

Carta del Grado di Visibilità: con e senza fascia arborea e opere di mitigazione e compensazione

Impianto agrovoltaico

Confini di Impianto

- Recinzione
- Cavidotto MT (interrato)
- Cavidotto AT (interrato)

Fascia di mitigazione

- fascia arborea
- Aree di Installazione
- Stazione Utente
- SST Mistretta (Esistente)

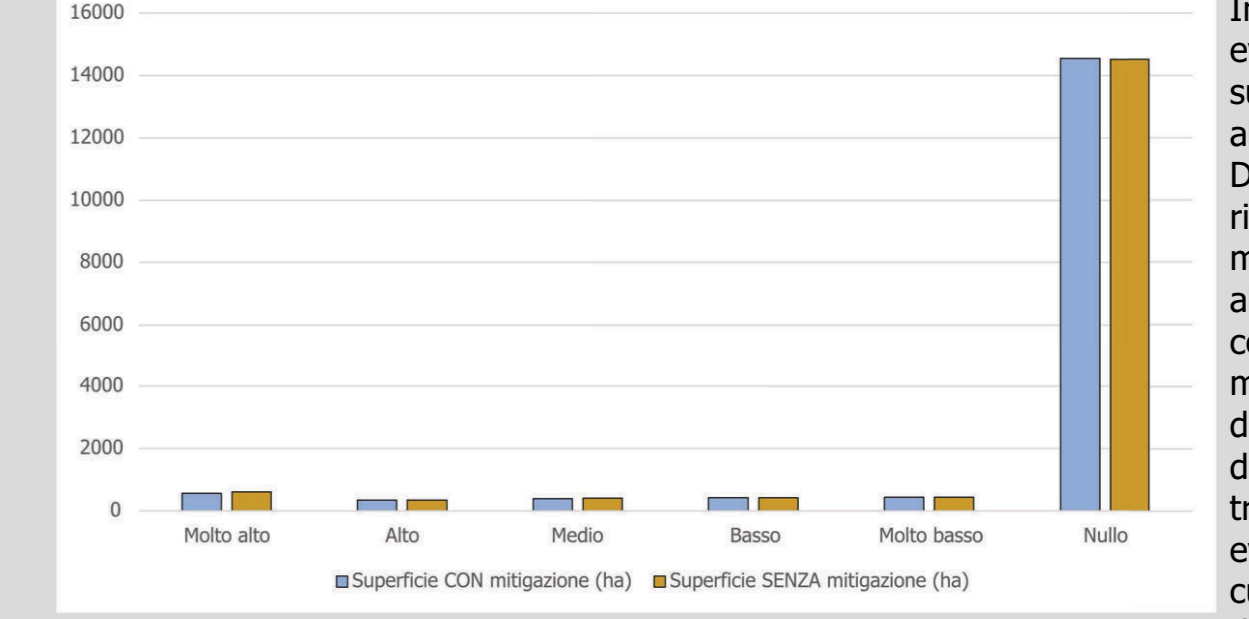
Distanze di valutazione di visibilità

- Buffer 1300 m
- Buffer 2600 m
- Buffer 3900 m
- Buffer 5600 m
- Buffer 6500 m

Intervisibilità senza e con opere di mitigazione

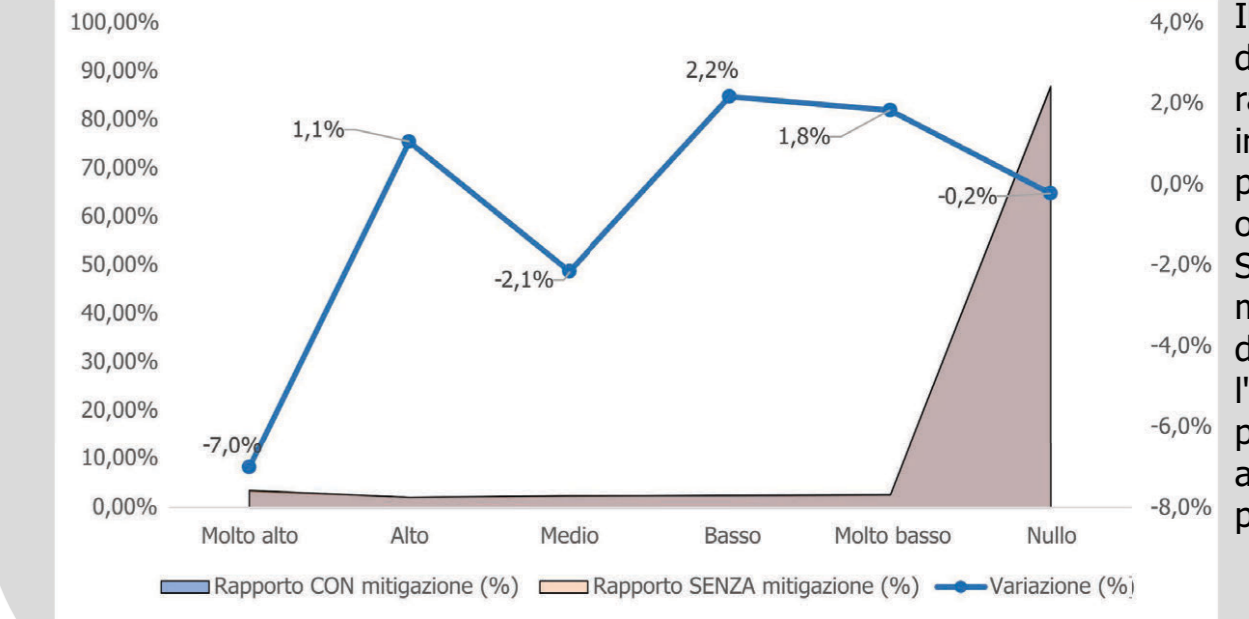
- Molto Alto
- Alto
- Medio
- Basso
- Molto Basso
- Nullo

Gráfico delle variazioni con e senza opere di mitigazione (6,5 Km dall'impianto)

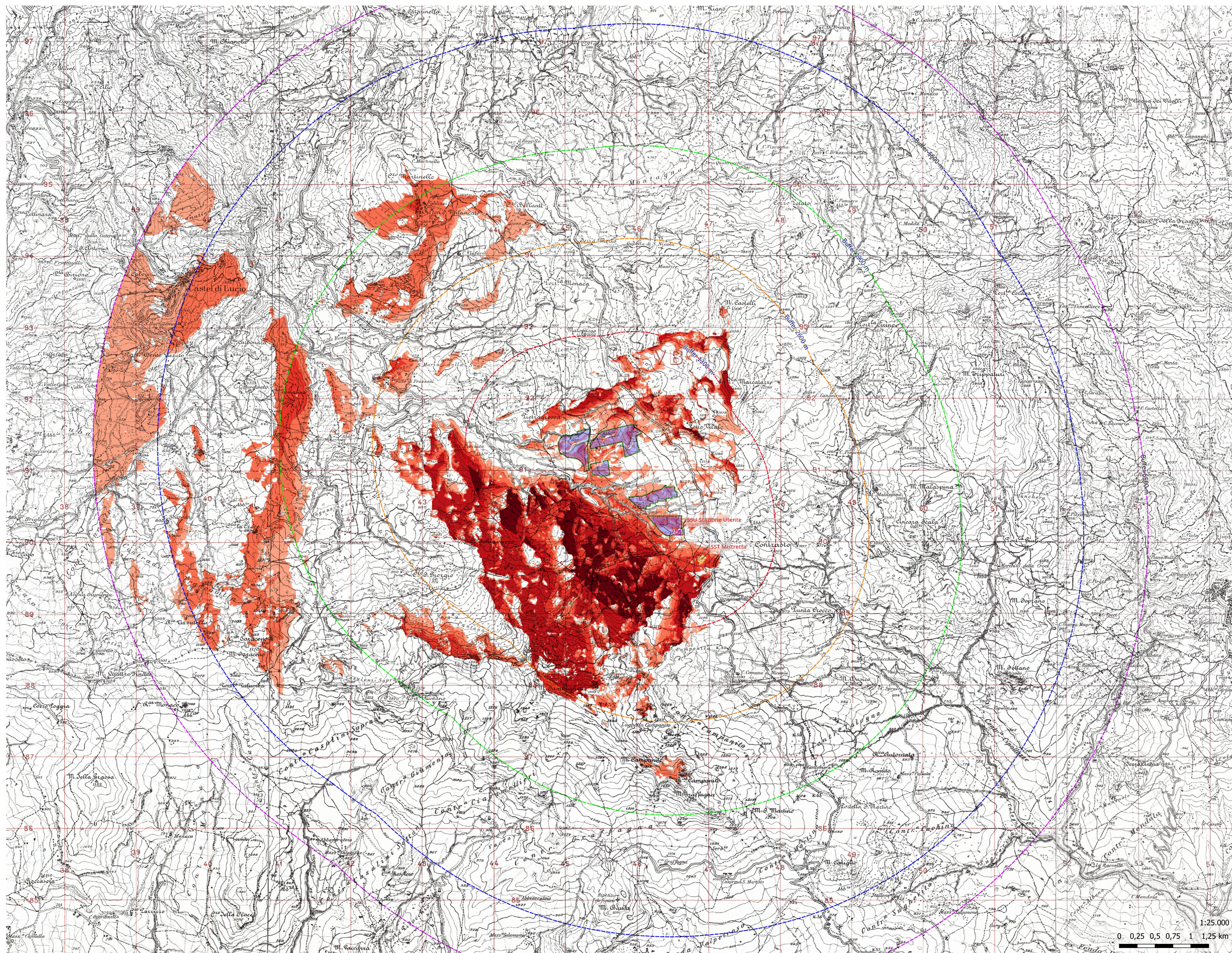


In termini assoluti il grafico a fianco evidenzia una consistente riduzione delle superfici di intervisibilità delle aree dovute all'effetto mitigante della fascia arborea. Dalle elaborazioni si conferma una riduzione delle superfici a molto alto e medio grado di visibilità che si riducono alla superficie dell'area di impianto; una consistente riduzione delle superfici a molto alto (-7%) e medio (-2,1%) favore di aree con grado basso e molto basso. Il trend migliorativo di interferenza visuale è evidenziato da un aumento delle aree in cui sarà impercettibile la presenza dell'impianto, con uno scarto dell'ordine medio di due unità percentuali.

Gráfico delle variazioni con e senza opere di mitigazione rapportate all'areale (6,5 Km dall'impianto)



Il grafico a fianco mostra, rispetto all'area di analisi (6,5 km di raggio), in termini di rapporti rispetto all'area di potenziale interferenza visuale, le variazioni percentuali per effetto della presenza delle opere di mitigazione visuale. Si può apprezzare il sensibile miglioramento sull'interferenza visuale dell'impianto sul territorio attraverso l'inserimento della fascia arborea perimetrale nell'area intorno all'installazione dei tracker fotovoltaici in progetto.



Carta del Grado di Visibilità Normalizzato in relazione alla distanza dall'Impianto

Impianto agrovoltaico

Confini di Impianto

- Recinzione
- Cavidotto MT (interrato)
- Cavidotto AT (interrato)

Fascia di mitigazione

- fascia arborea
- Aree di Installazione
- Stazione Utente
- SST Mistretta (Esistente)

Distanze di Valutazione di Visibilità

- Buffer 1300 m
- Buffer 2600 m
- Buffer 3900 m
- Buffer 5600 m
- Buffer 6500 m

Grado di Intervisibilità Normalizzato

- Molto alto
- Alto
- Medio
- Basso
- Molto basso
- Nullo

L'elaborazione basa i suoi presupposti sui seguenti punti. L'analisi dell'intervisibilità territoriale dell'area è stata eseguita con il plug-in GIS di visibilità sulla carta DTM (2 m) disponibile per la Regione siciliana.

I "punti emittenti" (cioè i punti da osservare dal territorio circostante) sulla linea di recinzione (posti ogni 75-100 metri circa) e un punto baricentrico ogni 2 ettari circa delle parti costituenti l'impianto. L'altezza del "punto di emissione" è stata definita dall'altezza media prevista dalle strutture installate ed è risultata di circa 3,20 metri dal livello del terreno. L'altezza dell'osservatore sul tutto il territorio circostante è posta a 1,6 metri sul livello del suolo. La quantità di impianto visibile è stata graduata in relazione alla quantità di punti emittenti visibili da ogni area del territorio analizzato secondo la seguente tabella.

I tracker fotovoltaici sono strutture che si sviluppano in orizzontale e di conseguenza la loro posizione dal punto di vista visivo, risulta elevata solo a brevi distanze. Il metodo usato per valutare l'andamento della sensibilità visiva in funzione della distanza tiene conto del fatto che: — un corpo alto al più 3,5 metri è visibile da un osservatore posto sulla linea d'orizzonte fino a circa 6,5 km di distanza; — la dimensione maggiormente influenzata dalla visibilità è quella orizzontale; — che oltre una distanza di circa 3.500 metri l'impianto si confonde con gli altri elementi esistenti nel territorio. Per l'individuazione delle fasce di visibilità si è valutata la dimensione orizzontale dell'opera graduando il dimezzamento della sua ampiezza in rapporto alla distanza di osservazione considerando come dimensione di dimezzamento l'ampiezza maggiore dell'impianto.

DISTANZA DELL'OSSERVATORE	INDICE
Entro 1.300 metri	10
Entro 2.600 metri	8
Entro 3.900 metri	6
Entro 5.200 metri	4
Entro 6.500 metri	2

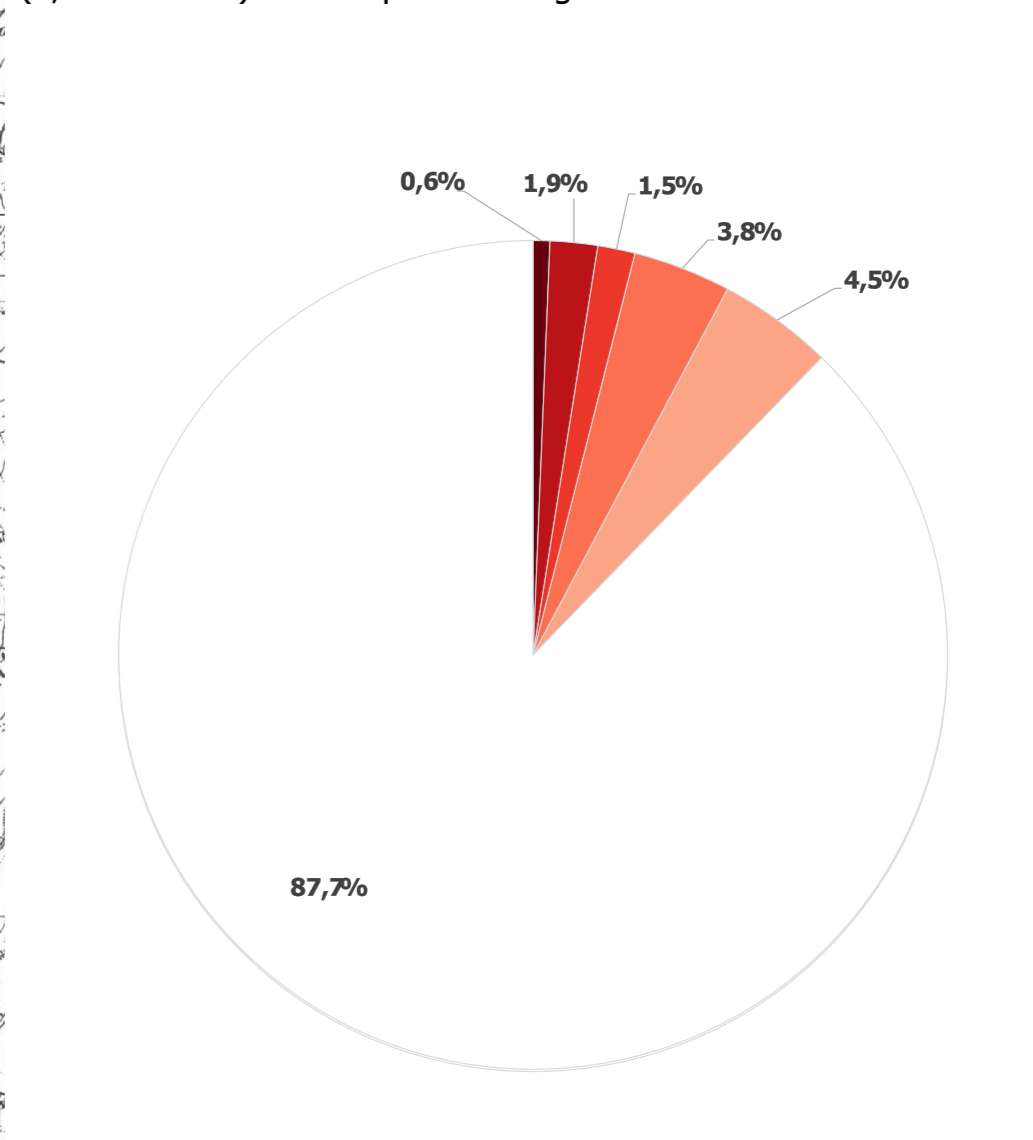
Dall'intersezione delle due distinte valutazioni si è ottenuta la seguente elaborazione qualitativa del grado di interferenza visuale con il territorio di influenza potenziale dell'impianto.

AREE	INDICE
100%	1,00
80%	0,80
60%	0,60
40%	0,40
20%	0,20
0%	0,00



Schema tipologico del sistema di mitigazione visuale. Il sistema è costituito da essenze arboree autoctone; la fascia arborea ampia circa 10 metri sarà disposta con essenze piantumate a quinquennale.

Gráfico quantitativo del grado di visibilità territoriale dell'impianto con indicazione del rapporto rispetto all'area di influenza diretta (6,5 km buffer) con le opere di mitigazione visuale e normalizzato dalla distanza dallo stesso.



Grado di intervisibilità normalizzato Superfici in ha	Superficie (ha)
MOLTO ALTO	108,65
ALTO	309,94
MEDIO	243,83
BASSO	638,88
MOLTO BASSO	750,24
NULLO	14.676,76
Totale complessivo	16.728,30

Rispetto all'area di potenziale influenza visuale si evince come la massima parte del territorio (6,5 km di raggio circa dall'impianto) analizzato, non subirà interferenze visuali dal progetto (circa il 87,7%), e che solo meno del 1% subirà interferenze con grado visuale molto alto (circa 108 ha). Rispetto al totale dei circa 16.700 ha dell'area di influenza solo 108 ha (0,6%) risentiranno in maniera sensibile della presenza dell'impianto (Molto alta) mentre circa il 2% (310 ha) del territorio entro i 6,5 km dallo stesso, la risentiranno in maniera Alta.

Si sottolinea di fatto, che le aree territoriali da cui sarà possibile osservare l'impianto in progetto, nella sua interezza, sono praticamente assenti e che l'interferenza valutata come Molto alta non si riferisce alla quantità di impianto osservabile bensì alla sua vicinanza allo stesso (entro i 1.300 metri). Infatti la maggior parte delle aree di visibilità valutata come alta o molto alta riguardano parti di territorio entro i 2.600 metri dai suoi confini di installazione.



REGIONE SICILIA
PROVINCIA MESSINA
COMUNE DI MISTRETTA



PROGETTO DEFINITIVO PER LA REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO AGROVOLTAICO AD INSEGUIMENTO POTENZA IMPIANTO 43.148 MWp DENOMINATO "MISTRETTA" NEL TERRITORIO COMUNALE DI MISTRETTA (ME) SU TERRENO D.4.4 A DESTINAZIONE SPERIMENTAZIONE AGROPASTORALE, COMPRENDE LE OPERE PER LA CONNESSIONE ALLA RETE ELETTRICA IN AT NEL COMUNE DI MISTRETTA (ME)

PROGETTO DEFINITIVO

RCP10 - Analisi di intervisibilità territoriale - valutazione opere di mitigazione visuale

Titolo elaborato

Comittente: AS Management of Via Paolo Andreani n.6 20122 Milano P.IVA 0459713022

Progettazione: SULAENING SRL Ing. Antonio Nasti

Collaboratori: Geol. Michele Ogriberne Ing. Ivo Galdero

Firme

P03/22	ENHUR_RCP10	Progetto FV-MISTRETTA.gzz	110.000	1189x841
Commissa	Cod. elaborato	Nome file	Scala	Formato
0	03.05.2023	Emissione		
Rev.	Data	Descrizione	Redatto	Verificato

I PRODOTTI SCHEMATI NON SONO COPIE COPIATE, IMPRESSE O SCANSATE. IL TUTTO È IN FILE. TUTTA L'INFORMAZIONE DEVE ESSERE TRACCIATA NELLA VERSIONE DEFINITIVA. IL PREZZO DI UNO DEI DOCUMENTI NON PUÒ ESSERE RIPRODOTTO, RICEVUTO, COPIATO, TRAMANDATO, VENDUTO, TRASMESSO, RENDUTO, O IN ALTRA MODO. IL PREZZO DI UNO DEI DOCUMENTI NON PUÒ ESSERE RIPRODOTTO, RICEVUTO, COPIATO, TRAMANDATO, VENDUTO, TRASMESSO, RENDUTO, O IN ALTRA MODO.