



OTTOBRE 2022

## WIND ITALY 1 S.R.L.

IMPIANTO EOLICO WIND ITALY 1

PROVINCIA DI GROSSETO

COMUNE DI MANCIANO

Manctarna

ELABORATI AMBIENTALI  
ELABORATO R04

VALUTAZIONE DEGLI IMPATTI  
CUMULATIVI

**Progettisti (o coordinamento)**

Ing. Laura Maria Conti – Ordine Ing. Prov. Pavia n.1726

**Codice elaborato**

2799\_5186\_MAN\_SIA\_R04\_Rev0\_Valutazione degli impatti  
cumulativi.docx



## Memorandum delle revisioni

Cod. Documento	Data	Tipo revisione	Redatto	Verificato	Approvato
2799_5186_MAN_SIA_R04_Rev0_Valutazione degli impatti cumulativi.docx	10/2022	Prima emissione	G.d.L.	DCr	L.Conti

## Gruppo di lavoro

Nome e cognome	Ruolo nel gruppo di lavoro	N° ordine
Laura Conti	Direttore Tecnico - Progettista	Ord. Ing. Prov. PV n. 1726
Corrado Pluchino	Coordinamento Progettazione	Ord. Ing. Prov. MI n. A27174
Daniele Crespi	Coordinamento SIA	
Riccardo Festante	Tecnico competente in acustica	ENTECA n. 3965
Mauro Aires	Ingegnere Civile – Progettazione Strutture	Ord. Ing. Prov. Torino – n. 9583J
Matteo Lana	Ingegnere Ambientale – Progettazione Civile	
Fabio Lassini	Ingegnere Civile Ambientale – Progettazione Civile	Ord. Ing. Prov. MI n. A29719
Vincenzo Gionti	Ingegnere Civile Ambientale – Progettazione Civile	
Matthew Piscedda	Esperto in Discipline Elettriche	
Davide Lo Conte	Geologo	Ordine Geologi Umbria n.445
Elena Comi	Biologa – Esperto GIS – Esperto Ambientale	Ord. Nazionale Biologi n. 060746 Sez. A

### Montana S.p.A.

Via Angelo Carlo Fumagalli 6, 20143 Milano  
Tel. +39 02 54 11 81 73 | Fax +39 02 54 12 98 90

Milano (Sede Certificata ISO) | Brescia | Palermo | Cagliari | Roma | Siracusa

C. F. e P. IVA 10414270156

Cap. Soc. 600.000,00 €

[www.montanambiente.com](http://www.montanambiente.com)





Andrea Mastio	Ingegnere per l'Ambiente e il Territorio – Esperto Ambientale Junior	
Ali Basharзад	Progettazione civile e viabilità	Ord. Ing. Prov. PV n. 2301
Andrea Delussu	Ingegnere Elettrico	
Marco Corrà	Architetto	
Giuseppe Ferranti	Architetto – Progettazione Civile	Ord. Arch. Prov. Palermo – Sez. A Pianificatore Territoriale n. 6328
Sergio Alifano	Architetto	
Elena Lanzi	Dottore Agronomo - Valutazioni ambientali	Ordine Dott. Agr. For Prov. PI, LU, MS - n. 688
Andrea Vatteroni	Dottore Agronomo - Valutazioni ambientali	Ordine Dott. Agr. For. Prov. PI, LU, MS - n. 580
Cristina Rabozzi	Ingegnere Ambientale - Valutazioni ambientali	Ordine Ingegneri Prov. SP - n. A 1324
Sara Cassini	Ingegnere Ambientale - Valutazioni ambientali	
Michela Bortolotto	Architetto Pianificatore - Valutazioni paesaggistiche e analisi territoriali	Ord. Arch., Pianif., Paes. e Cons. Prov. PI - n. 1281
Alessandro Sergenti	Naturalista - Valutazioni d'incidenza	
Alessandro Costantini	Archeologo	Elenco Nazionale degli Archeologi – 1 Fascia - n. 3209
Francesco Borchi	Tecnico competente in acustica	ENTECA - n. 7919

**Montana S.p.A.**

Via Angelo Carlo Fumagalli 6, 20143 Milano  
Tel. +39 02 54 11 81 73 | Fax +39 02 54 12 98 90

Milano (Sede Certificata ISO) | Brescia | Palermo | Cagliari | Roma | Siracusa

C. F. e P. IVA 10414270156

Cap. Soc. 600.000,00 €

[www.montanambiente.com](http://www.montanambiente.com)





**INDICE**

1. PREMESSA GENERALE.....	5
1.1 PRESENTAZIONE DEL PROGETTO.....	5
2. IMPATTI CUMULATI CON ALTRI IMPIANTI DA FONTI RINNOVABILI.....	8
2.1 FONTI CONSULTATE.....	8
2.2 METODOLOGIA.....	8
2.3 ANALISI DELL'AREA.....	9

**ELABORATI GRAFICI**

TAVOLA 01 Tavola degli impatti cumulativi



## 1. PREMESSA GENERALE

### 1.1 PRESENTAZIONE DEL PROGETTO

Il progetto per il quale si richiede la connessione in rete è un impianto di produzione di energia elettrica da fonte eolica della potenza complessiva di 48 MW da installarsi nel Comune di Manciano (GR) in località "Montauto".

La Società proponente è la "Wind Italy S.r.l." con sede legale in Via dell'Annunziata 23/4, 20121 Milano.

Nel suo complesso il parco sarà composto da:

- n° 8 aerogeneratori della potenza nominale di 6,0 MW ciascuno, tipo tripala con diametro massimo pari a 170 m ed altezza mozzo pari a 115 m;
- n° 8 piazzole, in cui saranno ubicati gli aerogeneratori, con una superficie di circa 30x50 m<sup>2</sup> ciascuna;
- Una viabilità di accesso, con carreggiata di larghezza minima pari a 5,50 m costituita da piste di nuova realizzazione e da strade esistenti adeguate alle dimensioni dei trasporti speciali;
- Un cavidotto interrato a 36 kV di collegamento interno fra i vari aerogeneratori;
- Un cavidotto interrato costituito da dorsali a 36 kV di collegamento tra gli aerogeneratori e la cabina di smistamento;
- Una cabina elettrica di smistamento completa di relative apparecchiature ausiliarie (quadri, sistemi di controllo e protezione, trasformatore ausiliario);
- Un impianto di utenza per la connessione, costituito da un elettrodotto interrato a 36 kV di collegamento tra la cabina di smistamento e la stazione elettrica delle RTN;
- Un impianto di rete per la connessione che sarà ubicato all'interno della costruenda Stazione Elettrica di Trasformazione (SE) della RTN a 380/132/36 kV in località Maccabove.

L'impianto eolico verrà connesso alla RTN mediante collegamento in antenna a 36 kV sulla sezione 36 kV di una nuova Stazione Elettrica (SE) della RTN da inserire in entra – esce alla linea RTN a 380 kV "Montalto – Suvereto". Tale SE è in progetto in un'area limitrofa posta ad Ovest del parco. La connessione verrà realizzata mediante linee di cavo interrato a 36 kV di collegamento tra lo stallo dedicato in stazione Terna e la cabina di smistamento che raccoglierà i cavi provenienti dai singoli aerogeneratori.

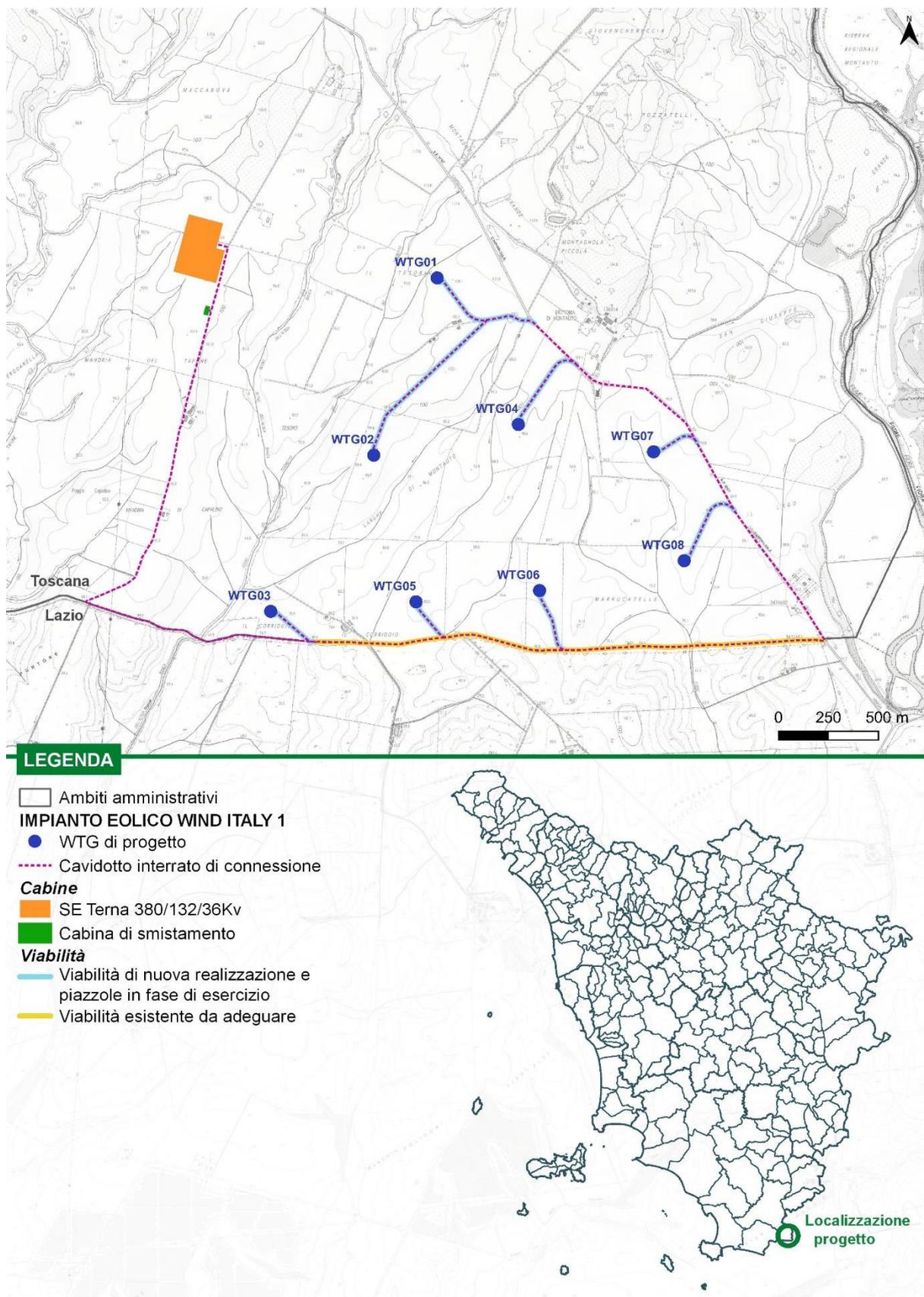


Figura 1.1. Inquadramento territoriale dell'area di progetto



Tabella 1-1: Coordinate WTGs proposte (sistema di coordinate Monte Mario – fuso est – EPSG 3004) e principali caratteristiche degli aerogeneratori

WTG	COORDINATE GEOGRAFICHE		TIPOLOGIA E CARATTERISTICHE AEROGENERATORE				
	ID	Longitudine E	Latitudine N	Modello	Potenza nominale [MW]	Altezza al mozzo [m]	Diametro rotore [m]
MA01	712960	4703362	SIEMENS SG 6.0-170	6	115	170	200
MA02	712642	4702468	SIEMENS SG 6.0-170	6	115	170	200
MA03	712126	4701680	SIEMENS SG 6.0-170	6	115	170	200
MA04	713366	4702623	SIEMENS SG 6.0-170	6	115	170	200
MA05	712854	4701728	SIEMENS SG 6.0-170	6	115	170	200
MA06	713472	4701785	SIEMENS SG 6.0-170	6	115	170	200
MA07	714043	4702485	SIEMENS SG 6.0-170	6	115	170	200
MA08	714196	4701936	SIEMENS SG 6.0-170	6	115	170	200



## 2. IMPATTI CUMULATI CON ALTRI IMPIANTI DA FONTI RINNOVABILI

### 2.1 FONTI CONSULTATE

Al fine di valutare gli impatti cumulativi generati dall'impianto fotovoltaico proposto con le altre iniziative che insistono sul medesimo territorio, è stato individuato un areale di studio ritenuto significativo in termini di ricadute ambientali e paesaggistiche di tali progetti compreso in un raggio di 10 km dall'area di intervento.

L'elenco degli impianti (fotovoltaici ed eolici) in progetto è stato ricavato consultando:

- la sezione Valutazione Impatto Ambientale della Regione Toscana<sup>1</sup> in data 11/10/2022;
- la sezione Valutazione Impatto Ambientale della Regione Lazio<sup>2</sup>: in particolare, sono stati analizzati gli elenchi dei progetti soggetti a VIA nel 2018 (aggiornato al 10/11/2022), 2019 (aggiornato al 22/11/2022), 2020 (aggiornato al 03/10/2022), 2021 (aggiornato al 22/11/2022) e 2022 (aggiornato al 22/11/2022);
- la sezione VAS-VIA-AIA del Ministero della Transizione Ecologica (MiTE)<sup>3</sup> in data 22/11/2022.

### 2.2 METODOLOGIA

Gli impianti esistenti sono stati individuati attraverso l'analisi delle immagini satellitari di Google Earth® aggiornate ad aprile 2022. Definita l'estensione degli impianti fotovoltaici tramite tali analisi, la potenza è stata stimata dividendo la superficie per il valore indice di 1,81 ha/MW. Questo valore è stato ottenuto mediando i rapporti superficie-potenza degli impianti fotovoltaici in progetto che hanno ottenuto parere "favorevole" dalla Regione Lazio.

Si specifica quanto segue:

- per gli impianti fotovoltaici autorizzati è stata rappresentata la superficie autorizzata;
- per impianti fotovoltaici in corso di autorizzazione è stata indicata la posizione presentata all'avvio del procedimento ma non sono stati considerati nell'analisi degli impatti cumulati in quanto, come indicato nel webinar tenuto da ISPRA nel marzo 2021<sup>4</sup>, *"nello studio di impatto ambientale, in merito agli impatti cumulativi, dovrebbero essere considerati gli interventi realizzati e quelli autorizzati. Per quanto riguarda i progetti in corso di valutazione da parte dell'autorità competente, non ha senso che un proponente, a conoscenza della presentazione dell'istanza e quindi della procedura in corso, ne valuti l'impatto cumulativo ancor prima di essere certo della loro autorizzazione."* Un'ulteriore incertezza che non permette di considerare tali opere nell'analisi è legata al fatto che, durante il procedimento di VIA, l'estensione, la potenza e anche l'ubicazione potrebbero subire variazioni. Nel caso in cui l'impianto venisse autorizzato, la sua posizione e caratteristiche potrebbero quindi differire rispetto alla versione presentata all'avvio del procedimento.
- Le strutture a servizio degli impianti fotovoltaici ed eolici (cabinati, stazioni elettriche utente, etc) non sono state rappresentate in quanto non rappresentabili alla scala di analisi considerata. Con riferimento agli impianti in esercizio si precisa, inoltre, che le strutture di servizio esterne al perimetro d'impianto non sarebbero comunque rappresentabili in quanto le informazioni relative alla loro ubicazione non sono disponibili, e anche facendo analisi aerofotogrammetrica non è possibile sapere a che impianto sono collegate le strutture identificate.

<sup>1</sup> <https://www.regione.toscana.it/via>

<sup>2</sup> <https://www.regione.lazio.it/cittadini/tutela-ambientale-difesa-suolo/valutazione-impatto-ambientale>

<sup>3</sup> <https://va.mite.gov.it/it-IT>

<sup>4</sup> <https://www.isprambiente.gov.it/files2021/eventi/studi-impatto-ambientale/faq-webinar-1-del-3-marzo-2021.pdf>



- I cavidotti di tutti gli impianti fotovoltaici ed eolici non sono stati rappresentati poiché interrati. Con riferimento agli impianti in esercizio si precisa, inoltre, che i cavidotti non sarebbero comunque rappresentabili in quanto non sono disponibili informazioni circa la loro ubicazione. Si precisa che i cavidotti, in quanto interrati, ricadono tra gli interventi ed opere in aree vincolate esclusi dall'autorizzazione paesaggistica in quanto paesaggisticamente irrilevanti di cui all'Allegato A del DPR 13 febbraio 2017, n. 31 - Regolamento recante individuazione degli interventi esclusi dall'autorizzazione paesaggistica o sottoposti a procedura autorizzatoria semplificata; in particolare, il cavidotto ricade nella fattispecie di cui al punto A.15 "fatte salve le disposizioni di tutela dei beni archeologici [...] la realizzazione e manutenzione di interventi nel sottosuolo che non comportino la modifica permanente della morfologia del terreno e che non incidano sugli assetti vegetazionali, quali [...] tubazioni o cavi interrati per le reti di distribuzione locale di servizi di pubblico interesse [...] l'allaccio alle infrastrutture a rete". Si fa altresì presente che, ai sensi art. 14 del succitato DPR 31/2017, l'esclusione dell'autorizzazione paesaggistica per gli interventi di cui all'Allegato A prevale su eventuali disposizioni contrastanti, quanto al regime abilitativo degli interventi, contenute nei piani paesaggistici o negli strumenti di pianificazione ad essi adeguati.

### 2.3 ANALISI DELL'AREA

Nell'area buffer di 10 km dall'area di intervento sono stati individuati diversi impianti eolici e fotovoltaici in esercizio, autorizzati e con procedimento di VIA in corso. Nello specifico:

IMPIANTI FOTOVOLTAICI	<ul style="list-style-type: none"> <li>• <b>n. 30 impianti in esercizio</b> (evidenziati in giallo in Figura 2.1), aventi un'estensione complessiva stimata pari a circa 549 ha e potenza di circa 285 MW.;</li> <li>• <b>n. 15 impianti autorizzati</b> con "parere favorevole con prescrizioni", aventi una potenza complessiva di 614 MW e un'estensione di 794 ha;</li> <li>• <b>n. 9 impianti con procedimento di VIA di competenza Statale o Regionale in corso</b> (evidenziati in blu in Figura 2.1), aventi una potenza complessiva di 520 MW e un'estensione di 844 ha;</li> <li>• <b>n. 1 impianto che è stato escluso dal procedimento di VIA con prescrizioni</b>, a seguito del procedimento di verifica, situato nel Comune di Montalto di Castro in prossimità della Centrale termoelettrica di Enel S.p.a. "Alessandro Volta";</li> <li>• <b>n.1 impianto che ha ricevuto parere negativo a seguito del procedimento di VIA di competenza Regionale</b> ubicato nel Comune di Canino.</li> </ul>
IMPIANTI EOLICI	<ul style="list-style-type: none"> <li>• <b>n. 2 aerogeneratori in esercizio</b> (indicati in verde in Figura 2.1) ubicati nel Comune di Canino, a circa 10 km dall'area di intervento;</li> </ul>

#### Area impianto eolico

Nella TAVOLA 1 è possibile osservare che **nel raggio di 2 km dagli aerogeneratori in progetto sono presenti 4 impianti fotovoltaici**. Nello specifico sono stati individuati 3 impianti autorizzati (ID 12, 14, 34, 35) e un impianto in esercizio (ID 42).

Con riferimento agli impianti eolici, dall'analisi effettuata risulta che **nel raggio di 10 km dagli aerogeneratori in esame sono stati individuati 2 aerogeneratori**, ubicati a circa 10 km in direzione Nord-Est dall'area d'impianto (al confine tra i Comuni di Canino e Cellere) dei quali non sono disponibili informazioni.

Nelle tabelle seguenti sono riportate le principali informazioni degli impianti fotovoltaici individuati nel raggio di 10 km dall'area di progetto.

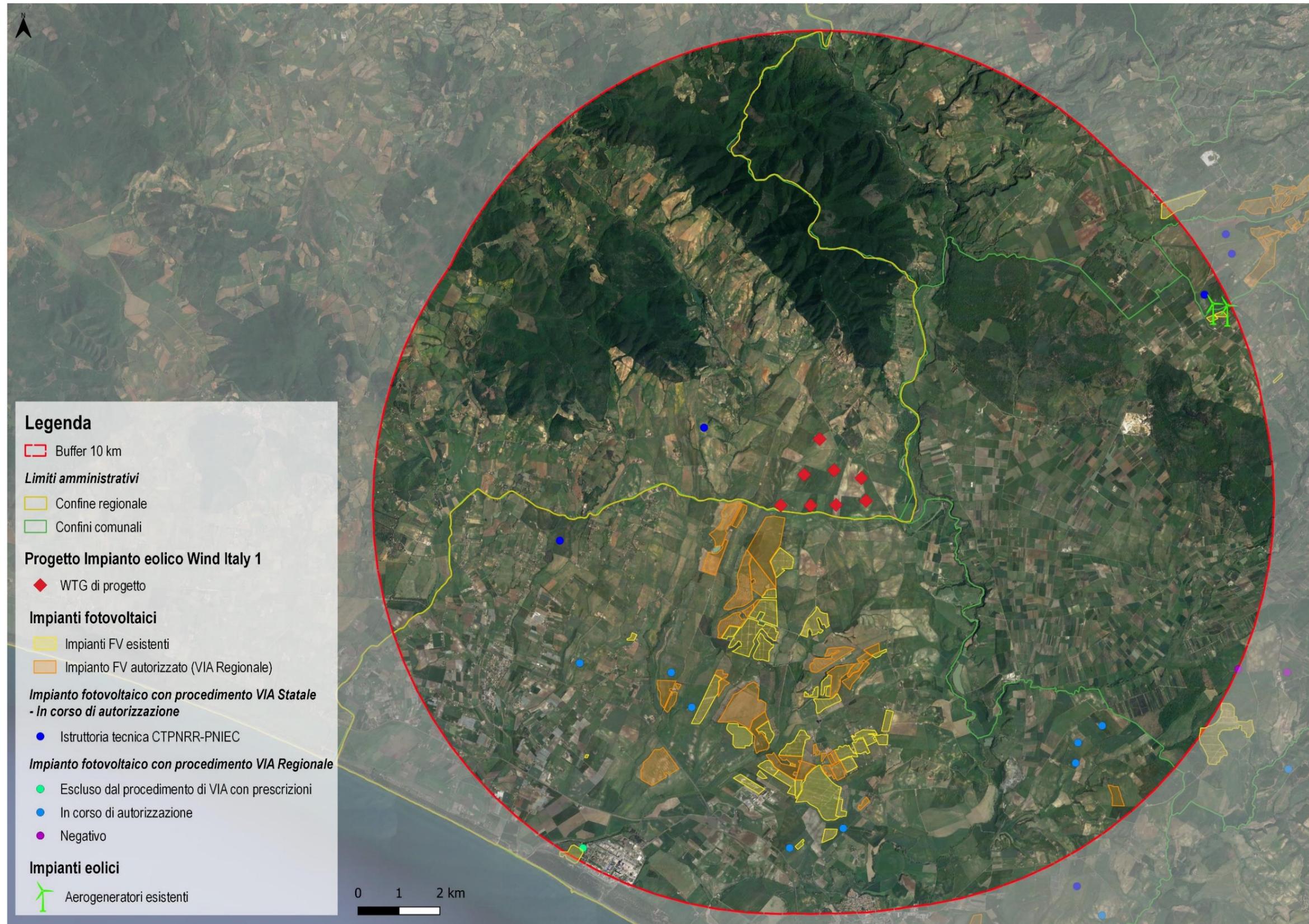


Figura 2.1: Impianti fotovoltaici ed eolici presenti nel raggio di 10 km dall'area di progetto

Tabella 2.1: Informazioni relative ai progetti sottoposti a VIA di competenza Regionale che sono stati autorizzati nel raggio di 10 dall'area d'intervento.

ID	COMUNE	PROPONENTE	DESCRIZIONE PROGETTO	RISULTANZA PARERE	SUPERFICIE AUTORIZZATA (ha)	POTENZA AUTORIZZATA (MW)	DISTANZA DALL'AREA DI PROGETTO	FONTE
1	Montalto di Castro	CAMPOSCALA SRL	Realizzazione impianto fotovoltaico a terra potenza 54,20 MWp in loc. Camposcala	Favorevole con prescrizioni	106.94	53.33	5,0 km S da WTG06	n.d.
2	Montalto di Castro	CFR S.R.L.	Impianto fotovoltaico a terra della potenza di circa 90 MWp connesso alla RTN in loc. Campomorto	Favorevole con prescrizioni	118	87.16	10,0 km SE da WTG08	n.d.
8	Montalto di Castro	AGRO SOLAR 2 SRL	Realizzazione di un impianto FV della potenza di 68 MWp a terra in loc. Guinza Grande e Vaccareccia	Favorevole con prescrizioni	68.0	48.5	3,5 km S da WTG08	<a href="https://regionelazio.box.com/v/VIA-068-2019">https://regionelazio.box.com/v/VIA-068-2019</a>
12	Montalto di Castro	MONTALTO DI CASTRO SRL	Realizzazione di un impianto Solare Fotovoltaico della potenza di picco pari a 64,735,02 KW connesso alla RTN collegato ad un piano Agronomico per l'utilizzo a scopi agricoli dell'area, denominato MONTALTO I in loc. Poggi Alti	Favorevole con prescrizioni	39.0	44.4	1,4 km SO da WTG03	<a href="https://regionelazio.box.com/v/VIA-079-2019">https://regionelazio.box.com/v/VIA-079-2019</a>
13	Montalto di Castro	SOLAR ITALY 3 SRL	Impianto fotovoltaico a terra della potenza di 112 MWp connesso alla RTN in loc. Vaccareccia di S. Agostino, Caprarecce	Favorevole con prescrizioni	76.0	48.0	4,2 km SO da WTG03	<a href="https://regionelazio.box.com/v/VIA-011-2019">https://regionelazio.box.com/v/VIA-011-2019</a>
14	Montalto di Castro	SOLAR ITALY 4 SRL	Impianto fotovoltaico a terra della potenza di 113,5 MWp connesso alla RTN in loc. Macchia Grande, Baccareccia, Gazzarola	Favorevole con prescrizioni	76.0	47.0	320 m S da WTG03	<a href="https://regionelazio.box.com/v/VIA-012-2019">https://regionelazio.box.com/v/VIA-012-2019</a>
34	Montalto di Castro	ATON 21 SRL	Realizzazione impianto FV Montato Sole da 80,01 MWp in loc. Puntone	Favorevole con prescrizioni	57.0	55.2	830 m O da WTG03	<a href="https://regionelazio.box.com/v/VIA-124-2020">https://regionelazio.box.com/v/VIA-124-2020</a>
35	Montalto di Castro	EG MARCONI SRL	Intervento di realizzazione di un impianto fotovoltaico a terra della potenza di 39 Mw in AC e 40 Mw in DC e delle relative opere di connessione alla RTN, denominato "EG MARCONI"	Favorevole con prescrizioni	44.0	40.2	1,3 km SO da WTG03	<a href="https://regionelazio.box.com/v/VIA-119-2020">https://regionelazio.box.com/v/VIA-119-2020</a>
74	Montalto di Castro	EG RINNOVABILI SRL	Realizzazione di un impianto fotovoltaico a terra della potenza di 30 Mw in AC e 31 Mw in DC e delle relative opere di connessione alla RTN, denominato "EG RINNOVABILI", nel Comune di Montalto di Castro, Provincia di Viterbo, in località Poggi Alti.	Favorevole con prescrizioni	32.0	21.7	2,3 km SO da WTG03	<a href="https://regionelazio.box.com/v/VIA-003-2021">https://regionelazio.box.com/v/VIA-003-2021</a>

Tabella 2.2: Informazioni relative ai progetti sottoposti a VIA di competenza Regionale con procedimento in corso nel raggio di 10 km dall'area d'intervento.

ID	COMUNE	PROPONENTE	DESCRIZIONE PROGETTO	RISULTANZA PARERE	SUPERFICIE (ha)	POTENZA (MW)	DISTANZA DALL'AREA DI PROGETTO	FONTE
38	Montalto di Castro	ITS MONTALTO SRL	Realizzazione impianto FV da 30 MWp in loc. Grascetelle	Procedim. di VIA in corso	46	30	8,0 km SE da WTG08	<a href="https://regionelazio.box.com/v/VIA-090-2020">https://regionelazio.box.com/v/VIA-090-2020</a>
39	Montalto di Castro	QAIR ITALIA SRL	Realizzazione Impianto di produzione di energia da fonte fotovoltaica - Potenza Nominale 20 MW loc. Mezzagnone Fosso del Sasso	Procedim. di VIA in corso	32.27	20	7,8 km SE da WTG08	<a href="https://regionelazio.box.com/v/VIA-057-2020">https://regionelazio.box.com/v/VIA-057-2020</a>
40	Montalto di Castro	QAIR ITALIA SRL	Realizzazione Impianto di produzione di energia da fonte fotovoltaica - Potenza Nominale 50 MW loc. Mezzagnone	Procedim. di VIA in corso	89	50	8,1 km SE da WTG08	<a href="https://regionelazio.box.com/v/VIA-058-2020">https://regionelazio.box.com/v/VIA-058-2020</a>
73	Montalto di Castro	EG NATURA SRL	Realizzazione impianto FV potenza 33,77 MWp in loc. La Viola-Puntoncino denominato EG Natura	Procedim. di VIA in corso	44	34	4,9 km SO da WTG03	<a href="https://regionelazio.box.com/v/VIA-052-2021">https://regionelazio.box.com/v/VIA-052-2021</a>
75	Montalto di Castro	CCEN MONTALTO DI CASTRO 3SRL	Realizzazione di un Impianto Solare Fotovoltaico della Potenza di Picco Pari a 66.231,36 kWp connesso alla RTN, collegato ad un Piano Agronomico per l'utilizzo a Scopi Agricoli dell'Area, denominato "MONTALTO DI CASTRO 3" in S.S. 1 "Aurelia" Località S. Maria e S.S. 1 "Aurelia" Località Frangiunti.	Procedim. di VIA in corso	98.9	66.2	6,2 km SO da WTG03	<a href="https://regionelazio.box.com/v/VIA-120-2021">https://regionelazio.box.com/v/VIA-120-2021</a>
76	Montalto di Castro	IBERDROLA RENOVABLES ITALIA SPA	Impianto di produzione di energia da fonte fotovoltaica, Potenza Nominale 7.328,88 kWp, denominato 'Montalto 7'	Procedim. di VIA in corso	11.5	7.3	7,9 km S da WTG06	<a href="https://regionelazio.box.com/v/VIA-152-2021">https://regionelazio.box.com/v/VIA-152-2021</a>

Tabella 2.3: Informazioni relative ai progetti sottoposti a VIA di competenza Statale con procedimento in corso nel raggio di 10 km dall'area d'intervento.

ID	COMUNE	PROPONENTE	DESCRIZIONE PROGETTO	RISULTANZA PARERE	SUPERFICIE (ha)	POTENZA (MW)	DISTANZA DALL'AREA DI PROGETTO	FONTI
1	Montalto di Castro	ALCIONE RINNOVABILI S.r.l.	Progetto di impianto fotovoltaico di potenza pari a 77,69 MW e delle relative opere di connessione alla RTN, da realizzarsi nel comune di Montalto di Castro (VT).	Procedim. di VIA in corso	158.9	77.69	5,5 km SO da WTG03	<a href="https://va.mite.gov.it/it-IT/Oggetti/Documentazione/8782/12925">https://va.mite.gov.it/it-IT/Oggetti/Documentazione/8782/12925</a>
12	Manciano	IBERDROLA RENOVBLES ITALIA SPA	Progetto di un impianto fotovoltaico ad inseguimento monoassiale con potenza nominale pari a 62,335 MW, sito nel comune di Manciano (GR) e, più precisamente, in località Poggio Contino.	Procedim. di VIA in corso	110	62.3	2,6 km NO da WTG03	<a href="https://va.mite.gov.it/it-IT/Oggetti/Documentazione/8143/11988">https://va.mite.gov.it/it-IT/Oggetti/Documentazione/8143/11988</a>
18	Cellere, Canino, Tessennano, Tarquinia, Arlena di Castro, Montalto di Castro	Pacifico Berillo S.r.l.	Progetto per la realizzazione di un nuovo impianto agrofotovoltaico, denominato "Energia dell'olio", della potenza di 107,13 MW, unito alle opere di connessione alla RTN, da realizzarsi nei Comuni di Cellere, Canino, Tessennano, Tarquinia, Arlena di Castro, Montalto di Castro, tutti in provincia di Viterbo.	Procedim. di VIA in corso	150	107.13	9,5 km NE da WTG07	<a href="https://va.mite.gov.it/it-IT/Oggetti/Documentazione/8427/12438">https://va.mite.gov.it/it-IT/Oggetti/Documentazione/8427/12438</a>

Tabella 2.4: Informazioni relative ai progetti sottoposti a VIA di competenza Regionale esclusi da VIA e con parere di VIA negativo nel raggio di 10 km dall'area d'intervento.

ID	COMUNE	PROPONENTE	DESCRIZIONE PROGETTO	RISULTANZA PARERE	SUPERFICIE (ha)	POTENZA (MW)	DISTANZA DALL'AREA DI PROGETTO	FONTI
31	Canino	ATLANTE SRL	Realizzazione di impianto fotovoltaico a terra della potenza di picco pari a 139,56 MWp e potenza di immissione pari a 110MW in loc. Sugarella	Negativo	171.7	139.56	10,0 km SE da WTG08	<a href="https://regionelazio.box.com/v/VIA-106-2020">https://regionelazio.box.com/v/VIA-106-2020</a>
36	Montalto di Castro	ENEL PRODUZIONE SPA	Realizzazione Impianto fotovoltaico della potenza di 9,853 MWp all'interno della centrale Alessandro Volta in località Pian dei Gangani	Escluso dal procedimento di VIA con prescrizioni	21.5	9.9	9,6 km SO da WTG03	<a href="https://regionelazio.box.com/v/VIA-054-2020">https://regionelazio.box.com/v/VIA-054-2020</a>

Tabella 2.5: Informazioni relative agli impianti fotovoltaici esistenti nel raggio di 10 km dall'area d'intervento.

ID	COMUNE	SUPERFICIE (ha)	POTENZA (MW)*	ID	COMUNE	SUPERFICIE (ha)	POTENZA (MW)*
1	Canino	74.1	24.0	35	Montalto di Castro	27.4	15.1
20	Montalto di Castro	13.9	6.0	36	Montalto di Castro	8.7	4.8
22	Montalto di Castro	7.8	4.3	37	Montalto di Castro	3.9	2.2
23	Montalto di Castro	80.1	44.3	38	Montalto di Castro	13.6	7.5
24	Montalto di Castro	5.8	3.2	39	Montalto di Castro	76.1	42.1
25	Montalto di Castro	2.2	1.2	40	Montalto di Castro	33.8	18.7
26	Montalto di Castro	12.3	6.8	41	Montalto di Castro	22.0	12.2
27	Montalto di Castro	9.3	5.1	42	Montalto di Castro	20.9	11.5
28	Montalto di Castro	9.9	5.5	43	Montalto di Castro	2.1	1.2
29	Montalto di Castro	11.9	6.6	44	Montalto di Castro	2.8	1.5
30	Montalto di Castro	6.0	3.3	45	Montalto di Castro	2.1	1.2
31	Montalto di Castro	8.5	4.7	50	Canino	2.4	1.3
32	Montalto di Castro	23.4	12.9	51	Canino	2.5	1.4
33	Montalto di Castro	9.9	5.5	52	Ischia di Castro	29.9	16.5
34	Montalto di Castro	25.4	14.0	57	Montalto di Castro	0.7	0.4

\* Potenza stimata dividendo la superficie dell'impianto per il coefficiente di 1,81 ha/MW

