



LEGENDA
INQUADRAMENTO TERRITORIALE ED AREE D'IMPATTO SUL PAESAGGIO
 Per la definizione della area d'indagine si è fatto riferimento al D.M. 10-09-2010 che definisce le Linee guida per l'autorizzazione degli impianti alimentati da fonti rinnovabili, e al D.P.C.M. 12-12-2005. Tale area è stata definita considerando "un adeguato intorno desunto dal rapporto di invisibilità esistente, per consentire la valutazione di compatibilità e adeguatezza delle soluzioni nei riguardi del contesto paesaggistico". La valutazione delle interferenze visive presuppone l'individuazione di un'area vasta degli impatti cumulativi, all'interno della quale sono considerati tutti gli impianti che concorrono alla definizione degli impatti cumulativi, e una zona di invisibilità teorica, la cui estensione è tale da includere tutti i punti e le aree in cui risulta un impatto visivo significativo.

— AVIC Area vasta impatti cumulativi = 10 Km
 — ZVT Zona visibilità teorica = 4 Km

MAPPE DELL'INTERVISIBILITÀ A CONFRONTO
 Sul presente elaborato è stato analizzato l'impatto visivo determinato dall'impianto agrovoltaico in progetto messo a confronto con gli impianti fer esistenti al fine di valutare il contributo del nuovo in relazione all'esistente.

Per la lettura degli effetti cumulativi sono state comparate le seguenti mappe:
 1. mappa dell'intervisibilità determinata dal solo impianto in progetto;
 2. mappa dell'intervisibilità determinata dai soli impianti esistenti;
 3. mappa dell'intervisibilità cumulativa (che rappresenta la sovrapposizione delle due precedenti).

Le tre mappe sono state elaborate dal software windPRO, tenendo conto della sola orografia dei luoghi e trascurando gli ostacoli visivi presenti sul territorio (abitazioni, strutture in elevazione di ogni genere, alberature ecc.) che, per tale motivo, risultano essere ampiamente cautelative rispetto alla reale visibilità degli impianti.

Nel primo caso, analisi della sola invisibilità dell'impianto agrovoltaico, si fa riferimento alla Zona di Visibilità Teorica (ZVT), definita come l'area da cui l'impianto può essere teoricamente visto, assunta preliminarmente con un raggio pari a 4 km.
 Per i due casi successivi, invece, è stata calcolata l'Area Vasta per gli Impatti Cumulativi (AVIC) avente raggio pari a 10 km.

Dal confronto delle mappe, data la ridotta estensione dell'impianto in progetto, in relazione agli impianti esistenti, in gran parte solari, si evince come la visibilità effettiva prodotta dal progetto sia assai più limitata: da quella determinata dagli altri impianti fer esistenti, pertanto, come si vede dalla prima mappa, il progetto proposto non aggiunge problematiche di co-visibilità.

1. Mappa dell'intervisibilità determinata dal solo impianto in progetto
 — Mappa della visibilità all'interno del buffer ZVT, pari a 4 Km

Centri abitati
 Confini amministrativi
 Confini comunali

Opere in progetto
 — Impianto Agro-fotovoltaico di progetto
 — Sezione a 36 KV della stazione elettrica in autorizzazione "Monreale 3"
 — Caviddotto 36 kV di progetto (interrotto)

REGIONE SICILIA
 PROVINCIA DI PALERMO
COMUNE DI MONREALE
 LOCALITÀ PIETRALUNGA

Oggetto:
 PROGETTO DEFINITIVO PER LA COSTRUZIONE E L'ESERCIZIO DI UN IMPIANTO AGRO-FOTVOLTAICO AVENTE POTENZA DI PICCO PARI A 16,09 MW_p E POTENZA NOMINALE PARI A 15,64 MW E RELATIVE OPERE DI CONNESSIONE

Sezione:
 SEZIONE RP - PAESAGGISTICA

Elaborato:
 MAPPE DELL'INTERVISIBILITÀ A CONFRONTO: IMPIANTO DI PROGETTO - IMPIANTI ESISTENTI - CUMULATIVI - PARTE 1 DI 3

Nome file stampa: FV.MNRO2.PD.RP.05.1.pdf
 Nome elaborato: FV.MNRO2.PD.RP.05.1
 Codice Regionale: RS12EPD0084A0
 Tipologia: D
 Scala: 1:25.000
 Formato di stampa: 915x1220

Proponente: E-WAY FINANCE S.p.A.
 Piazza San Lorenzo in Lucina, 4
 00186 ROMA (RM)
 P.IVA: 15773121007

Progettista: E-WAY FINANCE S.p.A.
 Piazza San Lorenzo in Lucina, 4
 00186 ROMA (RM)
 P.IVA: 15773121007

CODICE	REV. n.	DATA REV.	REDAZIONE	VERIFICA	VALIDAZIONE
FV.MNRO2.PD.RP.05.1	00	04/2022	M.Belli	A.Bottone	A.Bottone