

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

- Impianto di Progetto**
- Fascia di Mitigazione
  - Area di Compensazione
  - Recinzione di Impianto
  - Area di Installazione
  - Cavidotto-MT
- Area di Sottostazione**
- Stallo Condiviso
  - Stazione Utente 150/30kv
  - Cavidotto-AT
  - Futura Stazione Elettrica
  - Raccordi Futuri
  - Nuovi Tralicci
  - Traliccio da dismettere
  - Tratto linea elettrica da dismettere
  - Linea Elettrica Esistente

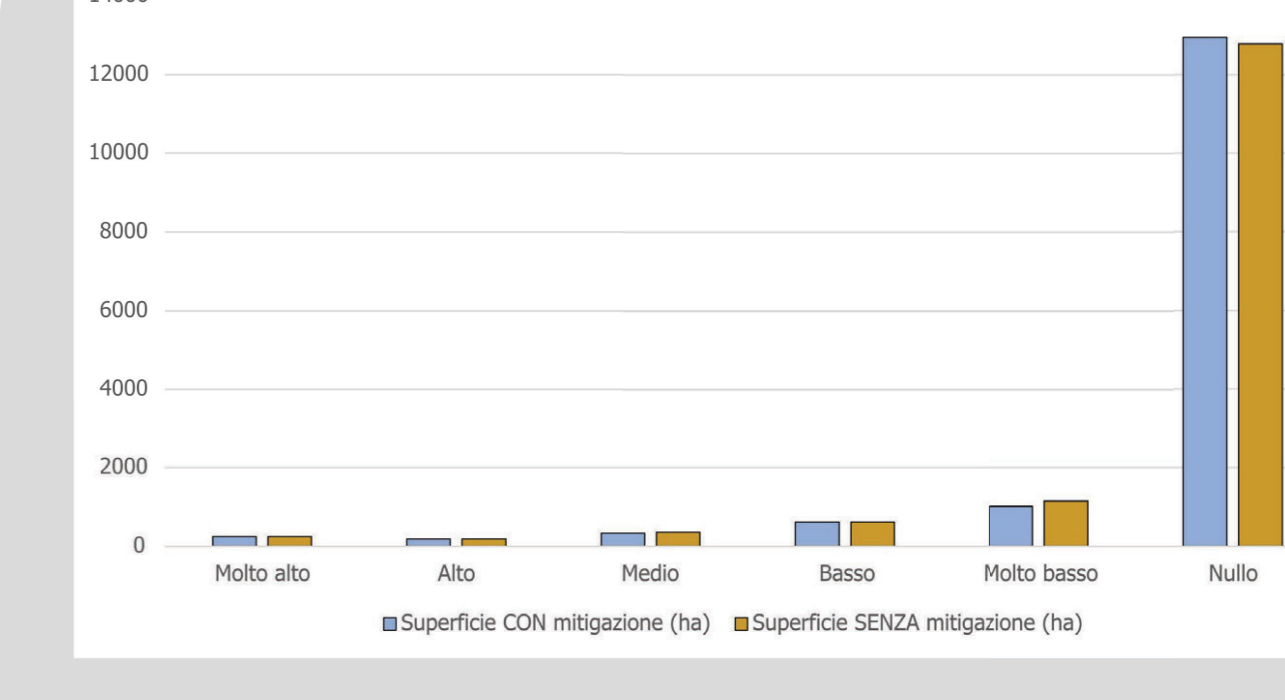
Analisi delle opere di mitigazione visuale

**Carta dell'Intervisibilità: senza opere di mitigazione (a sx) e con opere di mitigazione (a dx)**

- Molto alto
- Alto
- Medio
- Basso
- Molto basso
- Nulla

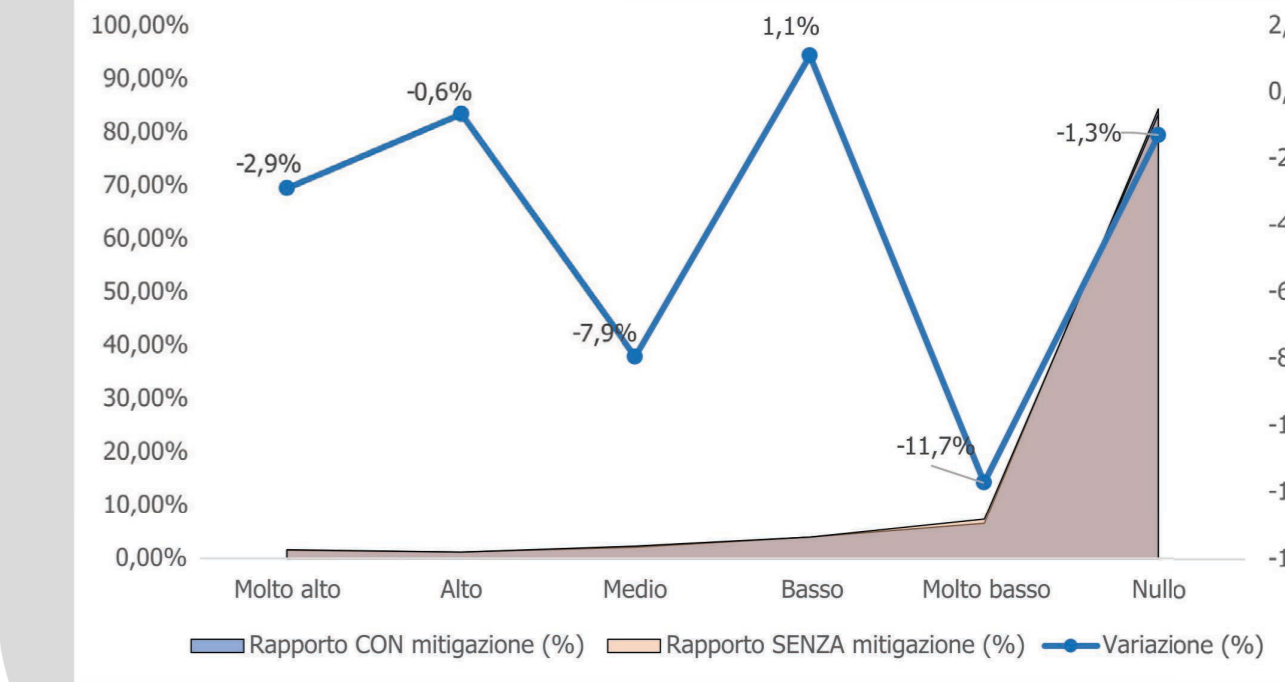
- Distanze di valutazione della visibilità**
- 1300 m
  - 2600 m
  - 3900 m
  - 5600 m
  - 6500 m

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

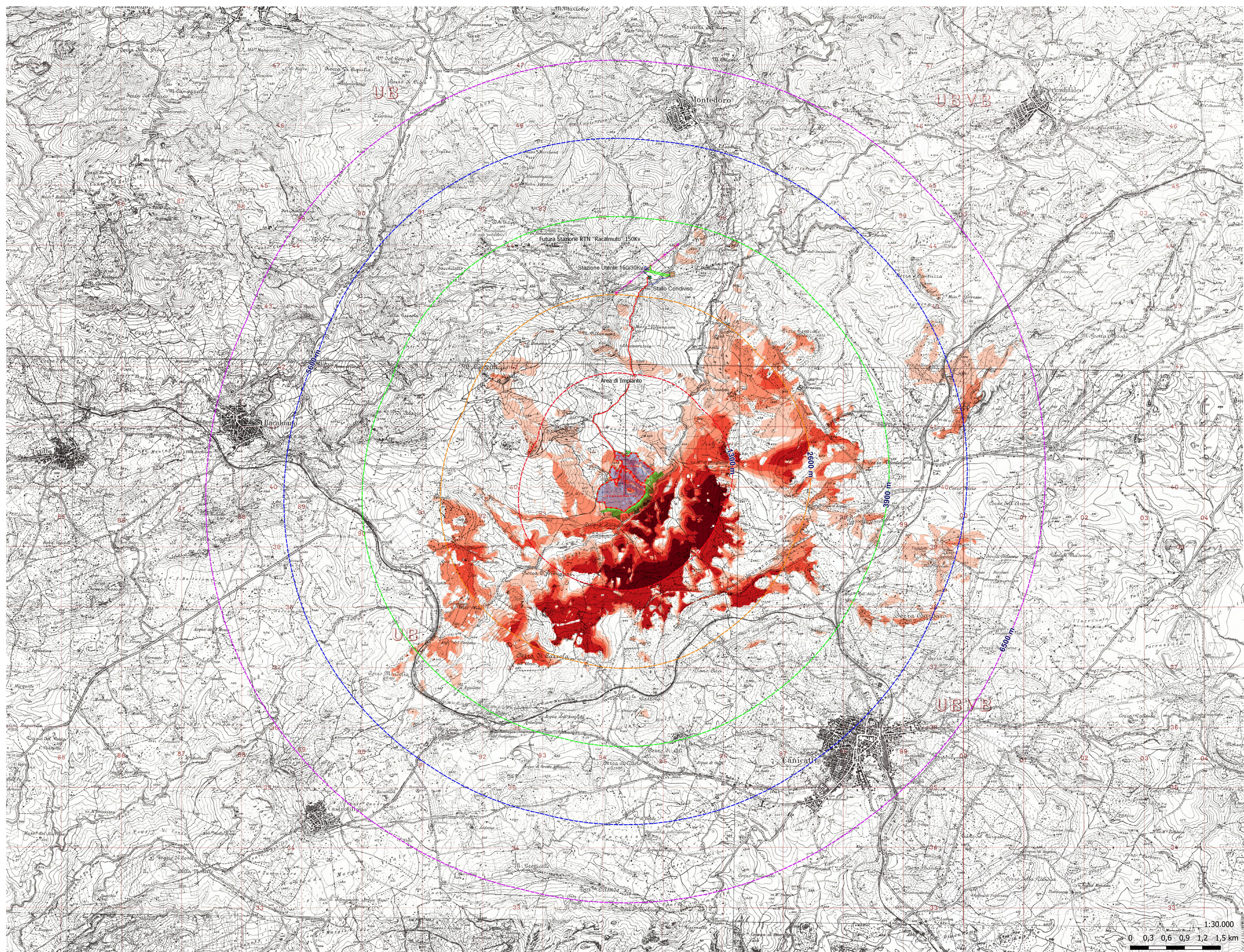


In termini assoluti il gráfico a fianco evidenzia una consistente riduzione delle superfici di intervisibilità delle aree dovute all'effetto mitigante della fascia arborea. Dalle elaborazioni si conferma una riduzione delle superfici a molto alto ed alto grado di visibilità (che si riducono alla superficie dell'area di impianto); una più consistente riduzione delle superfici a medio (2,2%) e molto basso (6,6%) grado di potenziale interferenza visuale, a favore di aree con grado nullo. Il trend migliorativo di interferenza visuale è evidenziato anche da un'umento delle aree in cui non sarà percepibile la presenza dell'impianto, con uno scarto dell'1,1% e in termini di superficie, 163,61 ha.

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



Il gráfico 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 di Progetto**
- Fascia di Mitigazione
  - Area di Compensazione
  - Recinzione di Impianto
  - Area di Installazione
  - Cavidotto-MT
- Area di Sottostazione**
- Stallo Condiviso
  - Stazione Utente 150/30kv
  - Cavidotto-AT
  - Futura Stazione Elettrica
  - Raccordi Futuri
  - Nuovi Tralicci
  - Traliccio da dismettere
  - Tratto linea elettrica da dismettere
  - Linea Elettrica Esistente

- Distanze di valutazione della visibilità**
- 1300 m
  - 2600 m
  - 3900 m
  - 5600 m
  - 6500 m
- Molto alto
  - Alto
  - Medio
  - Basso
  - Molto basso
  - Nulla

- Distanze di valutazione della visibilità**
- 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

**Carta dell'Intervisibilità con opere di mitigazione**

- Molto alto
- Alto
- Medio
- Basso
- Molto basso
- Nulla

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.

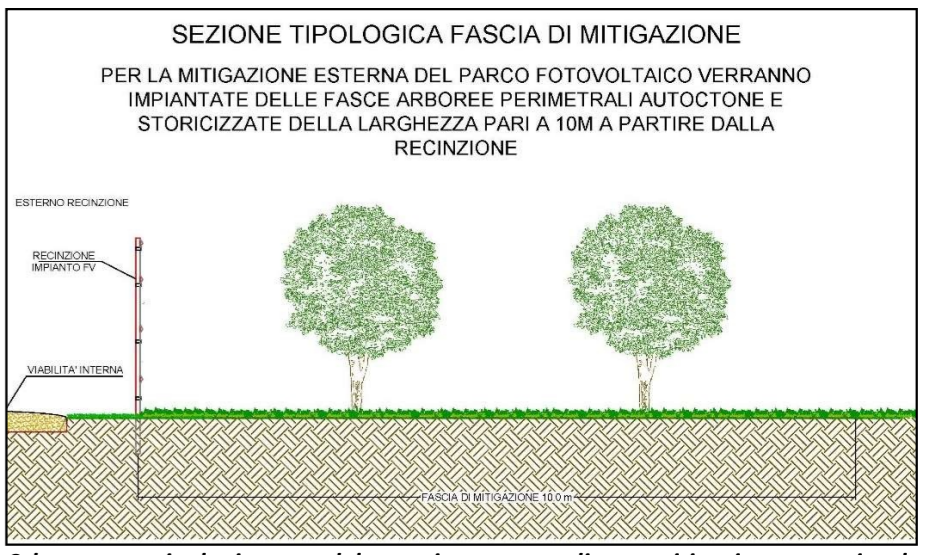
I "punti emittenti" (cioè i punti da osservare dal territorio circostante) sulla linea di recinzione (posti ogni 75-100 metri circa) e un punto baricentrico ogni 2 ettari circa delle parti costituenti l'impianto. L'altezza del "punto di emissione" è stata definita dall'altezza media prevista dalle strutture 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 percezione 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

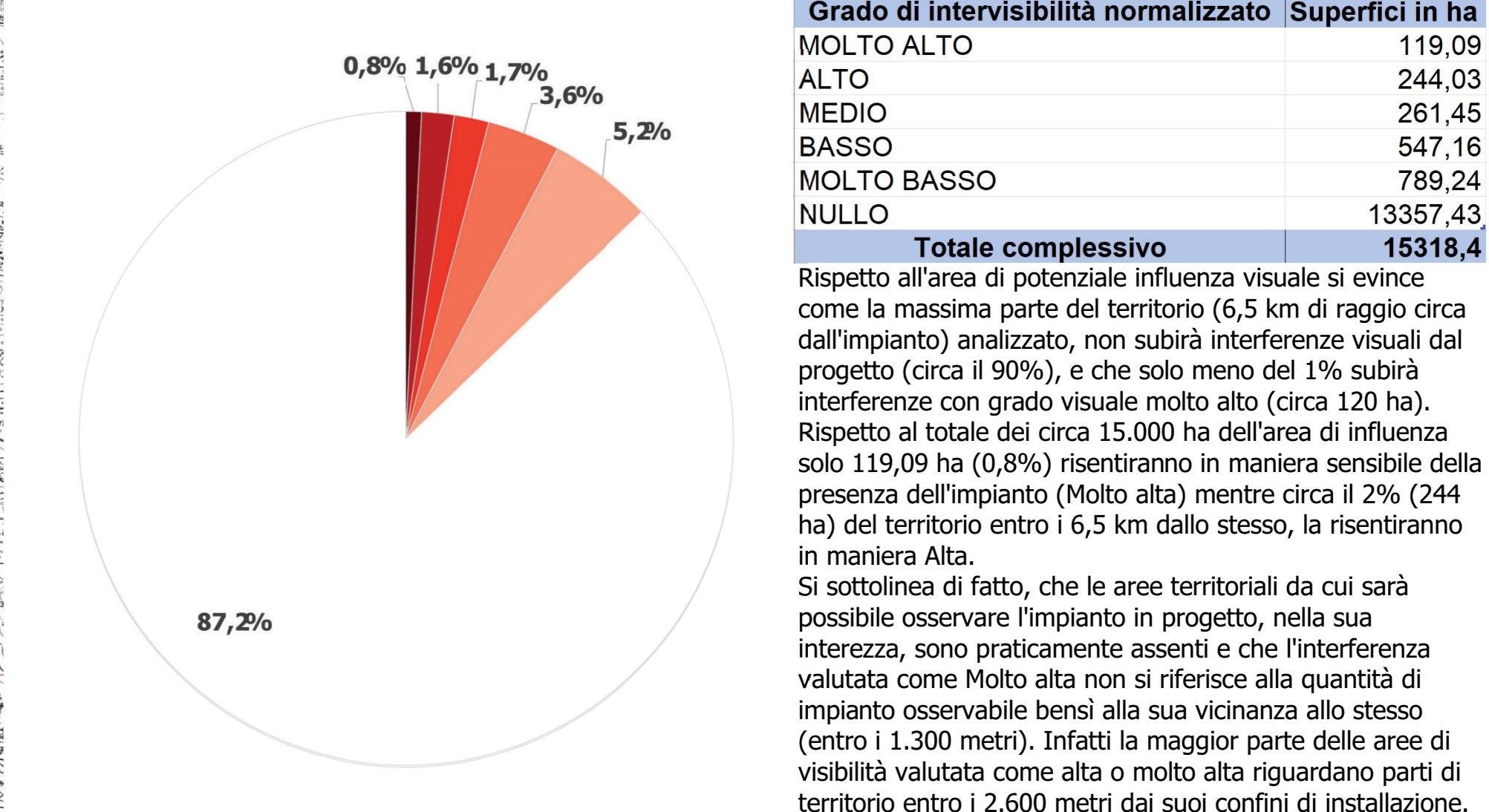
Dall'intersezione delle due distinte valutazioni si è ottenuta la seguente elaborazione qualitativa del grado di interferenza visuale con il territorio di influenza potenziale dell'impianto.

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



Schema tipologico del sistema di mitigazione visuale. Il sistema costituito da essenze arboree autostrorciate. 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.



**DEFIC Globe** REGIONE SICILIA  
COMUNE DI RACALMUTO (AG)

**PROGETTO**  
IMPIANTO AGRIVOLTAICO DI POTENZA PARI A 39165 kWp  
DENOMINATO "Tolalo - Racalmuto" ED OPERE CONNESSE INDISPENSABILI DA REALIZZARSI NEL COMUNE DI RACALMUTO (AG)

**TITOLO**  
RCP08 - Analisi di intervisibilità territoriale - valutazione opere di mitigazione visuale

**PROGETTISTI**  
SCM  
SCHIRAGNA S.r.l.  
Via S. Maria Maddalena, 25  
00137 Roma, Italia  
Tel. +39 06 49810000  
Fax +39 06 49810001  
Web: www.schiragna.com

**PROPRIORE**  
TOLALO ENERGY S.R.L.  
Sede legale e amministrativa:  
Via Michelangelo Buonarroti, 30  
00187 ROMA (RM)  
Tel. +39 06 49810000  
P.I.C. 120500001000010000

**VESTITI**  
SCICILWIND S.p.A.  
Via Carlo Rossa, 25  
00187 ROMA (RM)  
Tel. +39 06 49810000  
Fax +39 06 49810001  
Web: www.scicilwind.com

**PROGETTAZIONE**  
SCICILWIND S.r.l.  
Via Carlo Rossa, 25  
00187 ROMA (RM)  
Tel. +39 06 49810000  
Fax +39 06 49810001  
Web: www.scicilwind.com

**Scale:** Formato: 1:25000  
Foglio: FVRCMD-1\_PD\_RCP08  
Catastrale: 00  
Nome File: Progetto FV-RACALMUTO.dwg  
Foglio: 00

Rev.	Data	Descrizione	Elaborato	Controllato	Approvato
00	20/03/2023	Prima elaborazione	L. Gattuso	M. Ognibene	L. Gattuso