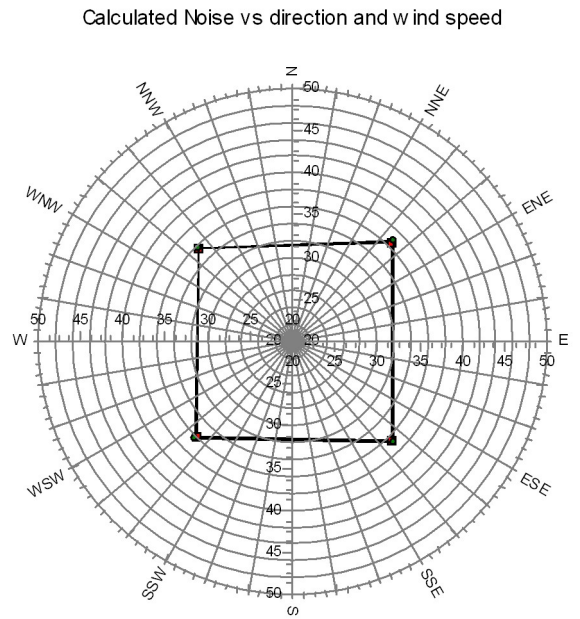
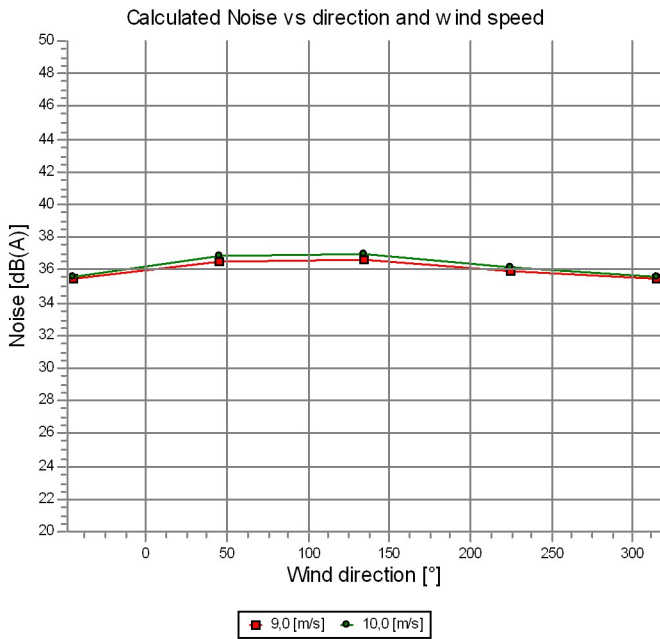
...continued from previous page

WTG	No.	Distance	Wind speed	Wind direction	Wind speed at hub height	Sound level	Octave data [Hz]									Source noise LwA,ref	Octave data [Hz]												
							63	125	250	500	1000	2000	4000	8000	63		125	250	500	1000	2000	4000	8000						
[m]	[m/s]	[°]	[m/s]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]	[dB(A)]		
PA05	1.613	10.0	225.0	14.8	27.22	15.9	20.2	19.0	22.6	20.7	7.3	-31.8	-113.8	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2							
PA05	1.613	10.0	315.0	14.8	28.10	15.9	20.3	19.3	24.6	20.7	7.3	-31.8	-113.8	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2							
PA06	3.081	9.0	45.0	13.3	12.68	8.2	9.3	3.3	1.0	-10.0	-36.3	-99.3	-171.3	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9							
PA06	3.081	9.0	-45.0	13.3	19.78	8.3	13.0	13.2	15.9	9.4	-12.1	-71.9	-140.9	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9							
PA06	3.081	9.0	135.0	13.3	11.94	7.9	8.4	1.9	-0.4	-11.3	-37.6	-100.5	-172.5	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9							
PA06	3.081	9.0	225.0	13.3	19.74	8.3	13.0	13.1	15.8	9.4	-12.1	-71.9	-140.9	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9							
PA06	3.081	9.0	315.0	13.3	19.78	8.3	13.0	13.2	15.9	9.4	-12.1	-71.9	-140.9	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9							
PA06	3.081	10.0	45.0	14.8	12.22	8.2	8.6	2.2	-0.1	-11.0	-37.3	-100.3	-172.2	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2							
PA06	3.081	10.0	-45.0	14.8	20.09	8.6	13.3	13.6	16.1	9.7	-11.9	-71.7	-140.6	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2							
PA06	3.081	10.0	135.0	14.8	11.42	7.8	7.6	0.9	-1.4	-12.3	-38.5	-101.5	-173.4	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2							
PA06	3.081	10.0	225.0	14.8	20.04	8.6	13.3	13.5	16.1	9.7	-11.9	-71.7	-140.6	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2							
PA06	3.081	10.0	315.0	14.8	20.09	8.6	13.3	13.6	16.1	9.7	-11.9	-71.7	-140.6	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2							
PA07	951	9.0	45.0	13.3	33.50	20.8	25.2	24.0	29.7	27.4	18.0	-8.8	-77.5	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9							
PA07	951	9.0	-45.0	13.3	33.62	20.8	25.0	23.4	30.2	27.3	18.0	-8.8	-77.5	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9							
PA07	951	9.0	135.0	13.3	33.10	20.8	25.1	24.1	28.5	27.6	18.0	-8.8	-77.5	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9							
PA07	951	9.0	225.0	13.3	33.45	20.8	25.1	24.2	29.4	27.5	18.0	-8.8	-77.5	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9							
PA07	951	9.0	315.0	13.3	33.62	20.8	25.0	23.4	30.2	27.3	18.0	-8.8	-77.5	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9							
PA07	951	10.0	45.0	14.8	33.77	21.1	25.4	24.3	29.9	27.7	18.3	-8.5	-77.2	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2							
PA07	951	10.0	-45.0	14.8	33.89	21.1	25.3	23.8	30.4	27.6	18.3	-8.5	-77.2	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2							
PA07	951	10.0	135.0	14.8	33.25	21.0	25.3	24.2	28.6	27.8	18.3	-8.5	-77.2	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2							
PA07	951	10.0	225.0	14.8	33.71	21.1	25.4	24.5	29.7	27.8	18.3	-8.5	-77.2	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2							
PA07	951	10.0	315.0	14.8	33.89	21.1	25.3	23.8	30.4	27.6	18.3	-8.5	-77.2	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2							
PA08	2.501	9.0	45.0	13.3	22.11	10.8	14.8	15.7	17.9	13.3	-5.1	-57.8	-135.0	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9							
PA08	2.501	9.0	-45.0	13.3	22.57	10.8	15.3	15.5	18.9	13.3	-5.1	-57.8	-135.0	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9							
PA08	2.501	9.0	135.0	13.3	15.05	10.6	11.8	4.7	3.0	-6.6	-29.8	-85.8	-166.0	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9							
PA08	2.501	9.0	225.0	13.3	21.80	10.8	14.8	14.8	17.6	13.3	-5.1	-57.8	-135.0	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9							
PA08	2.501	9.0	315.0	13.3	22.57	10.8	15.3	15.5	18.9	13.3	-5.1	-57.8	-135.0	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9							
PA08	2.501	10.0	45.0	14.8	22.39	11.0	15.0	16.0	18.2	13.6	-4.8	-57.5	-134.7	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2							
PA08	2.501	10.0	-45.0	14.8	22.86	11.1	15.6	16.1	19.1	13.6	-4.8	-57.5	-134.7	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2							
PA08	2.501	10.0	135.0	14.8	14.54	10.7	11.1	3.6	1.9	-7.7	-30.8	-86.7	-166.9	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2							
PA08	2.501	10.0	225.0	14.8	22.04	11.0	15.0	15.0	17.8	13.6	-4.8	-57.5	-134.7	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2							
PA08	2.501	10.0	315.0	14.8	22.86	11.1	15.6	16.1	19.1	13.6	-4.8	-57.5	-134.7	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2							
PA09	2.456	9.0	45.0	13.3	19.17	11.0	15.0	12.2	12.9	3.4	-20.3	-75.8	-156.5	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9							
PA09	2.456	9.0	-45.0	13.3	22.74	11.0	15.6	15.3	19.1	13.7	-4.5	-56.6	-134.3	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9							
PA09	2.456	9.0	135.0	13.3	16.74	11.0	13.9	7.5	6.2	-3.5	-26.7	-82.0	-162.7	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9							
PA09	2.456	9.0	225.0	13.3	22.59	11.0	15.4	15.6	18.7	13.7	-4.5	-56.6	-134.3	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9							
PA09	2.456	9.0	315.0	13.3	22.74	11.0	15.6	15.3	19.1	13.7	-4.5	-56.6	-134.3	105.73	87.3	94.3	97.7	100.3	100.1	97.2	92.4	82.9							
PA09	2.456	10.0	45.0	14.8	18.85	11.2	15.3	11.5	11.5	1.8	-21.9	-77.3	-158.0	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2							
PA09	2.456	10.0	-45.0	14.8	23.04	11.3	15.8	15.7	19.4	13.9	-4.2	-56.3	-134.1	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2							
PA09	2.456	10.0	135.0	14.8	16.26	11.2	13.3	6.4	4.9	-4.7	-27.8	-83.1	-163.8	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2							
PA09	2.456	10.0	225.0	14.8	22.90	11.3	15.8	15.7	19.1	13.9	-4.2	-56.3	-134.1	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2							
PA09	2.456	10.0	315.0	14.8	23.04	11.3	15.8	15.7	19.4	13.9	-4.2	-56.3	-134.1	105.99	87.6	94.6	98.0	100.6	100.4	97.5	92.7	83.2							

NORD2000 - Speed/Directional analysis

Calculation: NORD2000_Progetto_20240319NSA: F006 - E1 - A4 - Bene comune non censibile

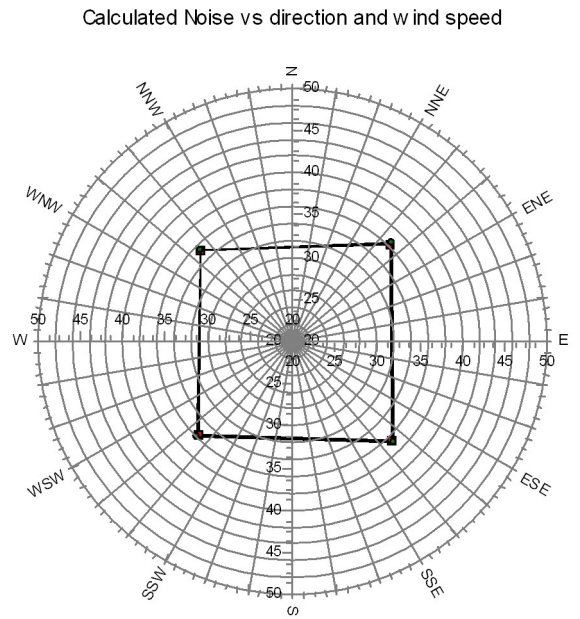
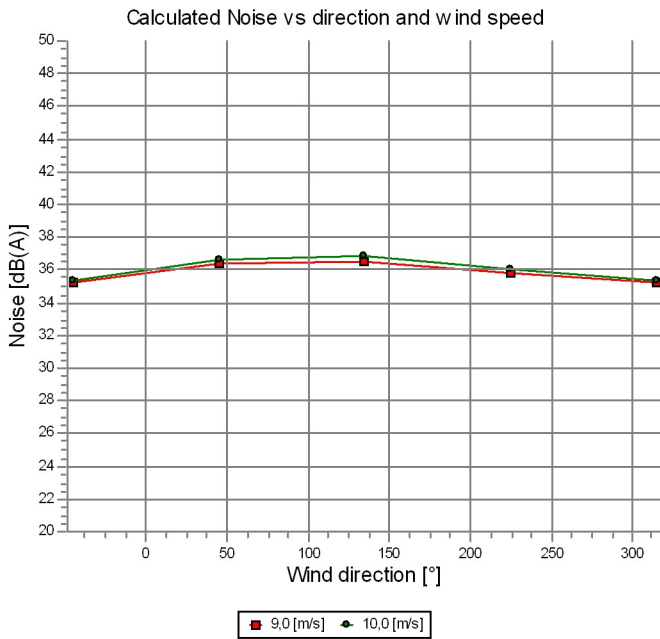
Direction	Wind speed		
Degrees	[m/s]	[m/s]	
45,0	36,5	36,8	
-45,0	35,5	35,6	
135,0	36,7	36,9	
225,0	35,9	36,1	
315,0	35,5	35,6	



NORD2000 - Speed/Directional analysis

Calculation: NORD2000_Progetto_20240319NSA: F007 - C2 - A4 - Bene comune non censibile

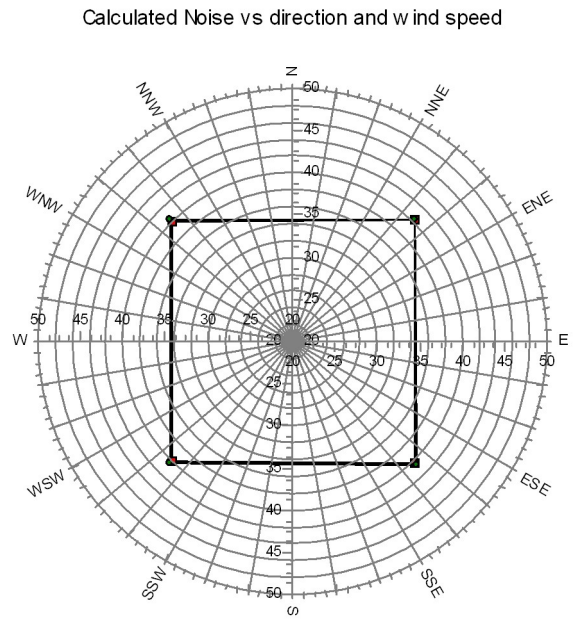
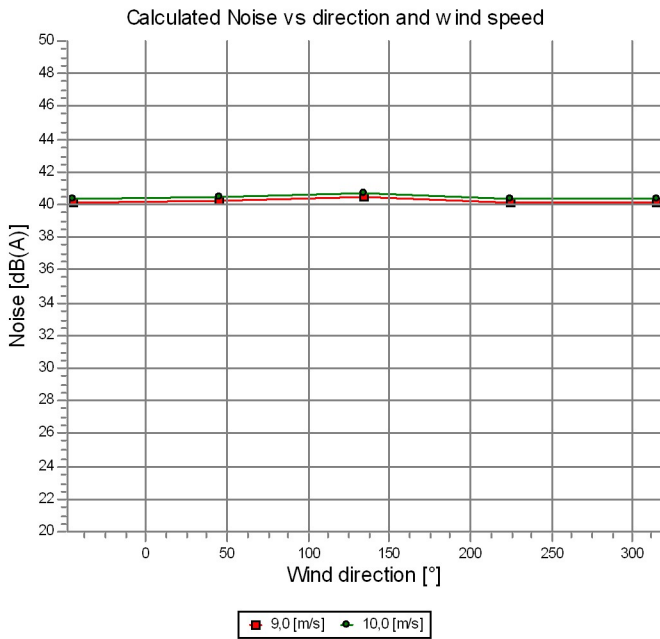
Direction	Wind speed	
Degrees	[m/s]	[m/s]
45,0	36,4	36,7
-45,0	35,3	35,4
135,0	36,5	36,8
225,0	35,8	36,0
315,0	35,3	35,4



NORD2000 - Speed/Directional analysis

Calculation: NORD2000_Progetto_20240319NSA: F014 - A3 - D10 - Bene comune non censibile

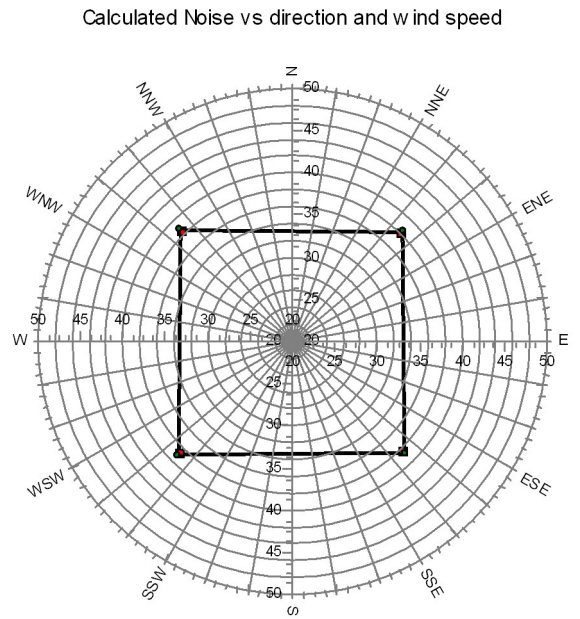
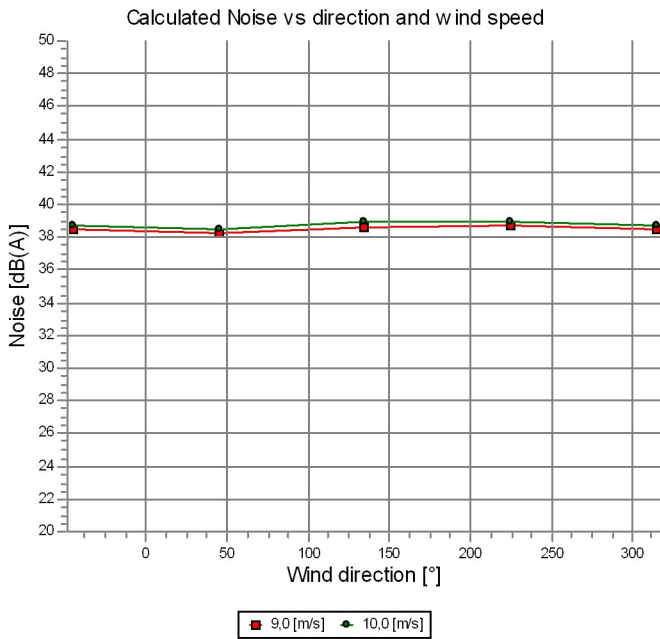
Direction	Wind speed	
Degrees	[m/s]	[m/s]
45,0	40,3	40,5
-45,0	40,1	40,3
135,0	40,4	40,7
225,0	40,1	40,4
315,0	40,1	40,3



NORD2000 - Speed/Directional analysis

Calculation: NORD2000_Progetto_20240319NSA: F066 - A4

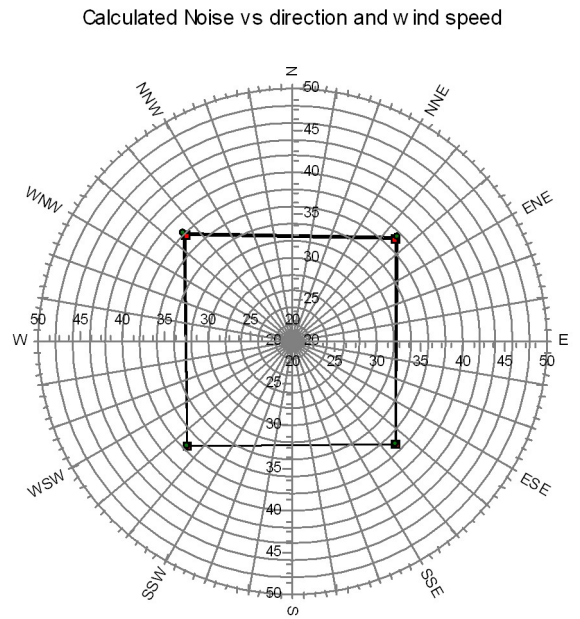
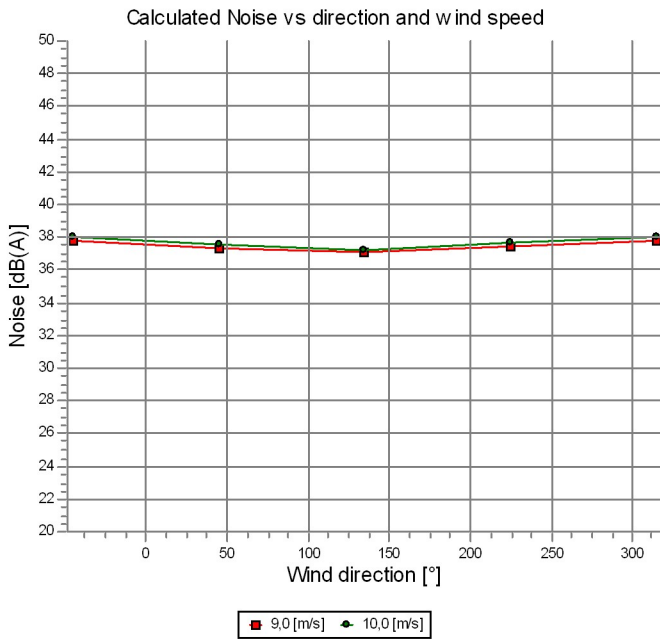
Direction	Wind speed		
Degrees	[m/s]	[m/s]	
45,0	38,2	38,5	
-45,0	38,5	38,7	
135,0	38,7	38,9	
225,0	38,7	39,0	
315,0	38,5	38,7	



NORD2000 - Speed/Directional analysis

Calculation: NORD2000_Progetto_20240319NSA: F089 - A3

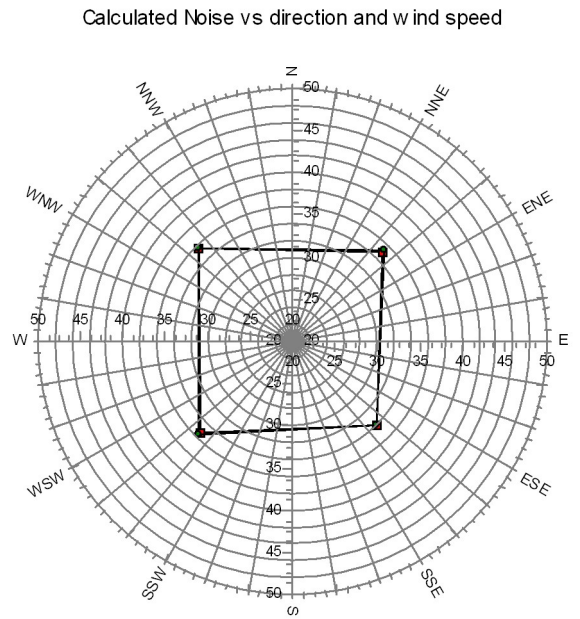
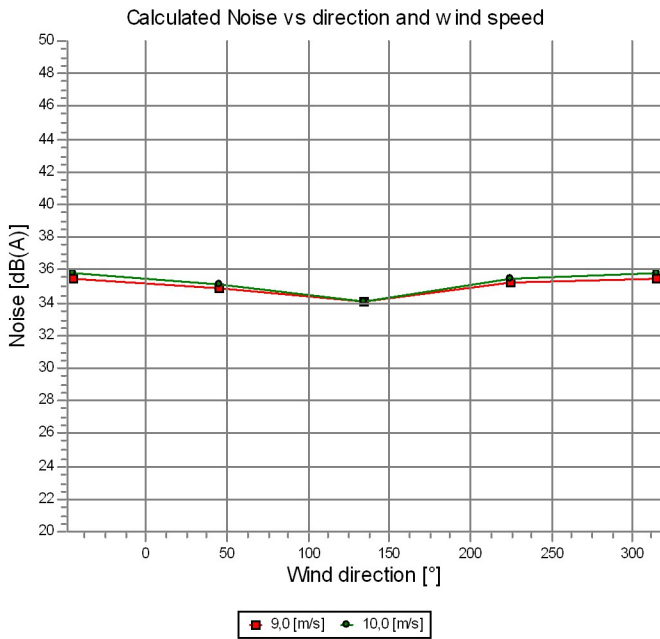
Direction	Wind speed		
Degrees	[m/s]	[m/s]	
45,0	37,4	37,6	
-45,0	37,8	38,1	
135,0	37,1	37,3	
225,0	37,4	37,6	
315,0	37,8	38,1	



NORD2000 - Speed/Directional analysis

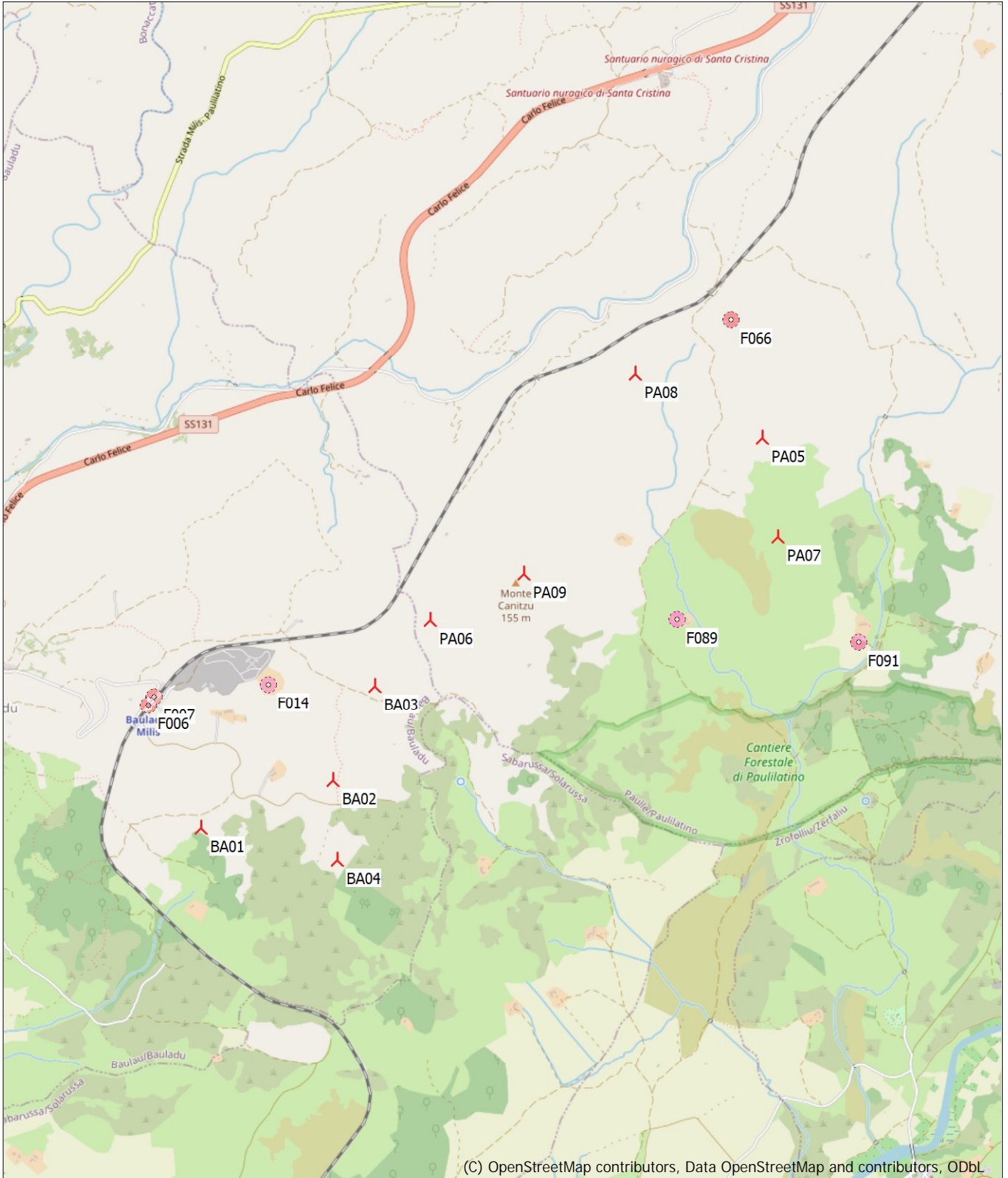
Calculation: NORD2000_Progetto_20240319NSA: F091 - A3

Direction	Wind speed	
Degrees	9,0 [m/s]	10,0 [m/s]
45,0	34,9	35,2
-45,0	35,5	35,8
135,0	34,0	34,1
225,0	35,2	35,5
315,0	35,5	35,8



NORD2000 -

Calculation: NORD2000_Progetto_20240319



(C) OpenStreetMap contributors, Data OpenStreetMap and contributors, ODbL

0 500 1000 1500 2000 m

Map: EMD OpenStreetMap, Print scale 1:40.000, Map center Italian Gauss-Boaga west-ROMA40 (IT-peninsular $\pm 4m$) East: 1.475.869 North: 4.430.925
New WTG Noise sensitive area