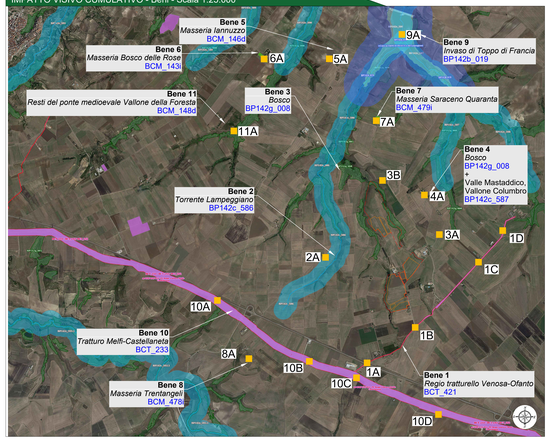
IMPATTO VISIVO CUMULATIVO - Beni - Scala 1:25.000



Legenda intervisibilità

Mappe di intervisibilità:

- Scarsa intervisibilità
- Bassa intervisibilità
- Media intervisibilità
- Buona intervisibilità
- Alta intervisibilità

PUNTI DI INTERESSE INDIVIDUATI:

- **Bene 1** *Regio tratturello Venosa-Ofanto* BCT_421 (punto 1A, 1B, 1C, 1D)
- **Bene 2** *Torrente Lampeggiano* BP142c_586 (punto 2A)
- **Bene 3** *Bosco* BP142g_008 (punto 3A, 3B)
- **Bene 4** *Bosco* BP142g_008 + Valle Mastaddico, Vallone Columbro BP142c_587 (punto 4A)
- **Bene 5** *Masseria Iannuzzo* BCM_146d (punto 5A)
- **Bene 6** *Masseria Bosco delle Rose* BCM_143i (punto 6A)
- **Bene 7** *Masseria Saraceno Quaranta* BCM_479i (punto 7A)
- **Bene 8** *Masseria Trentangeli* BCM_478i (punto 8A)
- **Bene 9** *Invaso di Toppo di Francia* BP142b_019 (punto 9A)
- **Bene 10** *Tratturo Melfi-Castellaneta* BCT_233 (punto 10A, 10B, 10C, 10D)
- **Bene 11** *Resti del ponte medioevale Vallone della Foresta* BCM_148d (11A)

VIEWSHED ANALYSIS

Per meglio definire e comprendere il reale impatto visivo dell'impianto agrivoltaico sull'area in esame è stata utilizzata la Viewshed Analysis. Per Viewshed Analysis si intende l'analisi della visibilità, cioè dell'estensione del campo visivo umano a partire da un punto di osservazione. Questo è uno strumento fondamentale per lo studio dell'impatto visivo di un'opera sul paesaggio e per la sua possibile ricostruzione percettiva.

L'analisi di visibilità si applica su un DEM (digital elevation model) o DTM (digital terrain model), un modello di elevazione del terreno, calcolando, in base all'altimetria del punto di osservazione e dell'area osservata, quali regioni rientrano nel campo visuale. I punti scelti per l'analisi sono18 e corrispondono a 11 beni paesaggistici definiti nel Piano Paesaggistico. L'analisi è stata elaborata partendo dal DTM ricavato dal portale S.I.T. della Regione Puglia e ponendo in ciascun punto individuato l'osservatore con altezza 1,75 m ed altezza target 4,90 m, ovvero l'altezza massima della struttura tracker che raggiunge durante le ore notturne. L'elaborazione ha restituito 18 raster per i punti studiati; i raster sono caratterizzati da valori di pixel diversi e a ciascun pixel sono associati valori di visibilità diffferenti. Per una migliore lettura della carta si è scelto di utilizzare una scala cromatica divisa in 5 range, dove ciascun range indica un grado di visibilità diversa (scarsa, bassa, medio-bassa, media, alta). Tale elaborazione tiene conto della sola orografia del suolo prescindendo dall'effetto di occlusione visiva data della vegetazione e da eventuali strutture esistenti, in modo da consentire una mappatura dell'area di studio, non legata a fattori stagionali, soggettivi o contingenti (parliamo quindi di INTERVISIBILITA' TEORICA). Tale analisi risulta oltremodo cautelativa dal momento che nella realtà gli elementi antropici, nonché naturalistici presenti nel territorio, riducono notevolmente la percezione di un oggetto estraneo nell'ambiente. Pertanto, i risultati ottenuti saranno sicuramente migliori nella realtà, grazie alle mitigazioni previste. Nella realtà, infatti, l'impianto potrebbe non risultare visibile dai punti da cui nell'analisi teorica risultava visibile, per questo completa l'analisi il report fotografico dei beni e della visuale dallo stesso verso l'area di impianto.

Risultato della valutazione visiva cumulativa

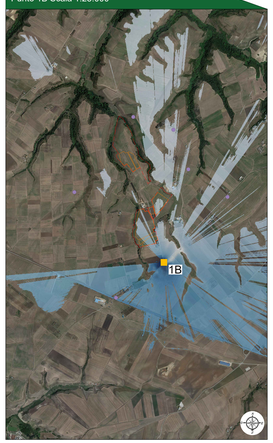
Dall'analisi *r.viewshed* risulta che da ogni punto di interesse ci sono alcune porzioni di impianto agrivoltaico che sono **TEORICAMENTE VISIBILI.**

Ciò verrà smentito nell'analisi successiva che riguarda i modelli di elevazione e il report fotografico da cui risulta che l'impianto agrivoltaico oggetto di studio nella realtà non risulta **MAI VISIBILE** per più motivi:

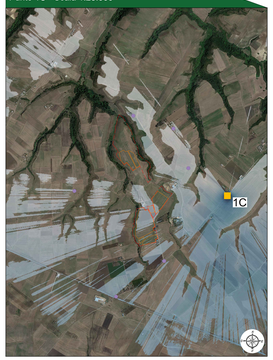
- mitigazione prevista da progetto
- lontanaza dal punto di osservazione
- presenza di folta vegetazione e edifici non rilevati dal DTM

IMPATTO VISIVO CUMULATIVO - Bene 1
Punto 1A - Scala 1:25.000

IMPATTO VISIVO CUMULATIVO - Bene 1
Punto 1B Scala 1:25.000

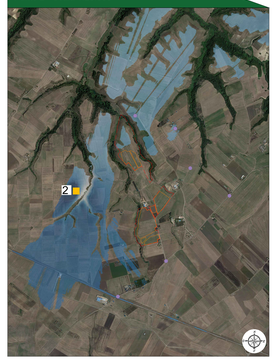


IMPATTO VISIVO CUMULATIVO - Bene 1
Punto 1C - Scala 1:25.000

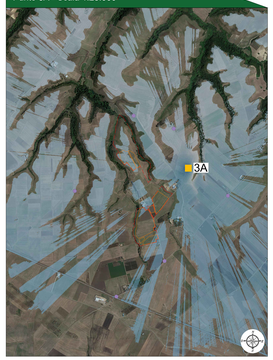


IMPATTO VISIVO CUMULATIVO - Bene 1-
Punto 1D - Scala 1:25.000

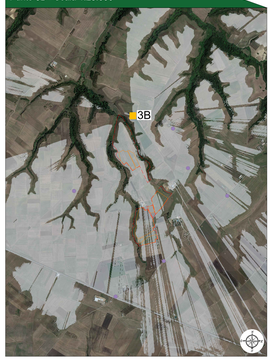
IMPATTO VISIVO CUMULATIVO - Bene 2
Punto 2 - Scala 1:25.000



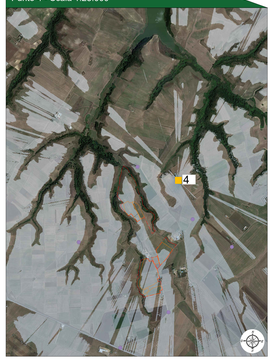
IMPATTO VISIVO CUMULATIVO - Bene 3
Punto 3A - Scala 1:25.000



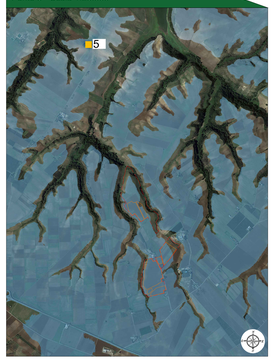
IMPATTO VISIVO CUMULATIVO - Bene 3
Punto 3B - Scala 1:25.000



IMPATTO VISIVO CUMULATIVO - Bene 4
Punto 4 - Scala 1:25.000

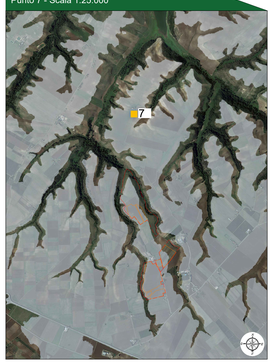


IMPATTO VISIVO CUMULATIVO - Bene 5
Punto 5 - Scala 1:25.000

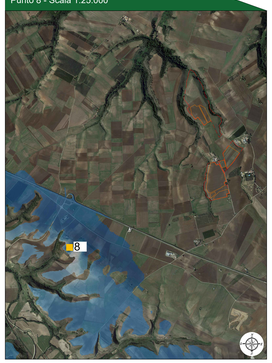


IMPATTO VISIVO CUMULATIVO - Bene 6
Punto 6 - Scala 1:25.000

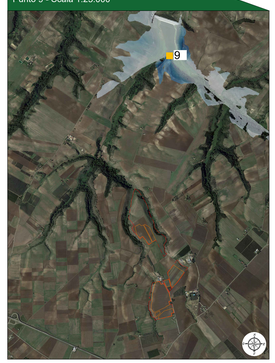
IMPATTO VISIVO CUMULATIVO - Bene 7
Punto 7 - Scala 1:25.000



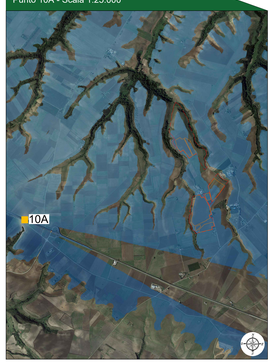
IMPATTO VISIVO CUMULATIVO - Bene 8
Punto 8 - Scala 1:25.000



IMPATTO VISIVO CUMULATIVO - Bene 9
Punto 9 - Scala 1:25.000

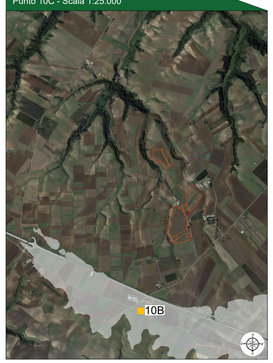


IMPATTO VISIVO CUMULATIVO - Bene 10
Punto 10A - Scala 1:25.000



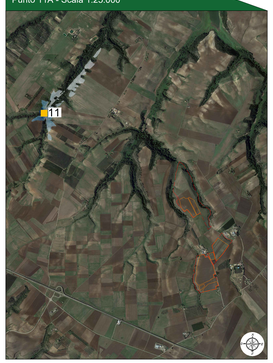
IMPATTO VISIVO CUMULATIVO - Bene 10
Punto 10B - Scala 1:25.000

IMPATTO VISIVO CUMULATIVO - Bene 10
Punto 10C - Scala 1:25.000



IMPATTO VISIVO CUMULATIVO - Bene 10
Punto 10D - Scala 1:25.000

IMPATTO VISIVO CUMULATIVO - Bene 11
Punto 11A - Scala 1:25.000



Legenda generale

- Perimetro catastale impianto
- Perimetro recinzione impianto
- Buffer 150 m TORRENTI
- Tratturo
- Bosco

Provincia di Potenza - KeyPlan

COMUNE DI VENOSA (PZ)

Impianto Agrivoltaico "MELILLO"

della potenza di 20,00 MW in immissione e 19,07 MW in DC

PROGETTO DEFINITIVO

COMMITTENTE:

GAMMA ARIETE S.r.l.
Sede legale: via Marconi 55, 20125, Milano (MI)
Sede operativa: via Marconi 55, 20125, Milano (MI)
Numero di iscrizione, C.F. e P.IVA: 12030020965
Capitale Sociale: Euro 10.000,00 i.v.
Soggetta alla Direzione e Coordinamento di:
Canadian Solar Inc.
PEC: gammaariete01@legalmail.it

CanadianSolar

PROGETTAZIONE:

TEKNE srl
Via Venanzio Gallo n. 11, 70122 BARI
Tel. +39 080 5025111 - 5025011 - Fax +39 080 5025015
www.gruppotekne.it - e-mail: contact@gruppotekne.it

TEKNE GRUPPO DI INGEGNERIA

PROGETTISTA:
Dott. Ing. Renato Flarbusi
(Direttore Tecnico)

ORDINE DEGLI INGEGNERI DELLA PROVINCIA DI BARI
Ing. Renato FLARBUSI
Sez. A n. 4089

LEGALE RAPPRESENTANTE:
dott. Angelo Micunco

TEKNE srl
Dott. Ing. Angelo MICUNCO

CONSULENTE:

PD PROGETTO DEFINITIVO	Carta d'intervisibilità Beni architettonici e paesaggistici			Tavola: RE06-TAV 8
Data l'emissione: SETTEMBRE 2022	Redatto: A.MUSAKO A.MUSAKO	Verificato: G.PERFUGO G.PERFUGO	Approvato: A.RAPPUSSI A.RAPPUSSI	Scala: 1:20.000
REV. Descrizione: 0 Prima emissione				Protocollo Tekne: TKA682

Filename: Progetto Fotovoltaico Venosa (Potenza) - Relazione Paesaggistica - Carta dell'intervisibilità.pdf