

Legenda FER

- Fotovoltaici in corso di autorizzazione
- Aerogeneratori in corso di autorizzazione

Legenda generale

- Area impianto fotovoltaico a realizzarsi
- Perimetro recinzione impianto
- Stazione Elettrica Terna a realizzarsi
- Buffer 3 km area impianto fotovoltaico a realizzarsi
- Cavidotto di connessione MT
- Buffer 1 km area impianto fotovoltaico a realizzarsi
- Linea aerea di connessione AT
- Cabina di elevazione MT/AT a realizzarsi
- Stazione utente a realizzarsi

NOTE

Nel Buffer di 1 km dall'impianto agrivoltaico oggetto di studio sono presenti solo n.4 impianti eolici in corso di autorizzazione (MILLEK srl id. 413 - 414 - 415, GR VALUE DEVELOPMENT srl id. 142) e 2 impianti fotovoltaici in corso di autorizzazione (Venosa solar SRL id. 120, Solar energy ventitre id. 135).

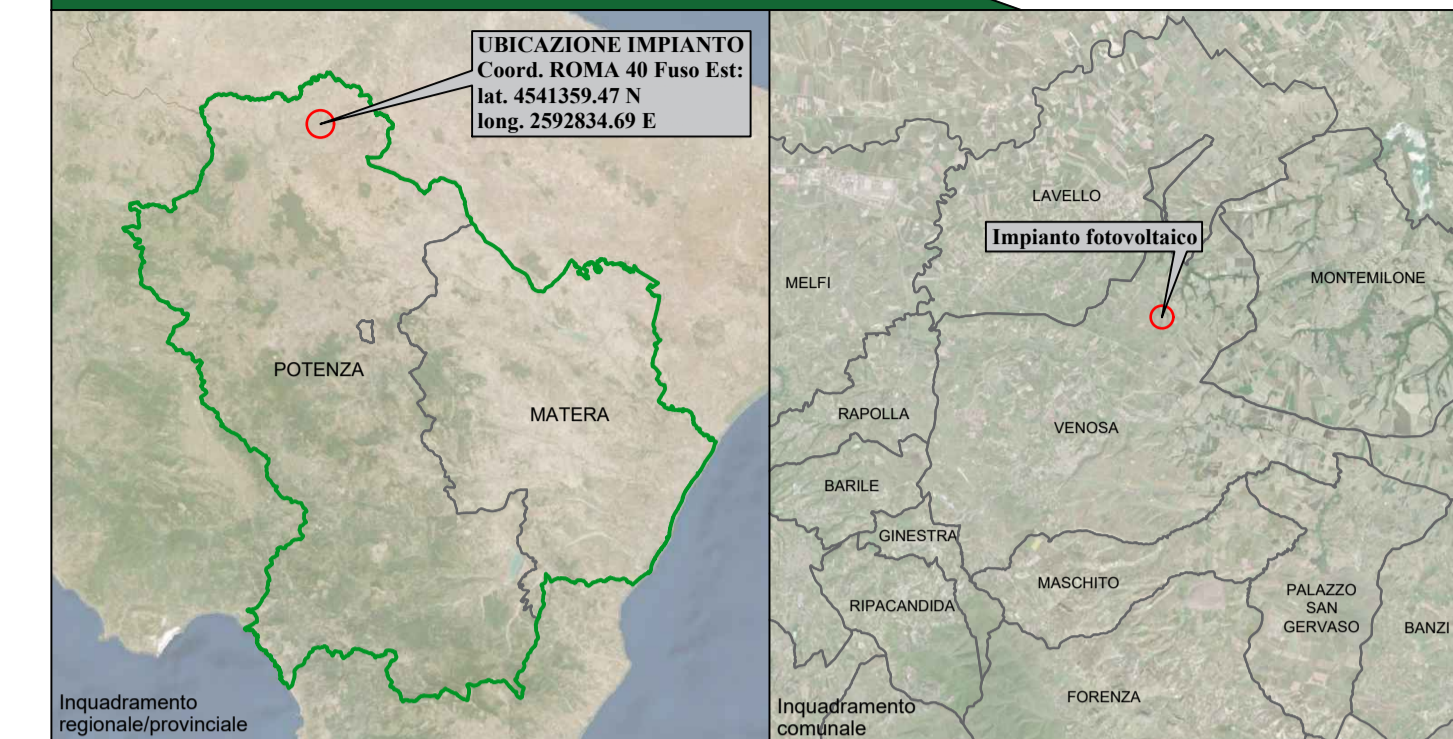
Nel Buffer di 3 km dall'impianto agrivoltaico oggetto di studio sono presenti in totale n.5 impianti fotovoltaici in corso di autorizzazione (Venosa solar SRL id. 120, Solar energy ventitre id. 135, VENOSA 1 id. 73, Venosa sun1 srl id. 82, più energia id. 126), n.22 impianti eolici in corso di autorizzazione (MILLEK srl id. 397 - 398 - 406 - 409 - 410 - 411 - 412 - 413 - 414 - 415, GR VALUE DEVELOPMENT srl id. 140 - 141 - 142 - 143 - 144 - 145, COGEIN ENERGY srl id. 49 - 50 - 51 - 52 - 53, WINDERG srl id. 62) e 1 impianto minieolico esistente (id. 1273).

Non sono presenti impianti eolici e impianti fotovoltaici esistenti. (rif. webgis PPR della Regione Basilicata)

L'impatto visivo prodotto dagli impianti eolici è differente da quello prodotto dagli impianti fotovoltaici, in quanto gli eolici sono elementi puntuali caratterizzati da altezze significative rispetto agli impianti fotovoltaici, i quali sono caratterizzati da uno sviluppo areale e altezze contenute. Il solo punto comune tra impianti eolici e fotovoltaici è che entrambi sono classificati come impianti FER, ma dal punto di vista dell'impatto visivo, seguendo questo principio, dovrebbero essere messi nel dominio tutti i manufatti con altezze simili a quelle del fotovoltaico (edifici, capannoni industriali, palificazioni e tralicci, ecc.)

Alla luce di tali considerazioni e al sopralluogo effettuato in sito, sono stati studiati gli impianti fotovoltaici in corso di autorizzazione presenti nel buffer di 3 km dall'impianto agrivoltaico "Melillo". Dallo studio effettuato emerge che l'impianto non è visibile dagli impianti considerati, grazie alla morfologia del terreno e alle mitigazioni previste da progetto. L'introduzione delle opere di mitigazione non servirà solo a mitigare gli effetti dell'impianto fotovoltaico sulla componente visiva del paesaggio, ma migliorerà la qualità dell'aria e le caratteristiche del terreno.

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 ARETE S.r.l.**  
Sede legale: via Mercato 3/5, 20121, Milano (MI)  
Iscritta presso il Registro delle Imprese di Milano  
Numero di iscrizione, C.F. e P.IVA: 11850920965  
Capitale Sociale: Euro 10.000,00 i.v.  
Soggetta alla Direzione e Coordinamento di Canadian Solar Inc.  
PEC: gammaariete srl@lamiapcc.it



PROGETTAZIONE: **TEKNE SOCIETÀ DI INGEGNERIA**

TEKNE srl  
Via Vincenzo Gioberti, 11 - 76123 ANDRIA  
Tel +39 0883 553714 - 552841 - Fax +39 0883 552915  
www.gruppo tekne.it e-mail: contatti@gruppo tekne.it



PROGETTISTA: **Dott. Ing. Renato Pertuso**  
(Direttore Tecnico)

LEGALE RAPPRESENTANTE: **dott. Renato Mansi**

CONSULENTE:

**PD**  
PROGETTO DEFINITIVO

**STUDIO DI IMPATTO AMBIENTALE - Analisi cumulativa impianti FER -**

Tavola: **RE06-TAV 10**  
Filename: TKA682PDRE06TAV10-Analisi cumulativa impianti FER06.dwg  
Protocollo Tekne: **TKA682**

Data 1ª emissione: <b>SETTEMBRE 2022</b>	Redatto: <b>A. MUSANO</b>	Verificato: <b>G. PERTUSO</b>	Approvato: <b>R. PERTUSO</b>
Scala: <b>1:25.000</b>			