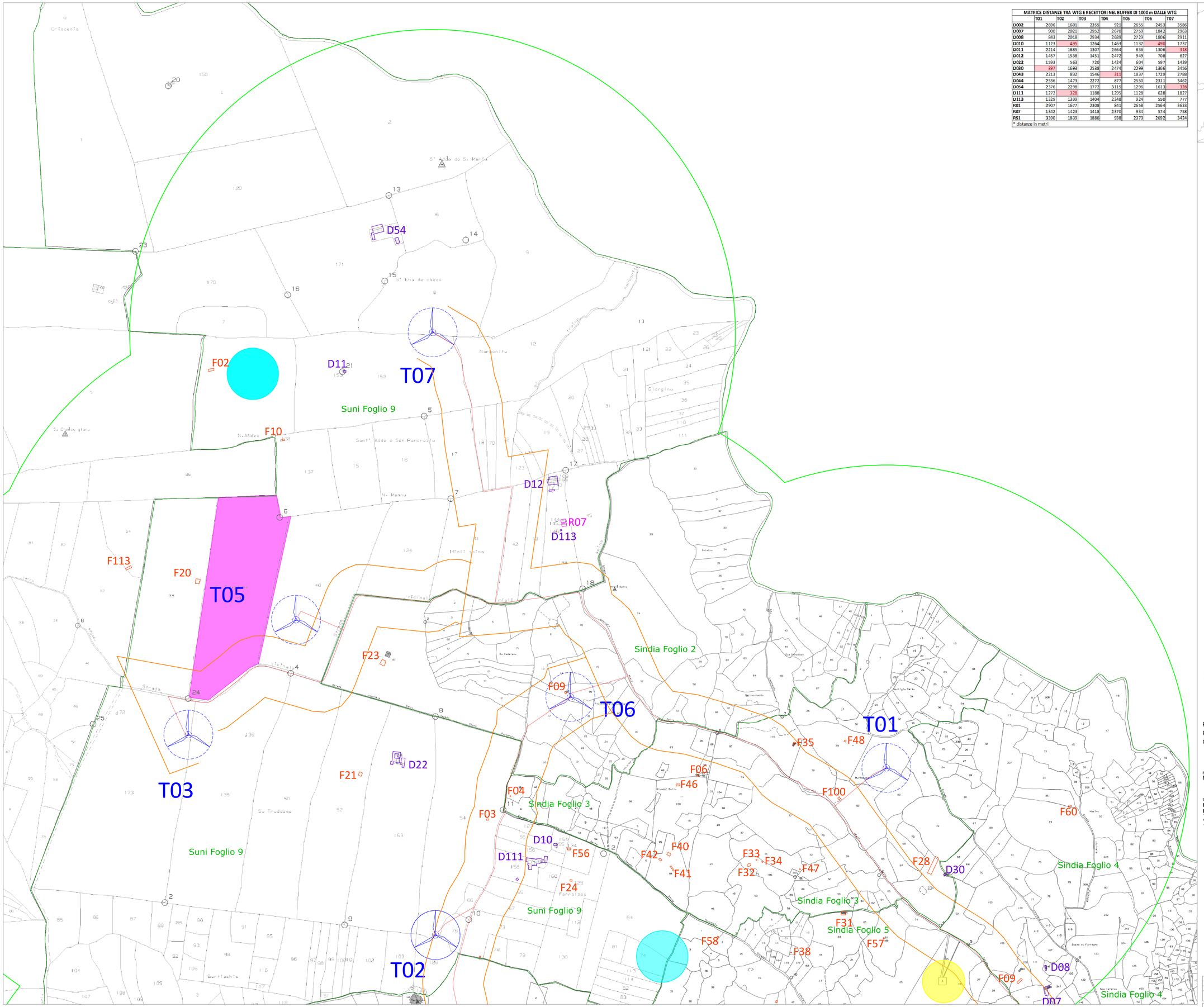
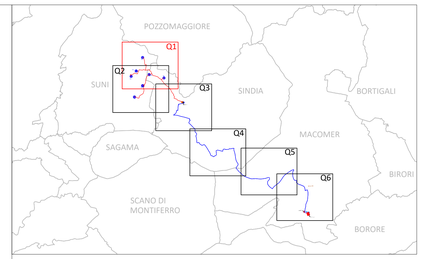


MATRICE DISTANZE TRA WTG E RECETTORI NEL BUFFER DI 1000 m DALLE WTG							
	T01	T02	T03	T04	T05	T06	T07
D002	2696	1601	2355	921	2655	2453	3586
D007	900	2021	2952	2670	2759	1842	2963
D008	843	2018	2934	2689	2729	1806	2911
D010	1123	495	1264	1463	1132	490	1737
D011	2214	1885	1307	2664	836	1306	318
D012	1457	1538	1451	2472	949	708	627
D022	1593	563	720	1424	604	597	1439
D080	397	1693	2538	2474	2299	1366	2456
D043	2213	832	1546	311	1837	1729	2788
D044	2536	1473	2272	877	2550	2311	3462
D054	2376	2298	1772	3115	1296	1613	328
D111	1272	328	1188	1295	1128	628	1827
D113	1329	1399	1404	2348	924	550	777
R01	2907	1677	2308	841	2658	2564	3633
R07	1342	1423	1418	2370	934	574	758
R51	3390	1839	1886	938	2373	2692	3424

* distanze in metri



Legenda:

- Aerogeneratori di progetto
- Cavidotto interrato MT interno
- Cavidotto interrato MT esterno
- Buffer 100 m dal cavidotto interrato MT
- Buffer 1000 m dagli aerogeneratori di progetto
- Fabbricati non recettori
- Fabbricati recettori
- Fabbricati D10
- Aerogeneratori esistenti
- Aerogeneratori in iter autorizzativo presso MASE
- Impianti fotovoltaici in iter autorizzativo MASE

INTRODUZIONE ALL'ANALISI CONDOTTA PER LA SCELTA DEI RECETTORI SENSIBILI NELL'AREA D'IMPIANTO

I fabbricati rientranti nell'area di impianto sono stati censiti consultando le cartografie catastali, i CTR, le tavole IGM in scala 1:25.000.
Successivamente è stata condotta una campagna di rilevazioni in sito per la verifica delle reali condizioni dei fabbricati precedentemente individuati "su carta". Tale analisi è stata estesa ai potenziali recettori distanti fino a 1000 metri dall'aerogeneratori di progetto e 100 m dal cavidotto MT/AT esterno di progetto.
Da tale studio si è evinto che parte dei fabbricati individuati sono risultati ruderi, altri adibiti a ricovero di mezzi ed attrezzi agricoli oppure depositi o ancora, fabbricati connessi alla pastorizia (rif. documentazione fotografica dell'elaborato SIA06.IR.04). Per le modalità di analisi, di studio e di scelta di tali recettori, oltre al presente elaborato, si faccia riferimento agli elaborati:

- *Individuazione su CTR di tutti i fabbricati desunti da cartografie (ES.SUN01.SIA06.IR.01.R00)*
- *Individuazione su ortofoto di tutti i fabbricati desunti da cartografie (ES.SUN01.SIA06.IR.03.R00)*
- *Lista e documentazione fotografica dei fabbricati individuati nel buffer di 1000 m (ES.SUN01.SIA06.IR.04.R00)*
- *Planimetria con l'individuazione delle curve isolivello di progetto (ES.SUN01.SIA07.IA.04.R00)*

I criteri per la definizione delle caratteristiche che debbano avere i fabbricati per essere considerati recettori e la distanza minima che si deve rispettare per essi sono riportati nelle linee guida nazionali per l'autorizzazione alla costruzione e all'esercizio di impianti di produzione di elettricità da fonti rinnovabili (pubblicate nella G.U. del 18/09/2010).
Le linee Guida nazionali prescrivono come misura di mitigazione una distanza minima di ciascun aerogeneratore da unità abitative munite delle caratteristiche di abitabilità, regolarmente censite e stabilmente abitate, non inferiore ai 200 m (rif. lettera a) del punto 5.3 dell'allegato 4 delle linee guida).
Sono state considerate inoltre le indicazioni regionali contenute nel PEARS della Regione Sardegna.
Si considerano recettori, dunque, gli immobili accatastati come "abitazioni" (categorie catastali da A/1 ad A8) e i fabbricati riportati in catasto come D10.

UNI11143-1:2005 Punto 3.1 Termini e definizioni di carattere generale

Area d'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.

Nota: Nel caso dei parchi eolici l'area d'influenza è individuata dal tecnico sulla base dei seguenti elementi: classificazione acustica della zona, morfologia del territorio, presenza di recettori, eventuali regolamentazioni regionali e nazionali, presenza di altre sorgenti. Si suggerisce comunque di considerare un'area il cui perimetro dista dai singoli aerogeneratori almeno 1000 m.

REGIONE SARDEGNA
PROVINCE DI ORISTANO E NUORO
Suni(OR) - Sindia (NU) - Macomer (NU)

LOCALITA' "S'ena e Cheos ", "Tiruddone", "Ferralzos"

PROGETTO DEFINITIVO PER LA REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO DI PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA DA FONTE EOLICA E RELATIVE OPERE DI CONNESSIONE - 7 AEROGENERATORI

Sezione SIA:
STUDIO IMPATTO AMBIENTALE

Titolo elaborato:
PLANIMETRIA SU CATASTALE CONTENENTE L'INDIVIDUAZIONE DEI FABBRICATI DESUNTI DA CARTOGRAFIE - quadro 1

N. Elaborato: SIA06.IR.02.1 Scala: 4.000

Proponente

ORTA ENERGY 9 Srl
Largo Guido Donegani, 2
CAP 20121 Milano (MI)
P.Iva 11898400962

Amministratore
Francesco DOLZANI

Progettazione
TENPROJECT
sede legale e operativa
San Martino Sannita (BN) Loc. Chianarile snc Area Industriale
sede operativa
Lucera (FG) via A. La Cava 114
P.IVA 01465940023
Azienda con sistema gestione qualità Certificato N. 50 100 11873

Progettista
Dott. Ing. Nicola Forte

Rev.	Data	Elaborazione	Approvazione	Emissione	DESCRIZIONE
00	LUGLIO 2023	MGS	PR	NF	Emissione progetto definitivo
		sigla	sigla	sigla	

Nome File sorgente: ES.SUN01.SIA06.IR.02.1.R00.dwg | Nome file stampa: ES.SUN01.SIA06.IR.02.1.R00 .pdf | Formato di stampa: A0