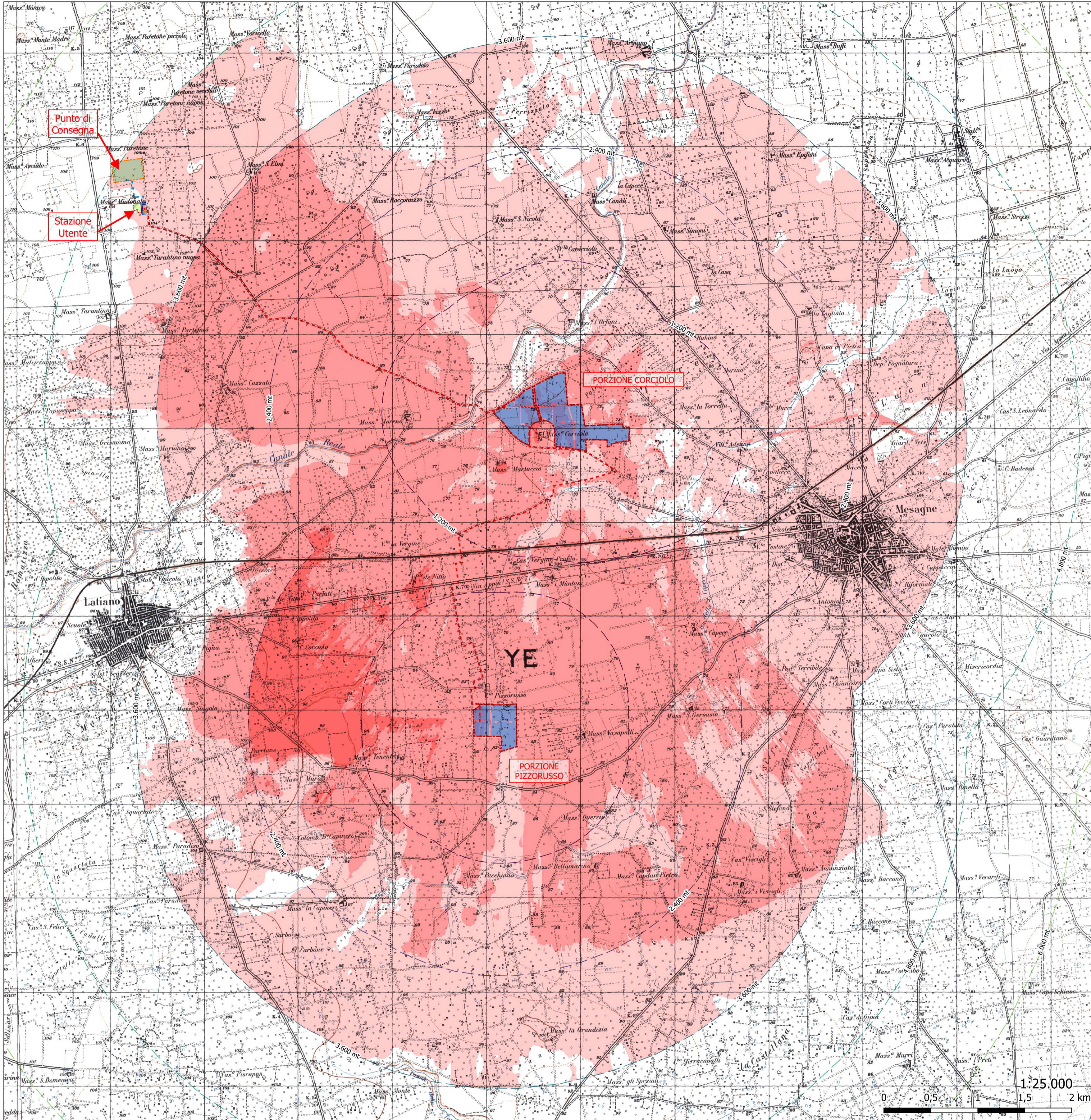
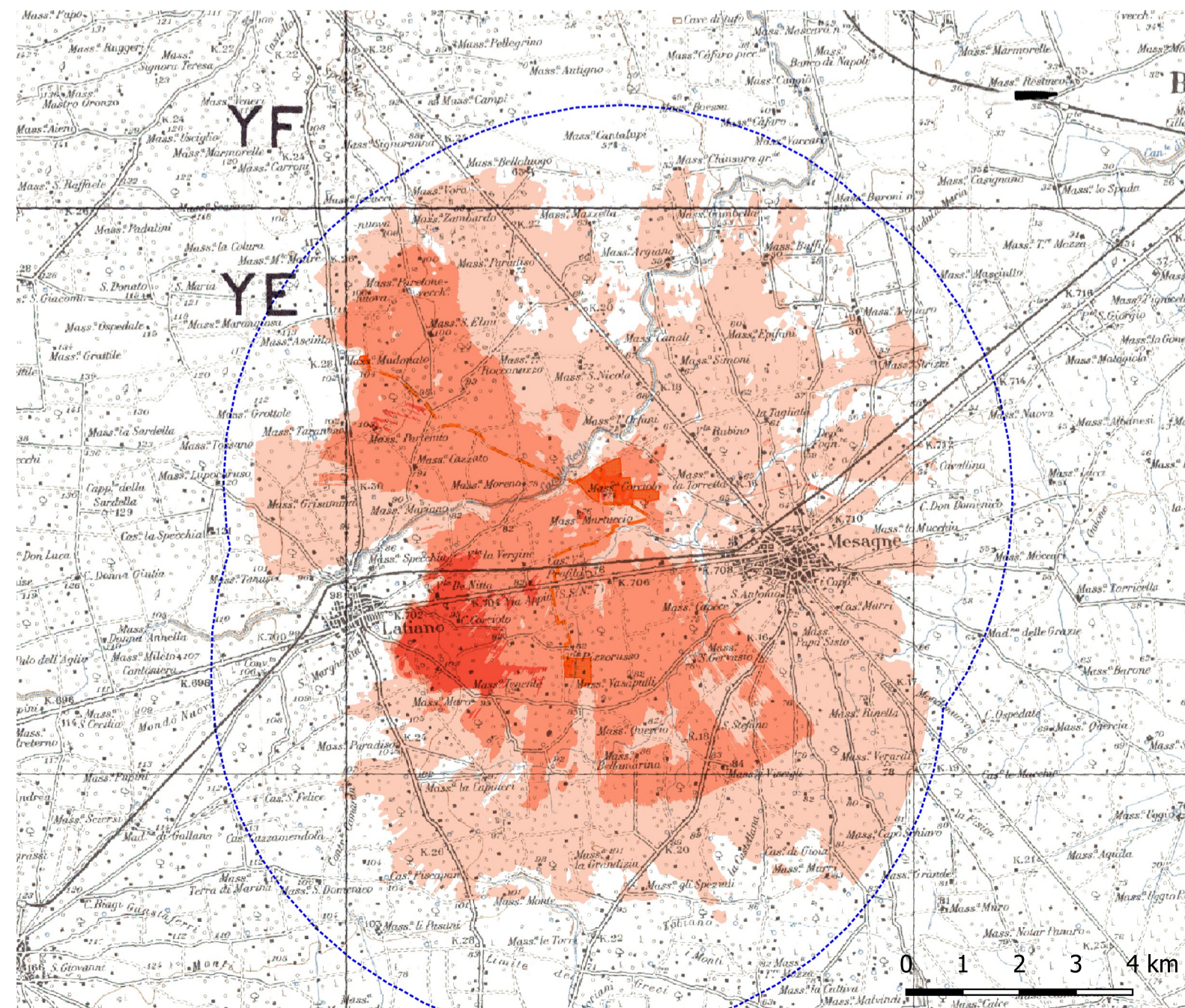
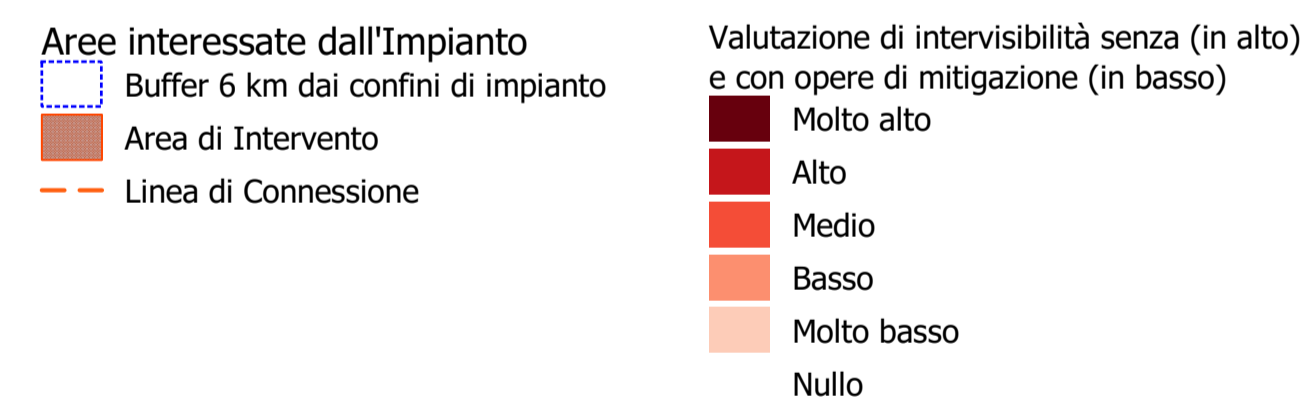
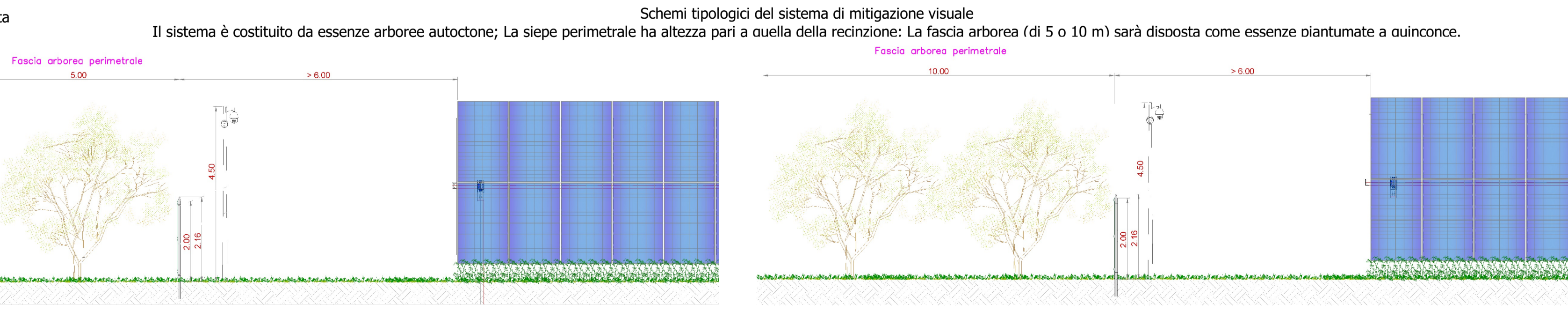
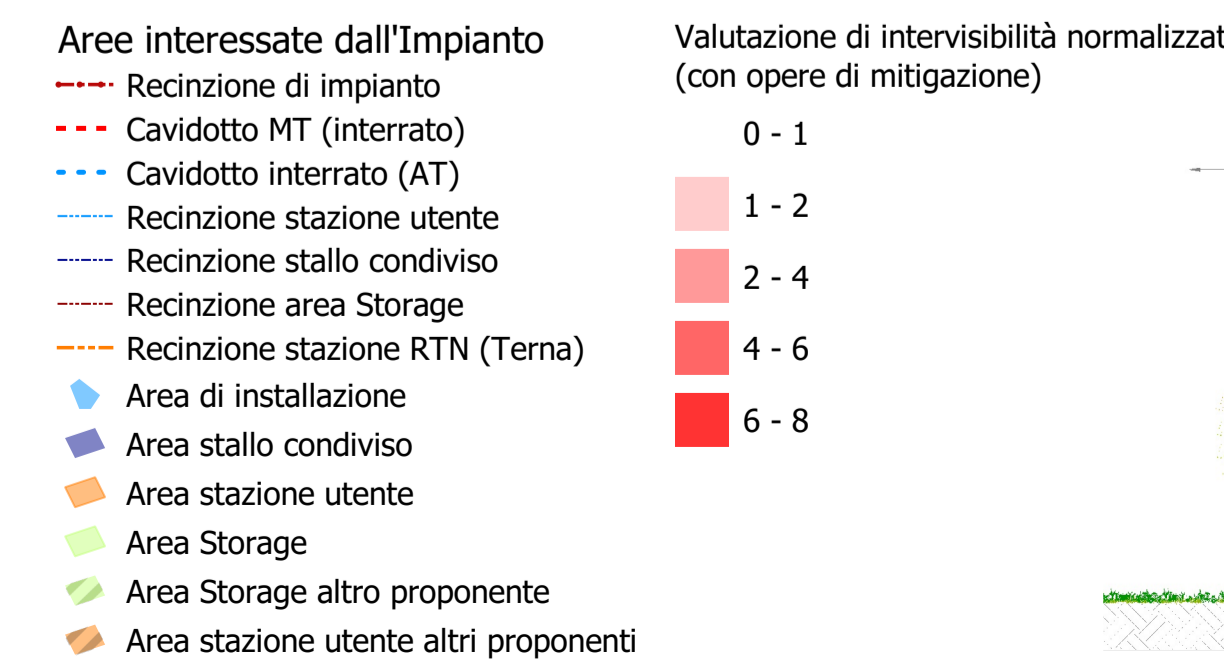


Carta del grado di visibilità: con e senza fascia arborea e opere di mitigazione e compensazione



Carta del Grado di Interferenza Visuale Normalizzato alla distanza dall'impianto



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 (10 m) disponibile per la Regione Puglia. 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 1,5-2 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 2,45 metri dal livello del terreno. Le cabine di impianto sono state discretizzate con un punto di emissione baricentrico a 3,2 m sul livello del suolo. 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.

DISTANZA DELL'OSSERVATORE	INDICE
entro i 1.200 metri	10
entro i 2.400 metri	8
entro i 3.600 metri	6
entro i 4.800 metri	4
oltre i 4.800 e entro i 6.000 metri	2

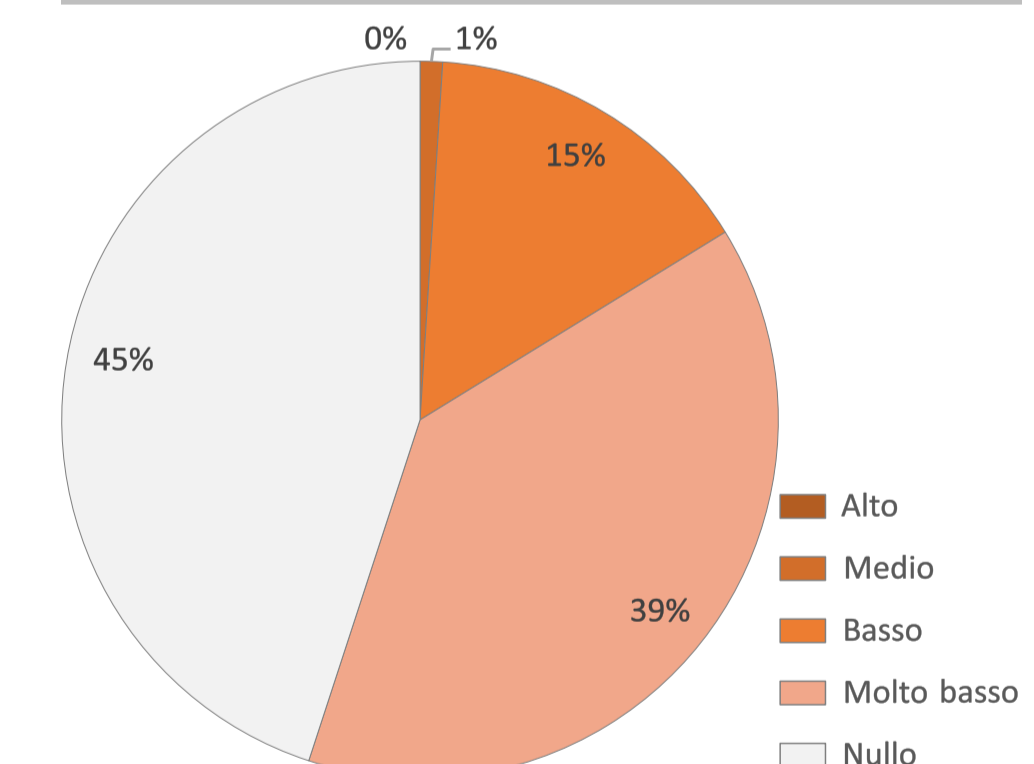
I tracker fotovoltaici sono strutture che si sviluppano in orizzontale e di conseguenza la loro percezione dal punto di vista visivo, risulta elevata solo a brevi distanze. Il metodo usato per valutare l'andamento della sensibilità visiva in funzione della distanza tiene conto del fatto che:
 — un corpo alto al più 2,5 metri è visibile da un osservatore posto sulla linea d'orizzonte fino a circa 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.

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

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.

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

Grado Normalizzato	Superfici (ha)
Alto	0,76
Medio	1.032,86
Basso	15.541,86
Molto basso	39.628,44
Nulla	45.934,11
Totale complessivo	102.138,02



Rispetto all'area di potenziale influenza visuale si evince come la massima parte del territorio (6 km di raggio circa dall'impianto) analizzato non subirà affatto l'interferenza visuale dal progetto (poco più del 45%) e che solo poco meno dell'8% ne subirà in maniera al più molto bassa. Rispetto ai 100.000 ha dell'area di influenza solo il 15% risentiranno in maniera bassa della presenza dell'impianto mentre circa l'1% (1.000 ha) del territorio entro i 6 km dallo stesso la risentiranno in maniera sensibile. Si sottolinea l'assenza di aree territoriali da cui sarà possibile osservare l'impianto in progetto nella sua interezza e di aree ridottissime (soli 7.600 metri quadrati) da cui sarà possibile osservarne una quantità tra il 60 e l'80%.

PROGETTO AGROFOTOVOLTAICO "Corciolo"
Potenza complessiva 48,7 MW (40 MW in immissione)

STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE
Comune di Mesagne (BR)
Proponenti: EDP Renewables Italia Holding S.r.l.
10/03/2022
REF.: Revision: A

Team di progettazione ambientale
agr. Paolo Castelli - geol. Rosario Fria - agr. Corrado Castello
geol. Michele Ognibene ing. Ivo Gulino

Dott. Geol. MICHELE OGNIBENE
 Dott. Ing. IVO GULINO
 Sez. A
 Sez. A

Formato Tav.: Elaborato:
A1+ SIA 08.1
Scala: 1:100.000 - 1:25.000
Analisi del Paesaggio
Carta dell'interferenza Visiva e di mitigazione visuale

EDIC.	DATE	DESCRIZIONE	REVISIONI	DATE	DESCRIZIONE	REVISIONI
00	10/03/2022	GLANDORFONI	CAVALLO		EMMISSIONE PER A.U.	
01	03/07/2022	GLANDORFONI	CAVALLO	03/07/22	CHIAVATO	GLANDORFONI
02	03/07/22	GLANDORFONI	CAVALLO	03/07/22	CHIAVATO	GLANDORFONI
03	03/07/22	GLANDORFONI	CAVALLO	03/07/22	CHIAVATO	GLANDORFONI