



# COMUNE DI SAN SEVERO

PROVINCIA DI FOGGIA



PROGETTO PER LA REALIZZAZIONE DI UN PARCO EOLICO

**RICHIESTA DI AUTORIZZAZIONE UNICA**

D.Lgs. 387/2003

**PROCEDIMENTO UNICO  
AMBIENTALE (PUA)**

**VALUTAZIONE DI IMPATTO  
AMBIENTALE (VIA)**

D.Lgs. 152/2006 ss.mm.ii. (Art.27)  
*"Norme in materia ambientale"*

PROGETTO

**AQUILONE 1**

DITTA

**NVA Aquilone srl**

REL 11

Titolo dell'allegato:

**RELAZIONE SUGLI IMPATTI CUMULATIVI**

0	EMISSIONE	04/01/2024
REV	DESCRIZIONE	DATA

#### CARATTERISTICHE GENERALI D'IMPIANTO

GENERATORE

IMPIANTO

- Altezza mozzo: fino a 175 m
- Diametro rotore: fino a 172 m
- Potenza unitaria: fino a 7,2 MW
- Numero generatori: 29
- Potenza complessiva: fino a 208,8 MW

**Il proponente:**

NVA Aquilone Srl  
Via Lepetit, 8  
20045 Lainate (MI)  
nvaaquilone@legalmail.it

**Il progettista:**

ATS Engineering srl  
P.zza Giovanni Paolo II, 8  
71017 Torremaggiore (FG)  
0882/393197  
atseng@pec.it

**L'Ingegnere responsabile:**

ing. Eugenio Di Gianvito  
atsing@atsing.eu



**AQUILONE 1**

<b>AQUILONE 1</b>		
<b>IMPIANTO EOLICO COMPOSTO DA 29 AEROGENERATORI PER UNA POTENZA COMPLESSIVA DI 208,8 MW UBICATO NEL COMUNE DI SAN SEVERO</b>	Data:	04/01/2024
	Revisione:	1
	Codice Elaborato:	REL 11
Società:	NVA Aquilone S.r.l.	

Elaborato da:	Data	Approvato da:	Data Approvazione	Rev	Commenti
ATS Engineering S.r.l	04/01/2024	ATS Engineering S.r.l	04/01/2024	1	

## Sommario

INTRODUZIONE .....	2
1.INQUADRAMENTO TERRITORIALE .....	4
2.IMPATTI CUMULATIVI.....	7
3 METODOLOGIA DI STUDIO .....	11
4.DISTANZA DA IMPIANTI .....	22

# INTRODUZIONE

Il progetto del parco eolico AQUILONE1 è ubicato nel territorio del Comune di San Severo in provincia di Foggia. Costituito da n.29 aerogeneratori con potenza nominale attiva fino a 7,2 MW e sviluppa una potenza complessiva fino a 208,8 MW.

L'aerogeneratore utilizzato è il Vestas V172-7.2.

## AEROGENERATORE TIPO

### CARATTERISTICHE:

- Altezza mozzo: fino a 175 m.
- Diametro rotore: fino a 172 m.
- Potenza massima unitaria: fino a 7.2 MW

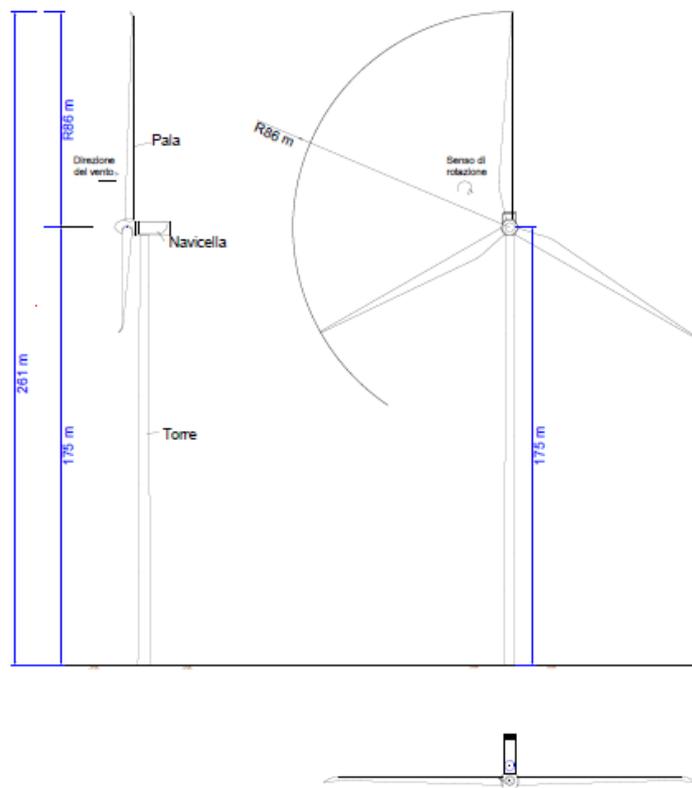
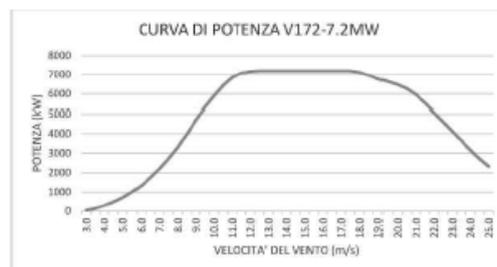


Figura 1 Aerogeneratore tipo: prospetto laterale, prospetto frontale e pianta

Le coordinate degli aerogeneratori sono le seguenti:

TORRE	X	Y
WTG01	525541.3374	4621632.3292
WTG 02	526101.6632	4622575.4295
WTG 03	526465.4741	4621215.0000
WTG 04	527012.1981	4622004.0281
WTG 05	526891.9645	4620417.8581
WTG 06	527352.2307	4619429.5110
WTG 07	527961.5216	4621332.5408
WTG 08	528092.0000	4623481.0000
WTG 09	528264.2397	4620481.0551
WTG 10	528320.0000	4622265.0000
WTG 11	528693.0336	4619364.7909
WTG 12	528790.3723	4624092.6971
WTG 13	528851.0241	4621496.7519
WTG 14	528859.6926	4622994.4152
WTG 15	529578.3577	4620703.0479
WTG 16	529701.0000	4619023.0000
WTG 17	529713.5897	4622450.6767
WTG 18	529833.8838	4624297.4667
WTG 19	529882.7065	4623356.2602
WTG 20	530811.1574	4620177.3583
WTG 21	530543.5232	4622075.9464
WTG 22	530679.1621	4623827.1627
WTG 23	531072.6952	4619317.6135
WTG 24	531177.8613	4623064.1103
WTG 25	531374.0000	4621699.0000
WTG 26	531764.1981	4620739.5277
WTG 27	531840.8394	4618777.8161
WTG 28	526920.9334	4622867.3349
WTG 29	530048.6275	4621472.5878

*Figura 2 Coordinate Aerogeneratori*

## 1.INQUADRAMENTO TERRITORIALE

Il parco eolico Aquilone1 rientra, quindi, negli Ambiti Territoriali Paesaggistici “Tavoliere”, precisamente nella Figura 3.2 “Il Mosaico di San Severo”.

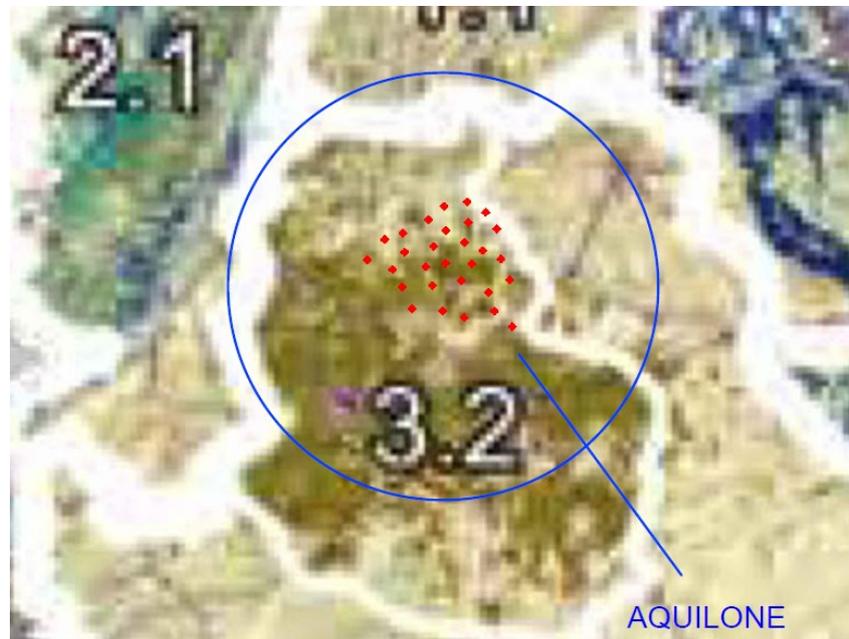


Figura 3- Inquadramento su Ambiti e Figure Territoriali Paesaggistiche del PPTR (fonte: Allegato 3.3.1 - I paesaggi della Puglia)

In riferimento all'All. 3.3 - *Interpretazioni identitarie e statutarie* del PPTR, l'Ambito **Tavoliere (3)** si presenta come un'ampia zona sub-pianeggiante a seminativo e pascolo caratterizzata da visuali aperte, con lo sfondo della corona dei Monti Dauni, che l'abbraccia a Ovest e quello del gradone dell'altopiano garganico che si impone ad Est. L'area, delimitata a Sud dal fiume Ofanto, a Ovest dal fiume Fortore e dai rialti dell'Appennino, a Est dal torrente Candelaro e dal Golfo di Manfredonia, è contraddistinta da una serie di terrazzi di depositi marini che degradano dalle basse colline appenniniche verso il mare, conferendo alla pianura un andamento poco deciso, con pendenze leggere e lievi contro pendenze. Queste vaste spianate debolmente inclinate sono solcate da tre importanti torrenti: il Candelaro, il Cervaro e il Carapelle e da tutta una rete di tributari, che hanno spesso un deflusso esclusivamente stagionale. Il sistema fluviale si sviluppa in direzione Ovest-Est, con valli inizialmente strette e incassate che si allargano verso la foce, e presentano ampie e piane zone interfluviali. Nei pressi della costa, dove la pianura fluviale e la pianura costiera si fondono, le zone interfluviali sono sempre più basse finché non sono più distinguibili dal fondovalle, se non come tenui alture o basse collinette. I fiumi che si impantanavano nei laghi costieri sono stati rettificati e regimentati e scorrono in torrenti e canali artificiali.

Si tratta di un ambiente in gran parte costruito attraverso opere di bonifica, di appoderamento e di lottizzazione, con la costituzione di trame stradali e poderali evidenti. Poche sono le aree naturali sopravvissute all'agricoltura intensiva, ormai ridotte a isole, tra cui il Bosco dell'Incoronata e i rarefatti lembi di boschi ripariali dei corsi d'acqua (torrente Cervaro). La struttura insediativa caratterizzante è quella della pentapoli, costituita da una raggiera di strade principali che si sviluppano a partire da Foggia, lungo il tracciato dei vecchi tratturi, a collegamento del capoluogo con i principali centri del Tavoliere (Lucera e Troia, San Severo, Manfredonia e Cerignola). Seppure il paesaggio dominante sia quello di un "deserto cerealicolo-pascolativo" aperto, caratterizzato da pochi segni e da "orizzonti estesi", è possibile riscontrare al suo interno paesaggi differenti: l'alto Tavoliere, leggermente collinare, con esili contrafforti che dal Subappennino scivolano verso il basso, con la coltivazione dei cereali che risale il versante; il Tavoliere profondo, caratterizzato da una pianura piatta, bassa, dominata dal centro di Foggia e dalla raggiera infrastrutturale che da essa si diparte, il Tavoliere meridionale e settentrionale, che ruota attorno a Cerignola e San Severo con una superficie più ondulata e ricco di colture legnose (vite, olivo, alberi da frutto); il Tavoliere costiero con paesaggi d'acqua, terra e sale.

La Figura Territoriale Paesaggistica del Mosaico di San severo **(3.2)**, *a corona del centro abitato di San Severo, è caratterizzato da ordinati oliveti, ampi vigneti, vasti seminativi a frumento e sporadici frutteti. Numerosi sono anche i campi coltivati a ortaggi, soprattutto in prossimità del centro urbano. Il territorio, prevalentemente pianeggiante, segue un andamento altimetrico decrescente da ovest a est, mutando progressivamente dalle lievi cresse collinose occidentali (propaggini del subappennino) alla più regolare piana orientale, in corrispondenza del bacino del Candelaro. Il sistema insediativo si sviluppa sulla raggiera di strade che si dipartono da San Severo verso il territorio rurale ed è caratterizzato principalmente da masserie e poderi. San Severo in questo sistema, è nodo di interrelazione territoriale (per la presenza del nodo ferroviario, per le attrezzature produttive rurali). Si connette con le piantate arborate del Tavoliere più a nord, in un territorio immerso nell'agricoltura intensiva.*

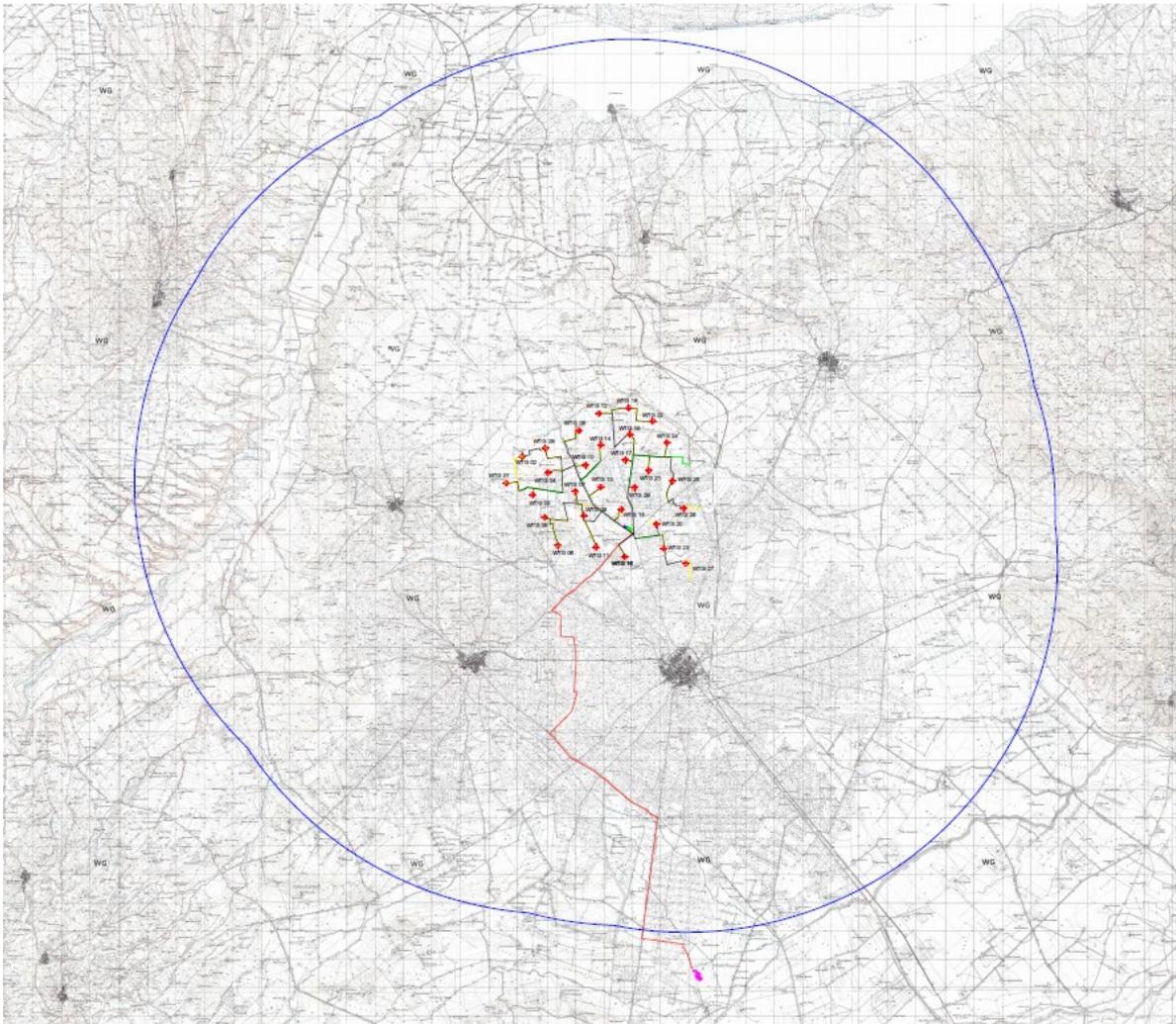


Figura 4 Inquadramento su IGM

LEGENDA	
	Aerogeneratori
	Piazzola di montaggio
	Cavidotto interno
	Cavidotto esterno
	Strade da realizzare
	Strade da adeguare
	Stazione di Elevazione
	Stazione Tema
	Storage
	AVI (Area Vasta d'Indagine)

## 2.IMPATTI CUMULATIVI

Il progetto Aquilone1 va ad impattare su una zona ampiamente antropizzata dalla presenza di impianti eolici e fotovoltaici sia di piccola che grande taglia.

Lo stato di fatto ad oggi 04/01/2024 è il seguente:

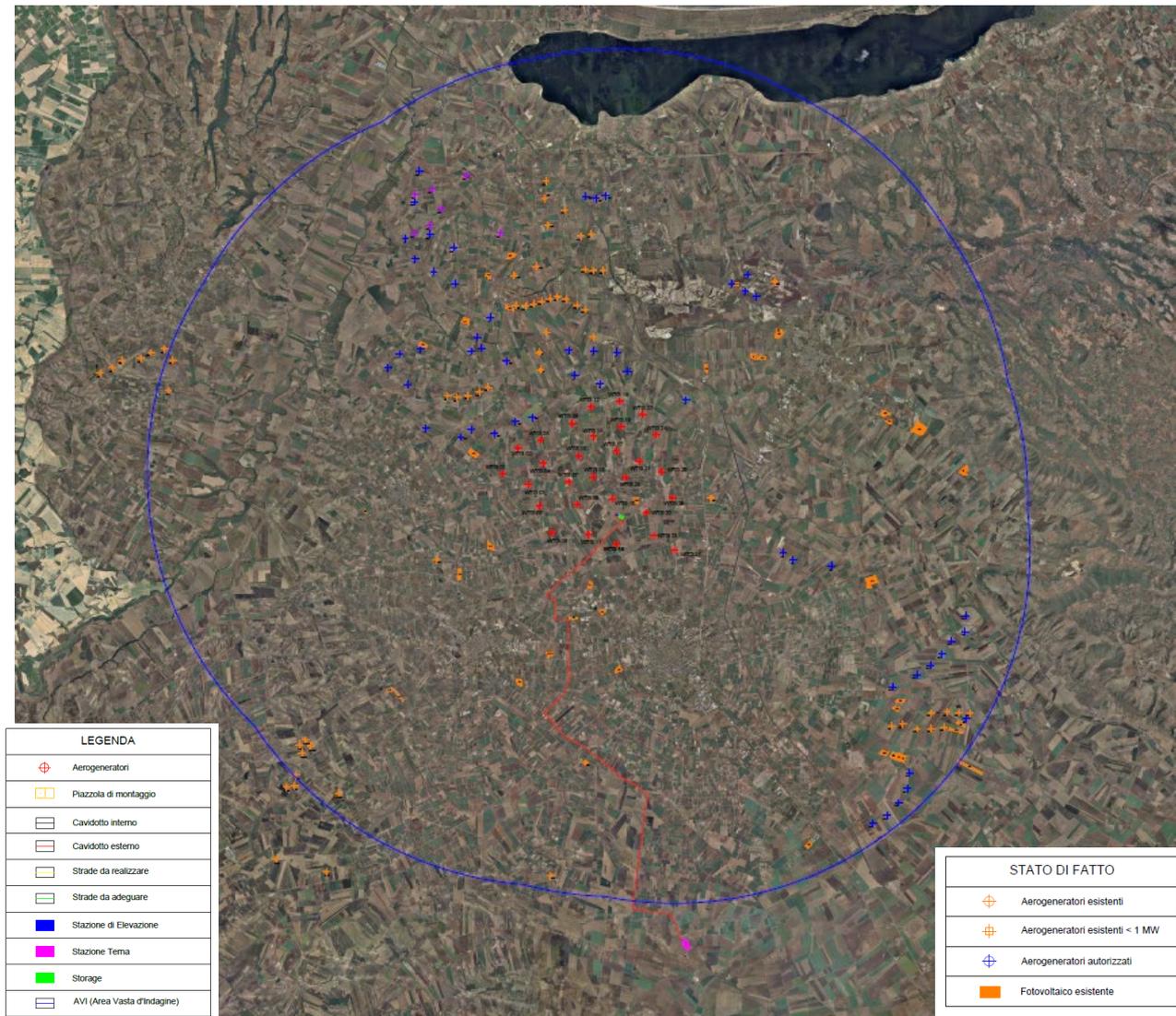


Figura 5 Stato di fatto al 04/01/2024

L'analisi degli impatti cumulativi ha riguardato la compresenza di ulteriori parchi eolici e fotovoltaici classificati così come segue:

- Impianti eolici in esercizio;
- Impianti eolici per i quali è stata rilasciata l'autorizzazione unica, ma che non risultano ancora realizzati;
- Impianti eolici ancora in fase di autorizzazione e pertanto non ancora realizzati.

L'area vasta di indagine (A.V.I.) considerata per lo studio degli impatti cumulativi è stata calcolata come indicato dal D.M. 10/09/2010 all. 4 cap. 3 e dalla D. D. del Servizio Ecologia della Regione Puglia 6 giugno 2014, n. 162 D.G.R. n. 2122 del 23/10/2012 - Indirizzi applicativi per la valutazione degli impatti cumulativi di impianti di produzione di energia da fonti rinnovabili nella Valutazione di Impatto Ambientale. Pertanto, si è moltiplicato per 50 volte l'altezza massima degli aerogeneratori, pari a 261 m, ottenendo così un'area "buffer" intorno agli aerogeneratori di 13,05 km. Si specifica che i dati inclusi nella presente analisi sono stati ricavati dai siti web del Bollettino Ufficiale Regione Puglia, dello Sportello telematico unificato della Provincia di Foggia, dell'Albo pretorio online della Provincia di Foggia, del SIT Puglia, del Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare, dell'Atlaimpanti – GSE, dell'ENAV, oltre che dalle risultanze del software "Google Earth". I dati suddetti sono aggiornati alla data del 19/12/2023.

Come sopra evidenziato la classificazione fatta per lo studio dei cumulativi è la seguente:

- Aerogeneratori esistenti;
- Aerogeneratori autorizzati;
- Aerogeneratori in iter;
- Fotovoltaico esistente;
- Fotovoltaico in iter;
- Fotovoltaico in autorizzazione.

Una ulteriore distinzione come evidenziato dalla cartografia seguente viene fatta tra gli impianti eolici di media/grande taglia e gli impianti di piccola taglia <1MW.

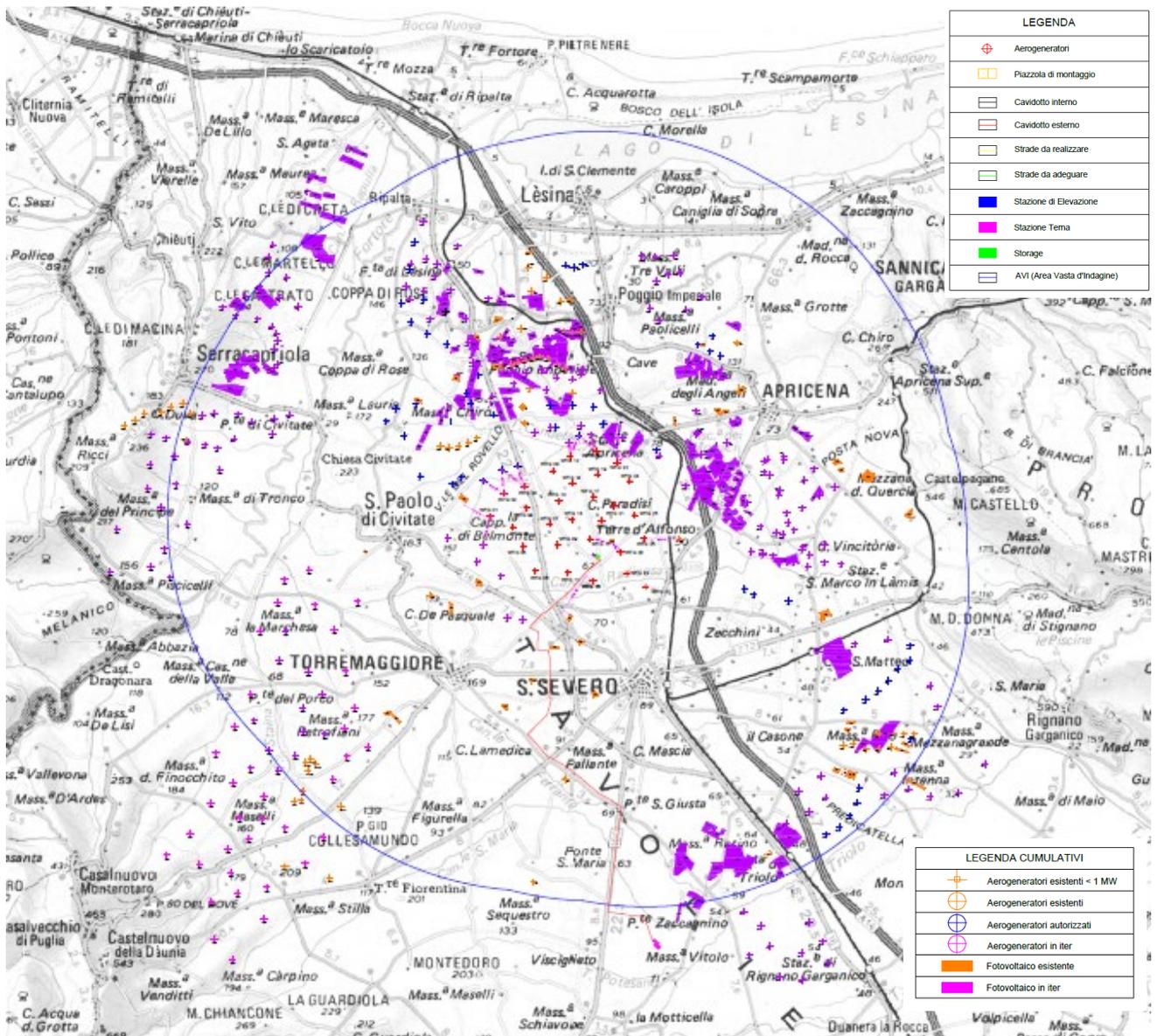


Figura 6 Impatti cumulativi su IGM

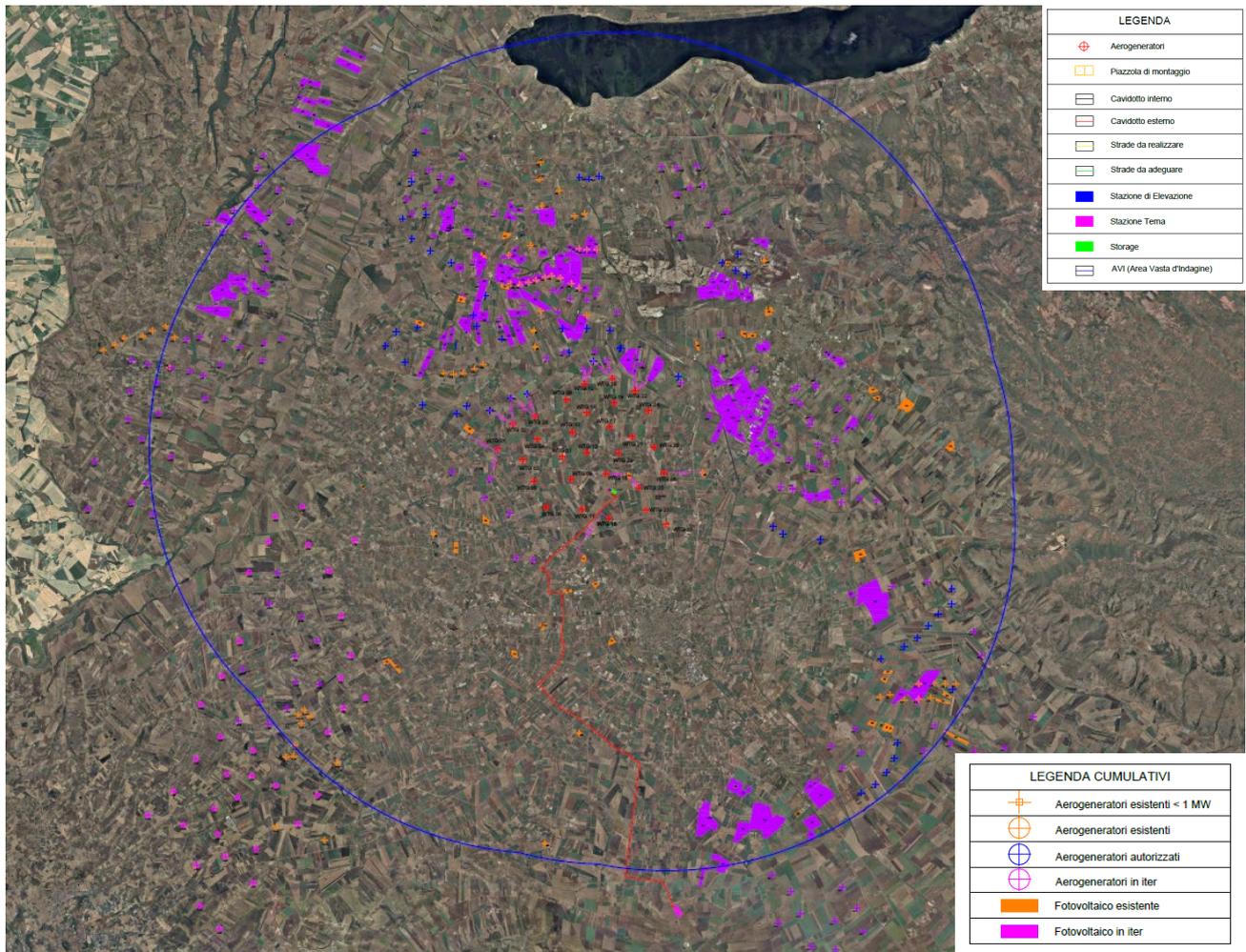


Figura 7 Impatti cumulativi su ortofoto

Dalle due immagini rispettivamente su IGM e Ortofoto si evince l'antropizzazione del territorio dove andrà a ricadere il progetto Aquilone costituito da 29 torri con una potenza nominale di 7.2 MW e una potenza stimata complessiva pari a 208,8 MW.

### 3 METODOLOGIA DI STUDIO

Lo studio è stato effettuato nell'area vasta di indagine generata dal progetto proposto e all'interno di essa sono stati considerati:

- Aerogeneratori esistenti;
- Aerogeneratori autorizzati;
- Aerogeneratori in iter;
- Fotovoltaico esistente;
- Fotovoltaico in autorizzazione;
- Fotovoltaico in iter.

Sono stati trovati 193 aerogeneratori in ITER autorizzativo, 45 aerogeneratori esistenti e 53 aerogeneratori al VIA e AU, tutti con potenza superiore al MW.

N.	Sigla	Comune/i in cui ricadono i WTG	PRATICA	Potenza unitaria	H max	Nu-mero WTG	Numero WTG ricadenti nell'area buffer di 13,05 km
1	F	San Paolo Civitate Parco eolico Lesina	Provincia VIA D.D.1416 13/10/21	3,45 MW	175	3	3
2	G	San Paolo Civitate Renvico San Paolo	MITE 3905 AU	4,20 MW	166	7	7
3	P	Apricena, Lesina Renvico 8T	MITE 4155 VIA	4,20 MW	166	8	8
4	Q	Apricena 4T - Parco eolico Lesina	Sistema Puglia D.D. 1410/2021 VIA	3,45 MW	175	4	4
5	V	Apricena Sassano DEA 4T	Sistema Puglia AU	3,00 MW		4	4
6	A6	San Severo Aragon Torre dei giunchi <b>(VESTAS V112)</b>	Sistema Puglia VIA/AU	4,21 MW		3	3
7	A27	San Paolo Civitate	MITE 4228 AU	4,20 MW	155	8	8

		Eol - IVPC San Paolo Poggio Imp 8T <b>(VESTAS V150)</b>					
8	A69	Lesina DEA 4T 3MW 125m	Provincia DD 1847-2018 AU	3 MW	125	4	4
9	A73	San Severo (RWE) EOL - Innogy Italia S.p.A.-ID- 4488	MITE 4488 AU	4,50 MW	219,60	12	12

*Figura 8 Impianti eolici VIA e AU ricadenti nell'area di indagine*

N.	Sigla	Comune/i in cui ricadono i WTG	PRATICA	Potenza unitaria	H max	Numero WTG	Numero WTG ricadenti nell'area buffer di 13,05 km
1	L	Apricena Scivolaturo 2T	Sistema Puglia ESISTENTE	4,00 MW		2	2
2	A10	San Severo margherita 9T	Provincia DD34/2016 ESISTENTE	3,40 MW	175	9	9
3	A23	Poggio Imperiale fucicchia-2T-8MW	Provincia 2019/00058 ESISTENTE	4,00 MW		2	2
4	A25	Poggio Imperiale ivpc-poggio-imp-etk5e66-3T	Sistema Puglia ESISTENTE	3,30 MW		3	3
5	A28	San Paolo Civitate sud-energy-coppa-del-trota	Provincia 2022/00032 ESISTENTE	2,50 MW		5	5
6	A30	Serracapriola EDP Boccadoro	Sistema Puglia ESISTENTE	3,00 MW	150	1	1
7	A32	Serracapriola ColledellaPila-AU-7T (EDP)	Sistema Puglia ESISTENTE	3,00 MW		7	2
8	A50	Poggio Imperiale Esistenti Impianti FER	IMPIANTI FER ESISTENTI E/CS/G761/1	2,00 MW	120	12	12
9	A51	Poggio Imperiale Esistenti Impianti FER	IMPIANTI FER ESISTENTI E/CS/G761/2	2,00 MW	120	3	3
10	A65	San Severo Esistenti impianti FER	IMPIANTI FER ESISTENTI E/CS/I158/2	< 1,00 MW		1	1
11	A66	San Severo Esistenti impianti FER	IMPIANTI FER ESISTENTI E/CS/I158/1 Power wind 56	900 KW		1	1
12	A67	Torremaggiore Esistenti impianti FER	IMPIANTI FER ESISTENTI E/CS/L273/1	< 1,00 MW		1	1
13	A68	Apricena Esistenti impianti FER	IMPIANTI FER ESISTENTI E/CS/A339/1	< 1,00 MW		2	2
14	A80	San Severo	SIT PUGLIA TZ8LH28	0,90 MW		1	1

		EOL -esistente San Severo - Energy system-ID-TZ8LH28					
15	A140	Apricena	SIT PUGLIA I7MZX6	< 1,00 MW		1	1
16	A144 A144 -1 A144 -2 A144 -3 A144 -4 A144 -5	Torremaggiore EOL - esistenti stella taba- naro panettiera collesa- mundo montedoro mona- chelle	ESISTENTI	1 MW		10	6

*Figura 9 Impianti eolici esistenti ricadenti nell'area di indagine*

N.	Sigla	Comune/i in cui ricadono i WTG	PRATICA	Potenza unitaria	H max	Numero WTG	Numero WTG ricadenti nell'area buffer di 13,05 km
1	A	San Paolo Civitate, Torremaggiore Aliseo 6T <b>(SG 6.0-170)</b>	Provincia 2021/00231 ITER	4,87 MW		6	6
2	I	Apricena Aren 7T	Provincia 2022/00268 ITER	4,20 MW	155	7	7
3	N	Apricena Eway 16T – <b>(Vestas V162)</b>	MITE 7892 ITER	6,20 MW	200	16	16
4	T	Apricena Eurowind 6T	Provincia 2022/00245 ITER	4,50 MW		6	6
5	U	Apricena, Palombino 9T <b>(Siemens SG 6.0)</b>	MITE 8246 ITER	6,00 MW	200	9	9
6	A31	Serracapriola ciavatta_13T_edp_78MW	MITE 6140 ITER	6,00 MW	200	13	11
7	A38	Serracapriola, Rotello repower-serracapriola-rotello-9T- 54MW	MITE 5811 ITER	6,00 MW	200	9	8
8	A41	Rignano garganico, San Severo Flo- rio torri	ITER	7,20 MW	261	32	18
9	A44	San Paolo Civitate, Lesina	MITE 5868 ITER	6,00 MW	230	10	10
10	A45	San Paolo Civitate, Apricena	MITE 6185 ITER	8,00 MW	230	18	18
11	A46	Serracapriola Margherita srl	Provincia 2022/00260 ITER	2,00 MW	155	13	7
12	A70	Lesina DEA 7T 2MW 125m	Provincia DD 235-2018 ITER	2 MW	125	7	7
13	A235	Lesina	MITE: 10222 ITER	6,6 MW	172	10	10
14	A237	Serracapriola – Torremaggiore	MITE: 10161 ITER	6,00 MW	200	12	12
15	A238	Torremaggiore	MIT: 10163	6,00 MW	200	12	12

16	A257	Casalvecchio di Puglia, Castelnuovo della Daunia, Torremaggiore, San Paolo di Civitate	MITE: 10631 ITER	7,20 MW	261	36	36
----	------	--	---------------------	---------	-----	----	----

*Figura 10 Impianti eolici presenti in ITER ricadenti nell'area di indagine*

Agli impianti sopra elencati vanno aggiunti 7 aerogeneratori esistenti con potenza nominale <1MW.

Gli impianti fotovoltaici invece, sono 28 in autorizzazione, mentre quelli esistenti 37.

<b>N.</b>	<b>Sigla</b>	<b>Comune/i in cui ricadono i WTG</b>	<b>Potenza Nominale</b>	<b>codice di riferimento</b>
1	AH	Apricena	18,513 MW	MITE 7560
2	AM	Apricena	16,90 MW	MITE 7381
3	AN	Apricena	25,67 MW	MITE 7390
4	AO	Apricena	6.923,70 kWp	Provincia 2022/00250
5	AP	Apricena	6,88 MW	Provincia 2020/00106
6	AQ	Apricena	41,15 MW	Provincia 2020/00102
7	AR	Apricena	88,53 MW	MITE 9674
8	AS	Apricena	121,023 MW	MITE 9462
9	AT	Apricena	13,53 MW	Provincia 2020/00136
10	AU	Apricena	8,477 MW	Provincia 2021/00193
11	BC	San Paolo Civitate, Apricena	42,27 MW	MITE 8094
12	BE	San Paolo Civitate	46,078 MW	MITE 8109
13	BH	Serracapriola	86,63 MW	MITE 9184
14	BL	Serracapriola	46,632 MW	MITE 9771
15	BM	Serracapriola	46,51 MW	Provincia 2019/00087
16	CQ	Torremaggiore	< 1,00 MW	SIT PUGLIA F/CS/L273/8
17	CR	Torremaggiore	< 1,00 MW	SIT PUGLIA F/CS/L273/9
18	CS	Torremaggiore	< 1,00 MW	SIT PUGLIA F/CS/L273/11
19	CT	Torremaggiore	< 1,00 MW	SIT PUGLIA F/CS/L273/3
20	CU	San Severo	< 1,00 MW	SIT PUGLIA F/CS/I158/9
21	CV	San Severo	< 1,00 MW	SIT PUGLIA F/CS/I158/13
22	CZ	San Severo	< 1,00 MW	SIT PUGLIA F/CS/I158/3
23	CX	San Severo	< 1,00 MW	SIT PUGLIA F/CS/I158/4
24	CY	San Severo	< 1,00 MW	SIT PUGLIA

25	CW	San Severo	< 1,00 MW	F/CS/I158/12 SIT PUGLIA
26	CK	Torremaggiore	< 1,00 MW	F/CS/I158/14 SIT PUGLIA
27	DA	San Paolo Civitate	< 1,00 MW	F/CS/L273/10 F/CS/L273/12 SIT PUGLIA F/CS/I072/4
28	DB	San Paolo Civitate	< 1,00 MW	SIT PUGLIA F/CS/I072/6
29	DC	Apricena	< 1,00 MW	SIT PUGLIA F/CS/A339/1
30	DD	Lesina	< 1,00 MW	SIT PUGLIA F/CS/E549/2 F/CS/E549/3
31	DE	Lesina	< 1,00 MW	SIT PUGLIA F/CS/E549/1
32	DF	San Paolo Civitate	< 1,00 MW	SIT PUGLIA F/CS/I072/3
33	DG	San Paolo Civitate	< 1,00 MW	SIT PUGLIA F/CS/I072/1
34	DH	San Severo	91,846 MW	MITE 9217
35	DO	San Severo	20,00 MW	MITE 7749
36	DT	San Severo	19,051 MW	MITE 7551
37	DR	San Severo	83,00 MW	MITE 3933
38	DV	San Severo	13,0186 MW	MITE 7637
39	DW	San Severo	22,839 MW	PROVINCIA 2020/0000042497
40	DX	San Severo	7,56557 MW	REGIONE PUGLIA EKNNNT5
41	DK	San Severo	46,64 MW	PROVINCIA 2020/0000047086
42	ED	San Severo	< 1,00 MW	SIT PUGLIA F/CS/I158/2
43	EI	San Severo	< 1,00 MW	SIT PUGLIA F/CS/I158/16
44	EL	San Severo	< 1,00 MW	SIT PUGLIA F/CS/I158/11
45	EM	San Severo	< 1,00 MW	SIT PUGLIA F/CS/I158/10
46	EN	San Severo	< 1,00 MW	SIT PUGLIA F/CS/I158/7
47	EO	San Severo	< 1,00 MW	SIT PUGLIA

48	EP	San Severo	< 1,00 MW	F/CS/I158/17 SIT PUGLIA
49	EQ	San Severo	< 1,00 MW	F/CS/I158/22 SIT PUGLIA
50	ER	San Severo	< 1,00 MW	F/CS/I158/23 SIT PUGLIA F/CS/I158/15
51	HL	Poggio Imperiale	27,30 MW	MITE 7382
52	HM	Poggio Imperiale	60,58 MW	MITE 9748
53	HN	Serracapriola	40,00 MW	MITE 9398
54	HO	<u>Serracapriola</u>	25,00 MW	MITE 9183
55	HP	Apricena	< 1,00 MW	SIT PUGLIA F/CS/A339/3
56	HQ	Apricena	< 1,00 MW	SIT PUGLIA F/CS/A339/4
57	HR	Apricena	< 1,00 MW	SIT PUGLIA F/CS/A339/5
58	HS	Apricena	< 1,00 MW	SIT PUGLIA F/CS/A339/6
59	HT	<u>Apricena</u>	< 1,00 MW	SIT PUGLIA F/CS/A339/2
60	HU	<u>Apricena</u>	< 1,00 MW	SIT PUGLIA F/CS/A339/7
61	HV	<u>Apricena</u>	< 1,00 MW	SIT PUGLIA F/CS/A339/8
62	OA	Apricena	7,00 MW	SIT PUGLIA F/270/8
63	OB	Apricena	< 1,00 MW	SIT PUGLIA F/CS/A339/9
64	OD	San Severo	22 MW	MITE 10088
65	QI	Apricena	83,62 MW	MITE 10089

*Figura 11 Impianti fotovoltaici esistenti e in autorizzazione ricadenti nell'area di indagine*

Nelle immagini seguenti riassumono le analisi sopra citate sia in IGM che in ortofoto.

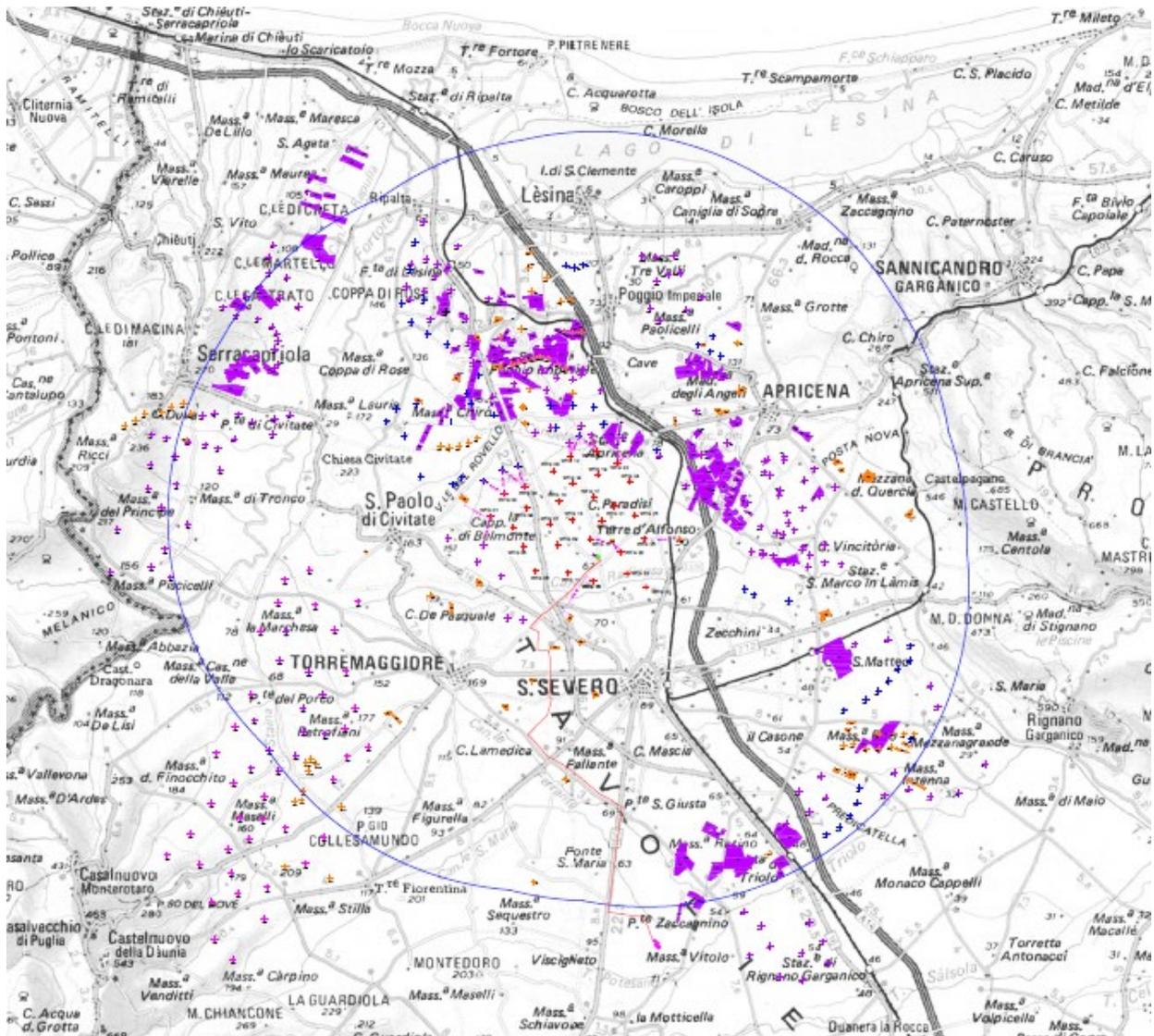


Figura 12 Studio cumulativo su IGM

LEGENDA	
	Aerogeneratori
	Piazzola di montaggio
	Cavidotto interno
	Cavidotto esterno
	Strade da realizzare
	Strade da adeguare
	Stazione di Elevazione
	Stazione Tema
	Storage
	AVI (Area Vasta d'Indagine)

LEGENDA CUMULATIVI	
	Aerogeneratori esistenti < 1 MW
	Aerogeneratori esistenti
	Aerogeneratori autorizzati
	Aerogeneratori in iter
	Fotovoltaico esistente
	Fotovoltaico in iter

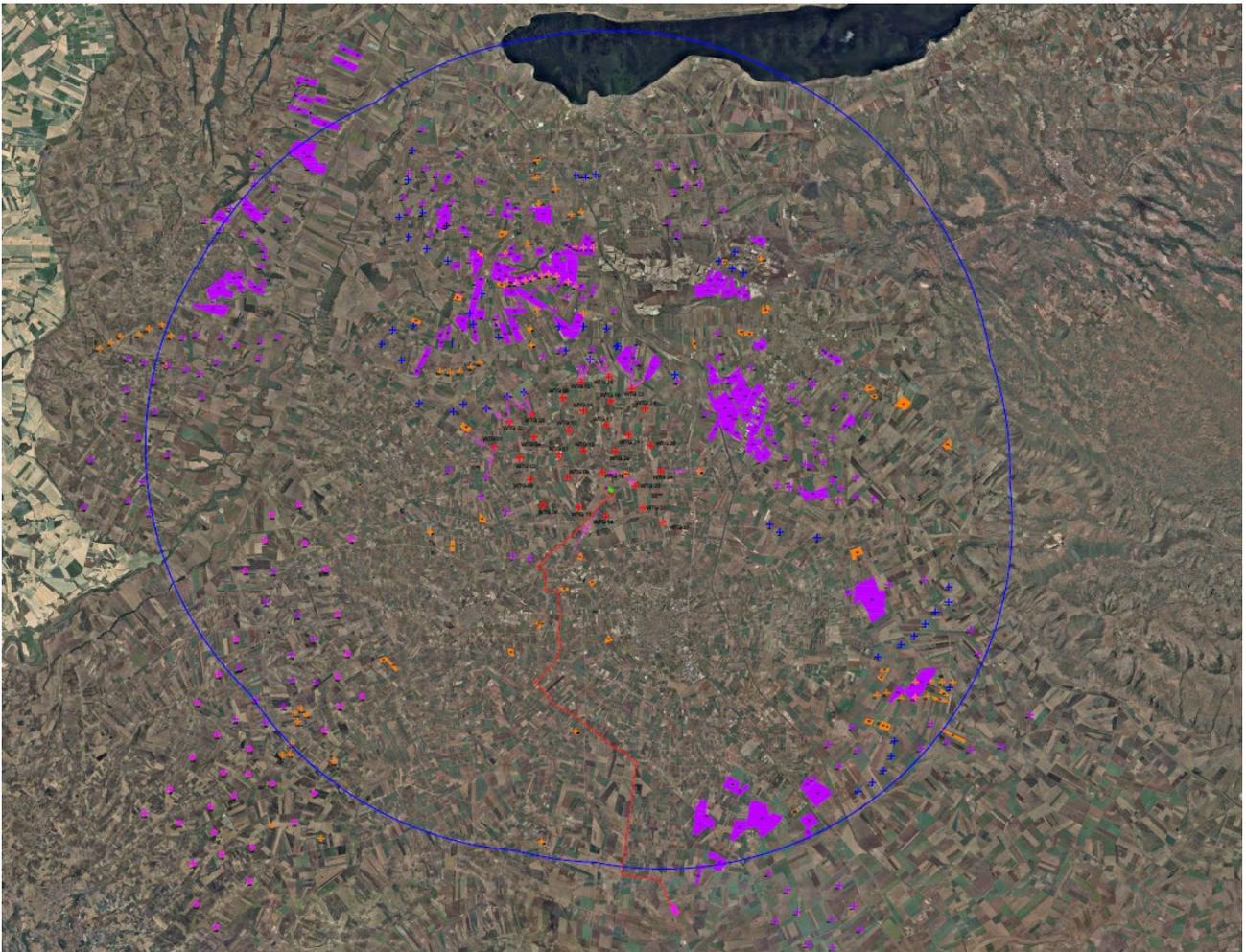


Figura 13 Studio cumulativo su ortofoto

LEGENDA	
	Aerogeneratori
	Piazzola di montaggio
	Cavidotto interno
	Cavidotto esterno
	Strade da realizzare
	Strade da adeguare
	Stazione di Elevazione
	Stazione Tema
	Storage
	AVI (Area Vasta d'Indagine)

LEGENDA CUMULATIVI	
	Aerogeneratori esistenti < 1 MW
	Aerogeneratori esistenti
	Aerogeneratori autorizzati
	Aerogeneratori in iter
	Fotovoltaico esistente
	Fotovoltaico in iter

## 4.DISTANZA DA IMPIANTI

Nel seguente capitolo si metteranno in evidenza le distanze riscontrate tra l'impianto Aquilone1 da noi proposto e gli eolici e i fotovoltaici in precedenza analizzati.

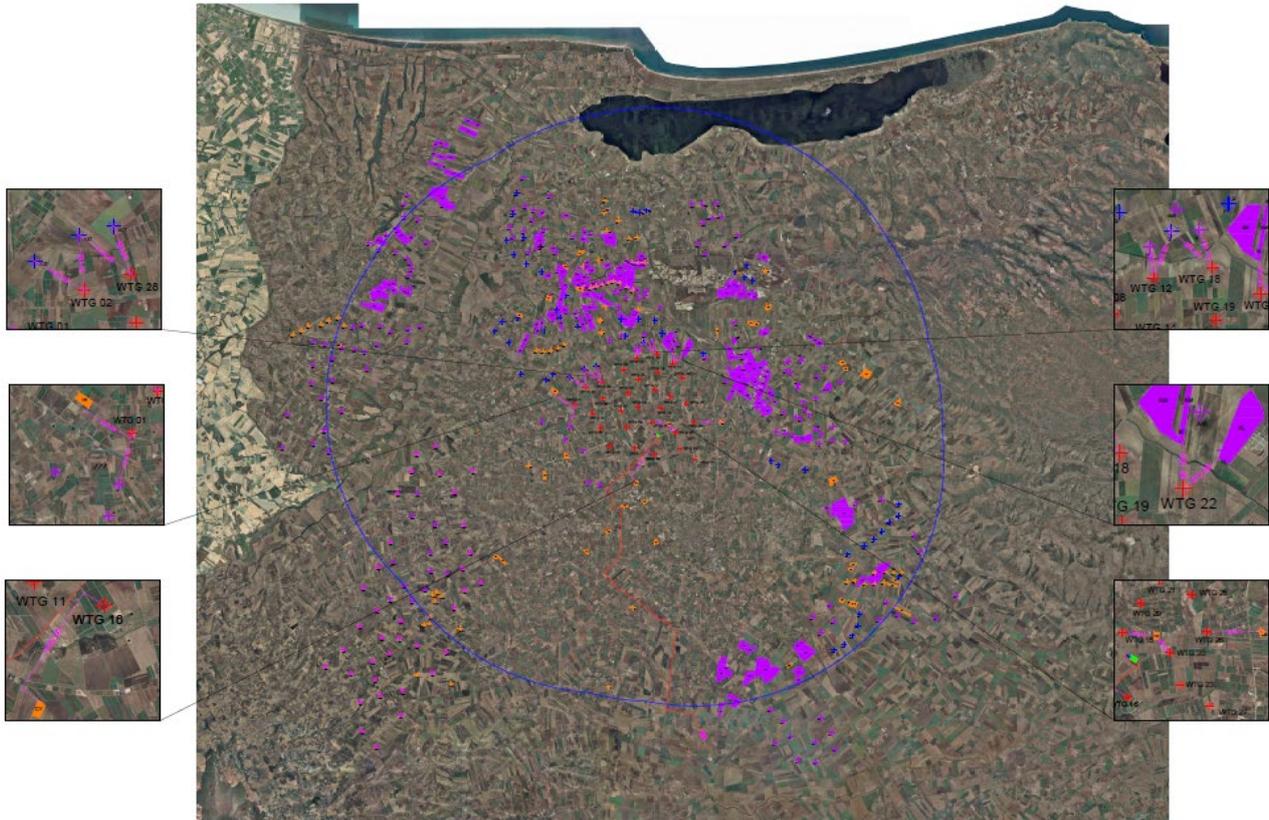


Figura 14 Dettagli con distanze da impianti su ortofoto

LEGENDA	
	Aerogeneratori
	Piazzola di montaggio
	Cavidotto interno
	Cavidotto esterno
	Strade da realizzare
	Strade da adeguare
	Stazione di Elevazione
	Stazione Tema
	Storage
	AVI (Area Vasta d'Indagine)

LEGENDA CUMULATIVI	
	Aerogeneratori esistenti < 1 MW
	Aerogeneratori esistenti
	Aerogeneratori autorizzati
	Aerogeneratori in iter
	Fotovoltaico esistente
	Fotovoltaico in iter

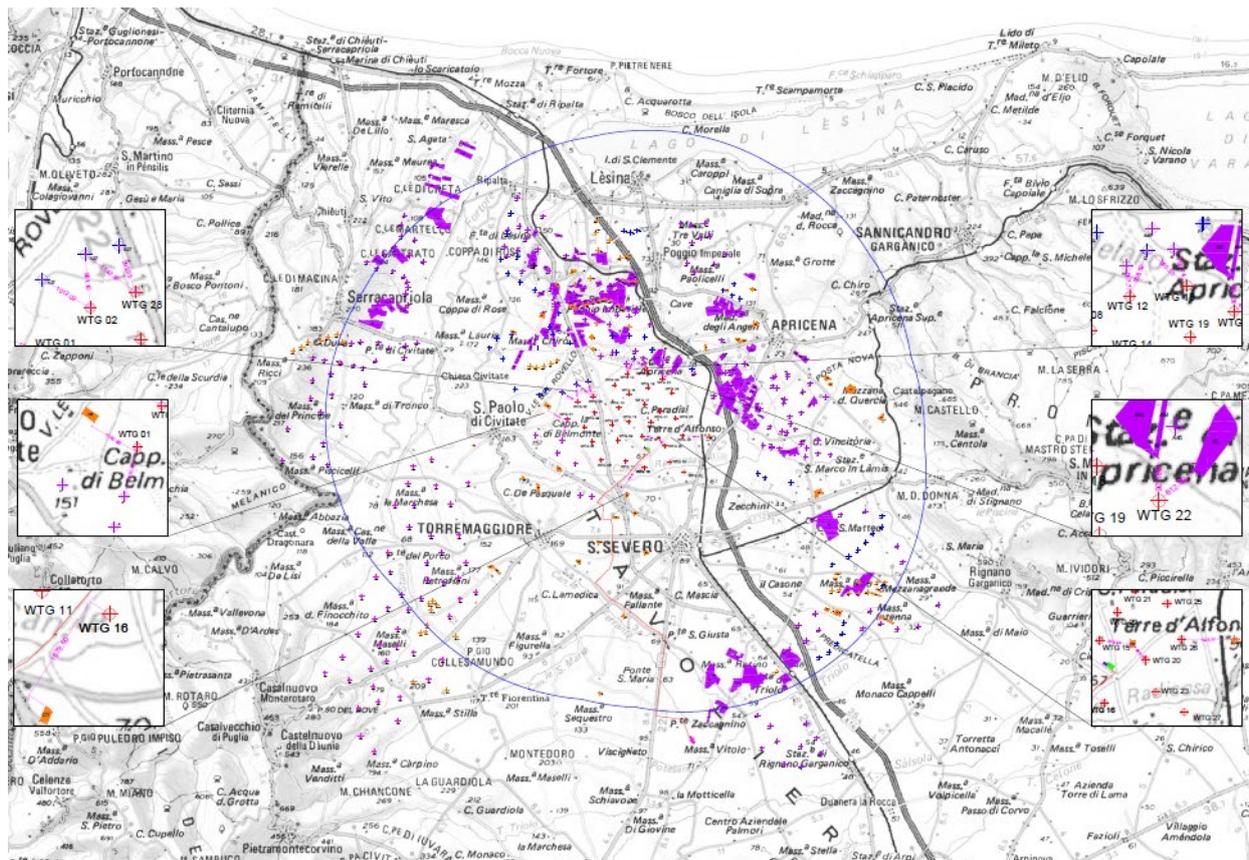


Figura 15 Dettagli con distanze da impianti su IGM

LEGENDA	
	Aerogeneratori
	Piazzola di montaggio
	Cavidotto interno
	Cavidotto esterno
	Strade da realizzare
	Strade da adeguare
	Stazione di Elevazione
	Stazione Tema
	Storage
	AVI (Area Vasta d'Indagine)

LEGENDA CUMULATIVI	
	Aerogeneratori esistenti < 1 MW
	Aerogeneratori esistenti
	Aerogeneratori autorizzati
	Aerogeneratori in iter
	Fotovoltaico esistente
	Fotovoltaico in iter

## 4.1 ANALISI SINGOLI DETTAGLI

### WTG 02 e WTG28

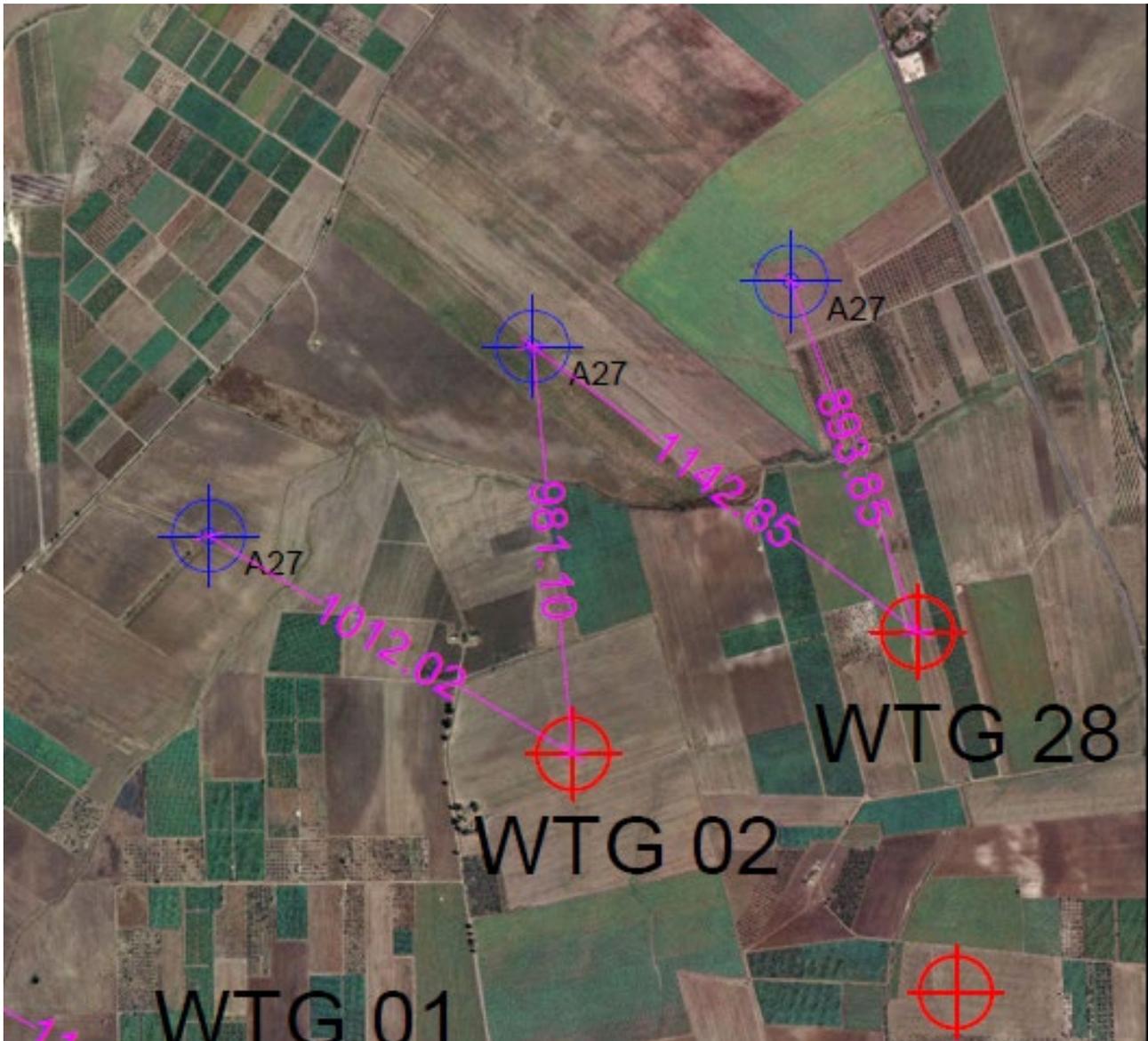


Figura 17 Dettaglio WTG02 e WTG28

Gli aerogeneratori WTG02 e WTG28, sono stati posizionati a regolare distanza dagli impianti identificati in tabella con la lettera A27; nel dettaglio:

- l'aerogeneratore WTG02 è situato dalle due pale eoliche, identificate in tabella con la lettera A27, rispettivamente alle distanze di 1012,02 – 981,10;
- l'aerogeneratore WTG28 è invece situato dalle due pale eoliche, dell'impianto eolico identificato con la lettera A27, rispettivamente alle distanze di 1142,85 – 893,85.

Entrambi gli aerogeneratori WTG02 e WTG28, rispettano le distanze minime dagli impianti identificati con la lettera A27, evitando così interferenze tra loro.

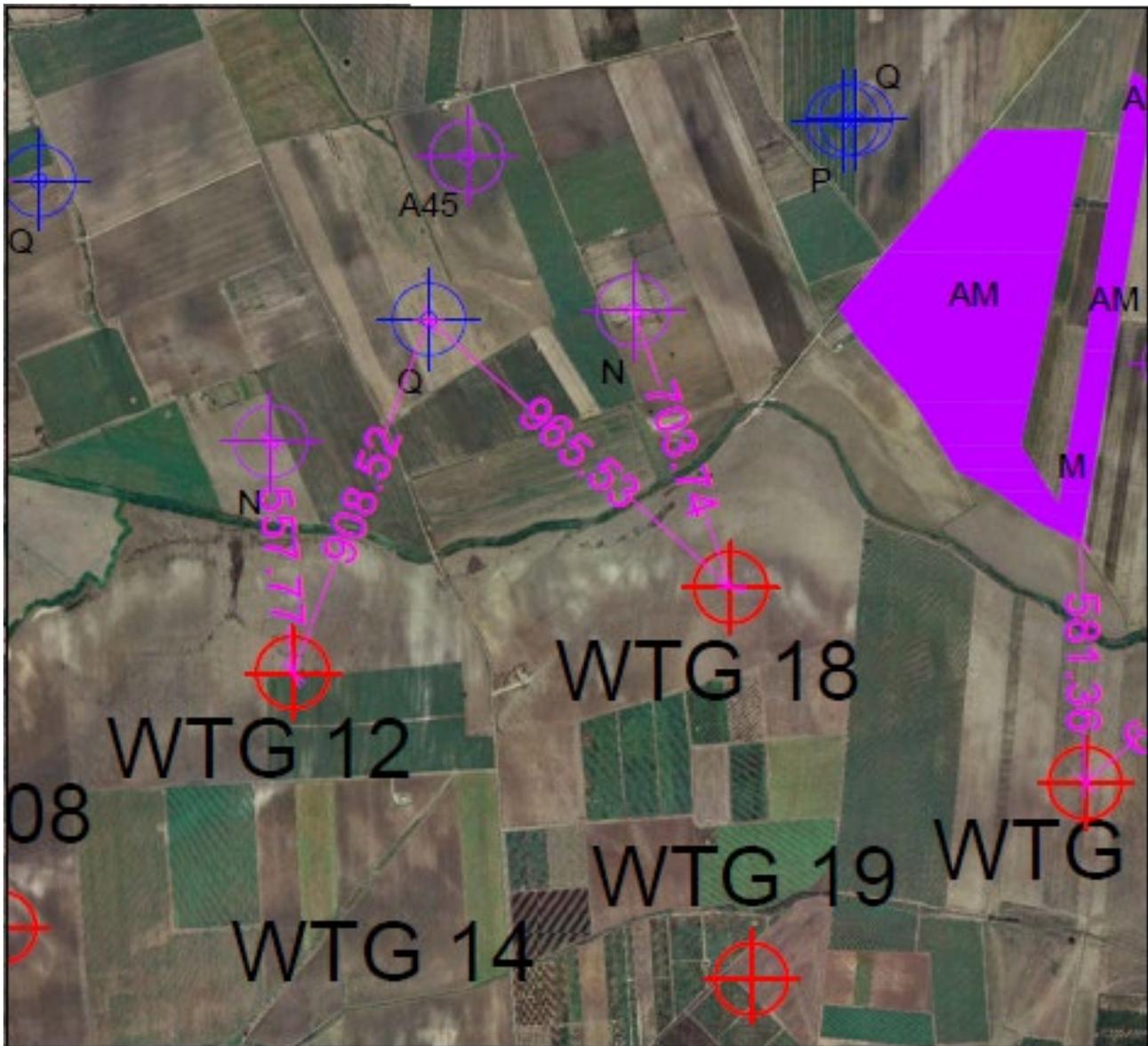


Figura 18 Dettaglio WTG12 e WTG18

Gli **aerogeneratori WTG12 e WTG18**, sono posizionati entrambi rispettivamente da due torri dello stesso impianto identificato in tabella con la lettera N, ad una distanza di 703,74 e 557,77 metri.

Queste due torri, facente parti dello stesso progetto identificato in tabella con la lettera N, sono da considerarsi non valide, anche se attualmente presenti al MITE con procedura in ITER, perché il loro posizionamento ricade nelle vicinanze di una torre identificata con la lettera Q, antecedente al progetto identificato con lettera N, è già approvato al VIA.

**Pertanto, non considerando le due torri identificate alla lettera N, precedute dal progetto al VIA della torre identificata con la lettera Q, dimostra che le nostre torri WTG12 e WTG18, non creano interferenze, perché distanti dalla torre identificata con la lettera Q, rispettivamente 965,53 e 908,52 metri.**

## WTG 15, WTG 20 e WTG26

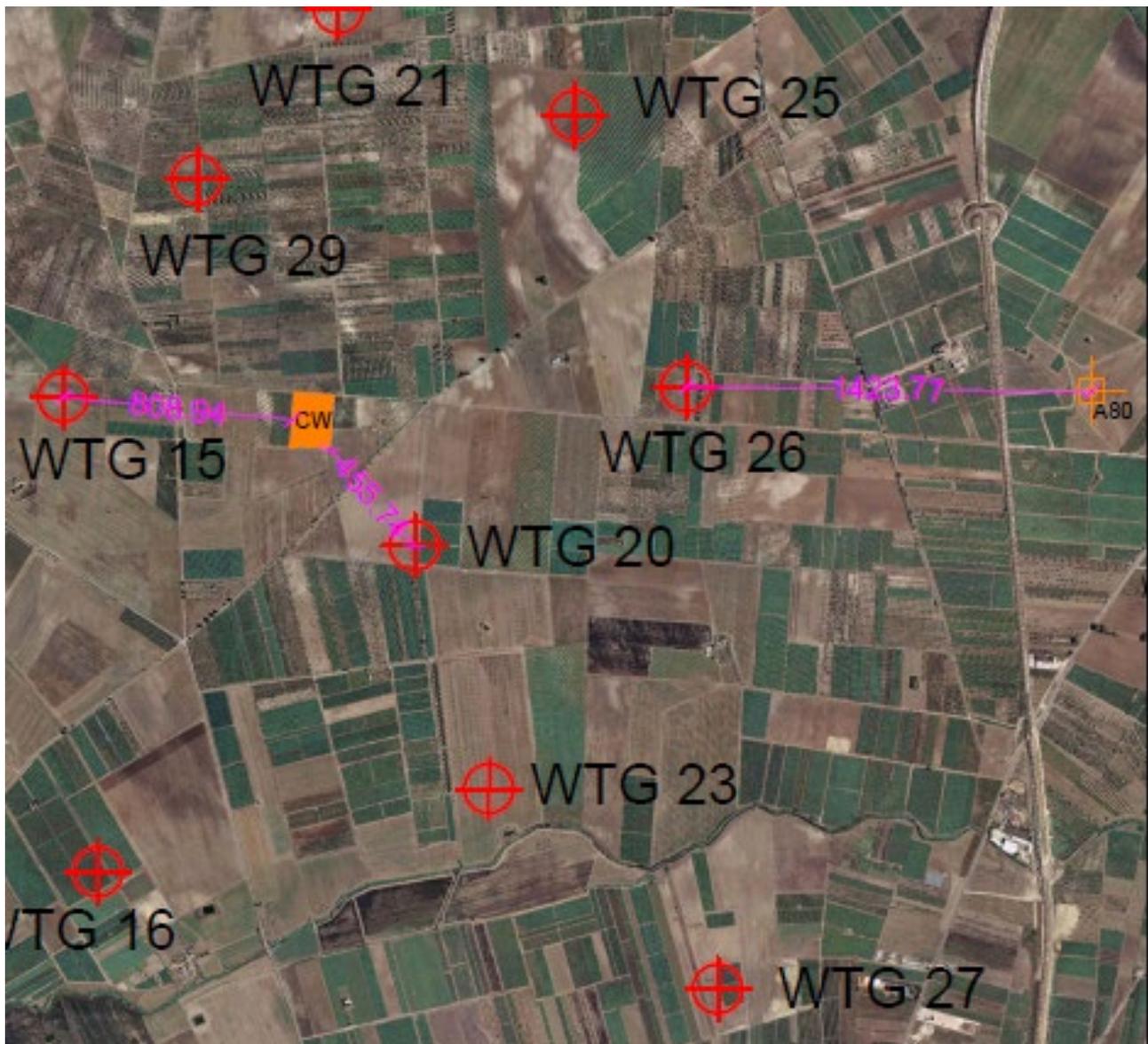


Figura 19 Dettaglio WTG15, WTG20 e WTG 26

Gli aerogeneratori WTG15 e WTG20 distano rispettivamente da un impianto fotovoltaico identificato in tabella con le lettere CW, rispettivamente ad una distanza di 808,94 e 455,74 metri, mentre la torre WTG26 dista 1423,77 metri da un impianto eolico esistente denominato con la lettera A80 nella tabella dei cumulativi (vedasi REL 18\_Relazione sugli Effetti dello Shadow Flickering).

WTG 22

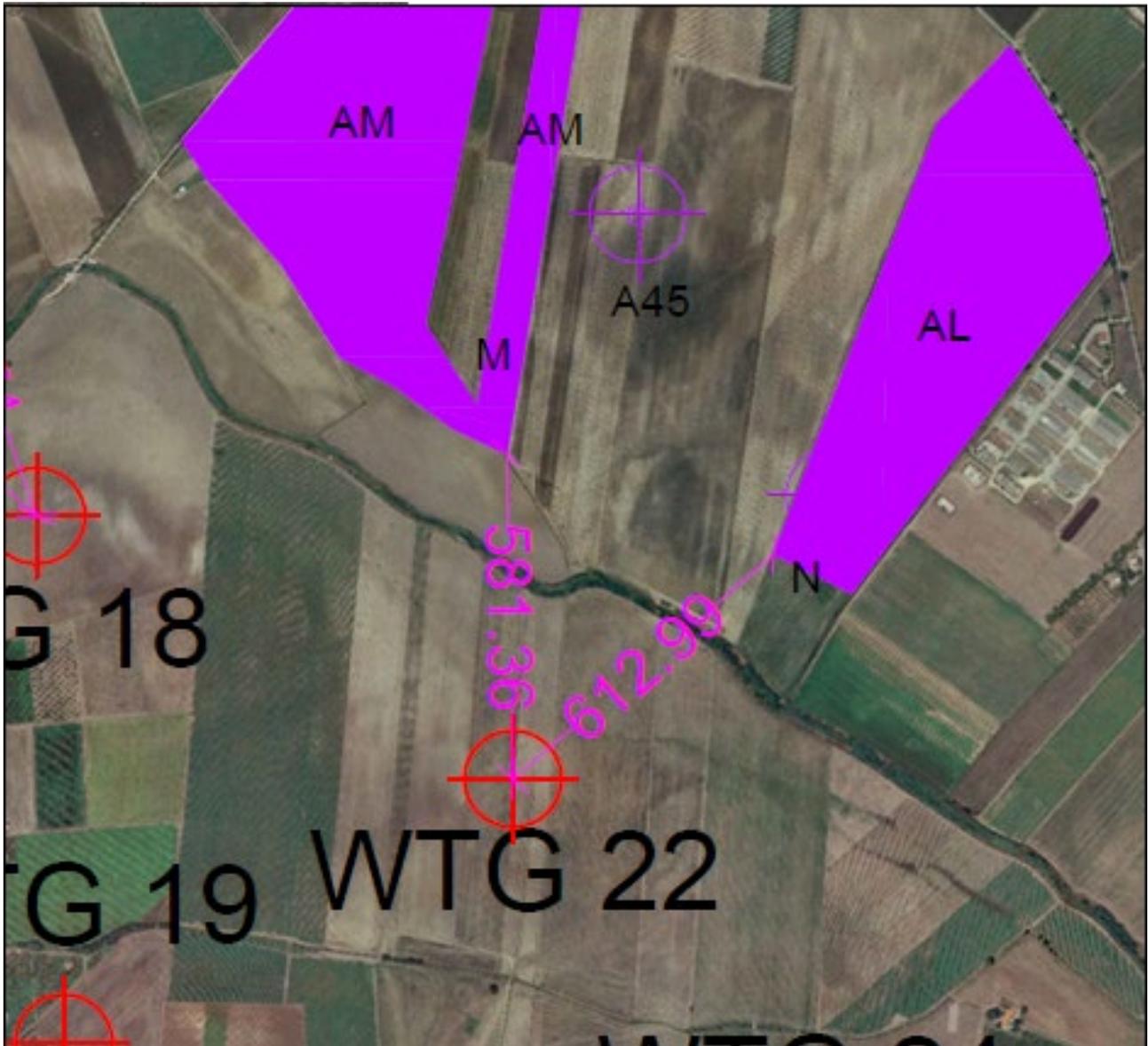


Figura 20 Dettaglio WTG 22

L'aerogeneratore WTG22 dista da due impianti fotovoltaici identificati in tabella dei cumulativi con le lettere AM e AL, rispettivamente 581,36 e 612,99 metri.

**Dall'analisi complessiva eseguita, chiarita e analizzata nello specifico la criticità delle torri WTG12 e WTG18, non risultano allo stato attuale impianti eolici o fotovoltaici impattanti con il progetto AQUILONE1.**