

REGIONE
SICILIANA

COMUNE DI
SCLAFANI BAGNI

COMUNE DI
VALLELUNGA PRATAMENO

COMUNE DI
VILLALBA

COMUNE DI
CASTELLANA SICULA



Il Committente:

FLYNIS PV 35 S.r.l.

Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI)
Tel. +39 0118123575
C.F. e P.IVA 12446530961
flynispv35srl@legalmail.it

Il Progettista:



dott. ing. VITTORIO RANDAZZO



dott. ing. VINCENZO DI MARCO

Titolo del progetto:

PARCO EOLICO "CAPELVENERE"
POTENZA NOMINALE 39,6 MW

Documento:

PROGETTO DEFINITIVO

N° Documento:

F35_SCL_C05_SIA

ID PROGETTO:

TIPOLOGIA:

FORMATO:

TITOLO:

RELAZIONE PAESAGGISTICA CON STUDIO DI VISIBILITA'

FOGLIO:

SCALA:

NA:

Rev:	Data	Descrizione Revisione	Redatto	Controllato	Approvato
0				V.D.	V.R.

INDICE

1	PREMESSE	5
2	PRESUPPOSTI SCIENTIFICO CULTURALI E METODOLOGICI COME BASE PER LA REDAZIONE DEL PRESENTE LAVORO	8
2.1	IL CONCETTO DI PAESAGGIO	8
2.2	CONOSCERE I LUOGHI E PROGETTARE IL PAESAGGIO	9
2.3	SISTEMI DI PAESAGGIO E “ARCHITETTURA DEI LUOGHI”	10
2.4	“CARATTERIZZAZIONE E QUALIFICAZIONE” PAESAGGISTICA PER UNA PROGETTAZIONE APPROPRIATA.....	11
3	L’ENERGIA EOLICA E IL SUO SFRUTTAMENTO	13
3.1	MOTIVAZIONI BASE NELLA REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO EOLICO	15
3.2	LE FINALITÀ E LA STRUTTURA DELLE LINEE GUIDA PER GLI IMPIANTI EOLICI 16	
3.3	L’EOLICO COME PROGETTO DI PAESAGGIO	18
4	LETTURA DEL RISCHIO PAESAGGISTICO, ANTROPICO E AMBIENTALE	19
4.1	L’ENERGIA EOLICA.....	19
4.2	COME FUNZIONA UN AEROGENERATORE.....	19
4.3	LA STRUTTURA DELLE MACCHINE	20
4.4	UBICAZIONE E DISPOSIZIONE DELL’IMPIANTO	21
4.5	INTEGRAZIONE DEL PAESAGGIO CIRCOSTANTE	23
4.6	EFFETTO VISIVO DELLA DISPOSIZIONE LINEARE LUNGO LA LINEA DI CRINALE E DELLA DISPOSIZIONE A CAVALLO DEL CRINALE	23
4.7	LA QUANTITÀ DI MACCHINE INSTALLATE	23
4.8	EFFETTO SELVA. L’IMPATTO DATO DALL’ADDENSAMENTO DI AEROGENERATORI TUBOLARI E A TRALICCIO	24
4.9	IL COLORE DELLE MACCHINE	24
4.10	IL PARCO EOLICO COME INSIEME COERENTE	25
4.11	LA MITIGAZIONE DEGLI IMPATTI	26
4.12	IL MOVIMENTO DELLE MACCHINE	26
4.13	EMISSIONI EVITATE GRAZIE ALLA SCELTA DI UN IMPIANTO EOLICO	26
4.14	EOLICO E AREE AGRICOLE.....	27

5	MOTIVAZIONI DELL-OPERA.....	28
5.1	VALUTAZIONE DELLE ALTERNATIVE	29
5.1.1	ALTERNATIVE STRATEGICHE	31
5.1.2	ALTERNATIVE DI LOCALIZZAZIONE	32
5.1.3	ALTERNATIVE STRUTTURALI	37
6	ANALISI DELLO STATO ATTUALE DEL SITO SUL QUALE SI REALIZZERA' L'IMPIANTO.....	40
6.1	DESCRIZIONE DEL SITO	41
6.2	LA SCELTA LOCALIZZATIVA DELL'IMPIANTO	43
6.3	TUTELA DEL PAESAGGIO	45
6.3.1	VINCOLI PAESAGGISTICI	45
6.3.2	PIANO PAESAGGISTICO	47
6.4	PIANIFICAZIONE TERRITORIALE	52
6.4.1	PIANO STRALCIO PER L'ASSETTO IDROGEOLOGICO P.A.I.	52
6.4.2	PIANO DI GESTIONE DEL RISCHIO ALLUVIONI P.G.R.A.....	53
6.4.3	VINCOLO IDROGEOLOGICO	54
6.5	ACQUE.....	54
6.5.1	PIANO DI TUTELA DELLE ACQUE	54
6.5.2	PIANO DI GESTIONE DEL DISTRETTO IDROGRAFICO.....	55
6.6	PIANO REGIONALE PER LA TUTELA DELLA QUALITA' DELL'ARIA	55
6.7	BIODIVERSITA'	56
6.7.1	PIANO REGIONALE DEI PARCHI E DELLE RISERVE.....	56
6.7.2	RETE ECOLOGICA SICILIANA	57
6.7.3	SIC E ZPS (RETE NATURA 2000).....	57
6.7.4	PIANO FORESTALE REGIONALE	61
6.7.5	PIANO FAUNISTICO VENATORIO.....	62
6.7.6	PIANO REGIONALE PER LA PROGRAMMAZIONE DELLE ATTIVITÀ DI PREVISIONE, PREVENZIONE E LOTTA ATTIVA PER LA DIFESA DELLA VEGETAZIONE CONTRO GLI INCENDI	62
6.8	LA COMPATIBILITÀ DELL'IMPIANTO EOLICO CON LA PIANIFICAZIONE TERRITORIALE.....	64

6.9 PRINCIPALI ELEMENTI AMBIENTALI E PAESAGGISTICI DELLE AREE

INTERESSATE DALLA REALIZZAZIONE DEL PARCO EOLICO.....	66
COMPONENTI AMBIENTALI	66
6.9.1 ACQUA.....	66
6.9.2 ATMOSFERA	68
6.9.3 GEOLOGIA, GEOMORFOLOGIA, IDROLOGIA E IDROLOGIA	69
6.9.4 ASPETTI BOTANICO VEGETAZIONALI E FAUNISTICI	71
SALUTE PUBBLICA	72
6.9.5 RUMORE	72
6.9.6 RADIAZIONI NON IONIZZANTI	73
CARATTERISTICHE DEL PAESAGGIO	75
6.9.7 PAESAGGIO DELL'AREA DI PROGETTO	75
6.9.8 INQUADRAMENTO ARCHEOLOGICO DELL'AREA	75
6.10 ANALISI DEI CENTRI URBANI LIMITROFI.....	77
7 ANALISI DELLE INTERFERENZE VISIVE	82
8 VALUTAZIONE DELL'INDICE DI IMPATTO PAESAGGISTICO IP	98
8.1 CRITERI PER LA DETERMINAZIONE DELLA CLASSE DI SENSIBILITÀ DEL SITO	102
MODO DI VALUTAZIONE MORFOLOGICO – STRUTTURALE	103
MODO DI VALUTAZIONE VEDUTISTICO	103
MODO DI VALUTAZIONE SIMBOLICO.....	104
8.2 CRITERI PER LA DETERMINAZIONE DEL GRADO DI INCIDENZA PAESISTICA DEL PROGETTO.....	106
8.3 CRITERI PER LA DETERMINAZIONE DEL LIVELLO DI IMPATTO PAESISTICO DEL PROGETTO.....	110
9 MISURE DI MITIGAZIONE DELL'IMPATTO VISIVO E MISURE DI COMPENSAZIONE	113
9.1 I PRINCIPI SU CUI SI FONDANO LE MISURE DI MITIGAZIONE E COMPENSAZIONE	113
9.2 LE MISURE DI MITIGAZIONE PREVISTE	115
9.3 LE MISURE DI COMPENSAZIONE.....	119

FLYNIS PV 35 S.r.l.

Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI)
Tel. +39 0118123575
C.F. e P.IVA 12446530961
flynispv35srl@legalmail.it

PARCO EOLICO "CAPELVENERE"

Agon
engineering 

 **Entrope**
srl

RELAZIONE PAESAGGISTICA

22/062023

REV.0

Pag. 4

10	COMPATIBILITA' COMPLESSIVA	120
11	PROGRAMMA DI RIPRISTINO AMBIENTALE	120
12	RISULTATI DELL'ANALISI DI INTERVISIBILITA'	123
13	CONCLUSIONI	126

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO “CAPELVENERE”</p>			
<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>		<p>22/062023</p>	<p>REV.0</p>	<p>Pag. 5</p>

1 PREMESSE

I progetti delle opere, relative a grandi trasformazioni territoriali o ad interventi diffusi o puntuali, si configurano in realtà come progetti di paesaggio: “ogni intervento deve essere finalizzato ad un miglioramento della qualità paesaggistica dei luoghi, o, quanto meno, deve garantire che non vi sia una diminuzione delle sue qualità, pur nelle trasformazioni”.

Il medesimo indirizzo viene ribadito dal legislatore quando afferma che “le proposte progettuali, basate sulla conoscenza puntuale delle caratteristiche del contesto paesaggistico, dovranno evitare atteggiamenti di semplice sovrapposizione, indifferente alle specificità dei luoghi”.

Le scelte di trasformazione territoriale, opportunamente indirizzate, possono contribuire alla crescita di processi virtuosi di sviluppo. I concetti di paesaggio e sviluppo possono così essere coniugati nel rispetto dei principi della Costituzione Europea che chiama il nostro paese ad adoperarsi per la costruzione di “un’Europa dello sviluppo sostenibile basata su una crescita economica equilibrata, un’economia sociale di mercato fortemente competitiva che mira alla piena occupazione e al progresso sociale, un elevato livello di tutela e di miglioramento della qualità dell’ambiente” (Costituzione Europea, art. 3).

Dal 1997, anno della sottoscrizione italiana del Protocollo di Kyoto, è aumentata la produzione di energia da fonte rinnovabile, in particolare quella prodotta sfruttando il vento. La disponibilità della risorsa vento obbliga la localizzazione degli impianti in determinate parti del territorio che, il più delle volte, coincidono con paesaggi di pregio.

L’acceso dibattito scaturito in questi anni ha messo in discussione i benefici prodotti, ritenuti insufficienti rispetto agli impatti sul territorio, sui quali prevale quello di tipo visivo. L’opportuna pianificazione degli interventi, sia dal punto di vista della pianificazione energetica che dell’inserimento ambientale e paesaggistico, avrebbe per contro potuto appianare in sede progettuale la maggior parte dei conflitti emersi.

Lo sviluppo degli impianti eolici si confronta, dunque, con l’esigenza di conciliare la presenza delle particolari forme di tali impianti con i valori storici, architettonici, morfologici e naturali che caratterizzano i nostri paesaggi. Le Linee Guida, avvalendosi anche del confronto con le analoghe esperienze europee, hanno lo scopo di dare indirizzi a livello nazionale, contribuendo a introdurre regole condivise, restringendo il margine di discrezionalità e, auspicabilmente, le situazioni di criticità e conflitto che insorgono nei processi di

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO “CAPELVENERE”</p>				
	<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>	<table border="1" style="width: 100%;"> <tr> <td data-bbox="1133 302 1257 302">22/062023</td> <td data-bbox="1257 302 1350 302">REV.0</td> <td data-bbox="1350 302 1455 302">Pag. 6</td> </tr> </table>	22/062023	REV.0	Pag. 6
22/062023	REV.0	Pag. 6			

localizzazione e di valutazione della compatibilità dei progetti.

La presente Relazione Paesaggistica è finalizzata alla verifica della compatibilità paesaggistica del parco Eolico da realizzare nel territorio comunale di Sclafani Bagni (PA), la cui viabilità di esercizio ed il cavidotto di collegamento alla rete elettrica nazionale interesseranno anche i comuni di Vallelunga Pratameno (CL), Villalba (CL) e Castellana Sicula (PA), ai sensi dell'art. 159, comma 1 e dell'art. 146, comma 2 del D. Lgs 22 gennaio 2004, n° 42, “Codice dei Beni Culturali e del Paesaggio”. La Relazione è stata redatta nel rispetto del DPCM 12/12/2005, delle linee guida per l'autorizzazione degli impianti alimentati da fonti rinnovabili e alla luce dei dati acquisiti sia in modo diretto, sia attraverso ricerche bibliografiche e cartografiche.

Alla luce dei più recenti indirizzi normativi, la Relazione Paesaggistica si pone come strumento per la verifica e documentazione dei possibili effetti indotti dalla realizzazione dell'opera sul territorio. Essa non è quindi un giudizio tecnico del proponente sulla rilevanza ed ammissibilità dell'opera, né tanto meno la difesa d'ufficio di una proposta progettuale già decisa in altra sede.

Il valore dell'analisi che sottopone a confronto le condizioni ambientali “ante intervento” con quelle “post intervento” è molteplice, in quanto l'individuazione degli effetti diretti ed indiretti dell'opera, nelle sue diverse configurazioni, consente di vincolare le scelte progettuali in funzione della sensibilità ambientale del territorio interessato.

Nel seguito sarà eseguita un'analisi dettagliata delle caratteristiche paesaggistiche ed ambientali del contesto, alla luce delle metodologie e dei presupposti, di natura paesaggistico/ambientale, ormai assunti come riferimenti scientifico/culturali.

Alla base di queste analisi vi è, in particolare, il concetto di paesaggio inteso come unità di paesaggio, e l'ambiente inteso come microambiente, che sono stati studiati ed interpretati per valutare l'incidenza del progetto sull'intorno anche al fine di indicare le misure più idonee a ridurre e mitigare la stessa sull'area sensibile.

L'indagine visuale, nel caso specifico, è stata condotta in un primo momento direttamente in loco, nell'intento di individuare il bacino visivo, ossia l'insieme dei punti o zone da cui l'area è visibile.

L'attuale approccio normativo configura un nuovo modo di intendere il paesaggio e di

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO “CAPELVENERE”</p>	
	<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>	<p>22/062023 REV.0 Pag. 7</p>

guardare ad esso, inteso non più come luogo di eccellenza e patrimonio culturale del paese, ma come grandissima risorsa per lo sviluppo sostenibile, nonché elemento fondamentale per il benessere individuale e sociale. Nel nuovo concetto di paesaggio è implicita l’affermazione del diritto delle popolazioni alla qualità dei luoghi di vita. Per raggiungere le suddette finalità gli strumenti di legge non contengono solo norme di carattere prescrittivi, ma soprattutto indicazioni di carattere prestazionali utili ad individuare le modalità di trasformazione del paesaggio.

Il paesaggio è visto come complesso degli elementi fisici, biologici ed antropici costituenti i tratti caratteriali di un’area geograficamente definita, individuata da una “sezione spaziale” della biosfera, estesa a piacere, in continua trasformazione, originariamente soggetta alle sole leggi della natura, oggi condizionata sempre più dall’uomo.

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO “CAPELVENERE”</p>			
<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>		<p>22/062023</p>	<p>REV.0</p>	<p>Pag. 8</p>

2 PRESUPPOSTI SCIENTIFICO CULTURALI E METODOLOGICI COME BASE PER LA REDAZIONE DEL PRESENTE LAVORO

Tra i presupposti di natura scientifico culturali ci è sembrato fondamentale, innanzitutto, riportare una descrizione del concetto di “paesaggio”, particolarmente pertinente ai fini della valutazione dell’impianto sul contesto nel quale si va a realizzare, nonché sintetiche descrizioni/valutazioni circa le componenti più significative che partecipano a fornire indicazioni circa la valutazione egli impatti sull’ambiente e quindi a calibrare nella maniera più opportuna e coerente il progetto dell’impianto stesso.

2.1 IL CONCETTO DI PAESAGGIO

”Paesaggio designa una determinata parte di territorio, così come è percepita dalle popolazioni, il cui carattere deriva dall’azione di fattori naturali e/o umani e dalle loro interrelazioni” (art.1, Convenzione Europea per il Paesaggio).

Paesaggio è un concetto a cui si attribuisce oggi un’accezione vasta e innovativa, che ha trovato espressione e codifica nella Convenzione Europea del Paesaggio, del Consiglio d’Europa (Firenze 2000), ratificata dall’Italia (maggio 2006), nel Codice dei beni culturali e del paesaggio (2004 e successive modifiche), nelle iniziative per la qualità dell’architettura (Direttive Architettura della Comunità Europea, leggi e attività in singoli Paesi, fra cui l’Italia), in regolamentazioni di Regioni e Enti locali, in azioni di partecipazione delle popolazioni alle scelte.

La questione del paesaggio è oggi ben di più e di diverso dal perseguire uno sviluppo “sostenibile”, inteso solo come capace di assicurare la salute e la sopravvivenza fisica degli uomini e della natura: è affermazione del diritto delle popolazioni alla qualità di tutti i luoghi di vita, sia straordinari sia ordinari, attraverso la tutela/costruzione della loro identità storica e culturale.

È percezione sociale dei significati dei luoghi, sedimentatisi storicamente e/o attribuiti di recente, per opera delle popolazioni, locali e sovralocali: non semplice percezione visiva e riconoscimento tecnico, misurabile, di qualità e carenze dei luoghi nella loro fisicità. È coinvolgimento sociale nella definizione degli obiettivi di qualità e nell’attuazione delle scelte

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO “CAPELVENERE”</p>			
<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>		<p>22/062023</p>	<p>REV.0</p>	<p>Pag. 9</p>

operative.

Per il concetto attuale di paesaggio ogni luogo è unico, sia quando è carico di storia e ampiamente celebrato e noto, sia quando è caratterizzato dalla “quotidianità” ma ugualmente significativo per i suoi abitanti e conoscitori/fruitori, sia quando è abbandonato e degradato, ha perduto ruoli e significati, è caricato di valenze negative.

2.2 CONOSCERE I LUOGHI E PROGETTARE IL PAESAGGIO

Per l’Allegato Tecnico del DPCM del 12/12/2005 la conoscenza paesaggistica dei luoghi si realizza:

- attraverso l’analisi dei caratteri della morfologia, dei materiali naturali e artificiali, dei colori, delle tecniche costruttive, degli elementi e delle relazioni caratterizzanti dal punto di vista percettivo visivo, ma anche degli altri sensi (udito, tatto, odorato, gusto);
- attraverso una comprensione delle vicende storiche e delle relative tracce materiali e immateriali, nello stato attuale, non semplicemente per punti (ville, castelli, chiese, centri storici, insediamenti recenti sparsi, ecc.), ma per relazioni;
- attraverso una comprensione dei significati culturali, storici e recenti, che si sono depositati su luoghi e oggetti (percezione sociale del paesaggio);
- attraverso la comprensione delle dinamiche di trasformazione in atto e prevedibili;
- attraverso un rapporto con gli altri punti di vista, fra cui quello ambientale.

Per la progettazione paesaggistica degli impianti eolici, le “Linee guida” suggeriscono lo studio del/i contesto/i di riferimento e di influenza, che coinvolge diverse scale territoriali e varia secondo i caratteri geografici generali e le caratteristiche specifiche dei luoghi (vi sono almeno tre contesti, uno ravvicinato, uno intermedio e uno vasto, secondo il diverso grado di visibilità e di relazione degli impianti con i luoghi esistenti).

Le Linee Guida avvertono di tener conto degli effetti cumulativi di più impianti eolici, sia quelli rilevanti per numero, dimensione delle macchine ed estensione territoriale, sia quelli modesti, collocati isolatamente o numerosi tanto da coinvolgere, per sommatoria, un vasto territorio.

Esse rilevano l’importanza delle forme e dei colori.

Esemplificano e sviluppano, nella specificità dell’eolico, alcune delle modificazioni e delle

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO “CAPELVENERE”</p>			
<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>		<p>22/062023</p>	<p>REV.0</p>	<p>Pag. 10</p>

alterazioni dei caratteri dei luoghi che erano elencate e definite in modo più generale nell'Allegato Tecnico del DPCM del 12/12/2005, alla nota 8, collegandoli ai significati che essi possono assumere.

Approfondiscono il tema della reversibilità e sostituzione e quello dei mutamenti di lunga durata, nel tempo e nell'uso, degli spazi paesaggistici coinvolti.

In questo modo le Linee guida propongono una lettura paesaggistica specifica e mirata alle scelte di qualità:

- essa è diversa da quelle più diffusamente praticate nel caso degli impianti eolici: esse si limitano, in genere, a una descrizione sommaria dei principali caratteri morfologici dei luoghi, a una individuazione dei più evidenti manufatti storici, a un rilievo dei principali usi del suolo;
- costituiscono, inoltre, solo un modesto capitolo, privo di conseguenze sulle scelte progettuali, all'interno delle ben più ampie, dettagliate e numerose analisi relative ai problemi ambientali ed ecologici e alle predominanti descrizioni tecniche degli impianti proposti.

2.3 SISTEMI DI PAESAGGIO E “ARCHITETTURA DEI LUOGHI”

Dal punto di vista paesaggistico, i caratteri essenziali e costitutivi dei luoghi non sono comprensibili attraverso l'individuazione di singoli elementi, letti come in una sommatoria (i rilievi, gli insediamenti, i beni storici architettonici, le macchie boscate, i punti emergenti, ecc.), ma, piuttosto, attraverso la comprensione dalle relazioni molteplici e specifiche che legano le parti: relazioni funzionali, storiche, visive, culturali, simboliche, ecologiche, sia storiche che recenti, e che hanno dato luogo e danno luogo a dei sistemi culturali e fisici di organizzazione e/o costruzione dello spazio (sistemi di paesaggio).

Essi hanno origine dalle diverse logiche progettuali (singole e/o collettive, realizzate con interventi eccezionali o nel corso del tempo), che hanno guidato la formazione e trasformazione dei luoghi, che si sono intrecciate e sovrapposte nei secoli (come, per esempio, un insediamento rurale ottocentesco con il suo territorio agricolo di competenza sulla struttura di una centuriazione romana e sulle bonifiche monastiche in territorio di pianura).

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO “CAPELVENERE”</p>	
<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>		<p>22/062023 REV.0 Pag. 11</p>

Essi sono presenti (e leggibili) in tutto o in parte, nei caratteri attuali dei luoghi, nel palinsesto attuale: trame del passato intrecciate con l’ordito del presente. Essi caratterizzano, insieme ai caratteri naturali di base (geomorfologia, clima, idrografia, ecc.), gli assetti fisici dell’organizzazione dello spazio, l’architettura dei luoghi: tale locuzione intende indicare, in modo più ampio e comprensivo rispetto ad altri termini (come morfologia, struttura, forma, disegno), che i luoghi possiedono una specifica organizzazione fisica tridimensionale; che sono costituiti da materiali e tecniche costruttive; che hanno un’organizzazione funzionale espressione attuale o passata di organizzazioni sociali ed economiche e di progetti di costruzione dello spazio; che trasmettono significati culturali; che sono in costante trasformazione per l’azione degli uomini e della natura nel corso del tempo, opera aperta anche se entro gli auspicabili limiti del rispetto per il patrimonio ereditato dal passato.

2.4 “CARATTERIZZAZIONE E QUALIFICAZIONE” PAESAGGISTICA PER UNA PROGETTAZIONE APPROPRIATA

La presenza visiva è il tema più trattato nelle poche linee-guida estere e italiane che si occupano dell’impatto paesaggistico, e non solo di quello strettamente ambientale, degli impianti eolici.

La presenza visiva delle macchine, pressoché inevitabile, ha come conseguenza un cambiamento dei caratteri fisici, ma anche del complesso dei significati associati ai luoghi dalle popolazioni locali e extralocali (storicità, antichità, naturalità/wilderness, tranquillità, simbolicità, ruralità, fattore di identità, ecc.).

Tale cambiamento di significati costituisce spesso il problema più rilevante dell’inserimento di un impianto eolico. Per esempio, un luogo che ha prevalenti caratteri naturalistici e, proprio per tale ragione, è fruito o ha potenzialità di valorizzazione, con l’inserimento anche di una sola macchina eolica può perdere completamente tale specificità nella percezione di popolazioni locali e di fruitori esterni, senza acquisire nuovi significati; in questo caso l’impianto si sovrappone senza aggiungere qualità o senza trasformare qualitativamente i luoghi.

Lo stesso può accadere con i luoghi caratterizzati da evidenti caratteri di antichità (per esempio segnati dalla presenza di insediamenti e paesaggio agrario storici), in cui l’impianto si inserisca in modo predominante, contrastante, fuori scala.

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO “CAPELVENERE”</p>	
	<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>	<p>22/062023 REV.0 Pag. 12</p>

In altri casi, invece, l’impianto può integrarsi con i caratteri dei luoghi, se ne rispetta, per esempio, i tracciati prevalenti, la morfologia, i rapporti dimensionali e se considera i significati che essi possono avere per le popolazioni, locali e sovralocali.

Gli studi sull’area di influenza visiva –indicati come fondamentali da tutte le linee-guida italiane e straniere- permettono di conoscere su quali zone la presenza degli impianti eolici incide: si tratta solo di un primo passo, preliminare ad una indagine sui caratteri e sui significati paesaggistici dei luoghi e a una progettazione che tenga conto di essi.

Attraverso riflessioni critiche e suggerimenti progettuali, le Linee-guida forniscono, basandosi anche sulle esperienze straniere, avvertenze e orientamenti sulle modalità di inserimento delle macchine, affinché esse si integrino con coerenza con quanto esiste, nella consapevolezza delle istanze della contemporaneità e nel contemporaneo rispetto dei caratteri specifici e dei significati dell’esistente.

Un inserimento non semplicemente compatibile con i caratteri dei luoghi (pur sempre un corpo estraneo ad essi), ma appropriato: un progetto capace di ripensare i luoghi, attualizzandone i significati e gli usi, e di fare in modo che le trasformazioni diventino parte integrante dell’esistente (le opere di mitigazione e compensazione sono, infatti, pensate dal DPCM come eventuali, anche se non escluse).

Per tali ragioni è necessaria una conoscenza sia dei caratteri fisici attuali dei luoghi, sia della loro formazione storica, sia dei significati, storici e recenti, che su di essi sono stati caricati (caratterizzazione e qualificazione).

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO “CAPELVENERE”</p>			
<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>		<p>22/062023</p>	<p>REV.0</p>	<p>Pag. 13</p>

3 L'ENERGIA EOLICA E IL SUO SFRUTTAMENTO

Il vento possiede un'energia che dipende dalla sua velocità e una parte di questa energia (generalmente non più del 40%) può essere catturata e convertita in altra forma, meccanica o elettrica, mediante una macchina. A fronte di questa apparente inefficienza intrinseca del sistema vi è il grande vantaggio di poter disporre gratuitamente della risorsa naturale che, per essere sfruttata, richiede solo la macchina.

Il vento, peraltro, a differenza dell'energia idraulica (altra energia rinnovabile per eccellenza), non può essere imbrigliato, incanalato o accumulato, né quindi regolato, ma deve essere utilizzato così come la natura lo consegna. Questa è proprio la principale peculiarità della risorsa eolica e delle macchine che la sfruttano: l'efficienza del sistema è assolutamente dipendente dalle condizioni anemologiche. D'altra parte, se si eccettuano aree climatiche particolari, il vento è sempre caratterizzato da un'estrema irregolarità, sia negli intervalli di tempo di breve e brevissimo periodo (qualche minuto) che in quelli di lungo periodo (settimane e mesi). Considerato che l'energia eolica è proporzionale al cubo della velocità del vento, tali fluttuazioni possono determinare rapide variazioni energetiche, misurabili anche in alcuni ordini di grandezza. Una conseguenza pratica di tale peculiarità è che la macchina eolica non può essere adoperata per alimentare direttamente un carico, meccanico o elettrico che sia: il carico (ossia la domanda di energia), infatti, varia a sua volta con un andamento che dipende dal consumo e le sue oscillazioni non potranno mai coincidere con quelle del vento.

Per tali ragioni l'energia prodotta dovrà in qualche modo essere accumulata per poterla utilizzare in funzione delle necessità. Allo stato attuale della tecnologia, gli aerogeneratori hanno due sole possibilità teoriche di accumulazione: sottoforma di corrente continua in batteria (sistema adottato da impianti che alimentano località isolate) o sottoforma di corrente alternata da immettere nella rete elettrica (sistema adottato da tutti gli aerogeneratori di media e grande potenza).

L'immissione nella rete è certamente l'opzione più frequente e pratica per l'utilizzazione dell'energia da fonte eolica. La rete, in un certo senso, funziona da accumulo, consentendo la compensazione dell'energia da fonte eolica mediante la regolazione degli impianti energetici convenzionali, anch'essi connessi alla rete. Tuttavia, una tale compensazione è tecnicamente possibile fintanto che l'energia prodotta da fonte eolica è una frazione

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO "CAPELVENERE"</p>	
<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>		<p>22/062023 REV.0 Pag. 14</p>

modesta di quella da fonti convenzionali; in caso contrario possono determinarsi condizioni di sbilanciamento della rete e conseguenti rischi di black out.

Sotto la spinta di un'accresciuta consapevolezza dell'importanza delle tematiche ambientali, dello sviluppo economico, del progresso tecnologico e della liberalizzazione del mercato energetico, negli ultimi quindici anni si è assistito in Europa ad un rapido progresso nello sviluppo delle tecnologie di sfruttamento del vento, con la produzione di aerogeneratori sempre più efficienti e potenti.

Una moderna turbina eolica è progettata per generare elettricità di elevata qualità per l'immissione nella rete elettrica e per operare in modo continuo per oltre 20 anni (o circa 120.000 ore di esercizio), in assenza di presidio diretto e con bassissima manutenzione.

Come elemento di confronto, si consideri che un motore d'auto è normalmente progettato per un tempo di vita di 4.000-6.000 ore.

La macchina eolica è molto sensibile alle condizioni del sito in cui viene installata. L'energia sfruttata dipende infatti: dalla densità dell'aria, e quindi dalla temperatura e dall'altitudine, dalla distribuzione locale della probabilità del vento, dai fenomeni di turbolenza (e quindi dalle condizioni orografiche, vegetazionali ed antropiche) nonché dall'altezza della turbina dal suolo.

Conseguentemente le prestazioni di una stessa macchina in siti diversi possono essere sensibilmente differenti. Poiché l'aria, che trasferisce la sua energia alla turbina, possiede una bassa densità, per sviluppare potenze elevate occorrono macchine di grande diametro: potenze dell'ordine del megawatt richiedono turbine di diametri fra i 50 e i 100 metri. Conseguentemente anche la torre su cui la turbina è installata deve avere altezze elevate. Le prime turbine commerciali risalgono ai primi anni '80; negli ultimi 20 anni la potenza caratteristica delle macchine è aumentata di un fattore 100. Nello stesso periodo i costi di generazione dell'energia elettrica da fonte eolica sono diminuiti dell'80 per cento. Da unità della potenza di 20-60 kW nei primi anni '80, con diametri dei rotori di circa 20 metri, allo stato attuale sono prodotti generatori della potenza fino a 6.000 kW, caratterizzati da diametri del rotore superiori a 90 metri. Alcuni prototipi di turbine, concepite per la produzione eolica offshore, possiedono generatori e sviluppano potenze persino superiori.

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO "CAPELVENERE"</p>	
<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>		<p>22/062023 REV.0 Pag. 15</p>

3.1 MOTIVAZIONI BASE NELLA REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO EOLICO

Come evidenziato dal recente rapporto della International Energy Agency del 2008 (World Energy Outlook 2008), se i governi mondiali dovessero perseverare nelle attuali politiche energetiche, il fabbisogno di energia nello scenario del 2030 crescerebbe del 45% rispetto al 2005, con nazioni emergenti quali India e Cina protagonisti principali di questo incremento.

Nel 2030 i combustibili fossili costituirebbero circa l'80% del mix energetico primario mondiale, una percentuale leggermente inferiore al livello odierno, con il petrolio che continuerebbe a rimanere il combustibile preponderante.

In questo scenario, seguendo i trend attuali, le emissioni di anidride carbonica (CO₂) legate al consumo di energia e degli altri gas ad effetto serra aumenterebbero inesorabilmente, portando ad un rialzo della temperatura media del pianeta di 6°C nel lungo periodo.

Per frenare queste tendenze e prevenire conseguenze catastrofiche ed irreversibili sul clima, il documento dell'IEA auspica un'azione urgente e decisa che assicuri una profonda decarbonizzazione delle fonti energetiche mondiali. D'altra parte, in accordo con quanto contenuto nel rapporto 2007 del Comitato intergovernativo per lo studio dei cambiamenti climatici delle Nazioni Unite (International Panel for Climate Change - IPPC), al fine di scongiurare significativi effetti negativi sul clima mondiale, l'incremento massimo tollerabile della temperatura media globale non dovrebbe essere superiore di 2 °C nello stesso intervallo di tempo.

Affinché si possa conseguire un tale obiettivo, secondo le previsioni dell'IPPC, è necessario ridurre drasticamente le emissioni globali di CO₂, abbattendole al 2050 del 50/180% rispetto a quanto fatto registrare nel 2000. Nel gennaio 2008, rispondendo all'invito del Consiglio Europeo, che nel marzo 2007 ha approvato la strategia su energia e cambiamenti climatici, la Commissione europea ha adottato un Pacchetto di proposte (c.d. Pacchetto Energia-Clima) che darà attuazione agli impegni assunti dal Consiglio in materia di lotta ai cambiamenti climatici e promozione delle energie rinnovabili. Le misure previste accresceranno significativamente il ricorso alle fonti energetiche rinnovabili in tutti i paesi e imporranno ai governi obiettivi giuridicamente vincolanti. Grazie a una profonda riforma del sistema di scambio delle quote di emissione, che imporrà un tetto massimo alle emissioni a

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO “CAPELVENERE”</p>			
<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>		<p>22/062023</p>	<p>REV.0</p>	<p>Pag. 16</p>

livello comunitario, tutti i principali responsabili delle emissioni di CO2 saranno incoraggiati a sviluppare tecnologie produttive pulite. Il pacchetto legislativo si propone di consentire all’Unione europea di ridurre di almeno il 20% le emissioni di gas serra e porta al 20% la quota di rinnovabili nel consumo energetico entro il 2020, secondo quanto deciso dai capi di Stato e di governo europei nel marzo 2007. La riduzione delle emissioni sarà portata al 30% entro il 2020 quando sarà stato concluso un nuovo accordo internazionale sui cambiamenti climatici.

Per l’Italia l’obiettivo da raggiungere nella quota di rinnovabili sul consumo energetico è stato fissato al 17% per il 2020.

In tale scenario sempre più allarmante, negli organi di governo è dunque opinione condivisa che una possibile soluzione alla dipendenza dalle fonti energetiche tradizionali possa scaturire, tra l’altro, da un più convinto ricorso alle fonti di energia rinnovabile.

Tra queste, l’energia eolica è certamente, ed ormai da alcuni anni, quella più competitiva con le fonti convenzionali.

3.2 LE FINALITÀ E LA STRUTTURA DELLE LINEE GUIDA PER GLI IMPIANTI EOLICI

Le Linee-guida intendono fornire una serie di riflessioni critiche e di indirizzi, di supporti informativi e tecnici, per la realizzazione di impianti eolici che si rapportino consapevolmente e coerentemente al paesaggio. Non trattano delle problematiche ambientali (aria, acqua, suolo, fauna, flora) connesse con la realizzazione di impianti eolici, per le quali rimanda ai molti documenti, indirizzi e linee guida esistenti, italiani e stranieri.

Esse si rivolgono a tutti quei soggetti, pubblici e privati, che sono responsabili della progettazione, della realizzazione e della valutazione dei piani generali e dei progetti di impianti eolici, ai diversi livelli amministrativi. Indirettamente esse si rivolgono anche alle popolazioni, locali e non, nella certezza dell’importanza di una loro attiva e consapevole partecipazione alle scelte di trasformazione territoriale. A tutti propongono attenzione e rispetto per i caratteri paesaggistici dei luoghi, sia eccezionali sia ordinari, e suggeriscono criteri concreti e puntuali per un inserimento appropriato degli impianti eolici, che sia occasione di qualità paesaggistica, non di una sua distruzione.

La struttura della guida è sintetica e articolata, con un ampio apparato iconografico

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO “CAPELVENERE”</p>			
<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>		<p>22/062023</p>	<p>REV.0</p>	<p>Pag. 17</p>

commentato e diversi approfondimenti tecnici e informativi, che accompagnano organicamente il testo generale di indirizzi: sono possibili, in tal modo, diversi livelli e modi di lettura e di approfondimento delle tematiche. Una lista di domande chiave si propone come strumento di sintesi e di accompagnamento del processo di progettazione e di valutazione.

Finora nella realtà italiana gli impianti eolici si sono per lo più inseriti nei contesti paesaggistici come unici elementi di rilevante novità; ora le innovazioni tecnologiche, l'obsolescenza delle macchine, le esigenze di mercato, le spinte verso un aumento dell'energia eolica, cominciano a porre problemi di rapporto tra nuovi progetti e impianti già esistenti, di sostituzioni parziali degli impianti, di diffusione di piccoli impianti in modo sparso nel territorio (minieolico).

Vi sono rischi di proliferazione di impianti differenti e di macchine di diverse forme, altezze, colori, su uno stesso contesto: rischi concreti di un disordine paesaggistico crescente che deriva dal sommarsi nel tempo di interventi progettati singolarmente e non coordinati tra loro.

Un esempio analogo e negativo è quanto sta accadendo in varie parti d'Italia con le torri per la telefonia mobile, che si diffondono senza alcuna regola paesaggistica complessiva e, aggiungendosi agli altri elementi verticali come i tralicci per il trasporto di energia e i pali per l'illuminazione, danno luogo a sommatorie disordinate e incoerenti che diventano il carattere prevalente del paesaggio.

Le Linee-guida possono contribuire ad aumentare la qualità dei progetti e delle realizzazioni di paesaggi eolici, ma resta essenziale anche una progettazione/pianificazione/programmazione unitaria degli impianti eolici nei diversi ambiti paesaggistici:

- essa deve tenere conto della presenza di altri impianti e delle dinamiche già previste e prevedibili (sostituzioni, nuovi impianti, diffusione di piccoli impianti, ecc.), oltre che degli altri elementi tecnologici verticali, esistenti e previsti.

È fondamentale un ruolo attivo e consapevole sia di pianificazione sia di monitoraggio paesaggistico, da parte degli enti locali, fra loro coordinati, poiché il paesaggio, in genere, non tiene conto dei confini amministrativi.

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO “CAPELVENERE”</p>			
		<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>	<p>22/062023</p>	<p>REV.0</p>

3.3 L’EOLICO COME PROGETTO DI PAESAGGIO

Va, dunque, letta ed interpretata la specificità di ciascun luogo affinché il progetto eolico diventi caratteristica stessa del paesaggio e le sue forme contribuiscano al riconoscimento delle sue specificità instaurando un rapporto coerente con il contesto esistente.

Il progetto eolico deve diventare, cioè, progetto di nuovo paesaggio. Il carattere interdisciplinare degli studi sul paesaggio, le letture preliminari dei luoghi, necessitano di studi che mettano in evidenza sia la sfera naturale sia quella antropica, le cui interrelazioni determinano le caratteristiche del sito: dall’idrografia, alla morfologia, alla vegetazione, agli usi del suolo, all’urbanizzazione, alla presenza di siti protetti naturali, di beni storici e paesaggistici di interesse internazionale, nazionale e locale, di punti e percorsi panoramici, di sistemi paesaggistici caratterizzanti, di zone di spiccata tranquillità o naturalità o carichi di significati simbolici.

Queste linee guida non prendono in considerazione gli impatti sulla sfera naturale, che tuttavia devono necessariamente completare il quadro delle indagini conoscitive: è bene, comunque, ricordare che alcuni aspetti naturalistici come l’avifauna rappresentano spesso una componente non solo naturalistica, ma anche simbolica (alcuni luoghi rimangono nella memoria perché legati al canto e al movimento di determinate specie in alcuni periodi) e dunque paesaggistica.

Un’adeguata conoscenza dei flussi migratori contribuirà pertanto alla definizione anche della dimensione paesaggistica del luogo di progetto.

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO “CAPELVENERE”</p>			
<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>		<p>22/062023</p>	<p>REV.0</p>	<p>Pag. 19</p>

4 LETTURA DEL RISCHIO PAESAGGISTICO, ANTROPICO E AMBIENTALE

4.1 L'ENERGIA EOLICA

L'energia eolica è quel processo che trasforma l'energia cinetica dovuta al il movimento delle particelle dell'aria e del vento in energia elettrica. Si tratta quindi di un processo che non richiede alcun altro tipo di combustibile e che perciò non provoca emissioni dannose per l'uomo e per l'ambiente.

La modificazione visiva del paesaggio data da un impianto eolico è dovuta agli aerogeneratori (pali, navicelle, rotori, eliche) ma anche alle cabine di trasformazione, alle strade appositamente realizzate e all'elettrodotto di connessione con la RTN (Rete Trasmissione Nazionale). Nella scelta del tipo di struttura (a palo, da preferire, o a traliccio), delle dimensioni e della potenza, occorrerà considerare l'impatto visivo che tale scelta comporta. Anche il numero delle pale dei rotori può variare il tipo di impatto generato (tutte le linee guida della Gran Bretagna esaminate fanno notare come i rotori a tre pale siano maggiormente graditi all'occhio umano).

I generatori eolici o aerogeneratori convertono direttamente l'energia cinetica del vento in energia meccanica, che può essere quindi utilizzata soprattutto per la generazione di energia elettrica.

Il bilancio costi/benefici ambientali è nettamente positivo dato che il rispetto della natura e l'assenza totale di scorie o emissioni fanno dell'energia eolica la massima risposta al problema energetico in termini di tutela ambientale.

4.2 COME FUNZIONA UN AEROGENERATORE

La tipica configurazione di un aerogeneratore ad asse orizzontale è costituita da un sostegno che porta alla sua sommità la gondola o navicella, costituita da un basamento o da un involucro esterno; nella gondola sono contenuti l'albero di trasmissione lento, il moltiplicatore di giri, l'albero veloce, il generatore elettrico e i dispositivi ausiliari. All'estremità dell'albero lento e all'esterno della gondola è fissato il rotore, costituito da un mozzo, sul quale sono montate le 3 pale di lunghezza variabile, in base al modello prescelto.

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO “CAPELVENERE”</p>			
		<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>	<p>22/062023</p>	<p>REV.0</p>

Il rotore può essere posto sia sopravvento che sottovento rispetto al sostegno. La gondola è in grado di ruotare rispetto al sostegno allo scopo di mantenere l’asse della macchina sempre parallelo alla direzione del vento ed è per questo che l’aerogeneratore viene definito “orizzontale”.

Opportuni cavi convogliano al suolo l’energia elettrica prodotta e trasmettono i segnali necessari per il funzionamento.

La forma delle pale è disegnata in modo che il flusso dell’aria che le investe aziona il rotore. Dal rotore, l’energia cinetica del vento viene trasmessa a un generatore di corrente collegato ai sistemi di controllo e trasformazione tali da regolare la produzione di elettricità e l’allacciamento in rete.

Generalmente, una moderna turbina eolica entra in funzione a velocità del vento di circa 3-5 m/s e raggiunge la sua potenza nominale a velocità di circa 10-14 m/s. A velocità del vento superiori, il sistema di controllo del passo inizia a funzionare in maniera da limitare la potenza della macchina e da prevenire sovraccarichi al generatore ed agli altri componenti elettromeccanici. A velocità di circa 20 m/s il sistema di controllo orienta le pale in maniera tale da mandare in stallo il rotore e da evitare forti sollecitazioni e danni meccanici e strutturali. L’obiettivo è quello di far funzionare il rotore con il massimo rendimento possibile con velocità del vento comprese tra quella di avviamento e quella nominale, di mantenere costante la potenza nominale all’albero di trasmissione quando la velocità del vento aumenta e di bloccare la macchina in caso di venti estremi. Il moderno sistema di controllo del passo degli aerogeneratori permette di ruotare singolarmente le pale intorno al loro asse principale; questo sistema, in combinazione con i generatori a velocità variabile, ha portato ad un significativo miglioramento del funzionamento e del rendimento degli aerogeneratori.

4.3 LA STRUTTURA DELLE MACCHINE

Le macchine che costituiscono un impianto eolico hanno specifiche dimensioni, che garantiscono la solidità della struttura e lo svolgimento delle sue funzioni; esse, perciò, difficilmente possono essere modificate. Anche il disegno delle pale è pressoché fisso.

È, invece, possibile agire sulla disposizione delle macchine e sulla loro altezza. Le macchine impiegate raggiungono un’altezza al mozzo di circa 115 m cui si aggiungono rotori di 170 m di diametro per un’altezza complessiva di circa 200 m.

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO “CAPELVENERE”</p>			
<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>		<p>22/062023</p>	<p>REV.0</p>	<p>Pag. 21</p>

Ci sono comunque diversi modelli di macchine: alcune hanno struttura trilitica, altre strutture tubolare, alcune sono bipale, altre tripale, alcune hanno asse orizzontale, altre asse verticale.

Se le strutture trilitiche garantiscono una maggiore trasparenza, lo stacco che in questi casi si viene ad avere tra il sostegno ed il motore provoca un maggiore impatto visivo. Il modello più diffuso è costituito da macchine a tre pale ed asse orizzontale.

Al fine di garantire una maggiore armonia è opportuno utilizzare, all'interno di uno stesso parco eolico, macchine di un unico tipo. Non va sottovalutato il ruolo del design nella progettazione di tali elementi; pur muovendosi all'interno di caratteristiche tecniche vincolanti, la sua ricerca ha consentito di rendere più gradevoli alla vista gli imponenti aerogeneratori.

4.4 UBICAZIONE E DISPOSIZIONE DELL'IMPIANTO

Buona parte dell'impatto dipende anche dalla disposizione e dalla ubicazione. Un impianto eolico situato sulla cresta di una collina ha un impatto visivo certamente maggiore di un impianto situato a valle e potrà essere percepito come un'aggressione da parte degli abitanti del villaggio sottostante. Ogni elemento verticale osservato dal basso appare imponente, impressionante, mentre, la vista dall'alto riduce gli oggetti ad una altezza inferiore a quella del punto di osservazione e consente una visuale ampia perché gli elementi in primo piano non delimitano l'orizzonte.

Macchine inserite tra altri elementi verticali come tralicci, ciminiere, alberi, hanno un impatto inferiore rispetto a macchine inserite su piani prevalentemente orizzontali.

Critica appare la scelta di collocare file di aerogeneratori sulla cima dei crinali perché in questo modo viene molto alterato lo skyline di aree in genere molto grandi. Minore impatto ha certamente, nel caso dell'ubicazione dell'impianto su un crinale, la disposizione delle macchine a cavallo del crinale stesso, così che la loro altezza sia in parte coperta dal fianco del rilievo.

La disposizione delle macchine deve considerare il paesaggio in cui si inserisce: le linee guida inglesi fanno notare che un gruppo di macchine compatto può essere accettato dal punto di vista visivo se percepito come una singola, isolata immagine in un luogo aperto, non urbanizzato; in paesaggi agricoli, file di turbine potrebbero essere visivamente accettate

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO “CAPELVENERE”</p>			
<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>		<p>22/062023</p>	<p>REV.0</p>	<p>Pag. 22</p>

dove già esistono confini formali di campi.

In generale vanno assecondate le geometrie consuete del territorio quali, ad esempio, una linea di costa o un percorso esistente. In tal modo non si frammentano e dividono disegni territoriali consolidati.

Gruppi omogenei di turbine sono in genere da preferirsi a macchine individuali disseminate sul territorio perché più facilmente percepibili come un insieme nuovo.

In aree fortemente urbanizzate, può essere opportuno prendere in considerazione luoghi in cui sono già presenti grandi infrastrutture (linee elettriche, autostrade, insediamenti industriali, ecc.) quale idonea ubicazione del nuovo impianto: la frammistione delle macchine eoliche ad impianti di altra natura ne limita l'impatto visivo impedendo alla vista di divagare facilmente.

La scelta del luogo di ubicazione di un nuovo impianto eolico deve tener conto anche dell'eventuale preesistenza di altri impianti eolici sullo stesso territorio.

In questo caso va, infatti, studiato il rapporto tra macchine vecchie e nuove rispetto alle loro forme, dimensioni e colori.

Inoltre, va adeguatamente valutata la possibilità dell'installazione off-shore (in mare aperto) dei parchi eolici. Anche in questo caso la preoccupazione dell'impatto visivo di giganteschi parchi eolici sulle coste turistiche e naturali porta a collocare gli impianti ad una distanza notevole o in corrispondenza di coste industrializzate.

Vanno evitati i luoghi in cui l'inserimento di un nuovo impianto andrebbe ad interrompere un'unità storica e morfologica riconosciuta (come, ad esempio, un'area archeologica) o un sistema di paesaggio come una villa storica con parco, viale alberato e proprietà terriere agricole, o come un borgo storico o un insediamento rurale, o anche un edificio storico isolato ancora in rapporto col proprio contesto storico (castello, cappella, chiesa, ecc., in relazione, rispettivamente, al rilievo collinare, al territorio agricolo, alla strada e al sagrato, ecc.) evidenziata dalla lettura storica e da quella dei luoghi o una visuale considerata rilevante in seguito alle analisi visive effettuate.

Il criterio generale è quello di preservare comunque la singolarità o la diversità di ogni paesaggio, pur nelle inevitabili trasformazioni.

Nella scelta dell'ubicazione di un impianto va anche considerata la distanza da punti panoramici o da luoghi di alta frequentazione da cui l'impianto può essere percepito.

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO “CAPELVENERE”</p>	
	<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>	<p>22/062023 REV.0 Pag. 23</p>

Al diminuire di tale distanza è certamente maggiore l’impatto visivo delle macchine eoliche.

4.5 INTEGRAZIONE DEL PAESAGGIO CIRCOSTANTE

È necessario ricercare e proporre geometrie familiari al territorio in cui si interviene.

Le forme esistenti nel paesaggio sono estremamente varie; da qui la necessità di una lettura che sappia coglierle nelle loro specificità.

Le macchine eoliche potranno così adagiarsi sulla forma fisica del territorio valorizzandola nelle sue peculiarità.

4.6 EFFETTO VISIVO DELLA DISPOSIZIONE LINEARE LUNGO LA LINEA DI CRINALE E DELLA DISPOSIZIONE A CAVALLO DEL CRINALE

Le regole generali da adottare nella scelta della configurazione di un impianto eolico devono essere quelle di ridurre gli impatti negativi attraverso appropriati schemi di impianto.

Spesso sui crinali delle montagne e lungo le linee di costa si prevedono allineamenti lineari ma anche disegni a quinconce, o schemi raggruppati in cluster.

Sulle linee di crinale i generatori possono essere posti ai lati della linea di crinale con un impatto visivo ridotto, visto che parte dello sviluppo in altezza sarà coperto dal fianco della montagna.

Quest’ultima soluzione è, dunque, da preferire soprattutto in relazione a paesaggi la cui capacità di assorbire nuove trasformazioni è ridotta.

4.7 LA QUANTITÀ DI MACCHINE INSTALLATE

Sarebbe opportuno inserire le macchine in modo che forma e altezza non alterino negativamente i caratteri esistenti del paesaggio.

Ciò talvolta può tradursi in una riduzione del numero di macchine installate al fine di evitare un eccessivo affollamento; tale riduzione può significare una riduzione della potenza totale installata, oppure il mantenimento di tale potenza aumentando la potenza unitaria delle macchine e quindi la loro dimensione. Con particolare precisione **le linee guida della Gran Bretagna considerano minore l’impatto visivo di un minor numero di turbine più grandi che di un maggior numero di turbine più piccole.** Tuttavia, tale valutazione può

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO “CAPELVENERE”</p>			
<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>		<p>22/062023</p>	<p>REV.0</p>	<p>Pag. 24</p>

variare rispetto al contesto

storico e visivo in cui si inserisce.

Tuttavia, occorre sottolineare che l’impatto visivo non è sempre proporzionale al numero o all’altezza delle macchine. Inoltre, **è da evitare**, secondo le indicazioni francesi, della Gran Bretagna ma anche delle regioni italiane che già hanno sperimentato l’energia eolica, **il cosiddetto effetto selva, cioè l’addensamento di numerosi aerogeneratori in aree relativamente ridotte.**

Le dimensioni e la densità, dunque, dovranno essere commisurate alla scala dimensionale del

sito. In presenza di paesaggi sensibili (ovvero di paesaggi con evidenti caratteristiche di storicità, unicità, naturalità o vocazione turistica) le linee guida danesi suggeriscono di collocare le macchine in gruppi di non più di otto turbine con una distanza relativamente ampia tra gli stessi.

4.8 EFFETTO SELVA. L’IMPATTO DATO DALL’ADDENSAMENTO DI AEROGENERATORI TUBOLARI E A TRALICCIO

È l’effetto dato dall’addensamento di numerosi aerogeneratori in aree relativamente ridotte. L’impatto visivo di una tale disposizione è considerato, sia dalla letteratura italiana che da quella estera, maggiore rispetto ad una disposizione lineare.

Tuttavia, la Gran Bretagna fa notare che un gruppo di macchine molto compatto può essere accettato dal punto di vista visivo se percepito come una singola, isolata immagine in un luogo aperto, non urbanizzato.

4.9 IL COLORE DELLE MACCHINE

La valutazione degli effetti sul paesaggio di un impianto eolico deve considerare le variazioni legate alle scelte di colore delle macchine da installare.

Sebbene norme aeronautiche ed esigenze di mitigazione degli impatti sull’avifauna pongano dei limiti entro cui operare, non mancano utili sperimentazioni per un uso del colore che contribuisca alla creazione di un progetto di paesaggio.

Il colore delle macchine di un impianto eolico è soggetto a specifica normativa di sicurezza

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO “CAPELVENERE”</p>	
<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>		<p>22/062023 REV.0 Pag. 25</p>

aeronautica al fine di incrementarne la visibilità (per esempio le estremità delle pale sono di colore rosso).

L' ICAO (International Civil Aviation Organization) rende obbligatorio in Francia il colore chiaro per il rotore e le pale della macchina, permettendo alcune variazioni del tono del bianco. Una leggera variazione di tono può ridurre la brillantezza e lo scintillio causato dalla rotazione delle pale nonché l'effetto amplificato del bianco nel paesaggio.

L'uso del colore chiaro e opaco garantisce un aspetto neutro nella maggior parte delle condizioni atmosferiche e di illuminazione.

In Belgio, in ambiente agricolo, non è raro adottare una colorazione della base delle macchine che vira progressivamente al verde in modo da garantire una maggiore integrazione nel paesaggio evitando brusche rotture e una certa continuità con la linea d'orizzonte.

Sono certamente utili le sperimentazioni condotte sulle diverse tonalità di colore dal grigio al bianco per una migliore integrazione con lo sfondo del cielo nei casi in cui si prevedano installazioni sui crinali dove gli impianti risultano particolarmente visibili, applicando gli stessi principi di mimetizzazione usati per le colorazioni degli aviogetti della aeronautica militare.

In certi casi il colore può riprendere quelli dominanti, come i verdi nelle zone boscate o i marroni delle terre e delle rocce.

4.10 IL PARCO EOLICO COME INSIEME COERENTE

La percezione di un parco eolico come unità dipende da una molteplicità di fattori; le costruzioni accessorie, le linee elettriche di collegamento, le vie di accesso non devono disturbarne la visione.

Un gruppo ben organizzato di macchine eoliche deve poter essere percepito come un insieme coerente, come una nuova immagine nel paesaggio.

Uno studio belga (Antrop, 2004) suggerisce, a tale scopo, di riservare uno spazio specifico alle strutture eoliche, di evitare il caos di macchine singole, ma di progettare gruppi di macchine dello stesso tipo, di eliminare dal luogo scelto le altre strutture secondarie troppo visibili come le linee elettriche aeree, che potranno perciò essere interrato, e le altre costruzioni accessorie (come evidenziato nell'immagine dalla scritta “À éviter”), di

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO “CAPELVENERE”</p>	
	<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>	<p>22/062023 REV.0 Pag. 26</p>

minimizzare i percorsi di accesso, operando sui tracciati e materiali costruttivi.

4.11 LA MITIGAZIONE DEGLI IMPATTI

Solo una adeguata **progettazione paesaggistica può aiutare a mitigare l'impatto** dato da lunghe file di macchine di-maggiore velocità del vento. Ciò significa **operare scelte consapevoli rispetto al tipo di struttura da installare, al numero delle macchine, alla loro taglia, al colore, alle disposizioni possibili. Interventi di mitigazione dovranno essere presi in considerazione per ridurre gli impatti dei collegamenti con la Rete di Trasmissione Nazionale e delle eventuali nuove strade di accesso all'impianto.** Sarà preferibile interrare le linee elettriche di collegamento e ridurle ad una sola linea dove siano presenti più impianti eolici. La riduzione al minimo di tutte le costruzioni e le strutture accessorie favorirà la percezione del parco eolico come unità. È importante, infine, pavimentare le strade di servizio con rivestimenti permeabili (macadam o simili).

4.12 IL MOVIMENTO DELLE MACCHINE

Il movimento delle macchine eoliche è un fattore di grande importanza in quanto ne influenza la visibilità in modo significativo. Qualsiasi oggetto in movimento all'interno di un paesaggio statico attrae l'attenzione dell'osservatore. La velocità e il ritmo del movimento dipendono dal tipo di macchina e, in particolare, dal numero di pale e dalla loro altezza. **Le macchine a tre pale e di grossa taglia producono un movimento più lento e piacevole.**

Gli studi di percezione indicano come il movimento lento di macchine eoliche alte e maestose sia da preferire soprattutto in ambienti rurali le cui caratteristiche (di tranquillità, stabilità, lentezza) si oppongono al dinamismo dei centri urbani.

È opportuno, inoltre, che le pale di un unico impianto abbiano lo stesso senso di rotazione.

4.13 EMISSIONI EVITATE GRAZIE ALLA SCELTA DI UN IMPIANTO EOLICO

La produzione di energia elettrica mediante combustibili fossili comporta l'emissione di sostanze inquinanti e di gas serra. Il livello delle emissioni dipende dal combustibile e dalla tecnologia di combustione e controllo dei fumi.

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO “CAPELVENERE”</p>			
<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>		<p>22/062023</p>	<p>REV.0</p>	<p>Pag. 27</p>

Ecco i valori delle principali emissioni associate alla generazione elettrica:

CO₂ (anidride carbonica): 518,34 g/kWh

SO₂ (anidride solforosa): 0,75 g/kWh

NO_x (ossidi di azoto): 0,82 g/kWh

Tra questi gas, il più rilevante è l’anidride carbonica o biossido di carbonio, il cui progressivo incremento potrebbe contribuire all’effetto serra e quindi causare drammatici cambiamenti climatici. Se pensiamo ai circa 700 MW di impianti eolici ammessi a beneficiare delle tariffe previste dal provvedimento CIP 6/92, possiamo ipotizzare un’energia prodotta pari a 1,4 miliardi di chilowattora (0,5% del fabbisogno elettrico nazionale).

Questa produzione potrà sostituire la combustione con combustibili fossili; in tal caso le emissioni annue evitate sono:

CO₂: 0,7 milioni di tonnellate

SO₂: 1.050 tonnellate

NO_x: 1.148 tonnellate

4.14 EOLICO E AREE AGRICOLE

In un’area rurale molta attenzione dovrà essere posta per consentire la continuità nell’uso agricolo. **Le infrastrutture accessorie andranno ridotte al minimo evitando frammentazioni dei campi, interruzioni di reti idriche, di strade e percorsi di comunicazione, ecc.**

Non dovranno essere realizzate costruzioni di altro tipo. È importante assicurare un aspetto uniforme ed il più possibile neutro e la disposizione delle macchine dovrà seguire le linee e i confini formali già presenti nel paesaggio.

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO “CAPELVENERE”</p>			
<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>		<p>22/062023</p>	<p>REV.0</p>	<p>Pag. 28</p>

5 MOTIVAZIONI DELL-OPERA

L’iniziativa in progetto si inserisce nel contesto delle iniziative mirate alla produzione energetica da fonti rinnovabili a basso impatto ambientale intraprese dalla società’ Flynis PV 35 s.r.l., la quale ha incaricato la società AGON Engineering S.r.l. della redazione del progetto.

L’intervento risulta rispondere in maniera pienamente coerente con il quadro di pianificazione e programmazione territoriale in materia energetica di riferimento e in particolare, con le recenti disposizioni comunitarie che hanno fissato l’obiettivo vincolante dell’Unione Europea per la quota complessiva di energia da fonti rinnovabili sul consumo finale lordo di energia dell’Unione Europea nel 2030, pari al 32%.

La scelta di realizzare l’iniziativa nel territorio della Regione Sicilia deriva dalle sue caratteristiche ambientali quali la buona producibilità eolica e gli indirizzi di pianificazione in materia energetica regionale che offrono spazio ad iniziative di soggetti imprenditoriali che possano vantare un’esperienza specifica nel settore.

L’opera risulta essere senza dubbio motivata dai numerosi benefici ambientali che ne derivano.

Il beneficio ambientale derivante dalla sostituzione con produzione eolica di altrettanta energia prodotta da combustibili fossili può essere valutato come mancata emissione, ogni anno, di rilevanti quantità di inquinanti.

L’impianto in oggetto, composto da 6 turbine, con potenza unitaria fino a 6,6 MW e per un totale di 39,6 MW. L’opera di progetto avrà una producibilità netta stimata pari a 107,945 GWh/anno a cui corrispondono 2.726 ore di funzionamento annuo, di conseguenza, le emissioni evitate saranno:

CO2: 55,95 migliaia di tonnellate all’anno;

SO2: 80,95 tonnellate all’anno;

NO2: 88,51 tonnellate all’anno.

Tra i gas sopra elencati l’anidride carbonica o biossido di carbonio merita particolare attenzione, infatti, il suo progressivo incremento in atmosfera contribuisce significativamente all’effetto serra causando rilevanti cambiamenti climatici.

Altri benefici dell’eolico sono: la riduzione della dipendenza dall'estero, la diversificazione delle fonti energetiche, la regionalizzazione della produzione.

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO “CAPELVENERE”</p>			
		<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>	<p>22/062023</p>	<p>REV.0</p>

Proprio la riduzione della dipendenza dall'estero merita particolare attenzione, soprattutto alla luce dei recenti fatti di cronaca, ovvero, l'aggravarsi dello scenario geopolitico e geoeconomico con l'invasione dell'Ucraina da parte della Russia.

Per la Commissione Europea (CE), infatti, l'aggravarsi dello scenario di questa guerra da parte della Russia, da cui l'EU dipende pesantemente per la fornitura di combustibili fossili, le successive sanzioni decretate e l'esplosione dei prezzi energetici, hanno reso evidente e urgente la necessità di accelerare ulteriormente la transizione verso un'energia pulita, di più sicuro approvvigionamento e più accessibile economicamente. A tale scopo, la Commissione ha ufficializzato, il giorno 8/03/2022 e discusso nel mese di maggio 2022, il Piano congiunto REPowerEU per rendere i Paesi membri autonomi da tutti i combustibili fossili russi "ben prima del 2030", e fronteggiare la crisi energetica in corso. Cioè, nuove direttive per un più rapido aumento della produzione di energia verde, della diversificazione geografica degli approvvigionamenti dei combustibili fossili e della riduzione della loro domanda, principalmente quella di gas che incide in modo rilevante sul prezzo dell'energia elettrica, e la cui importazione dalla Russia è più del 40% delle forniture totali dell'EU (pari a 155 mld di mc/a, con un esborso di oltre 1 mld di €/g). Tutto ciò accelerando lo sviluppo delle rinnovabili già previsto nel Piano FIT for 55 e la produzione delle loro componenti chiave (fotovoltaico sui tetti e pompe di calore per 4 mld mc), nonché (snellendo le procedure di autorizzazione per i progetti energetici come parchi eolici e solari (20 mld di mc);
Risulta quindi evidente il contributo che l'energia da eolico è in grado di offrire.

5.1 VALUTAZIONE DELLE ALTERNATIVE

La valutazione delle alternative di progetto in sede di valutazione ambientale è stata prevista dalla norma sin dal Decreto Presidente Consiglio dei Ministri 10 agosto 1988, n. 377 "Regolamentazione delle pronunce di compatibilità ambientale di cui all'art. 6 della legge 8 luglio 1986, n. 349, recante istituzione del ministero dell'ambiente e norme in materia di danno ambientale." In detto decreto, l'art.2 "Norme tecniche sulla comunicazione dei progetti" recita:

“La comunicazione di cui al comma 3 dell'art. 6 della legge 8 luglio 1986, n. 349, oltre al progetto come individuato al comma 1, comprende uno studio di impatto ambientale contenente: l'indicazione della localizzazione riferita alla incidenza spaziale e territoriale

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO “CAPELVENERE”</p>			
<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>		<p>22/062023</p>	<p>REV.0</p>	<p>Pag. 30</p>

dell'intervento, alla luce delle principali alternative prese in esame, alla incidenza sulle risorse naturali, alla corrispondenza ai piani urbanistici, paesistici, territoriali e di settore, agli eventuali vincoli paesaggistici, archeologici, demaniali ed idrogeologici, supportata da adeguata cartografia”. Successivamente l'allegato C al Decreto Presidente della Repubblica 12 aprile 1996 (in G.U. n. 210 del 07.09.1996) – “Atto di indirizzo e coordinamento per l'attuazione dell'art. 40, comma 1, della L. 22 febbraio 1994, n. 146, concernente “disposizioni in materia di valutazione di impatto ambientale”, indica tra le informazioni da fornire in sede di espletamento della procedura di impatto ambientale, l'illustrazione delle principali soluzioni alternative possibili, con indicazione dei motivi principali della scelta compiuta dal committente tenendo conto dell'impatto sull'ambiente.

Per il presente progetto, l'analisi delle alternative è stata effettuata con il fine di individuare le possibili soluzioni implementabili e di confrontarne i potenziali impatti con quelli determinati dall'intervento proposto.

In particolare, l'analisi è stata svolta con riferimento a:

- **Alternative strategiche:** si tratta di alternative che consentono l'individuazione di misure diverse per realizzare lo stesso obiettivo, esse inseriscono scelte sostanzialmente politiche/normative/pianificatorie o comunque di sistema che possono essere svolte sulla base di considerazioni macroscopiche o in riferimento a dei trend di settore; tra di esse va sicuramente tenuta in considerazione, anche per esplicita richiesta della norma concernente la valutazione di impatto ambientale, l'*alternativa zero* consistente nella rinuncia alla realizzazione del progetto;
- **Alternative di localizzazione:** le alternative di localizzazione concernono il mero posizionamento fisico dell'opera; esse vengono analizzate in base alla conoscenza dell'ambiente, all'individuazione di potenzialità d'uso dei suoli e ai limiti rappresentati da aree critiche e sensibili;
- **Alternative di processo o strutturali:** l'analisi in questo caso consiste nell'esame di differenti tecnologie e processi ma anche nella selezione delle materie prime da utilizzare.

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO “CAPELVENERE”</p>	
	<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>	<p>22/062023 REV.0 Pag. 31</p>

Di seguito si riporta un breve excursus che mostra come si siano valutate le diverse alternative e si sia pervenuti alla soluzione di progetto ivi presentata.

5.1.1 ALTERNATIVE STRATEGICHE

Trattandosi nella fattispecie, di un impianto per la produzione di energia elettrica da fonte rinnovabile di tipo eolico, le alternative strategiche prese in considerazione sono di seguito riportate:

- **impianto per la produzione di energia elettrica da fonte non rinnovabile:** la presente alternativa è stata esclusa in quanto l'intervento sarebbe incoerente rispetto alle norme comunitarie, incoerente con le norme e pianificazioni nazionali e regionali; inoltre avrebbe un impatto negativo sulle componenti ambientali.
- **impianto per la produzione di energia elettrica da fonte rinnovabile di altro tipo:** la presente alternativa è stata esclusa sulla base delle seguenti considerazioni: vi sarebbe maggiore consumo di suolo (ad es. per la fonte fotovoltaica), mancherebbe la materia prima (ad es. per la fonte idroelettrica);
- **impianto per la produzione di energia elettrica da fonte rinnovabile eolica:** la presente alternativa è stata prescelta sulla base delle seguenti considerazioni:
 - coerenza dell'intervento con le norme e le pianificazioni nazionali, regionali e comunitarie;
 - mancanza di emissioni al suolo, in ambiente idrico ed aeriforme;
 - minore consumo di suolo a parità di potenza rispetto ad altre soluzioni;
 - disponibilità di materia prima (eolica) nell'area di installazione;
 - affidabilità della tecnologia impiegata;
- **alternativa zero:** l'alternativa avrebbe determinato il mantenimento di una poco significativa produzione agricola nelle aree di impianto ed un'assenza totale di impatti (sebbene nel caso in esame essi siano ridotti esclusivamente alla componente paesaggistica e non interessino significativamente le altre componenti ambientali).

Pur tuttavia essa è stata esclusa, in quanto la costruzione dell'impianto eolico avrebbe effetti positivi non solo sul piano ambientale, ma anche sul piano sociale e socio culturale, sul piano economico e sul piano dell'occupazione. Con la non realizzazione del parco eolico si avrebbe quindi una mancata produzione di energia elettrica da fonte rinnovabile, un

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO “CAPELVENERE”</p>			
<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>		<p>22/062023</p>	<p>REV.0</p>	<p>Pag. 32</p>

mancato incremento del parco produttivo regionale e nazionale, un mancato beneficio in termini di ricadute sociali, un mancato incremento occupazionale nelle aree e un mancato incremento di indipendenza per l’approvvigionamento delle fonti di energia dall’estero.

In conclusione, la soluzione adottata consta di un impianto per la produzione di energia elettrica da fonte rinnovabile di tipo eolico.

5.1.2 ALTERNATIVE DI LOCALIZZAZIONE

La scelta del sito per la realizzazione di un campo eolico è di fondamentale importanza ai fini di un investimento sostenibile, in quanto deve conciliare la sostenibilità dell’opera sotto il profilo tecnico, economico ed ambientale.

Nella scelta del sito sono stati in primo luogo considerati elementi di natura vincolistica; l’individuazione delle aree non idonee alla costruzione ed esercizio degli impianti a fonte rinnovabile è stata prevista dal Decreto del 10 settembre 2010, che definisce criteri generali per l’individuazione di tali aree, lasciando la competenza alle Regioni per l’identificazione di dettaglio.

Per quanto concerne la Regione Sicilia, ad oggi, con DGR 12/07/2016 n. 241, modificata dal Decreto Presidenziale n. 26 del 10/10/2017, risultano ufficializzati i criteri di individuazione delle aree non idonee agli impianti di produzione di energia elettrica da fonte eolica.

Il progetto in esame non ricade all’interno di tali aree.

Il sito di progetto dell’impianto eolico risulta compatibile con i criteri generali per l’individuazione di aree non idonee stabiliti dal DM 10/09/2010 in quanto completamente esterno a:

- Siti UNESCO;
- Aree e beni di notevole interesse culturale di cui al D.Lgs. 42/04 e s.m.i., nonché immobili e aree dichiarate di notevole interesse pubblico ai sensi dell’art. 136 dello stesso D.Lgs. 42/04 e s.m.i.;
- Zone all’interno di coni visuali la cui immagine è storicizzata e identifica i luoghi anche in termini di notorietà internazionale di attrattività turistica;
- Zone situate in prossimità di parchi archeologici e nelle aree contermini ad

emergenze di particolare interesse culturale, storico e/o religioso;

- Aree naturali protette nazionali e regionali;
- Zone umide Ramsar;
- Siti di importanza comunitaria (SIC) e zone di protezione speciale (ZPS);
- Important bird area (IBA);
- Aree determinanti ai fini della conservazione della biodiversità;
- Aree caratterizzate da situazioni di dissesto e/o rischio idrogeologico PAI;
- Aree tutelate per legge (art. 142 del Dlgs 42/2004): territori costieri fino a 300 m, laghi e territori contermini fino a 300 m, fiumi torrenti e corsi d'acqua fino a 150 m, boschi, ecc.
- Aree agricole interessate da produzioni agroalimentari di qualità (produzioni biologiche, D.o.P., I.G.P. S.T.G. D.O.C, D.O.C.G, produzioni tradizionali) e/o di particolare pregio, incluse le aree caratterizzate da un'elevata capacità d'uso dei suoli;

Oltre ai suddetti elementi, di natura vincolistica, nella scelta del sito di progetto sono stati considerati altri fattori quali:

- Adeguate caratteristiche anemometriche dell'area al fine di ottenere una soddisfacente produzione di energia;
- Assenza di ostacoli presenti o futuri;
- La presenza della Rete di Trasmissione elettrica Nazionale (RTN) ad una distanza dal sito tale da consentire l'allaccio elettrico dell'impianto senza la realizzazione di infrastrutture elettriche di rilievo e su una linea RTN con ridotte limitazioni;
- Viabilità esistente in buone condizioni ed in grado di consentire il transito agli automezzi per il trasporto delle strutture, al fine di minimizzare gli interventi di adeguamento della rete esistente;
- Idonee caratteristiche geomorfologiche che consentano la realizzazione dell'opera senza la necessità di strutture di consolidamento di rilievo;
- Una conformazione orografica tale da consentire allo stesso tempo la realizzazione delle opere provvisoriale, con interventi qualitativamente e quantitativamente limitati, e comunque mai irreversibili (riduzione al minimo dei quantitativi di movimentazione del terreno e degli sbancamenti) oltre ad un inserimento paesaggistico dell'opera di

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO “CAPELVENERE”</p>			
<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>		<p>22/062023</p>	<p>REV.0</p>	<p>Pag. 34</p>

lieve entità e comunque armonioso con il territorio;

- L'assenza di vegetazione di pregio o comunque di carattere rilevante (alberi ad alto fusto, vegetazione protetta, habitat e specie di interesse comunitario).

5.1.2.1 Aree non idonee alla realizzazione di impianti eolici in Sicilia

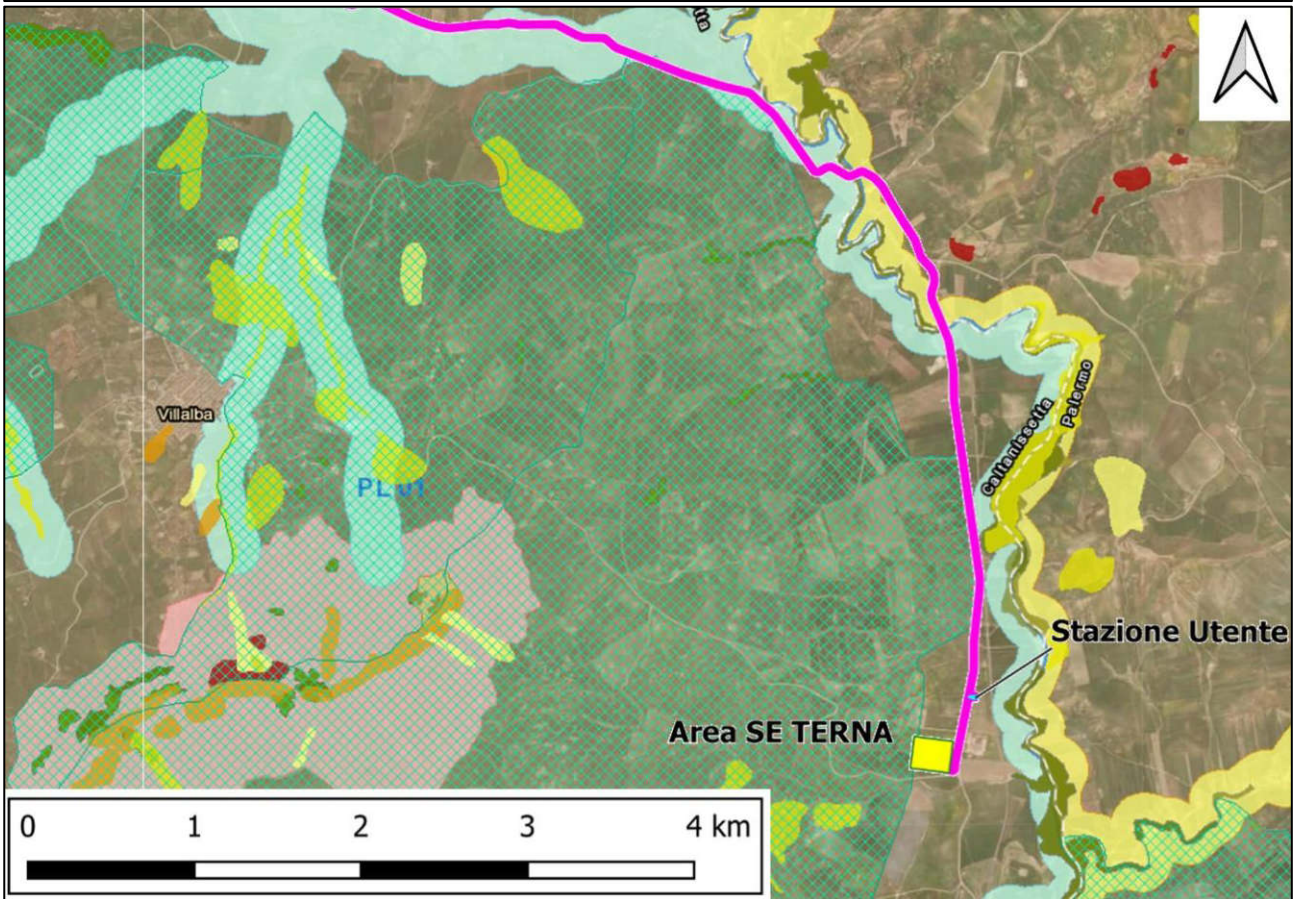
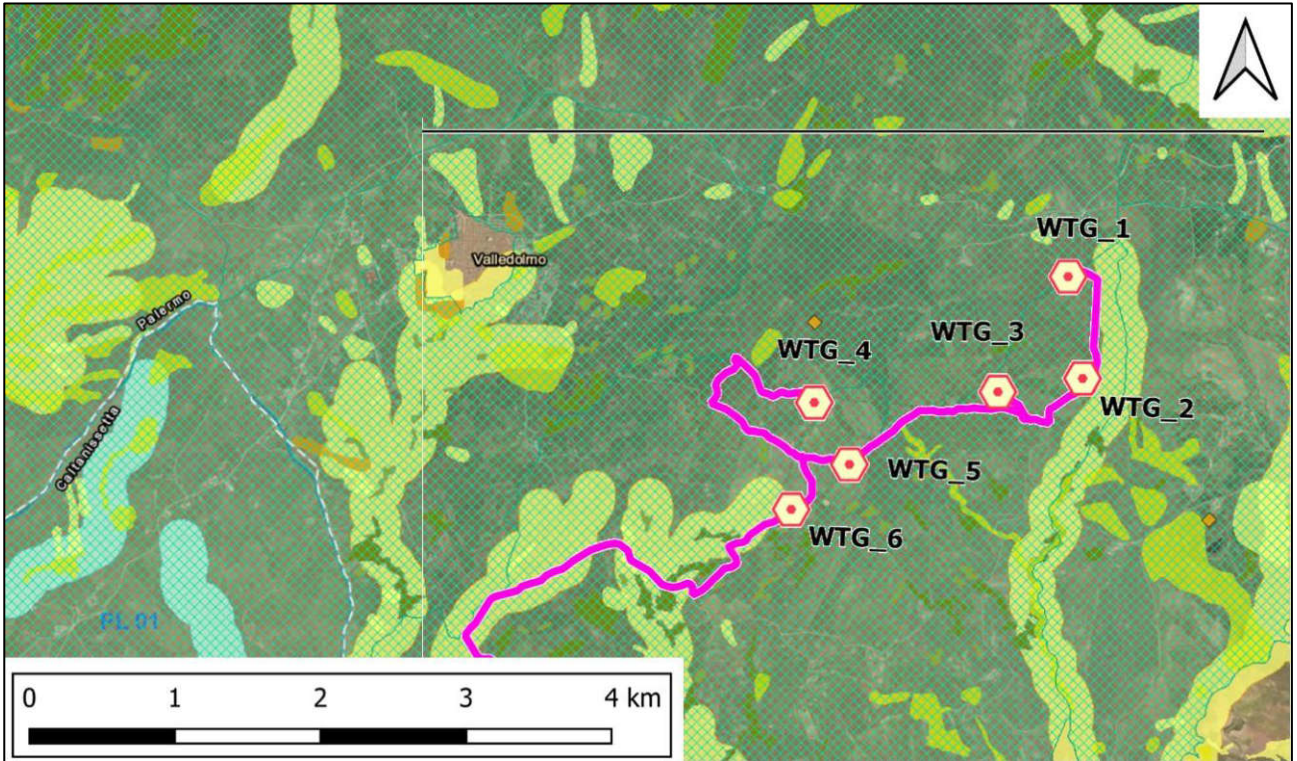
Il D.P.R.S. 10 ottobre 2017, n. 26, pubblicato sulla G.U.R.S. 20 ottobre 2017, n. 44, ha ridefinito i criteri e le aree non idonee alla realizzazione di impianti di produzione di energia elettrica da fonte eolica, rispetto a quanto previsto con Delib. G.R. 12/07/2016, n. 241, così come previsto dall'art. 1 della L.R. 20/11/2015, n. 29 e dall'art. 2 del D.P.R.S. 18/07/2012, n. 48. Il decreto distingue gli impianti eolici, attribuendo una sigla, tra:

- EO1: impianti di potenza non superiore a 20 kW
- EO2: impianti di potenza superiore a 20 kW e non superiore a 60 kW;
- EO3: impianti di potenza superiore a 60 kW.

Sulla base di tale distinzione il provvedimento individua le Aree non idonee all'installazione degli impianti, in relazione alla potenza e tipologia, per la loro incisività sul territorio, l'ambiente e il paesaggio o perché rientranti in zone vincolate, per atto normativo o provvedimento. Il decreto individua, altresì, le <Aree oggetto di particolare attenzione nelle quali, a causa della loro sensibilità o vulnerabilità alle trasformazioni territoriali, dell'ambiente o del paesaggio, possono prevedersi e prescriversi ai soggetti proponenti particolari precauzioni e idonee opere di mitigazione da parte delle amministrazioni e dagli enti coinvolti nel procedimento autorizzativo. In appendice al decreto è presente un elenco delle aree e siti non idonei all'installazione.

Per l'impianto in oggetto, classificato come EO3 (potenza superiore a 60 kW), il posizionamento degli aerogeneratori ha tenuto conto di quanto indicato dal testo del decreto.

Nella figura che segue è riportata la sovrapposizione del layout di progetto con le aree non idonee alla realizzazione di impianti di produzione di energia elettrica da fonte eolica ai sensi dell'art. 1 della legge regionale 20 novembre 2015, n. 29, nonché dell'art. 2 del regolamento recante norme di attuazione dell'art. 105, comma 5, legge regionale 10 maggio 2010, n. 11, approvato con decreto presidenziale 18 luglio 2012, n. 48.



<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO “CAPELVENERE”</p>			
<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>		<p>22/062023</p>	<p>REV.0</p>	<p>Pag. 36</p>

Legenda



Figura 1 Aree non idonee per la realizzazione di impianti eolici nell'areale di intervento _ Fonte SITR Sicilia

I siti scelti per l'installazione degli aerogeneratori non rientrano all'interno di aree ritenute, ai sensi del Titolo I del D.P.R.S. n. 26/2017, come "NON idonee". I sei aerogeneratori e buona parte del tracciato del cavidotto ricadono in "aree di particolare attenzione", ai sensi del Titolo II dello stesso decreto, poiché interessate da vincolo idrogeologico ai sensi del Regio Decreto 30 dicembre 1923, n. 3267.

Inoltre, alcuni tratti dei cavidotti interrati, allocati prevalentemente lungo strade esistenti, interessano:

- corsi d'acqua pubblici e relative fasce di rispetto profonde 150 metri, tutelate per legge D.Lgs. 42/04 – art. 142 comma 1 lett. c), per un totale di 11,4 Km circa;
- area a pericolosità geomorfologica P.A.I. P1 (moderata);
- aree boscate, tutelate per legge D.Lgs. 42/04 – art. 142 comma 1 lett. g), per un totale di circa 900 m.

La posa dei cavidotti rappresenta una tipologia di intervento nel sottosuolo che non comporta modifiche permanenti della morfologia del terreno e che non incide sugli assetti vegetazionali. L'attraversamento degli areali a pericolosità geomorfologica P1 (*moderata*) avverrà mediante l'esecuzione di Trivellazione Orizzontali Controllate (T.O.C.).

Pertanto, il progetto **non risulta interferire con le "aree non idonee"**.

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO “CAPELVENERE”</p>			
<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>		<p>22/062023</p>	<p>REV.0</p>	<p>Pag. 37</p>

5.1.3 ALTERNATIVE STRUTTURALI

L’analisi in questo caso consiste nell’esame di differenti tecnologie impiegabili per la realizzazione del progetto. Essa è stata effettuata rivolgendosi alle migliori tecnologie disponibili sul mercato. Trattandosi nella fattispecie, di un impianto per la produzione di energia elettrica da fonte rinnovabile di tipo eolico, le alternative di progetto prese in considerazione sono di seguito riportate insieme con le corrispondenti elucubrazioni ed analisi:

- Impianto con aerogeneratori ad asse orizzontale: le turbine ad asse orizzontale, indicate anche con HAWD (Horizontal Axis Wind Turbines), funzionano per portanza del vento.

La presente alternativa è stata adottata sulla base delle seguenti considerazioni:

- le turbine ad asse orizzontale ruotano in modo da essere costantemente allineate con la direzione del vento, detta condizione costringe ad una disposizione del parco eolico adatta ad evitare quanto più possibile fenomeni di “mascheramento reciproco” tra turbine che peraltro aiuta la realizzazione di un layout più razionale e meno visivamente impattante;
- la presente tecnologia presenta nel complesso rendimenti migliori per lo sfruttamento della risorsa a grandi taglie, essa infatti è quella maggiormente impiegata nelle wind farms di tutto il mondo;
- Impianto con aerogeneratori ad asse verticale: le turbine ad asse verticale, indicate anche con VAWT (Vertical Axis Wind Turbines), esistono in tantissime varianti per dimensioni e conformazione delle superficie, le due più famose sono costituite dalla Savonius (turbina a vela operante quindi a spinta e non a portanza) e dalla Darrieus (turbine a portanza con calettatura fissa). La presente alternativa è stata esclusa sulla base delle seguenti considerazioni:
 - le turbine ad asse verticale non necessitano di variare l’orientamento in funzione della direzione del vento come accade per le turbine ad asse orizzontale in quanto la particolare conformazione del rotore (ed il moto relativo con il fluido che ne deriva) è in grado di sfruttare il vento a prescindere dalla sua direzione;

questa condizione facilita la disposizione di un layout d'impianto più fitto che potrebbe ingenerare effetto visivo “a barriera”;

- presentano velocità di cut di molto ridotte (in genere nell'ordine dei 2 m/s) il che le rende maggiormente adatte allo sfruttamento per basse potenze installate (utenze domestiche);

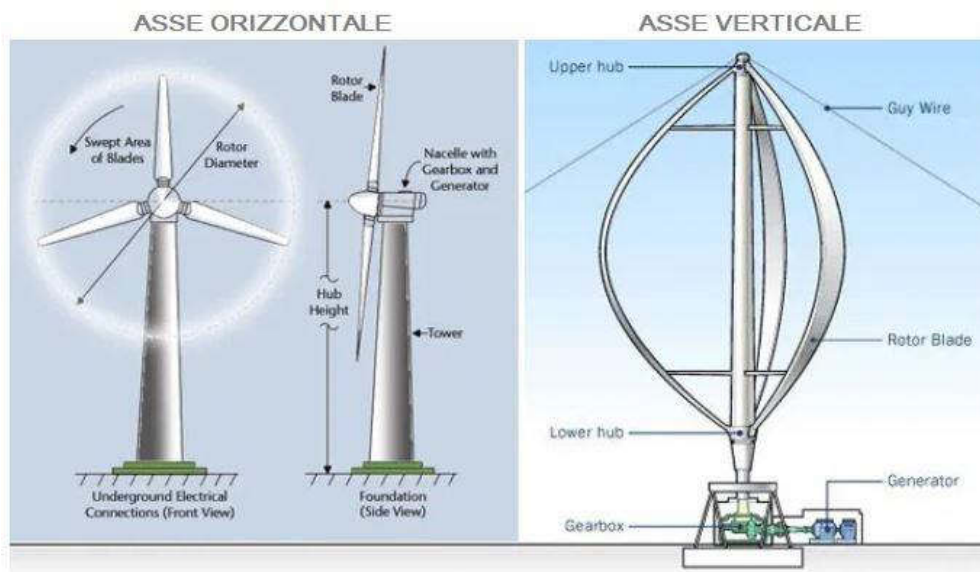


Figura 2 Schema tipo di turbine ad asse orizzontale e verticale

Altra scelta concerne la taglia degli aerogeneratori in dipendenza della loro potenza nominale:

- **Mini-turbine con potenze anche inferiori a 1 kW:** adatta a siti con intensità del vento modesta, nel caso di applicazioni ad isola;
- **Turbine per minieolico con potenze fino ai 200 kW:** solitamente impiegate per consumi di singole utenze; per turbine di piccola taglia (max 2-3 kW), previa verifica di stabilità della struttura, è possibile l'installazione sul tetto degli edifici;
- **Turbine di taglia media di potenza compresa tra i 200 e i 900 kW:** adatte a siti con velocità media del vento su base annuale < 4,5 m/s ed alla produzione di energia per l'immissione in rete a media tensione;

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO “CAPELVENERE”</p>	
	<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>	<p>22/062023 REV.0 Pag. 39</p>

- **Turbine di taglia grande, con potenza superiore ai 900 kW:** adatte a siti con velocità media del vento su base annuale superiore a 5 m/s ed alla produzione di energia per l'immissione in rete ad alta tensione.

La presente alternativa è stata adottata sulla base delle seguenti considerazioni:

- La scelta consente una sensibile produzione di energia elettrica da fonte rinnovabile in coerenza con le politiche regionali e nazionali nel settore energetico;
- la massimizzazione dell'energia prodotta consente un minor impatto sul territorio a parità di potenza d'impianto;
- l'aumento della dimensione del rotore, rallentando la velocità di rotazione, comporta la diminuzione delle emissioni sonore.

In conclusione, la soluzione adottata ha consistito nell'impiego, per l'impianto, di turbine di grande taglia ad asse orizzontale.

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO “CAPELVENERE”</p>	
	<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>	<p>22/062023 REV.0 Pag. 40</p>

6 ANALISI DELLO STATO ATTUALE DEL SITO SUL QUALE SI REALIZZERA' L'IMPIANTO

Il crescente sviluppo dell'energia eolica negli ultimi anni, in Italia, ma soprattutto all'estero, ha posto la necessità di una valutazione paesaggistica, non solo ecologico ambientale, dei progetti di installazione dei “parchi” o “fattorie” eoliche.

Tale necessità è frutto non soltanto del crescente impegno per uno sviluppo sostenibile, ma anche di politiche più generali volte a garantire una qualità paesaggistica diffusa per la quale i principi della Convenzione Europea del Paesaggio (Firenze 2000) sono un riferimento fondamentale.

Diversi Paesi europei si sono dotati di linee guida e normative specifiche per gli impianti eolici e anche alcune Regioni italiane si sono date norme e linee guida. La loro diversità è il segno di come il paesaggio sia variamente interpretato e della molteplicità degli aspetti e degli strumenti conoscitivi e valutativi che possono essere presi in considerazione nella progettazione di un impianto eolico.

Il campo degli effetti paesaggistici delle strutture per l'energia eolica è molto ampio e non riducibile al solo aspetto ambientale (qualità di acqua, aria, fauna e flora). Molti Paesi esteri (Danimarca, Francia, Inghilterra, Irlanda, Scozia, Australia, Canada, Germania) hanno già preso in considerazione nella valutazione degli impatti dei parchi eolici gli aspetti più propriamente paesaggistici con una particolare attenzione per l'impatto visivo. Esso è considerato, in letteratura estera, come il più rilevante fra quelli prodotti dalla realizzazione di una fattoria eolica, poiché gli aerogeneratori, per la loro configurazione, sono visibili pressoché in ogni contesto territoriale, anche se in modo diverso: ciò varia in relazione alle caratteristiche costruttive degli impianti, alla topografia, alla densità abitativa e alle condizioni meteorologiche. L'accentuazione della lettura visiva è dovuta, in parte, al carattere degli oggetti eolici, in parte alla prevalenza dell'uso di metodi di lettura percettivo-visivi in gran parte di quei Paesi. Anche alcune Regioni italiane hanno prodotto, negli ultimi anni, normative, atti di indirizzo e talvolta vere e proprie linee-guida: esse prendono prevalentemente in considerazione gli aspetti ambientali, accennando, in qualche caso, agli aspetti visivi e di lettura storica del paesaggio.

6.1 DESCRIZIONE DEL SITO

Il progetto si identifica all'interno delle seguenti cartografie:

- Foglio IGM in scala 1:50.000 di cui alla seguente codifica "Foglio n° 621 - Alia";
- CTR in scala 1:10.000, di cui alle seguenti codifiche: 621060, 621070, 621110 e 621150.

Di seguito le particelle sulle quali verranno installati i nuovi aerogeneratori, la stazione elettrica e la stazione utente.

ID WTG	Comune	Fg.	Part.
1	SCLAFANI BAGNI	26	148
2	SCLAFANI BAGNI	26	480
3	SCLAFANI BAGNI	26	203
4	SCLAFANI BAGNI	26	295
5	SCLAFANI BAGNI	27	24
6	SCLAFANI BAGNI	27	314

ID	Comune	Fg.	Part.
SU	VILLALBA	53	299
SE	VILLALBA	53	293-294

I fogli di mappa catastali interessati dal percorso dei cavidotti interrati sono:

- Fogli di mappa n. 26, 27, 29, 30, 32, 31, 33, del comune di Sclafani Bagni (PA);
- Fogli di mappa n. 13, 14, 15, 25, 26, 27, 28 del comune di Vallelunga Pratameno (CL);
- Fogli di mappa n. 43, 48, 53 del comune di Villalba (CL);
- Fogli di mappa n. 44, 49, del comune di Castellana Sicula (PA);

Di seguito si riportano le coordinate degli aerogeneratori nel sistema di riferimento WGS84 UTM fuso 33N:

ID WTG	Nord	Est	Comune
1	37°44'48.68"	13°52'24.95"	SCLAFANI BAGNI
2	37°44'26.05"	13°52'29.30"	SCLAFANI BAGNI
3	37°44'22.85"	13°52'5.63"	SCLAFANI BAGNI
4	37°44'20.02"	13°51'14.22"	SCLAFANI BAGNI
5	37°44'6.32"	13°51'24.25"	SCLAFANI BAGNI
6	37°43'56.15"	13°51'8.11"	SCLAFANI BAGNI

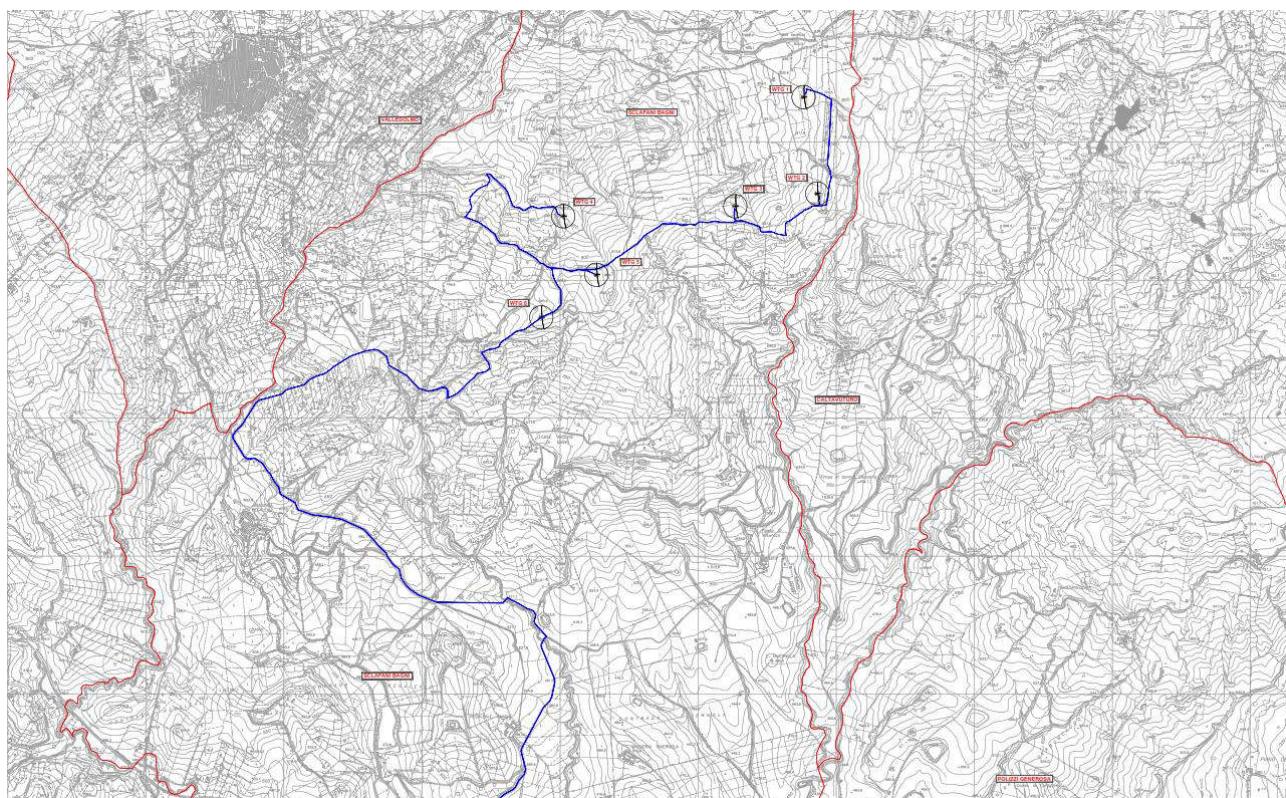


Figura 3 Inquadramento territoriale delle WTG su CTR

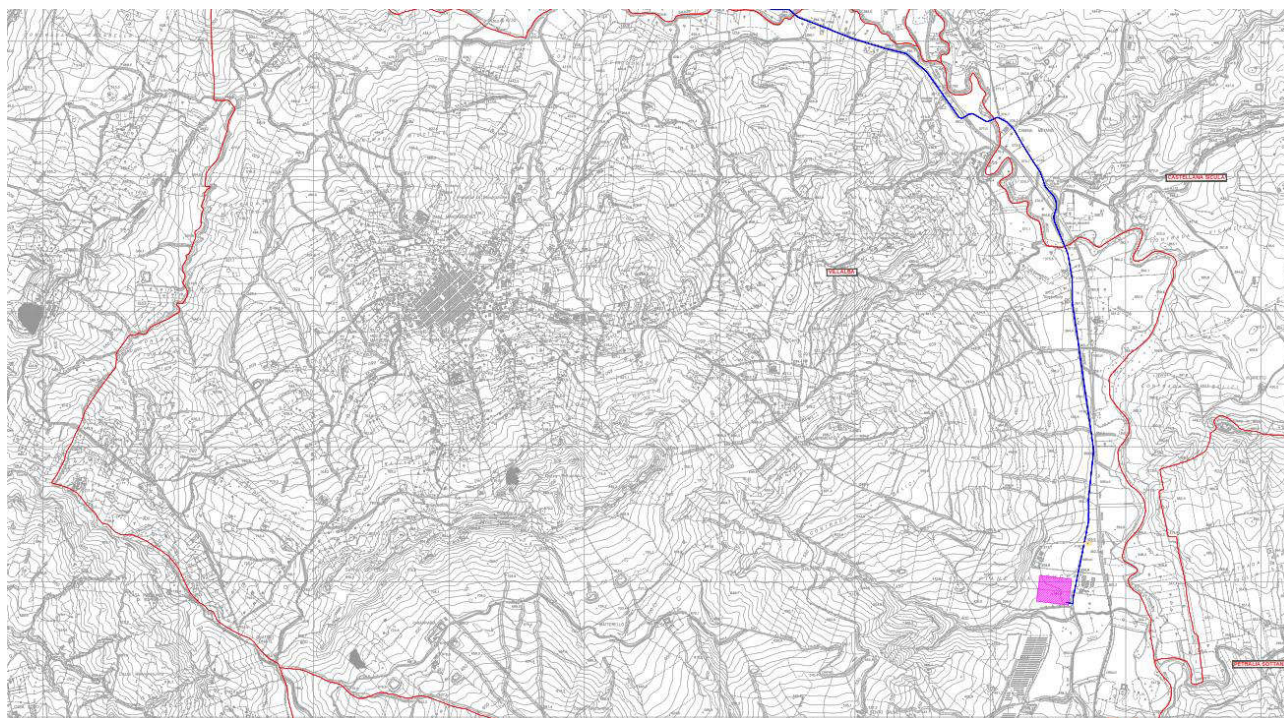


Figura 4 Inquadramento di dettaglio su cartografia CTR delle aree relative a Stazione Utente (giallo) e Stazione Terna (viola)

6.2 LA SCELTA LOCALIZZATIVA DELL'IMPIANTO

Muovendo dall'insieme delle constatazioni verifiche e studi riportati nei paragrafi precedenti, Flynis PV 35 S.r.l., società proponente il presente Parco eolico, crede fortemente che l'ambito più favorevole alla diffusione delle energie rinnovabili, e degli impianti eolici in particolare, sia quello localistico e che la diffusione degli impianti debba essere finemente calibrata rispetto alle peculiarità ambientali e paesaggistiche del nostro territorio.

Un tale risultato può conseguirsi attraverso la promozione di piccole unità produttive, asservite ai consumi energetici locali, capaci di inserirsi armonicamente nel complesso sistema di valori ambientali, aspirazioni sociali e culturali dello specifico ambito di intervento. Per ottenere tali risultati, nella scelta dei siti destinati ad ospitare nuove installazioni, codesta Società privilegia quelli con caratteristiche anemologiche idonee e dislocati in aree marginali, in grado di meglio assorbire gli effetti sull'ambiente associati all'installazione di un numero contenuto di aerogeneratori.

Con tali presupposti, il sito eolico individuato nel territorio comunale di Sclafani Bagni

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO “CAPELVENERE”</p>			
<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>		<p>22/062023</p>	<p>REV.0</p>	<p>Pag. 44</p>

ritenuto pienamente rispondente a tali prerequisiti, è stato studiato ed ottimizzato per la realizzazione di un impianto composto da 6 aerogeneratori Modello SG 6.6-170 Siemens Gamesa, della potenza unitaria di 6,6 MW e con una potenza complessiva dell'impianto pari a 39,6 MW.

La produzione annua di energia elettrica dell'impianto è stata stimata in circa 107,945 GWh/anno, pari al fabbisogno medio di energia di circa 53.972 famiglie. I dati precedenti sono stati desunti quantificando mediamente in circa 2726 ore equivalenti/anno il funzionamento dell'impianto a regime e in 2000 kWh/anno il consumo medio familiare.

Come sottolineato dalla Commissione Europea, la lotta ai cambiamenti climatici non solo rappresenta la grande sfida politica che la nostra generazione deve affrontare ma costituisce un'enorme opportunità economica, misurabile in termini di sviluppo del settore industriale, creazione di nuova occupazione e ricadute dirette sulle piccole realtà locali.

Gli aerogeneratori sono posizionati su torri di sostegno metalliche con un'altezza del mozzo pari a 115 ml., nonché dalle opere accessorie indispensabili per un ottimale funzionamento e gestione della centrale (viabilità e piazzole di servizio, reti elettriche, stazione di trasformazione e connessione alla rete, ecc.).

In accordo con gli indirizzi regionali volti ad accentrare lo sviluppo delle nuove installazioni eoliche entro contesti paesaggisticamente degradati, la localizzazione del proposto parco eolico è di per sé tale da scongiurare significative interferenze negative del progetto con il quadro ambientale e paesaggistico di sfondo.

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO "CAPELVENERE"</p>	
	<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>	<p>22/062023 REV.0 Pag. 45</p>

6.3 TUTELA DEL PAESAGGIO

6.3.1 VINCOLI PAESAGGISTICI

In data 22 gennaio 2004 il D.Lgs. n. 42 "Codice dei Beni Culturali e del Paesaggio, ai sensi dell'art. 10 della legge 06 luglio 2002, n. 137", ha provveduto a sostituire ed abrogare tutta la normativa precedente.

In questo paragrafo si verifica quindi la compatibilità dell'intervento progettuale con le perimetrazioni ufficiali dei Vincoli Paesaggistici e Culturali ai sensi della D.Lgs 42/04 consultabili dal portale www.sitap.beniculturali.it del Ministero della Cultura.

Il Sistema Informativo Territoriale Ambientale e Paesaggistico (SITAP) è il sistema web-gis della Direzione generale per il paesaggio, le belle arti, l'architettura e l'arte contemporanee finalizzato alla gestione, consultazione e condivisione delle informazioni relative alle aree vincolate ai sensi della vigente normativa in materia di tutela paesaggistica.

Considerando le aree che saranno interessate dal Parco eolico, sia la porzione territoriale che include le ubicazioni degli aerogeneratori, sia quella interessata dal tracciato dei cavidotti e dalla SU e SE, sono state analizzate e valutate le singole componenti ambientali perimetrate nella carta dei vincoli paesaggistici (SITAP) al fine di verificare la compatibilità dell'intervento progettuale con le singole componenti ambientali del Piano.

Come si evince dall'immagine che segue il progetto interessa soltanto alcuni corsi d'acqua (Affluenti del Fiume Platani), con aree di rispetto di 150 m. I corsi d'acqua interferiscono con brevi tratti del tracciato dei cavidotti che saranno però posti sotto viabilità esistente, anche mediante scavo laterale sui ponti esistenti e/o interrati mediante Trivellazione Orizzontale Controllata (T.O.C.).

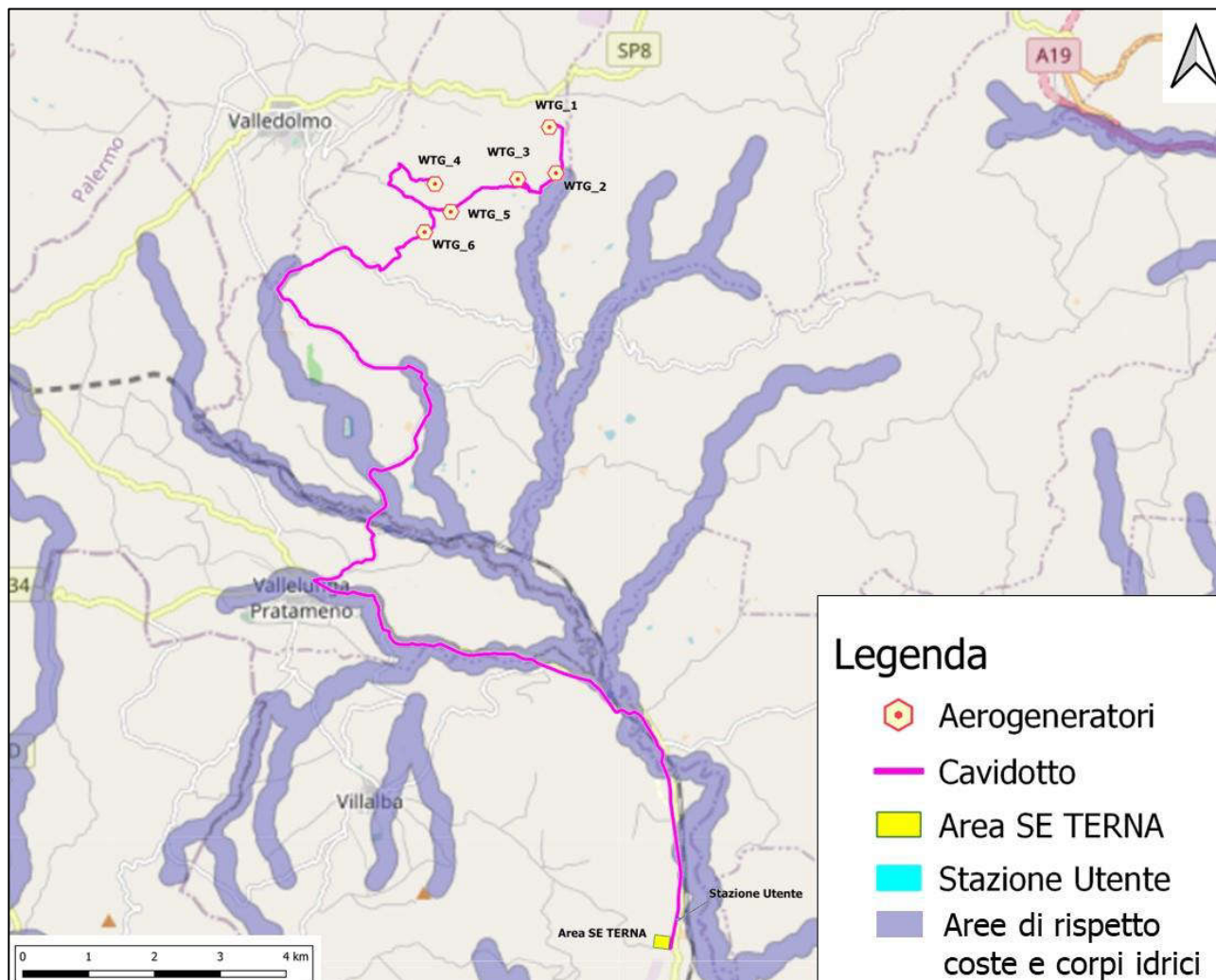


Figura 5 Inquadramento impianto su portale SITAP. (FONTE MIBAC

Ministero per i Beni e le Attività Culturali)

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO “CAPELVENERE”</p>	
	<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>	<p>22/062023 REV.0 Pag. 47</p>

6.3.2 PIANO PAESAGGISTICO

L'Assessorato Regionale dei Beni Culturali ed Ambientali e della Pubblica Istruzione ha emanato le “Linee Guida per la Redazione del Piano Territoriale Paesistico Regionale” (PTPR) e tale atto, propedeutico al Piano Paesistico Regionale, è stato approvato con D.A. n. 6080 del 21 maggio 1999 su parere favorevole reso dal Comitato Tecnico Scientifico ai sensi dell’art. 24 del R.D. 1357/40 nella seduta del 30/04/1996.

La Sicilia è stata così suddivisa in 17 Piani d’Ambito che ne delineano le azioni di sviluppo orientate “alla tutela e alla valorizzazione dei Beni Culturali e Ambientali, definendo traguardi di coerenza e compatibilità delle politiche regionali di sviluppo, evitando ricadute in termini di spreco delle risorse, degrado dell’ambiente, depauperamento del paesaggio regionale”.

L’area di studio ricade in una porzione di territorio compresa nella provincia di Palermo e nella provincia di Caltanissetta, ed è quindi interessata da più Ambiti del Piano Territoriale Paesistico Regionale. In particolare, l’ambito della provincia di Caltanissetta interessato dall’impianto è l’**Ambito 6 – “Area dei rilievi di Lercara, Cerda e Caltavuturo”**. **Mentre, per l’ambito della provincia di Palermo il Piano non è ancora stato approvato.**



Figura 6 Inquadramento Piano Paesaggistico – Ambito 6 Area dei rilievi di Lercara, Cerda e Caltavuturo

L'ambito è caratterizzato dalla sua condizione di area di transizione fra paesaggi naturali e culturali diversi (le Madonie, l'altopiano interno, i monti Sicani); al tempo stesso è stato considerato zona di confine fra la Sicilia occidentale e orientale, fra il Val di Mazara e il Val Demone. L'ambito, diviso in due dallo spartiacque regionale, è caratterizzato nel versante settentrionale dalle valli del S. Leonardo, del Torto e dell'Imera settentrionale e nel versante meridionale dall'alta valle del Platani, dal Gallo d'oro e dal Salito. Il paesaggio è in prevalenza quello delle colline argillose mioceniche, arricchito dalla presenza di isolati affioramenti di calcari (rocche) ed estese formazioni della serie gessoso-solfifera. Il paesaggio della fascia litoranea varia gradualmente e si modifica addentrandosi verso l'altopiano interno. Al paesaggio agrario ricco di agrumi e oliveti dell'area costiera e delle valli si contrappone il seminativo asciutto delle colline interne che richiama in certe zone il paesaggio desolato dei terreni gessosi. L'insediamento, costituito da borghi rurali, risale alla fase di ripopolamento della Sicilia interna (fine del XV secolo-metà del XVIII secolo), con esclusione di Ciminna, Vicari e Sclafani Bagni che hanno origine medievale. L'insediamento si organizza secondo due direttrici principali: la prima collega la valle del Torto con quella del Gallo d'oro, dove i

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO “CAPELVENERE”</p>			
<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>		<p>22/062023</p>	<p>REV.0</p>	<p>Pag. 49</p>

centri abitati (Roccapalumba, Alia, Vallelunga P., Villalba) sono disposti a pettine lungo la strada statale su dolci pendii collinari; la seconda lungo la valle dell’Imera che costituisce ancora oggi una delle principali vie di penetrazione verso l’interno dell’isola. I centri sorgono arroccati sui versanti in un paesaggio aspro e arido e sono presenti i segni delle fortificazioni arabe e normanne poste in posizione strategica per la difesa della valle. La fascia costiera costituita dalla piana di Termini, alla confluenza delle valli del Torto e dell’Imera settentrionale, è segnata dalle colture intensive e irrigue.

All’interno dell’Ambito 6 è stata definita una ulteriore suddivisione in ambiti paesaggistici denominati Paesaggi Locali, che rappresentano singoli settori territoriali definiti in base a fattori naturali, antropici e culturali che ne determinano un’identità morfologica, paesaggistica e storico-culturale unitaria, definita e riconoscibile. In particolare nel **Paesaggio locale 1 “Valle del Salacio”**, che comprende i territori comunali di Villalba e Vallelunga Pratameno inseriti nel P.P. della provincia di Caltanissetta, ricade l’area delle S.U. e S.E. Mentre per il territorio comunale di Sclafani Bagni in provincia di Palermo, dove risultano collocati tutti gli aerogeneratori, ricade nel **Paesaggio Locale 36 “Sistema collinare cerealicolo”**, inserito nel P.P. della provincia di Palermo che risulta in “fase concertazione”.

Per maggiori approfondimenti si rimanda ai capitoli 3.2.2 *Piano Paesaggistico* e 5.5.11 *Caratteristiche del Paesaggio del SIA*.

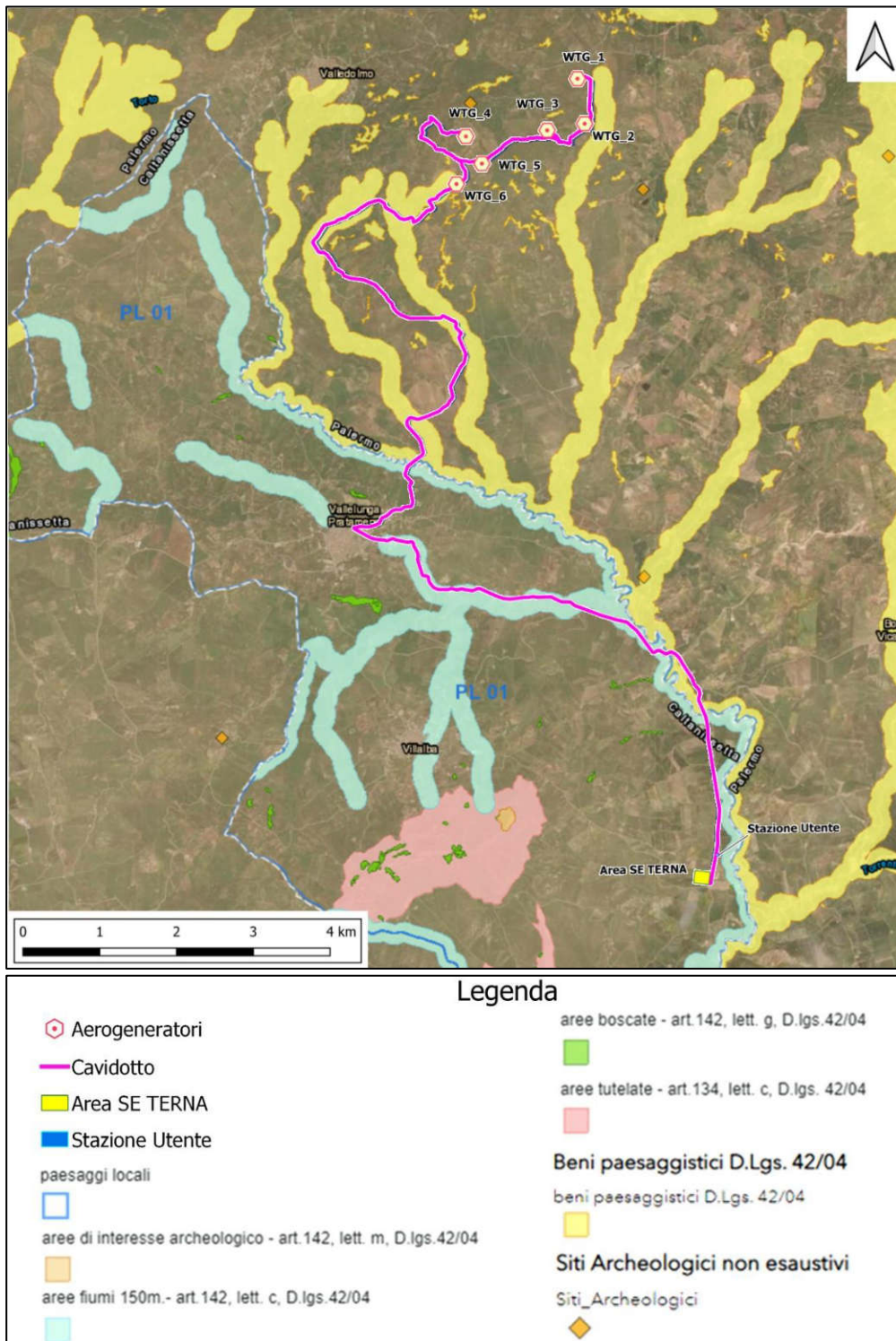
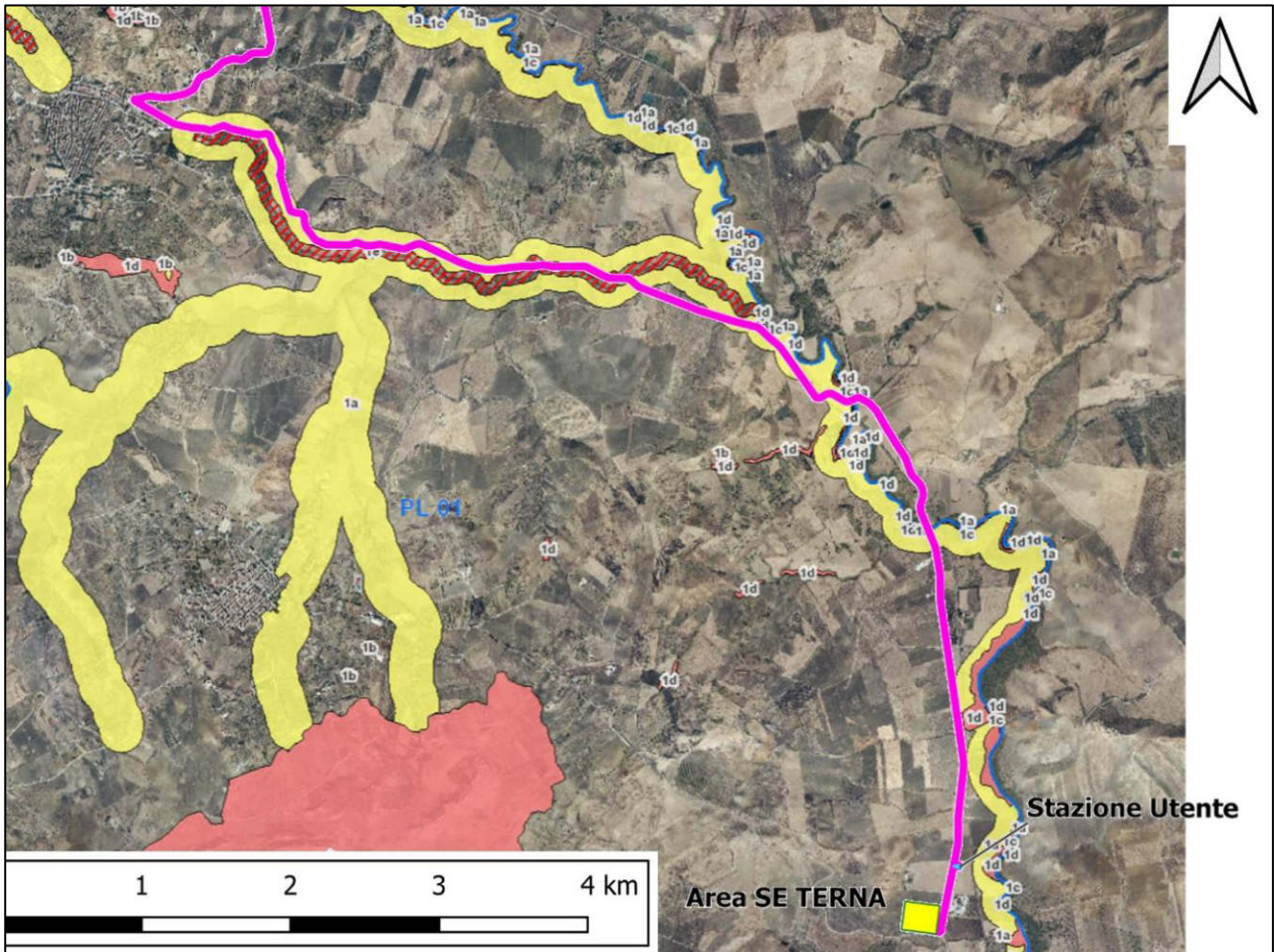


Figura 7 Inquadramento impianto rispetto ai Beni Paesaggistici – P.P: di Caltanissetta _ Fonte SITR Sicilia



Legenda

— Cavidotto

■ Area SE TERNA

■ Stazione Utente

paesaggi locali



contesti



regimi normativi

■ 1

■ 2

■ 3

■ Recupero

Figura 8 Inquadramento impianto rispetto ai Regimi Normativi – P.P. di Caltanissetta _ Fonte SITR Sicilia

Il paesaggio agrario prevalente nell'area della S.U. e della S.E., secondo il Piano Territoriale

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO “CAPELVENERE”</p>	
	<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>	<p>22/062023 REV.0 Pag. 52</p>

Paesistico Regionale (PTPR) della provincia di Caltanissetta, è quello relativo al “Paesaggio delle colture erbacee”. Inoltre, sono presenti alcune zone riconducibili al “Paesaggio delle colture arboree” e al “Paesaggio dei seminativi arborati”.

6.4 PIANIFICAZIONE TERRITORIALE

6.4.1 PIANO STRALCIO PER L’ASSETTO IDROGEOLOGICO P.A.I.

Il “Piano Stralcio di Bacino per l’Assetto Idrogeologico della Regione Siciliana”, redatto ai sensi dell’art. 17, comma 6 ter, della L. 183/89, dell’art. 1, comma 1, del D.L. 180/98, convertito con modificazioni dalla L. 267/98, e dell’art. 1 bis del D.L. 279/2000, convertito con modificazioni dalla L. 365/2000, ha valore di Piano Territoriale di Settore ed è lo strumento conoscitivo, normativo e tecnico-operativo mediante il quale sono pianificate e programmate le azioni, gli interventi e le norme d’uso riguardanti la difesa dal rischio idrogeologico del territorio siciliano.

L’ambito territoriale di riferimento del PAI è il Distretto Idrografico della Sicilia, previsto dall’art. 51, comma 5, della legge n. 221 del 28 dicembre 2015. Attualmente, il Distretto è suddiviso in n. 102 bacini idrografici e aree territoriali, e in n. 21 Unità Fisiografiche-

L’area di interesse rientra nella quasi totalità nel Bacino idrografico del Fiume Platani (063) ed e soltanto per un breve tratto del cavidotto nel Bacino idrografico del Fiume Torto (031) adottato dalla Regione Sicilia con Decreto del Presidente della Regione n.530 del 20.09.2006 pubblicato sulla Gazzetta Ufficiale della Regione Siciliana n. 53 del 17.11.2006.

L’area di progetto non ricade all’interno di perimetrazioni P.A.I. interessate da pericolosità idraulica, mentre interessa aree a pericolosità e rischio geomorfologico in alcuni tratti interessati dal cavidotto.

Per maggiori informazioni e per visualizzare l’ubicazione dell’impianto rispetto alla cartografia PAI si rimanda al paragrafo 5.5.4 Rischio Geomorfologico e Idraulico del SIA.

6.4.2 PIANO DI GESTIONE DEL RISCHIO ALLUVIONI P.G.R.A.

La Regione Sicilia ha redatto il P.G.R.A. – I ciclo pianificazione (2011-2015), approvato con DPCM n. 49 del 07/03/2019) e un II ciclo di pianificazione (2016-2021), conclusa con la delibera n.5 del 24/04/2020 del Comitato Istituzionale Permanente (CIP). Nel 2021 è stato redatto l’aggiornamento e revisione II ciclo di gestione.

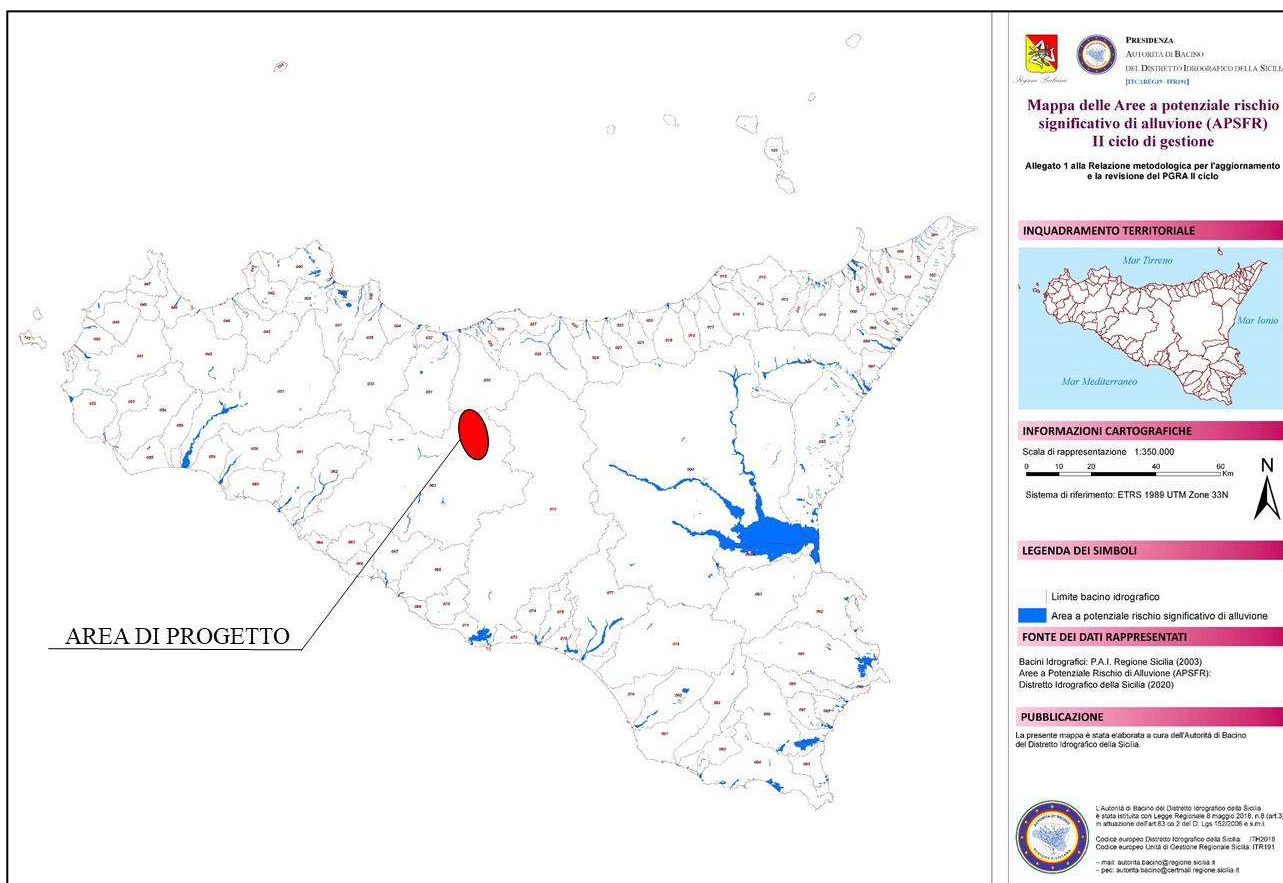


Figura 9 Aree a Potenziale rischio significativo di alluvione.
FONTE Autorità di Bacino del Distretto Idrografico della Sicilia

Il Parco eolico in progetto non ricade in alcuna area di Rischio Alluvioni.

Il progetto risulta compatibile con le misure previste dal P.G.R.A. Sicilia. Una descrizione di maggiore dettaglio, con inquadramento cartografico, soprattutto in rapporto all’opera da realizzare, sarà tratta nel paragrafo 5.5.4 Rischio geomorfologico e idraulico del SIA.

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO “CAPELVENERE”</p>			
<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>		<p>22/062023</p>	<p>REV.0</p>	<p>Pag. 54</p>

6.4.3 VINCOLO IDROGEOLOGICO

L'impianto eolico in progetto interessa aree vincolate. In particolare, ricadono all'interno dell'area interessata da vincolo idrogeologico tutti gli aerogeneratori e una parte del tracciato del cavidotto. In particolare, ricadono all'interno di aree interessate da vincolo idrogeologico tutti gli aerogeneratori buona parte del tracciato del cavidotto, mentre rimangono appena fuori la Stazione Utente (S.U.) e la Stazione Elettrica Terna (S.E.).

Bisogna quindi chiedere il parere di competenza, e l'attività di vigilanza e di controllo, sia durante il procedimento sia dopo, la quale sarà eseguita dal personale del Corpo Forestale della Regione Sicilia.

Per ulteriori dettagli si rimanda al paragrafo 5.5.5 Vincolo idrogeologico del SIA.

6.5 ACQUE

6.5.1 PIANO DI TUTELA DELLE ACQUE

Il Piano Regionale di Tutela delle Acque (PRTA) è uno strumento finalizzato al raggiungimento di obiettivi di qualità dei corpi idrici e più in generale alla protezione dell'intero sistema idrico superficiale e sotterraneo. Con Ordinanza n.333 del 24/12/2008, il Commissario Delegato per l'Emergenza Rifiuti e la Tutela delle Acque ha approvato il Piano di Tutela delle Acque in Sicilia.

L'area interessata dal Parco eolico ricade nella quasi totalità all'interno bacino idrografico del Fiume Platani. Il bacino si sviluppa nella estrema porzione centro meridionale della Sicilia, interessando, da un punto di vista amministrativo, il territorio delle provincie di Agrigento, Caltanissetta e Palermo.

Da una analisi del contesto non sembra esserci alcuna interferenza significativa con la risorsa idrica e il progetto non genera modifiche significative e sostanziali sulla risorsa, sulla sua disponibilità, sulla qualità ambientale, sui fabbisogni e non influirà pertanto sulla sostenibilità della stessa.

il progetto non ha alcuna interferenza con il ciclo delle acque sia profonde, sia superficiali.

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO “CAPELVENERE”</p>			
<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>		<p>22/062023</p>	<p>REV.0</p>	<p>Pag. 55</p>

Per la realizzazione del parco eolico e del suo esercizio non sono previsti prelievi dai corpi idrici sotterranei e/o alterazioni del loro stato qualitativo, e neanche emungimenti dalla falda acquifera profonda esistente, né opere di captazione, né scarichi nel sottosuolo che possano raggiungere porzioni acquifere, né emissioni di sostanze chimico-fisiche che possano a qualsiasi titolo provocare danni della copertura superficiale, delle acque superficiali, delle acque dolci profonde.

6.5.2 PIANO DI GESTIONE DEL DISTRETTO IDROGRAFICO

Con la Direttiva 2000/60/CE il Parlamento Europeo ed il Consiglio dell'Unione Europea hanno istituito un quadro per l'azione comunitaria in materia di acque, finalizzato alla protezione delle *acque superficiali interne*, delle *acque di transizione* e delle *acque costiere e sotterranee*.

Il Piano di Gestione del Distretto Idrografico della Sicilia <2021-2027> (3° Ciclo) costituisce lo strumento di pianificazione attraverso il quale si perseguono le finalità della Direttiva Comunitaria 2000/60 e del D. Lgs.152/06 secondo il principio in base al quale “l'acqua non è un prodotto commerciale al pari degli altri, bensì un patrimonio che va protetto, difeso e trattato come tale”. Il Piano è stato adottato dapprima con delibera della Conferenza Istituzionale n. 1 del 07/04/2021 e successivamente con delibera della Conferenza Istituzionale n. 7 del 22/12/2021.

6.6 PIANO REGIONALE PER LA TUTELA DELLA QUALITÀ DELL'ARIA

Il “Piano Regionale di tutela della qualità dell'aria”, redatto ai sensi del D.Lgs. n. 155/2010 e alle Linee Guida per la redazione dei Piani di QA approvate il 29/11/2016 dal Sistema Nazionale per la Protezione dell'Ambiente, è stato approvato dalla Giunta della Regione Siciliana con D.G.R. n. 268 del 18 luglio 2018. Questo rappresenta lo strumento di pianificazione e coordinamento delle strategie di intervento volte a garantire il mantenimento della salubrità della qualità dell'aria in Sicilia.

Nel Piano viene valutata positivamente la produzione di energia elettrica, in particolare viene riportato “*sul fronte della produzione di energia elettrica, anche in Sicilia il contributo delle*

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO “CAPELVENERE”</p>	
<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>		<p>22/062023 REV.0 Pag. 56</p>

fonti rinnovabili (eolico e fotovoltaico) è in costante aumento. In particolare, risulta positivo il dato relativo ai consumi di energia elettrica coperti da fonti rinnovabili (eolica, fotovoltaica, geotermoelettrica e biomasse inclusa la parte dei rifiuti non biodegradabili, escluso idro). Inoltre, il dato in continua crescita, dovrebbe indirizzare le politiche energetiche verso tali fonti, in particolare “eolica” e “fotovoltaica” in quanto contribuirebbero positivamente sulla qualità dell’aria”.

La realizzazione dell’impianto, quindi, risulta essere compatibile e coerente con gli obiettivi del Piano Regionale per la Qualità dell’area della Regione Sicilia.

Per maggiori dettagli si rimanda al capitolo 3.5 Piano Regionale per la Tutela della Qualità dell’Aria Ambiente del SIA.

6.7 BIODIVERSITA’

6.7.1 PIANO REGIONALE DEI PARCHI E DELLE RISERVE

Il Piano Regionale dei Parchi e delle Riserve è istituito in Sicilia dalla L.R. n.98 del 06 maggio 1981, “Istituzione nella Regione Siciliana dei parchi e delle riserve naturali”.

Con tale piano, approvato con D.A n. 970 del 1991 sono stati individuati e regolamentati 79 riserve e 4 parchi regionali.

La consultazione del geoportale della Regione Sicilia inerente Parchi e riserve mette in evidenza che l’area del progetto non ricade in nessun Parco e in nessuna Riserva. Le riserve più vicine sono le R.N.O. “Bosco della Favara e Bosco Granza” e “Lago Sfondato” distanti rispettivamente circa 7,6 Km e 18,5 Km dall’aerogeneratore più vicino e circa 19,5 Km e 7,2 Km dalla S.E e S.U.. A nord invece, ad una distanza di circa 8,5 Km dall’aerogeneratore più vicino e 20 Km dalla S.E e S.U., si trova il Parco delle Madonie.

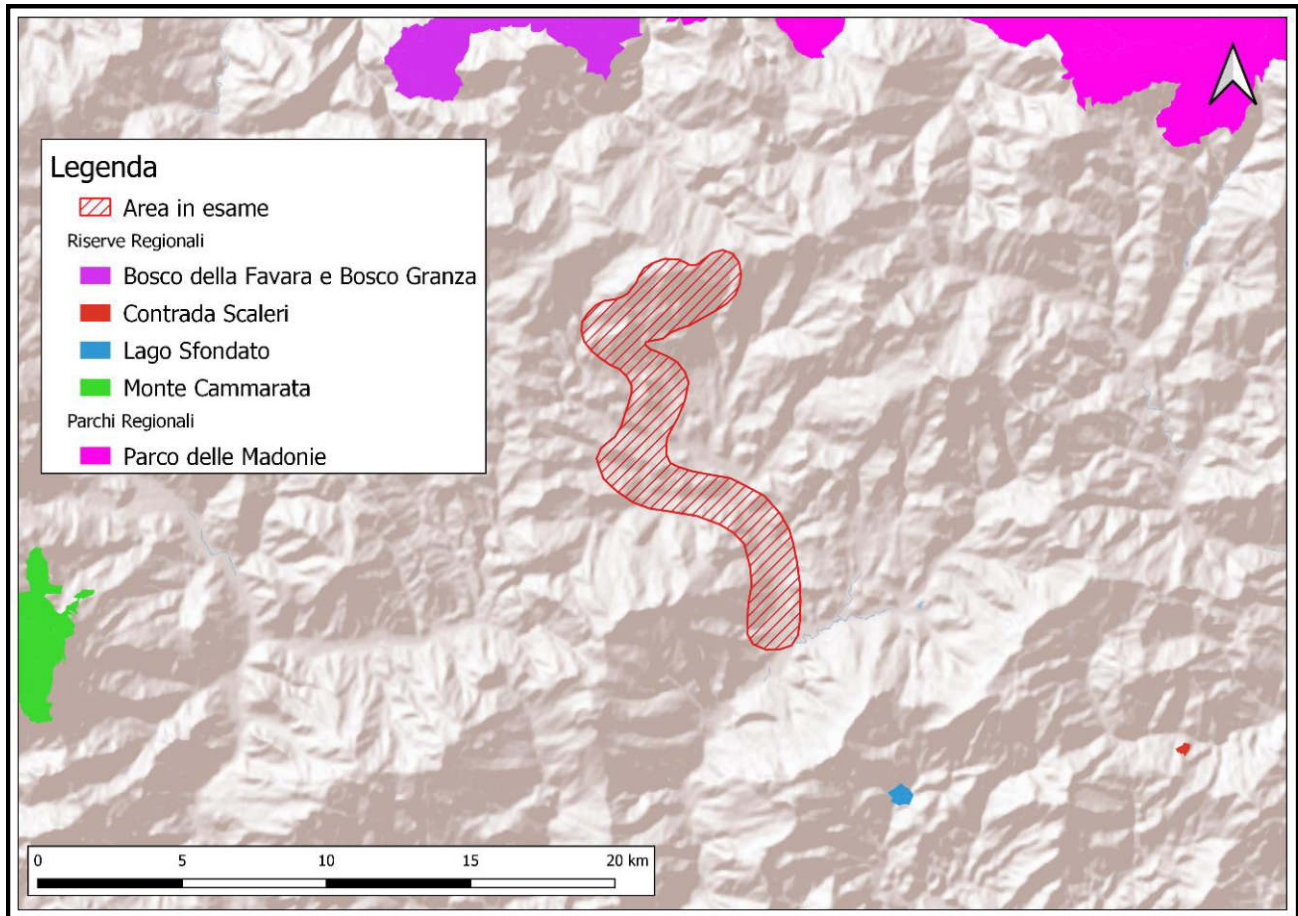


Figura 10 - Inquadramento impianto rispetto a Parchi e Riserve. (FONTE S.I.T.R. Sicilia)

6.7.2 RETE ECOLOGICA SICILIANA

La “Rete Ecologica Siciliana” costituisce lo strumento di intervento per l’attuazione di una politica di conservazione della natura e della biodiversità e di promozione dello sviluppo sostenibile nei contesti territoriali ad elevata naturalità.

L’area oggetto di installazione dell’impianto eolico non interessa unità funzionali della Rete Ecologica Siciliana. Una descrizione di maggiore dettaglio con inquadramento cartografico è stata tratta nel paragrafo 5.5.9 Biodiversità del SIA.

6.7.3 SIC E ZPS (RETE NATURA 2000)

La legge 394/91 definisce la classificazione delle aree naturali protette e istituisce l’Elenco

ufficiale delle aree protette, nel quale vengono iscritte tutte le aree che rispondono ai criteri stabiliti dal Comitato nazionale per le aree protette.

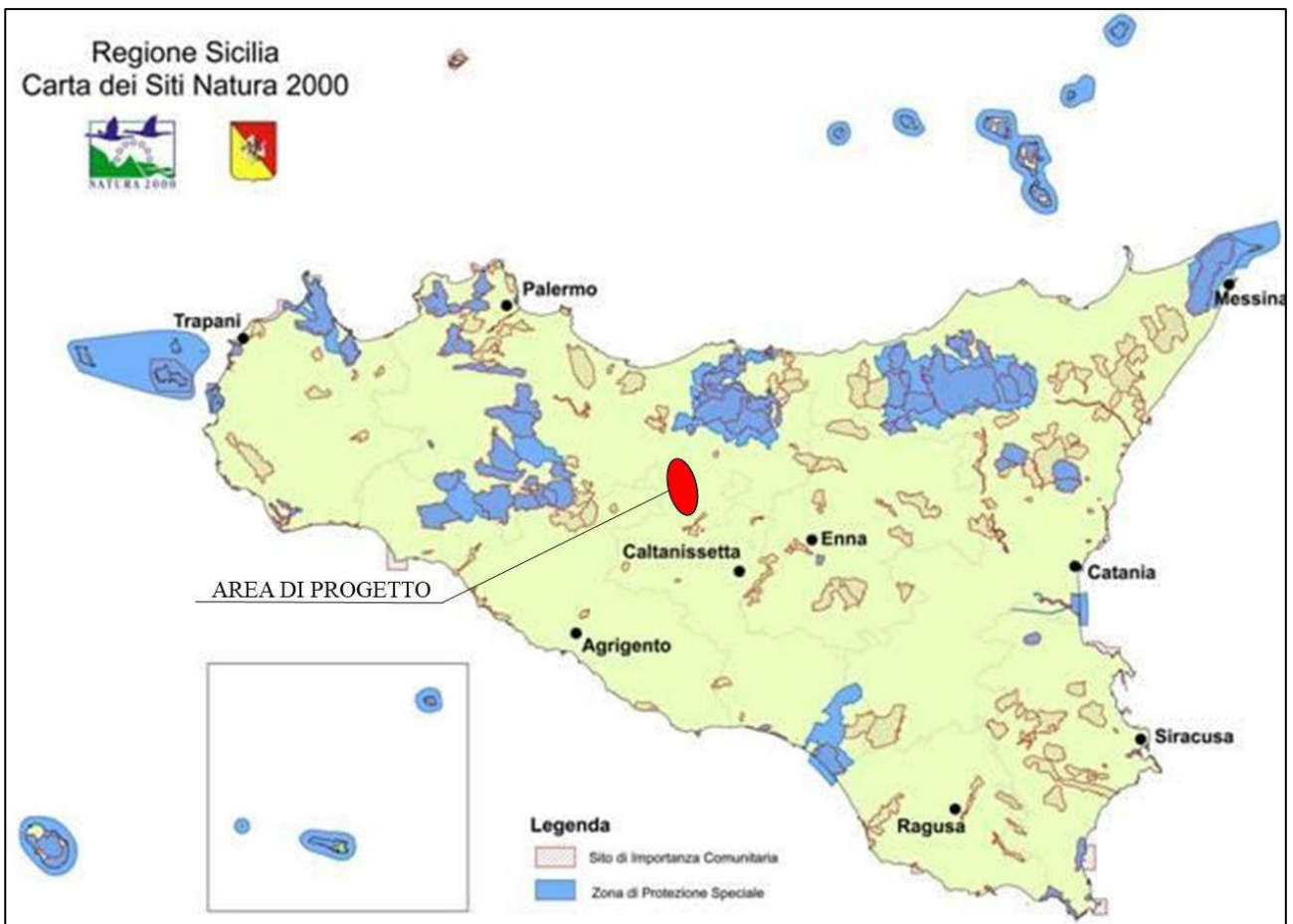


Figura 11 Carta dei Siti Natura 2000. (FONTE Assessorato Territorio e dell’Ambiente Regione Sicilia)

L’area interessata dal progetto non ricade all’interno di aree appartenenti alla Rete Natura 2000 (SIC e ZPS) e I.B.A.. Una descrizione di maggiore dettaglio con inquadramento cartografico, soprattutto in rapporto all’opera da realizzare sarà tratta nel paragrafo 5.5.9 Biodiversità del SIA.

L’area dell’impianto eolico non ricade all’interno di aree appartenenti alla Rete Natura 2000 (SIC e ZPS) e I.B.A.. Da un’analisi a larga scala del territorio che circonda l’area d’intervento si è segnalata la presenza delle seguenti Zone Speciali di Conservazione (ZSC) /Zona di Protezione Speciale (ZPS) ed I.B.A. (Important Bird Areas):

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO “CAPELVENERE”</p>	 
	<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>	<p>22/062023 REV.0 Pag. 59</p>

- ZPS ITA020050 “Parco delle Madonie”, distante circa 7,7 Km dall’aerogeneratore più prossimo (WTG1), circa 19,2 Km dalla S.U. e circa 19,7 Km dalla S.E.;
- ZSC ITA020045 “Rocca di Sciara”, distante circa 8 Km dall’aerogeneratore più prossimo (WTG1), circa 19,7 Km dalla S.U. e circa 20,2 Km dalla S.E.;
- ZSC ITA020032 “Boschi di Granza”, distante circa 8,8 Km dall’aerogeneratore più prossimo (WTG1), circa 20,7 Km dalla S.U. e circa 21,2 Km dalla S.E.;
- ZSC ITA020015 “Complesso Calanchivo di Castellana Sicula”, distante circa 9,2 Km dall’aerogeneratore più prossimo (WTG1), circa 15,3 Km dalla S.U. e circa 15,8 Km dalla S.E.;
- ZSC ITA040011 “La Montagnola e Acqua Fitusa”, distante circa 18 Km dall’aerogeneratore più prossimo (WTG1) e circa 18,5 Km dalla S.U. e dalla S.E.;
- ZSC ITA050009 “Rupe di Marianopoli”, distante circa 14,6 Km dall’aerogeneratore più prossimo (WTG6), circa 4,3 Km dalla S.U. e circa 4,1 Km dalla S.E.;
- ZSC ITA050005 “Lago Sfondato”, distante circa 17,5 Km dall’aerogeneratore più prossimo (WTG6), circa 6,5 Km dalla S.U. e circa 6,2 Km dalla S.E.;
- I.B.A. 164 “Madonie”, distante circa 7,7 Km dall’aerogeneratore più prossimo (WTG1), circa 19,2 Km dalla S.U. e circa 19,7 Km dalla S.E.

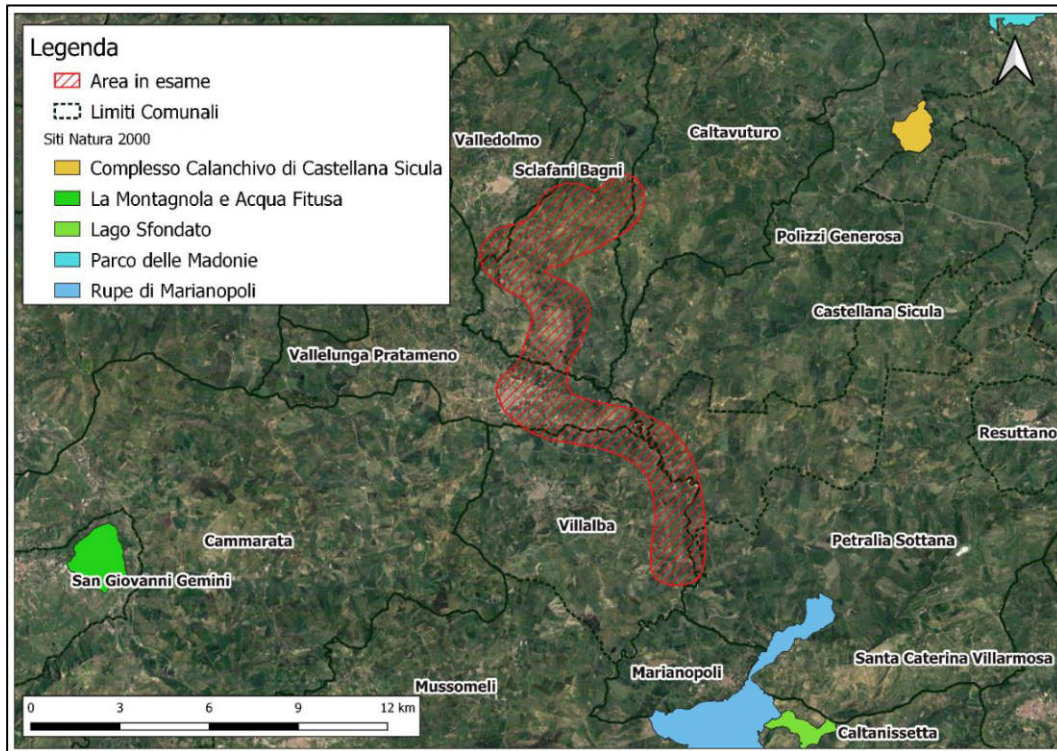


Figura 12 Inquadramento dell'area rispetto ai Siti Natura 2000

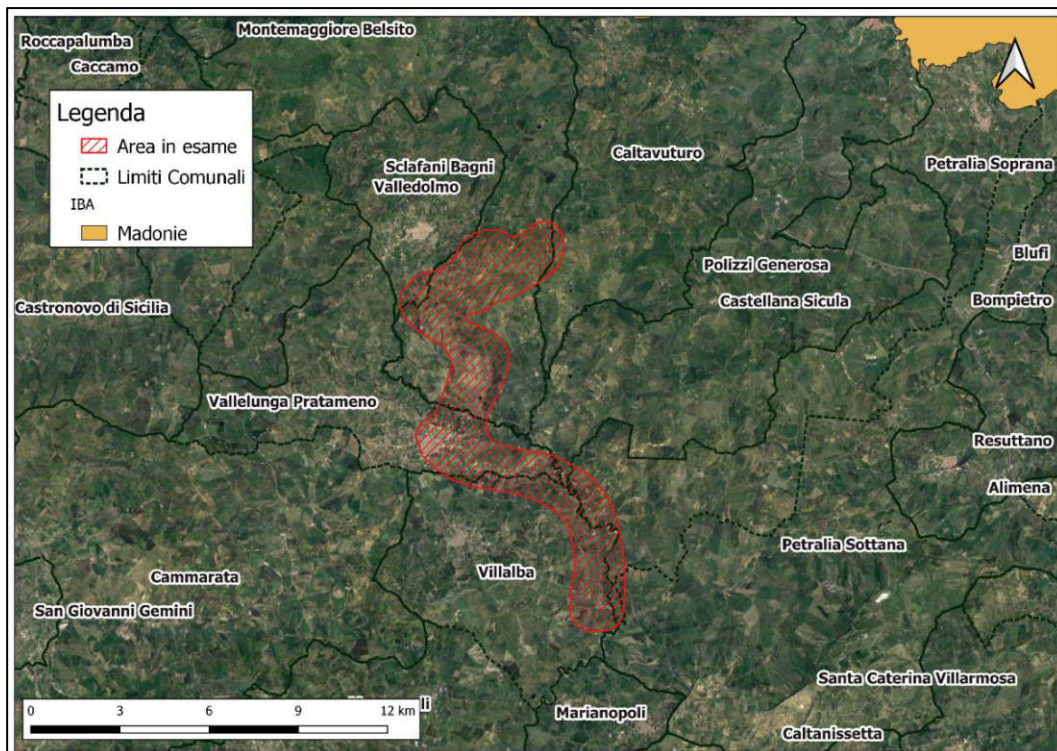


Figura 13 Inquadramento dell'area rispetto alle Aree IBA

6.7.4 PIANO FORESTALE REGIONALE

Il Piano Forestale Regionale è uno strumento di indirizzo, finalizzato alla pianificazione, programmazione e gestione del territorio forestale e agroforestale regionale, per il perseguimento degli obiettivi di tutela dell'ambiente e di sviluppo sostenibile dell'economia rurale della Sicilia.

Il Parco eolico interessa aree perimetrare come bosco in alcuni punti del tracciato del cavidotto. Una descrizione di maggiore dettaglio con inquadramento cartografico, soprattutto in rapporto all'opera da realizzare, sarà tratta nel paragrafo 5.5.9 *Biodiversità del SIA.*

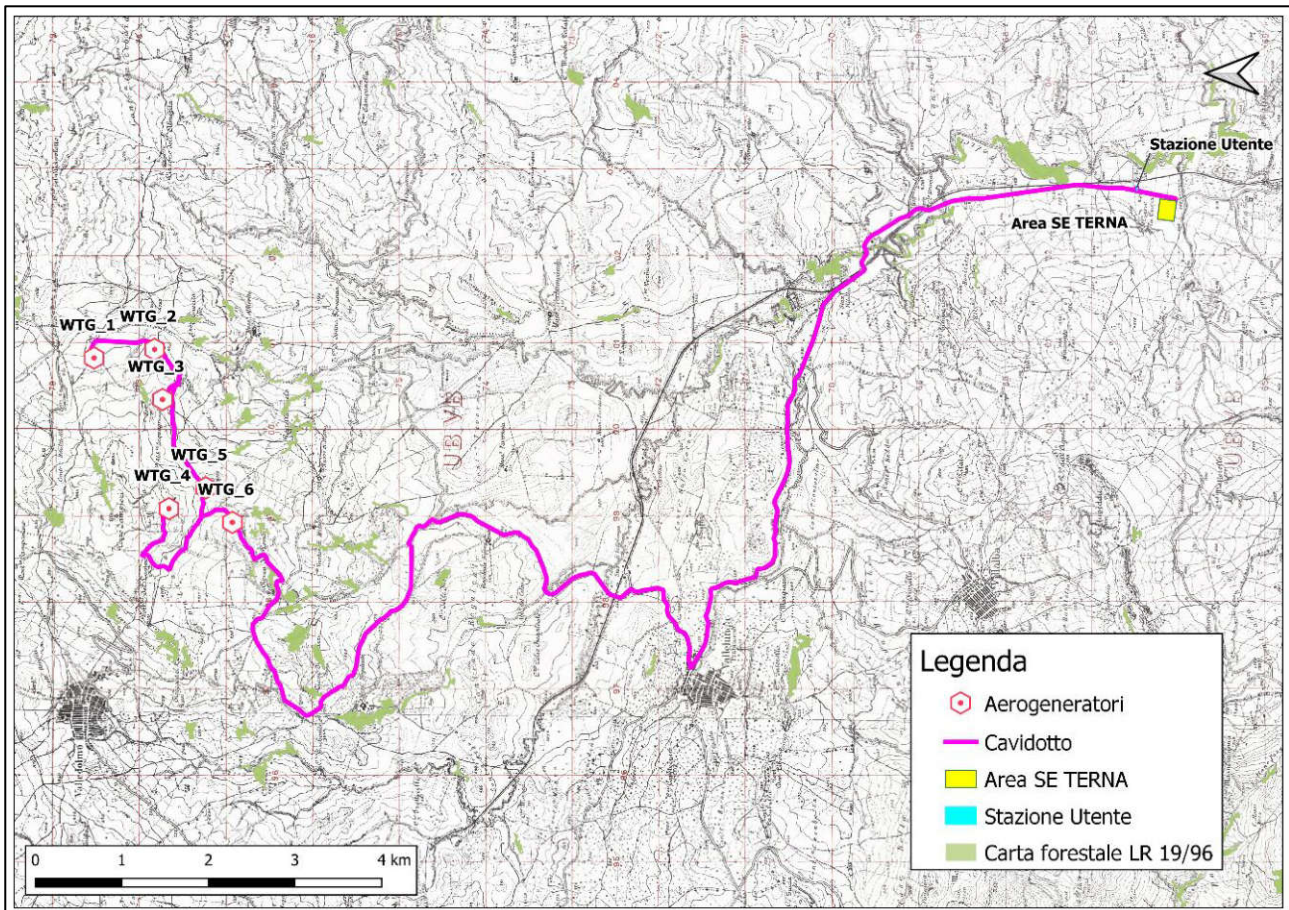


Figura 14 Sovrapposizione del progetto con la Carta Forestale D.Lgs 227/01

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO "CAPELVENERE"</p>	
	<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>	<p>22/062023 REV.0 Pag. 62</p>

6.7.5 PIANO FAUNISTICO VENATORIO

Il Piano Faunistico venatorio rappresenta lo strumento fondamentale con il quale le regioni, anche attraverso la destinazione differenziata del territorio definiscono le linee di pianificazione e di programmazione delle attività da svolgere sull'intero territorio per la conservazione e gestione delle popolazioni faunistiche e, nel rispetto delle finalità di tutela perseguite dalle normative vigenti, per il prelievo venatorio. Il piano è sottoposto a eventuali modifiche o revisioni con periodicità quinquennale.

Il territorio regionale siciliano, per la sua collocazione geografica, al centro del Mediterraneo, al confine meridionale del continente europeo e a poche centinaia di chilometri dalle coste nordafricane ogni anno è interessato diffusamente da uno dei più importanti flussi migratori dal paleoartico di contingenti migratori di uccelli.

Sono state individuate differenti direttrici e gran parte interessano aree protette e siti d'importanza comunitaria della rete Natura 2000.

6.7.6 PIANO REGIONALE PER LA PROGRAMMAZIONE DELLE ATTIVITÀ DI PREVISIONE, PREVENZIONE E LOTTA ATTIVA PER LA DIFESA DELLA VEGETAZIONE CONTRO GLI INCENDI

Il Piano regionale per la programmazione delle attività di previsione, prevenzione e lotta attiva per la difesa della vegetazione contro gli incendi - ANNO DI REVISIONE 2020 - è stato redatto ai sensi dell'art. 3, comma 3 della Legge 21 novembre 2000 n. 353, quale aggiornamento del Piano AIB 2015 vigente, approvato con Decreto del Presidente della Regione Siciliana in data 11 Settembre 2015, ai sensi dell'art. 34 della Legge Regionale 6 aprile 1996, n. 16, così come modificato dall'art. 35 della Legge Regionale 14 aprile 2006 n. 14.

I dati e le informazioni relativi agli incendi verificatisi negli ultimi anni in Sicilia, desunti principalmente dalla banca dati del Sistema Informativo Forestale, hanno consentito di integrare i dati e le tabelle degli incendi boschivi presenti nel vigente Piano AIB.

Dal sito del Sistema Informativo Forestale, SIF, della Regione Sicilia si evidenzia che le aree interessate da progetto ricadono in aree percorse dal fuoco, nello specifico un

tratto del cavidotto e l'area della WTG3 nel comune di Sclafani Bagni. Una descrizione di maggiore dettaglio con inquadramento cartografico, soprattutto in rapporto all'opera da realizzare sarà tratta nel paragrafo 5.5.7 *Rischio incendio del SIA*.

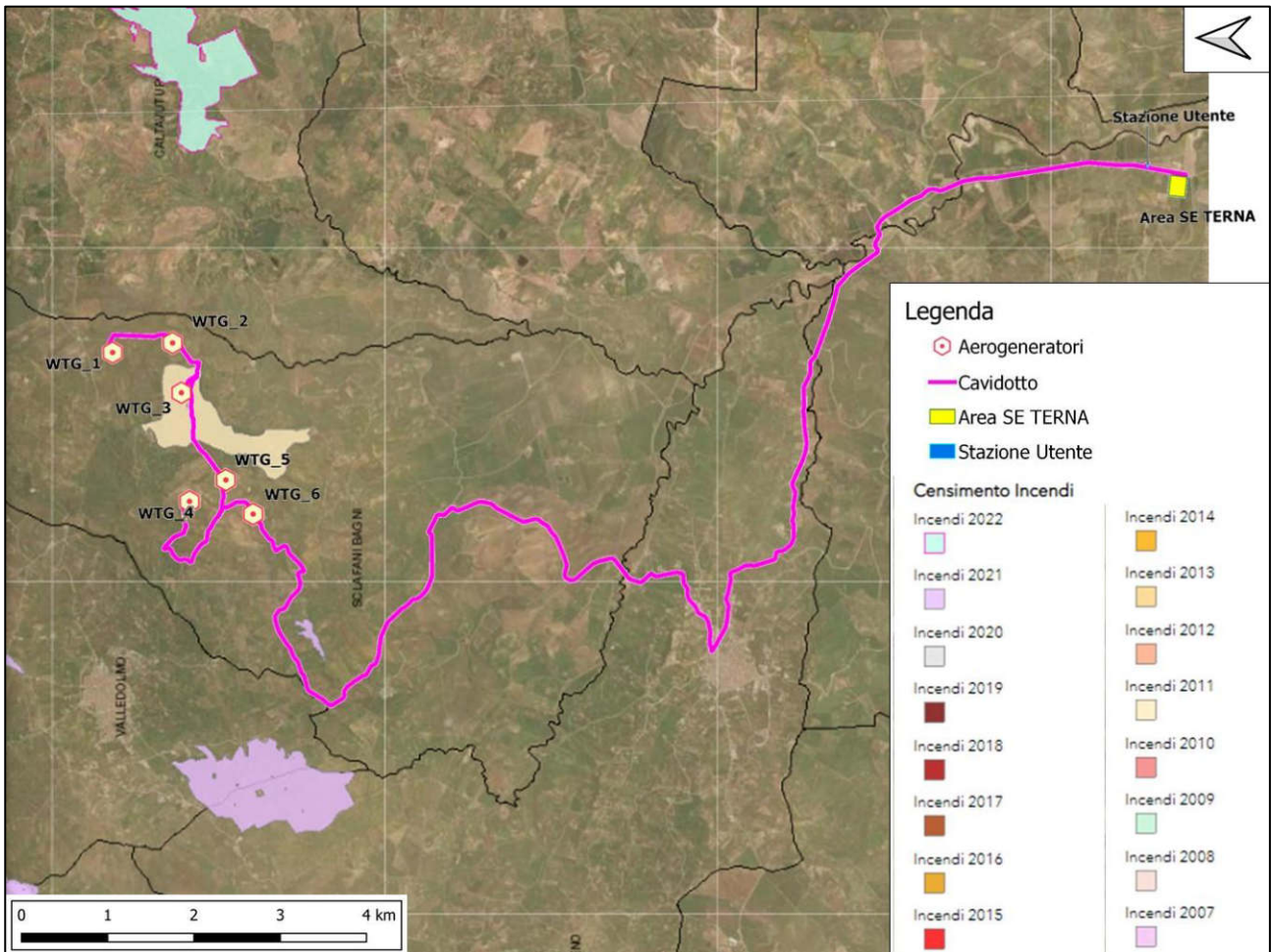


Figura 15 Catasto incendi _ Fonte S.I.T.R. Sicilia

6.8 LA COMPATIBILITÀ DELL'IMPIANTO EOLICO CON LA PIANIFICAZIONE TERRITORIALE

STRUMENTO DI PIANIFICAZIONE / VINCOLISTICA / CARTOGRAFIA AMBIENTALE	CLASSIFICAZIONE DELL'AREA	COMPATIBILITÀ DELL'IMPIANTO
Linee Guida DM 10 settembre 2010	Assente	COERENTE
Aree protette - Rete Natura 2000 e IBA	Assente	COMPATIBILE
Vincolo sismico	Zona 2 - Zona 3	COMPATIBILE
Piano Territoriale paesistico regionale (PTPR)	Ambito 6 – "Area dei rilievi di Lercara, Cerda e Caltavuturo"	COMPATIBILE
Vincolo paesaggistico	Interferenza tra aree di rispetto di 150 m dai corsi d'acqua con brevi tratti di cavidotto	COMPATIBILE
Vincolo archeologico	Assente	COMPATIBILE
Piano Regionale dei parchi e delle riserve naturali	Assente	COMPATIBILE
Piano Regionale per la programmazione delle Attività di previsione, prevenzione e lotta attiva per la difesa della vegetazione contro gli incendi boschivi	Un tratto di cavidotto e la WTG3 ricadono in aree percorse dal fuoco nel 2011	COMPATIBILE
Piano assetto idrogeologico (P.A.I.)	Interferenze del cavidotto con aree a pericolosità e rischio geomorfologico	COMPATIBILE
Aree non idonee per gli impianti eolici - Decreto Presidenziale n. 26 del 10/10/2017-	Assenza "aree non idonee"	COERENTE
Rete ecologica siciliana	Assente	COMPATIBILE
Vincolo idrogeologico	Presente	NECESSARIO PARERE DI COMPETENZA

FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it	PARCO EOLICO “CAPELVENERE”			
				
RELAZIONE PAESAGGISTICA		22/062023	REV.0	Pag. 65

Piano Forestale Regionale	Parte del cavidotto attraversa aree perimetrate come bosco	COMPATIBILE
Piano di tutela delle acque	Assente	COMPATIBILE
Piano per la tutela della qualità dell'aria	Assente	COMPATIBILE
Piano energetico ambientale regionale siciliano (P.E.A.R.S.)	-	COERENTE
Uso del suolo	“Seminativo”	COMPATIBILE

Tabella 1 Riepilogo verifica del progetto con la pianificazione territoriale

6.9 PRINCIPALI ELEMENTI AMBIENTALI E PAESAGGISTICI DELLE AREE INTERESSATE DALLA REALIZZAZIONE DEL PARCO EOLICO

COMPONENTI AMBIENTALI

6.9.1 ACQUA

L'area di studio ricade all'interno del bacino idrografico del Fiume Platani (R19063), in particolare i corpi significativi che interessano l'area di progetto sono IT19RW06301 Torrente Belici V. Garbumene:

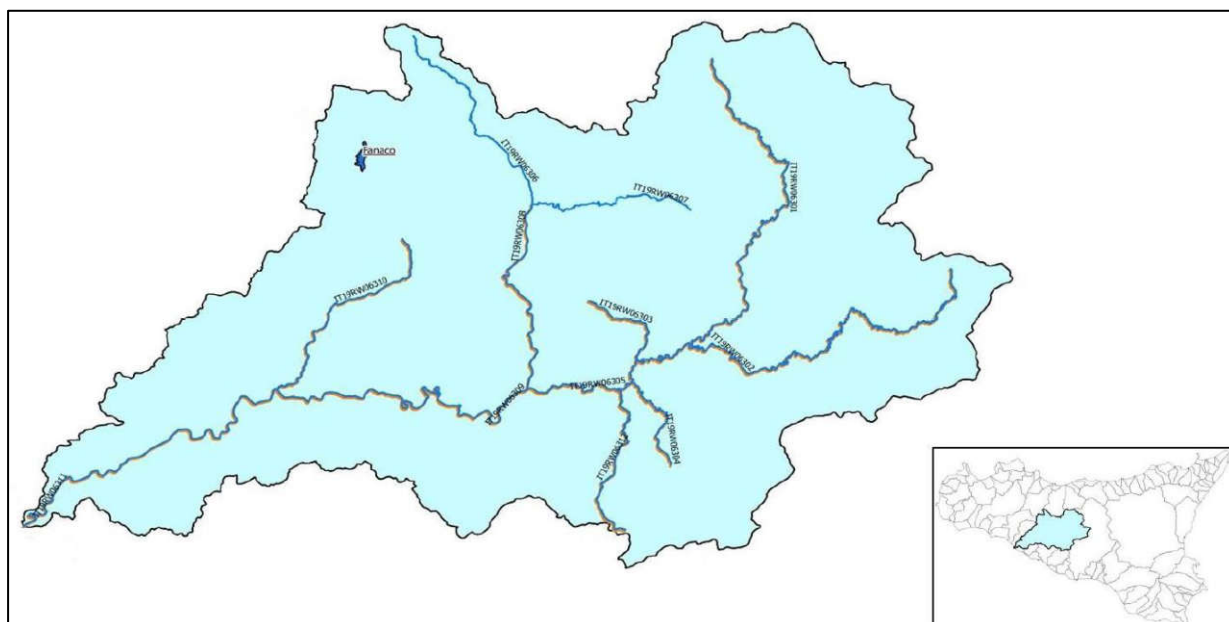


Figura 16 Corpi idrici del Bacino del Platani (FONTE Piano di Gestione del Distretto Idrografico della Sicilia)

Per quanto riguarda i corpi idrici superficiali, dai risultati del “Rapporto di monitoraggio dello stato di qualità dei corpi idrici fluviali” (Sessennio 2014-2019), si evince che **per il corpo idrico significativo Torrente Belici V. Garbumene (T19RW06301) non viene svolto il monitoraggio poiché interessato fenomeno di mineralizzazione delle acque (fiume salato). Pertanto, non è possibile esprimere il giudizio sullo stato di qualità.**

Invece, sulla base dei valori assunti dai due indici IQM e IARI, per il Torrente Belici V. Garbumene (T19RW06301), è stato definito uno stato morfologico “non valutabile” e uno stato idrologico “inalterato”, che nel complesso portano ad uno stato

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO “CAPELVENERE”</p>			
<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>		<p>22/062023</p>	<p>REV.0</p>	<p>Pag. 67</p>

idromorfologico “non valutabile”.

L’area oggetto di studio non ricade all’interno delle perimetrazioni relative ai principali corpi idrici sotterranei individuati dalla Regione Siciliana; quelli più vicini sono il Bacino di Caltanissetta (codice corpo idrico sotterraneo ITR19BCCS01) e il Bacino Sicani Orientali (codice corpo idrico sotterraneo ITR19MSCS07).

Dalla consultazione dei risultati del monitoraggio chimico e dello stato quantitativo delle acque sotterranee (settennio 2011-2017) allegati al Piano di Gestione del Distretto Idrografico della Sicilia “2021-2027” (3° Ciclo) si evince che **il Bacino dei Sicani Orientali (ITR19MSCS07) risulta possedere sia uno Stato Quantitativo sia lo Stato Chimico “BUONO”**. **Il Bacino di Caltanissetta (ITR19BCCS01) invece risulta possedere uno Stato Quantitativo “BUONO”, mentre lo Stato Chimico risulta essere “SCARSO”, ma con un grado di affidabilità della valutazione “Basso”,** a causa dei seguenti parametri critici: Triclorometano, Somma PCB, Fluoruri, Cloruri, Nitrati, Conducibilità. L’analisi dei dati del monitoraggio delle condizioni qualitative e quantitative, sommate alle pressioni e agli impatti antropici per l’areale interessata dal bacino idrogeologico, determinano una condizione di “NON RISCHIO” riguardo al mantenimento degli obiettivi ambientali.

IMPATTI SULLA COMPONENTE ACQUE

Non si prevede l’utilizzo e/o lo stoccaggio di sostanze che possano dare origine a reflui liquidi, che possono caratterizzarsi quali inquinanti nei confronti dei recettori nei quali gli stessi potrebbero confluire. Inoltre, la particolare tecnologia utilizzata non altera in alcun modo il deflusso delle acque meteoriche il cui andamento naturale rimarrà invariato e il consumo di risorse idriche sarà limitato alle quantità necessarie per le opere che prevedono l’uso di malte cementizie e dei conglomerati, per il lavaggio dei mezzi d’opera e l’abbattimento delle polveri di cantiere.

Per i motivi suddetti l’intervento proposto risulta compatibile sia dal punto di vista delle variazioni quantitative (prelievi, scarichi) indotte dall’intervento proposto, sia in relazione alle modificazioni fisiche, chimiche e biologiche, indotte, sia in relazione al mantenimento degli equilibri interni a ciascun corpo idrico, anche in rapporto alle altre componenti ambientali. Le attività di cantiere non vanno pertanto ad aggravare l’attuale stato ecologico dei fiumi, dei laghi, del mare e dei corpi idrici destinati alla produzione di acqua potabile.

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO “CAPELVENERE”</p>	 			
	<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>	<table border="1" style="width: 100%;"> <tr> <td style="width: 33%;">22/062023</td> <td style="width: 33%;">REV.0</td> <td style="width: 33%;">Pag. 68</td> </tr> </table>	22/062023	REV.0	Pag. 68
22/062023	REV.0	Pag. 68			

Peraltro, il territorio interessato dal progetto del parco eolico può contribuire a svolgere una funzione di cuscinetto, consentendo, per tutto il tempo di esercizio dell’impianto, la graduale riduzione di concentrazione di sostanze inquinanti che dal terreno possono fluire verso la falda e che attualmente sono di origine prevalentemente agricola.

L’impatto sulla componente ambientale “acque” in fase di costruzione e in fase di decommissioning è da ritenersi trascurabile, mentre per la fase di esercizio è da ritenersi positivo.

6.9.2 ATMOSFERA

Per l’analisi della qualità dell’aria si è fatto riferimento al “Piano Regionale di Tutela della Qualità dell’Aria”, redatto ai sensi del D.Lgs. n. 155/2010 e alle Linee Guida per la redazione dei Piani di QA approvate il 29/11/2016 dal Sistema Nazionale per la Protezione dell’Ambiente, che rappresenta lo strumento di pianificazione e coordinamento delle strategie di intervento volte a garantire il mantenimento della salubrità della qualità dell’aria in Sicilia. In particolare, sono stati presi a riferimento i dati di monitoraggio della qualità dell’aria di ARPA Sicilia relativi all’anno 2021.

Il sito di progetto ricade nella zonizzazione definita <altro= e risulta ben lontano dalle stazioni previste nel P.d.V..

Nell’area in esame le uniche alterazioni riscontrate sono relative al PM10 e ad alcuni Gas Serra.

IMPATTI SULLA COMPONENTE ATMOSFERA

Nell’area di intervento e nelle sue immediate vicinanze, non sono presenti grandi agglomerati urbani e/o aree industriali in grado di perturbare la qualità dell’aria. In particolare, il parco eolico in progetto interessa un’area, ad Est dei centri abitati di Valledolmo, Vallelunga Pratameno e Villalba, costituita essenzialmente da terreno agricolo, dove sono del tutto assenti insediamenti antropici e/o infrastrutture di carattere tecnologico che possano compromettere la qualità dell’aria.

L’area di studio appartiene a zone di territorio non soggette a particolari criticità.

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO "CAPELVENERE"</p>			
		<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>	<p>22/062023</p>	<p>REV.0</p>

Per valutare correttamente gli impatti sulla componente aria e clima è stata fatta una distinzione tra le emissioni prodotte per realizzare l'impianto e le emissioni risparmiate dall'esercizio dell'impianto.

L'impatto sulla componente ambientale "aria e clima" per la fase di costruzione e di decommissioning, tenuto conto delle opportune misure di mitigazione, è da ritenersi molto basso, mentre per la fase di esercizio è da ritenersi positivo, in relazione ai benefici ambientali attesi, espressi in termini di mancate emissioni e risparmio di combustibile.

In conclusione, si può affermare che per l'area di interesse non sussistono condizioni di criticità dello stato della qualità dell'aria e che l'impatto complessivo sulla componente può ritenersi positivo, in quanto la produzione di energia da fonte eolica permette di evitare l'uso di combustibili fossili con conseguente riduzione dell'inquinamento atmosferico e delle emissioni di CO₂, SO₂, NO_x e CO.

6.9.3 GEOLOGIA, GEOMORFOLOGIA, IDROLOGIA E IDROLOGIA

Per quanto riguarda l'uso del suolo, dalla cartografia del *Corine Land Cover* è stato possibile identificare la categoria di appartenenza delle aree che accoglieranno i generatori eolici, la stazione utente e la stazione elettrica; si tratta di zone agricole omogenee caratterizzate da cerealicoltura in rotazione, aventi i seguenti codice/unità colturali:

➤ **Seminativi in aree non irrigue (2.1.1).**

Tutte le aree destinate ad accogliere le torri e la S.U., sono adibite a **seminativi**, in cui le colture principali sono costituite dal grano duro (*Triticum durum* Desf.) in rotazione ad erbai mono e polifiti adibiti a foraggiere come la Sulla (*Hedysarum coronarium*), l'Erba medica (*Medicago sativa*) e la Veccia (*Vicia sativa*) in successione.

In generale le aree indagate possono essere definite come "agroecosistema", ovvero ambienti in cui le specie vegetali presenti sono state quasi completamente alterate dall'azione antropica.

Dal punto di vista altimetrico l'area di progetto rientra in un range altitudinale che varia dai 360 ai 960 m circa s.l.m.

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO “CAPELVENERE”</p>	
	<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>	<p>22/062023 REV.0 Pag. 70</p>

La configurazione geomorfologica dell’area è prevalentemente collinare con diffuse forme dovute all’azione dei fenomeni di dilavamento e processi fluviali con strette dorsali e creste rocciose proiettate in direzione NW-E..

Lo studio geomorfologico a corredo del progetto non ha evidenziato situazioni di rischio o individuato pericolosità connesse ai dissesti sui versanti, rilevando un assetto territoriale improntato verso una generale tranquillità morfologica. **I siti scelti per l’installazione degli aerogeneratori e le aree della Stazione Utente (SU) e della Stazione Elettrica (SE) non ricadono all’interno di perimetrazioni interessate da pericolosità e da rischio geomorfologico e/o idraulico.**

IMPATTI SULLA COMPONENTE SUOLO E SOTTOSUOLO

Per quanto riguarda la fase di esercizio, l’impatto sulla componente suolo e sottosuolo è riconducibile, essenzialmente all’occupazione di suolo delle infrastrutture di progetto e alla produzione di rifiuti in fase di gestione operativa dell’impianto stesso. Essendo l’occupazione di suolo limitata, sarà possibile che si continui ad esercitare l’attività agricola caratteristica dei terreni interessati dall’intervento. Inoltre, la realizzazione del parco eolico in progetto consentirà, per tutto il tempo di esercizio dell’impianto, la graduale riduzione della concentrazione di sostanze inquinanti nel suolo e sottosuolo provenienti dalle attività antropiche (prevalentemente agricola).

Inoltre, con l’obiettivo di salvaguardare il territorio interessato dalla realizzazione del parco eolico, verranno realizzate diverse opere di ingegneria naturalistica.

Sulla base di quanto sopra detto e tenuto conto delle opportune misure di mitigazione che saranno messe in atto nella fase di cantiere, l’impatto sulla componente ambientale “suolo e sottosuolo”, è da ritenersi trascurabile sia nella fase di costruzione e di decommissioning sia nella fase di esercizio.

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO “CAPELVENERE”</p>	
<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>		<p>22/062023 REV.0 Pag. 71</p>

6.9.4 ASPETTI BOTANICO VEGETAZIONALI E FAUNISTICI

- **L’area dell’impianto eolico non ricade all’interno di aree appartenenti alla Rete Natura 2000 (SIC e ZPS) e I.B.A.**
- **Il sito in esame non interferisce con nessun vincolo relativo ad aree protette, riserve naturalistiche e parchi regionali o nazionali.** I più vicini all’area di progetto sono le R.N.O. “Bosco della Favara e Bosco Granza” e “Lago Sfondato” distanti rispettivamente circa 7,6 Km e 18,5 Km dall’aerogeneratore più vicino e circa 19,5 Km e 7,2 Km dalla S.E e S.U.. A nord invece, ad una distanza di circa 8,5 Km dall’aerogeneratore più vicino e 20 Km dalla S.E e S.U., si trova il Parco delle Madonie.
- Dalla sovrapposizione del progetto con le carte forestali (L.R. 19/96 e D.Lgs. 227/01) si rileva come **i siti destinati all’installazione degli aerogeneratori e della stazione utente non interessano aree boscate, mentre il tracciato del cavidotto interessa una piccolissima area perimetrata come Bosco.**
- **Le turbine non interferiscono con le aree interessate da Habitat prioritario.** L’unica torre che vi si avvicina è la WTG6, che si trova a circa 40 m di distanza, al contrario, il cavidotto interessa alcune aree individuate con codice il **92D0 - Gallerie e forteti ripari meridionali.**
- **L’area in oggetto non ricade all’interno di nessuna Important Bird Areas.** L’IBA più vicina è la 164 “Madonie”, distante circa 7,7 Km dall’aerogeneratore più prossimo (WTG1), circa 19,2 Km dalla S.U. e circa 19,7 Km dalla S.E.
- Ai fini di una oggettiva valutazione degli effetti delle modificazioni indotte dalla realizzazione del progetto, sono state prese in considerazione soltanto le specie più rappresentative; tali specie sono state individuate in base alla presenza di habitat potenzialmente idonei. Un eventuale rischio per l’avifauna, ma anche per i mammiferi alati, legato alla presenza degli aerogeneratori, è la probabilità di collisione con gli stessi; in svariate situazioni, infatti, soprattutto in periodi legati a condizioni meteorologiche non favorevoli e alla presenza di giovani da poco involati nell’area, il rischio di collisione risulta essere elevato. Le pale eoliche rappresentano attualmente uno dei maggiori pericoli per gli uccelli e in particolare per i grandi planatori. In questa panoramica, sicuramente il rischio minore è corso dagli uccelli notturni e dai

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO “CAPELVENERE”</p>			
<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>		<p>22/062023</p>	<p>REV.0</p>	<p>Pag. 72</p>

mammiferi alati, quali ad esempio i pipistrelli, che essendo dotati di una migliore vista notturna, o “vedendo” tramite l'emissione e il ritorno di onde riescono a non impattare con le pale in movimento.

IMPATTI SULLA COMPONENTE FLORA E FAUNA

Complessivamente per ciò che riguarda gli impatti sulla componente biodiversità, si può affermare che gli impatti attesi per la fase di costruzione e di decommissioning sono trascurabili mentre si potrebbe riscontrare un impatto molto basso per la fase di esercizio.

SALUTE PUBBLICA

6.9.5 RUMORE

L'area interessata dall'impianto presenta principalmente caratteri di tipo rurale, appare infatti vocata essenzialmente all'agricoltura.

Il clima acustico dell'area preesistente alla realizzazione del parco eolico in oggetto è essenzialmente regolato dal transito dei veicoli sulla SP121 (strada provinciale 121), strada che attraversa il territorio comunale di Sclafani, e dalla SP8 (strada provinciale 8), strada che attraversa il territorio comunale di Valledolmo, parzialmente interessata dal percorso del cavidotto e dalle strade interne alla viabilità del parco eolico, oltre alla presenza di altri impianti eolici preesistenti e dalla sporadica attività di mezzi meccanici agricoli.

In ordine alla esistenza di eventi eccezionali, non dipendenti da insediamenti umani, per la particolare posizione geomorfologia deve evidenziarsi che il sito è soprattutto influenzato dalle perturbazioni ventose. Queste, per la loro l'intensità, per quanto dalla campagna di acquisizione condotta ai fini della presente, devono considerarsi in grado di produrre sul clima di fondo (residuo), un incremento di rumore in alcuni casi fino a 12 dbA per velocità di vento che produca la massima potenza per le WTG da installare. Il comune di Sclafani Bagni (PA), in cui ricadono tutte e sei le WTG, non risulta dotato di zonizzazione acustica. Pertanto, per la classificazione acustica del territorio urbano, si dovrà fare riferimento alle tabelle del D.P.C.M. 01/03/1991, che fissano un limite acustico di immissione diurna pari a 70 dBA ed

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO “CAPELVENERE”</p>				
	<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>	<table border="1" style="width: 100%;"> <tr> <td data-bbox="1126 300 1257 309">22/062023</td> <td data-bbox="1257 300 1353 309">REV.0</td> <td data-bbox="1353 300 1461 309">Pag. 73</td> </tr> </table>	22/062023	REV.0	Pag. 73
22/062023	REV.0	Pag. 73			

un limite acustico di immissione notturna pari a 60 dBA.

IMPATTI SULLA COMPONENTE RUMORE

La relazione “Valutazione previsionale di impatto acustico” conclude che l’installazione delle 6 Turbine Eoliche, ubicate nelle Contrada Portella del Lampo, in agro al comune di Sclafani Bagni (PA), in riferimento ai disposti normativi attualmente in vigore, non produce significativo impatto acustico sull’areale d’impianto stesso.

6.9.6 RADIAZIONI NON IONIZZANTI

La presenza di correnti variabili nel tempo collegate alla fase di esercizio dell’impianto, porta alla formazione di campi elettromagnetici. Le apparecchiature di distribuzione elettrica producono onde elettromagnetiche appartenenti alle radiazioni non ionizzanti, di frequenza inferiore al campo dell’infrarosso, e pertanto, entro i valori di esposizione raccomandati, non sono in grado di produrre effetti biologici.

Ad oggi nell’area di progetto non risultano presenti sorgenti di radiazioni non ionizzanti. Infatti per il parco eolico in progetto, come previsto dalla STMG (Soluzione tecnica minima generale per la connessione), si prevede il collegamento alla RTN tramite una nuova stazione elettrica di trasformazione (S.E.) da inserire sul futuro elettrodotto a 380 kV della RTN “Chiamonte Gulfi - Ciminna”, previsto nel Piano di Sviluppo Terna, cui raccordare la rete AT afferente alla SE RTN di Caltanissetta.

La presenza di correnti variabili nel tempo collegate alla fase di esercizio dell’impianto, porta alla formazione di campi elettromagnetici. Le apparecchiature di distribuzione elettrica producono onde elettromagnetiche appartenenti alle radiazioni non ionizzanti.

Il DPCM 8 luglio 2003 stabilisce i limiti di esposizione ed i valori di attenzione per la protezione della popolazione dalle esposizioni ai campi elettrici e magnetici alla frequenza di rete (50 Hz) nonché, per il campo magnetico, anche un obiettivo di qualità ai fini della progressiva minimizzazione delle esposizioni.

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO “CAPELVENERE”</p>			
<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>		<p>22/062023</p>	<p>REV.0</p>	<p>Pag. 74</p>

Come limiti di esposizione viene fissato il valore di 100 μ T per il campo magnetico, ed un valore di attenzione di 10 μ T nei luoghi adibiti a permanenze non inferiori alle quattro ore giornaliere.

Infine, per nuovi elettrodotti ed installazioni elettriche viene fissato l'obiettivo di qualità a 3 μ T in corrispondenza di aree gioco per l'infanzia, ambienti abitativi, ambienti scolastici e di luoghi adibiti a permanenza non inferiori alle 4 ore giornaliere.

Per fornire una panoramica dei valori attesi di campo magnetico lungo i percorsi delle linee in cavo interrato è stato effettuato uno specifico studio, descritto in dettaglio nella relazione “Calcolo dei campi elettromagnetici” allegata al progetto, a cui si rimanda per ulteriori approfondimenti.

In definitiva, alla luce di quanto sopra esposto, in fase di esercizio l'impatto sulla componente ambientale “ambiente fisico -radiazioni non ionizzanti” è da ritenersi non significativo.

IMPATTI SULLA COMPONENTE CAMPI ELETTROMAGNETICI

Le apparecchiature elettromeccaniche previste nella realizzazione del parco eolico in oggetto generano normalmente, durante il loro funzionamento, campi elettromagnetici con radiazioni non ionizzanti.

Gli elementi costituenti un parco eolico che possono essere considerati possibili sorgenti di inquinamento elettromagnetico sono gli aerogeneratori, la sottostazione elettrica di utenza, la stazione RTN, la rete di alta tensione (AT).

La relazione “Calcolo dei campi elettromagnetici” conclude che per la zona interessata dal parco eolico “Capelvenere”, da realizzarsi nei comuni di Sclafani Bagni (PA) e Villalba (CL), nessun luogo adibito a permanenze continuative non inferiori a quattro ore giornaliere ai sensi del D.P.C.M. 08.07.2003, ricade all'interno delle fasce di rispetto.

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO “CAPELVENERE”</p>	
	<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>	<p>22/062023 REV.0 Pag. 75</p>

CARATTERISTICHE DEL PAESAGGIO

6.9.7 PAESAGGIO DELL'AREA DI PROGETTO

La qualità del paesaggio siciliano in talune zone è andata progressivamente peggiorando negli ultimi decenni sia dal punto di vista percettivo che da quello storico-culturale.

L'intensità delle alterazioni dell'ambiente naturale è, comunque, legata al grado di fertilità del terreno e alla loro appetibilità dal punto di vista economico: quanto più le condizioni pedo-climatiche e infrastrutturali sono vantaggiose tanto più l'attività antropica manifesta la sua influenza; al contrario nelle situazioni meno favorevoli le attività produttive si riducono o addirittura scompaiono. Le zone trascurate dallo sviluppo industriale e da quello agricolo hanno conservato le loro risorse naturali. Il loro carattere limitante sta nella loro marginalità e frammentarietà.

6.9.8 INQUADRAMENTO ARCHEOLOGICO DELL'AREA

Viste le condizioni ambientali per lo più favorevoli, e la spiccata vocazione agricolo-pastorale di ampie porzioni del territorio, il popolamento di questa parte della Sicilia appare sviluppato e complesso in ogni fase, per quanto, per la valle del medio Platani, la frammentarietà e il carattere ancora parziale delle ricerche si riflettano in una palese discontinuità, tanto geografica quanto cronologica, nella distribuzione dei siti antichi.

Fino agli inizi degli anni Cinquanta vera e propria *terra incognita* per la ricerca archeologica, fortemente ostacolata dall'isolamento, e dall'arretratezza culturale dei luoghi, il territorio ha beneficiato in questi ultimi decenni dell'interesse della comunità scientifica.

Nel territorio del comune di **Alia**, distante poco più di 3 km a Nord-Ovest dall'area di progetto, vi è il sistema delle Grotte della Gurfa. Si tratta di cavità ricavate artificialmente sul fianco sud-occidentale della collina omonima, grazie alla facile lavorabilità del banco arenaceo.

Dal territorio di **Valledolmo** proviene poi un gruppo di bronzi ascrivibile al Bronzo Recente. Spostandoci nel territorio comunale di **Sclafani Bagni**, a poco meno di 2 km ad Est di Valledolmo vi è il sito di **Pizzo Sampieri**, dove sono stati recuperati materiali ceramici di età arcaico/classica, riferibili con ogni probabilità ad un piccolo insediamento con funzioni di difesa.

Le più antiche testimonianze nel territorio si riferiscono all'Antica Età del Bronzo, in

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO “CAPELVENERE”</p>	
	<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>	<p>22/062023 REV.0 Pag. 76</p>

particolare alla *facies* di Castelluccio.

Un sito archeologico prossimo all'intervento di progetto, da cui dista circa 6 km, è quello di **Cozzo Pirtusiddu**. Il sito è stato oggetto di scavi da parte della Soprintendenza BB.CC.AA. di Caltanissetta agli inizi degli anni Novanta, ma è ancora del tutto inedito. Inserito nel Piano Paesistico Territoriale della Provincia di Caltanissetta, esso risulta sede di un abitato con relativa necropoli genericamente assegnato al Bronzo Antico. Anche sul Colle Agnello si localizza un'area di dispersione di materiali fittili riferibili a tale cronologia.

Molte sono le aree di interesse archeologico presenti nel territorio di Cammarata, mentre il sito archeologico più importante di tutto il comprensorio dell'alta Valle del Platani è **Polizzello**, nel comune di Mussomeli, a circa 6 km a sud est del sito di impianto.

Per maggiori dettagli si rimanda al paragrafo 5.5.11.2 Inquadramento archeologico dell'area del SIA ed all'elaborato “Verifica preventiva dell'interesse archeologico”.

6.10 ANALISI DEI CENTRI URBANI LIMITROFI

Come detto in precedenza le sei WTG di progetto verranno installate nel territorio comunale di Sclafani Bagni (PA), mentre la viabilità di esercizio e il cavidotto di collegamento interesseranno anche i comuni di Vallelunga Pratameno (CL), Villalba (CL) e Castellana Sicula (PA).

Sclafani Bagni

Comune collinare, di origine antica, che basa la sua economia sulle tradizionali attività agricole. Il territorio, che comprende le isole amministrative Vacco e Fontana Murata ed è ricco di sorgive termo-minerali, è caratterizzato da un susseguirsi di dorsali collinari coltivati; presenta un profilo geometrico irregolare, con variazioni altimetriche accentuate: si raggiungono i 1.145 metri di quota. L'abitato, che non mostra segni di espansione edilizia, sorge su una rocca fortificata che separa la valle del torrente Salito da quella del torrente Caltavuturo; ha un andamento plano-altimetrico movimentato.



Sclafani è situato nella parte centro-orientale della provincia di Palermo, a confine con quella di Caltanissetta, tra i comuni di Cerda, Scillato, Caltavuturo, Polizzi Generosa, Vallelunga Pratameno (CL), Valledolmo, Alia, Montemaggiore Belsito e Aliminusa.

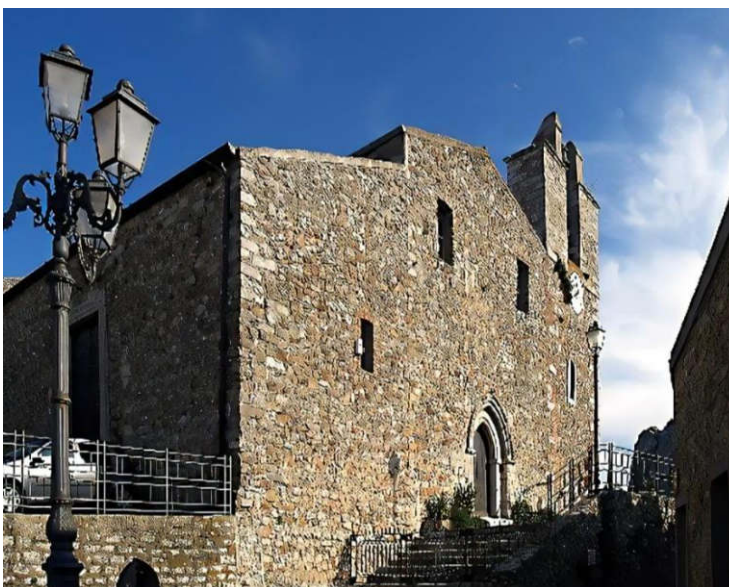
Si è chiamata semplicemente "Sclàfani" fino al 1953. L'ipotesi più probabile sull'origine del toponimo è che derivi dal latino SCAPHULA, 'barchetta, vasca', diminutivo di SCAPHA. Le attestazioni più antiche sono: "Scapha" del 1082, "Sclafa" del 1151 e "Sancti Petri de Sclafa" del 1156.

La sua origine antica è testimoniata anche dai reperti archeologici della popolazione sicana Inera. Fu conquistata dai greci, sconfitti poi dai romani, che ottennero il dominio su queste terre.

Durante il periodo della dominazione araba, fu un centro commerciale molto importante. Successivamente fu conquistata da Ruggero il Normanno che sconfisse gli arabi e si occupò della giurisdizione del borgo, concedendolo a vari signori locali. Nel 1330 l'amministrazione del casale fu concessa al nobile

Matteo Sclafani, che fortificò il castello eretto dai normanni. In quell'anno ottenne il titolo di contea grazie a Federico.

Il volto tipicamente medievale le fu impresso dalla serie di opere di fortificazione e ristrutturazione avviata a cavallo tra il XIII e il XIV secolo appunto dal conte Matteo Sclafani. Tra le testimonianze



storico-architettoniche della cultura dei secoli passati, che costituiscono il suo patrimonio artistico, si ricordano: i ruderi dell'antico castello medievale; la chiesa madre, originariamente annessa al castello, in stile neo-gotico, con un meraviglioso portale ogivale, al cui interno sono custodite alcune opere di fra' Umile da Petralia; la parrocchiale di San Giacomo, la più antica del nucleo urbano, decorata con preziosi stucchi.

Vallelunga Pratameno

Centro collinare, costituito in età moderna ma di origine medievale; basa la sua economia sulle tradizionali attività agricole, affiancate da una modesta presenza del settore industriale. Il territorio, ammantato da alberi di ulivo e vitigni, presenta un profilo geometrico irregolare, con variazioni altimetriche accentuate: si raggiungono gli 888 metri di quota. L'abitato, che sorge



abbrabbiato su un irto colle, mostra segni di espansione edilizia. Lo stemma comunale,

troncato, riporta nella parte superiore due grappoli d'uva e in quella inferiore tre spighe di grano disposte a ventaglio.

È situata nella parte settentrionale del territorio della provincia, a confine con quelle di Palermo e Agrigento, alle pendici del monte Pirtusiddu, nella valle del fiume Torto, tra i comuni di Valledolmo (PA), Sclafani Bagni (PA), l'isola amministrativa Fontana Murata appartenente a quest'ultima, Polizzi Generosa (PA), Villalba, Cammarata (AG) e Castronovo di Sicilia (PA)

Il toponimo ne descrive la felice collocazione 'lungo una valle, vicino ad un ameno prato'.

L'insediamento originario risale all'epoca medievale e precisamente al periodo del regno dell'imperatore Federico II, come testimoniano reperti archeologici della zona; ma le attestazioni documentate certe a tal proposito sono esigue, così come sono prive di episodi

e pagine memorabili le vicende storiche che contraddistinsero l'antico borgo. Verso la fine del XVI secolo la giurisdizione del casale fu esercitata dalla famiglia dei Notarbartolo, i quali riuscirono a dare un impulso positivo al suo sviluppo economico. L'attuale centro urbano fu fondato, però, dal feudatario Pietro Martino, che nell'anno 1623 ottenne la "licentia populandi", per ripopolare il feudo. Tra le testimonianze storico-architettoniche della cultura dei secoli passati, che costituiscono il suo patrimonio artistico, meritano una particolare menzione: la chiesa madre, costruita nel 1634, che presenta tre navate, un impianto classico a croce latina, un notevole portale centrale, due imponenti torri cuspidate ai due lati della struttura;



la parrocchiale della Madonna del Rosario, eretta nel 1770, al cui interno sono conservate notevoli opere d'arte; l'Oratorio del Signore, realizzato nel 1798.

Villalba

Comune collinare, di origine medievale che basa la sua economia sulle tradizionali attività agricole. Il territorio, ammantato di uliveti secolari e di vitigni, nonché di piante di capperi e di origano, presenta un profilo geometrico irregolare, con variazioni altimetriche accentuate. L'abitato, con un impianto urbanistico a maglia ortogonale e circondato da cappelle votive meta di pellegrinaggi e processioni, mostra segni di espansione edilizia.

Sorge sul fondo denominato “Micciché” e per questo nel dialetto locale è chiamata “Muccikè”, nome di probabile origine araba. Villalba, invece, significa ‘paese bianco’, ed allude al caratteristico colore delle sue case. Anche se la sua fondazione risale al XII secolo, i reperti archeologici della zona dimostrano che il sito era noto anche ai romani. Durante il periodo della dominazione



normanna, seguita a quella araba, dal conte Ruggero la giurisdizione del feudo fu concessa a Licia Cammarata. Nel 1257 l'amministrazione del casale fu esercitata da Federico Maletta. Tra gli altri signori che si occuparono del feudo si annoverano: Giovanni De Cavallo, Domenico Corvino e Nicolò Palmieri Calafato. Tra le testimonianze storico-architettoniche: la chiesa madre, costruita verso la fine del XVIII secolo, al cui interno si custodiscono pregevoli opere d'arte e notevoli dipinti; la parrocchiale della Concezione, eretta nell'anno 1795; il palazzo Palmieri, edificato nel XVIII secolo. Un notevole movimento migratorio verso l'Italia settentrionale e altri paesi, dagli anni Cinquanta in poi del XX secolo, ha provocato un consistente calo demografico.

Castellana Sicula

Centro montano, di probabile origine antica, ha un'economia basata sulle tradizionali attività

agricole e su quelle industriali. Il territorio, fertile e produttivo, caratterizzato da un susseguirsi di dorsì collinari coltivati, presenta un profilo geometrico irregolare, con variazioni altimetriche molto accentuate: si raggiungono i 1.912 metri di quota. L'abitato, con un assetto planimetrico settecentesco, basato sulla trama ripetitiva del tracciato viario regolare e sui lotti rettangolari, non mostra segni di espansione edilizia; ha un andamento piano-altimetrico movimentato.

Deve il suo nome a Donna Genna de Castellana. Nella dizione locale è noto come “kastiddana”, con l'etnico “kastiddanisi”. La sua origine, come nucleo abitato, risale a epoca recente, ma molto probabilmente, come testimoniano i reperti archeologici, fu abitata da popolazioni romane. Le attestazioni documentate certe a



proposito della sua costituzione risalgono al XVIII secolo, quando fu fondata da Genna di Castellana di Spagna, andata in sposa al duca di Ferrandina, il quale si occupò personalmente della giurisdizione del casale. Raggiunse l'autonomia amministrativa come comune nell'anno 1947, quando si staccò dal comune di Petralia Sottana. Tra le testimonianze storico-architettoniche della cultura dei secoli passati, che costituiscono il suo patrimonio artistico, meritano di essere segnalate: la chiesa madre, edificata nel 1799, dedicata a San Francesco di Paola, ristrutturata nell'anno 1968, al cui interno sono custodite pregevoli opere d'arte; poco lontano dal centro abitato si possono ammirare i ruderi di un complesso edilizio costruito dai romani tra il I e il II secolo d.C.

7 ANALISI DELLE INTERFERENZE VISIVE

Alla luce delle considerazioni riportate nei paragrafi precedenti, circa la presenza di beni culturali e paesaggistici, centri abitati, nonché beni archeologici rilevati nell'area di raggio pari a 10 km dalle singole WTG (si ricorda che il raggio scelto è dato dal prodotto dell'altezza complessiva dell'aerogeneratore per 50, come prescritto dal DL 10 settembre 2010, ovvero $200 \text{ m} \times 50 = 10.000 \text{ m}$) si procede ora con la verifica delle interferenze visive che l'inserimento del parco eolico di progetto avrebbe sui beni sopra citati.

Tale verifica è stata svolta selezionando, in primo luogo, i recettori maggiormente colpiti tra tutti quelli presenti nell'area di indagine, in virtù dei risultati dell'analisi di intervisibilità (per la quale si rimanda al capitolo 12 della suddetta relazione paesaggistica). Per la determinazione dei ricettori maggiormente colpiti sono state utilizzate la *carta di intervisibilità potenziale* (l'impianto risulta visibile/non visibile dal ricettore) e la *carta di impatto visivo potenziale* (numero di turbine di progetto visibili dal singolo ricettore).

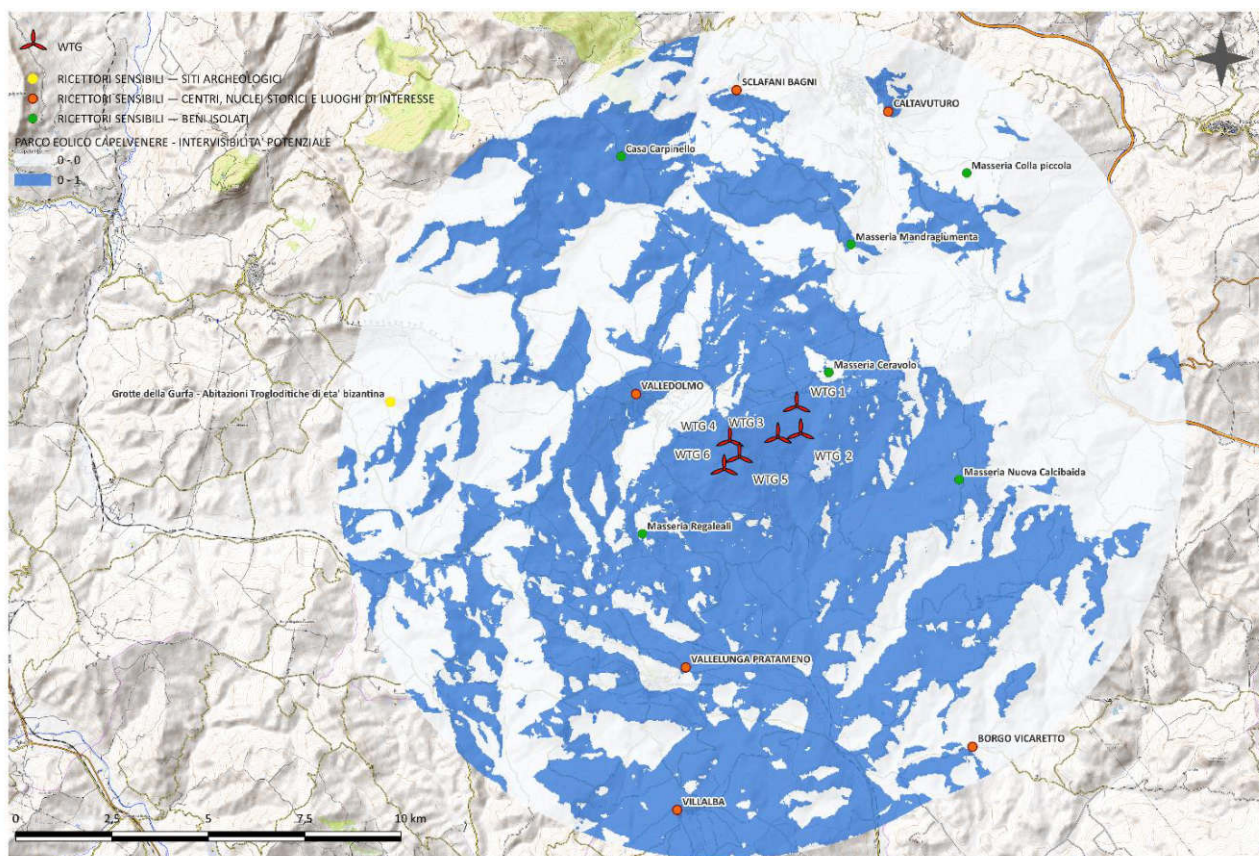


Figura 17 Carta di intervisibilità potenziale

Nel dettaglio sono state prodotte due carte di impatto visivo potenziale, una tiene conto del solo impatto visivo generato dall'installazione delle turbine di progetto, l'altra include tutti gli aerogeneratori esistenti, distinti tra grandi e minieolici, quelli autorizzati, in corso di valutazione o di autorizzazione, reperibili dai portali delle Valutazioni Ambientali della Sicilia, di Atlaimpianti e del MISE e per i quali fosse disponibile la documentazione di progetto. A seguire si riporta la carta di impatto visivo potenziale relativa al solo impianto di progetto.

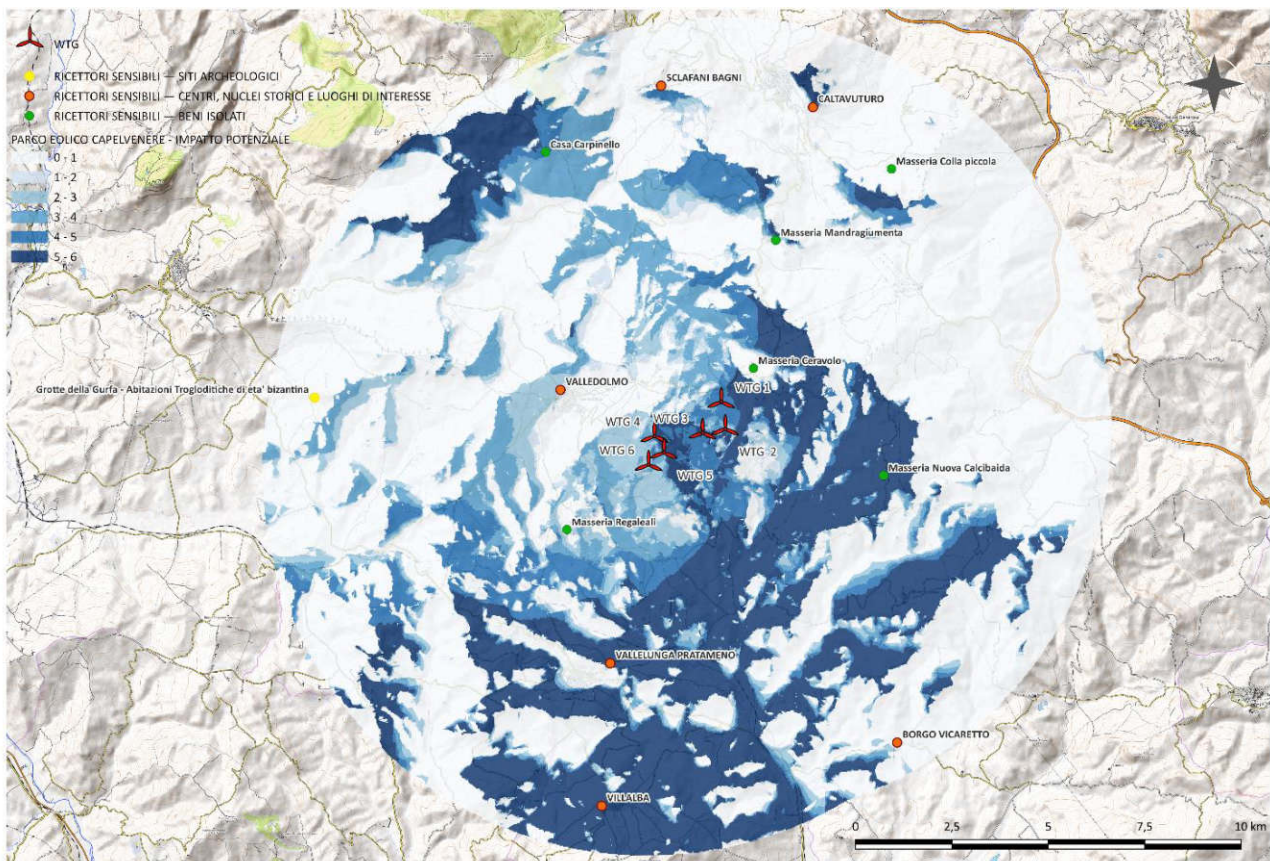


Figura 18 Carta di impatto visivo potenziale – Impianto eolico di progetto

Dalla consultazione del portale delle Valutazioni Ambientali della Sicilia e del portale del MISE è stata rilevata la presenza di quattro impianti in iter autorizzativo ed ulteriori due impianti di Repowering, i cui dettagli si riportano nella tabella seguente.

FLYNIS PV 35 S.r.l.

Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI)
 Tel. +39 0118123575
 C.F. e P.IVA 12446530961
 flynispv35srl@legalmail.it

PARCO EOLICO "CAPELVENERE"

RELAZIONE PAESAGGISTICA

22/062023

REV.0

Pag. 84

IMPIANTI EOLICI IN AUTORIZZAZIONE

COD. PROCEDURA	PROPONENTE	DENOMINAZIONE	WTG	POTENZA WTG	COMUNI	PROVINCIA	LAT. N	LONG. E	DATI	DEPOSITO
437 Portale Valutazioni Ambientali della Sicilia	FRI-EL S.P.A.	Portella del Vento	1	4200 kW	Polizzi Generosa	Palermo	4174258	407021	Vestas/Nordex Φ 140/160 m; hub 100/110 m;	06/12/2022
			2				4173842	406822		
			3				4173461	406455		
			4				4173067	406403		
			5				4172898	406030		
			6				4173079	405665		
			7				4173630	405263		
2157 Portale MISE	SIRIO RINNOVABILI S.R.L.	Cozzo Campanella	1	3600 kW	Vallelunga Pratameno	Caltanissetta	4178126	394929	Φ 158 m; hub 120,9 m; H max 200 m	23/09/2022
			2				4177853	394651		
			3				4177533	394296		
			4				4177048	393866		
			5				4176612	393425		
			6				4175234	393557		
			7				4173468	392201		
			8				4173197	391782		
9376 Portale MISE	ASIA CASTELLANA POLIZZI S.R.L.	Castellana Sicula	1	7000 kW	Polizzi Generosa	Palermo	4177139	410435	Φ 172 m; hub 135 m; H max 221 m	28/12/2022
			2				4177184	411071		
			3				4176591	411830		
			4				4175932	410801		
			5				4175326	411889		
			6				4174946	412448		
			7				4174507	412145		

FLYNIS PV 35 S.r.l.

Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI)
 Tel. +39 0118123575
 C.F. e P.IVA 12446530961
 flynispv35srl@legalmail.it

PARCO EOLICO "CAPELVENERE"

RELAZIONE PAESAGGISTICA

22/062023

REV.0

Pag. 85

9256 Portale MISE	SORGENIA ZEFIRO S.R.L.	Valledolmo	1	6000 kW	Valledolmo	Palermo	4181572	396361	Φ 170 m; hub 115 m; H max 200 m	15/12/2022	
			2				4181140	397447			
			3				4180816	398792			
			4				Sclafani Bagni	4180777			401022
			5				4182086	400288			
			6				4182591	401361			
5951 Portale MISE Progetto di Repowering	ENEL GREEN POWER ITALIA S.R.L.	Montemaggiore Belsito	1	6000 kW	Montemaggiore Belsito	Palermo	4185035	392155	Φ 170 m; hub 115 m; H max 200 m	03/03/2021	
			2				4185291	392626			
			3				4185406	393155			
			4				4185401	393729			
			5				Sclafani Bagni	4185869			394324
			6				4185932	394954			
6214 Portale MISE Progetto di Repowering	ENEL GREEN POWER ITALIA S.R.L.	Sclafani Bagni	1	6000 kW	Sclafani Bagni	Palermo	4183127	391303	Φ 170 m; hub 115 m; H max 200 m	05/07/2021	
			2				4183120	391894			
			3				4183228	392423			
			4				4183077	393014			
			5				4183807	393799			
			6				Alia	4181775			392704

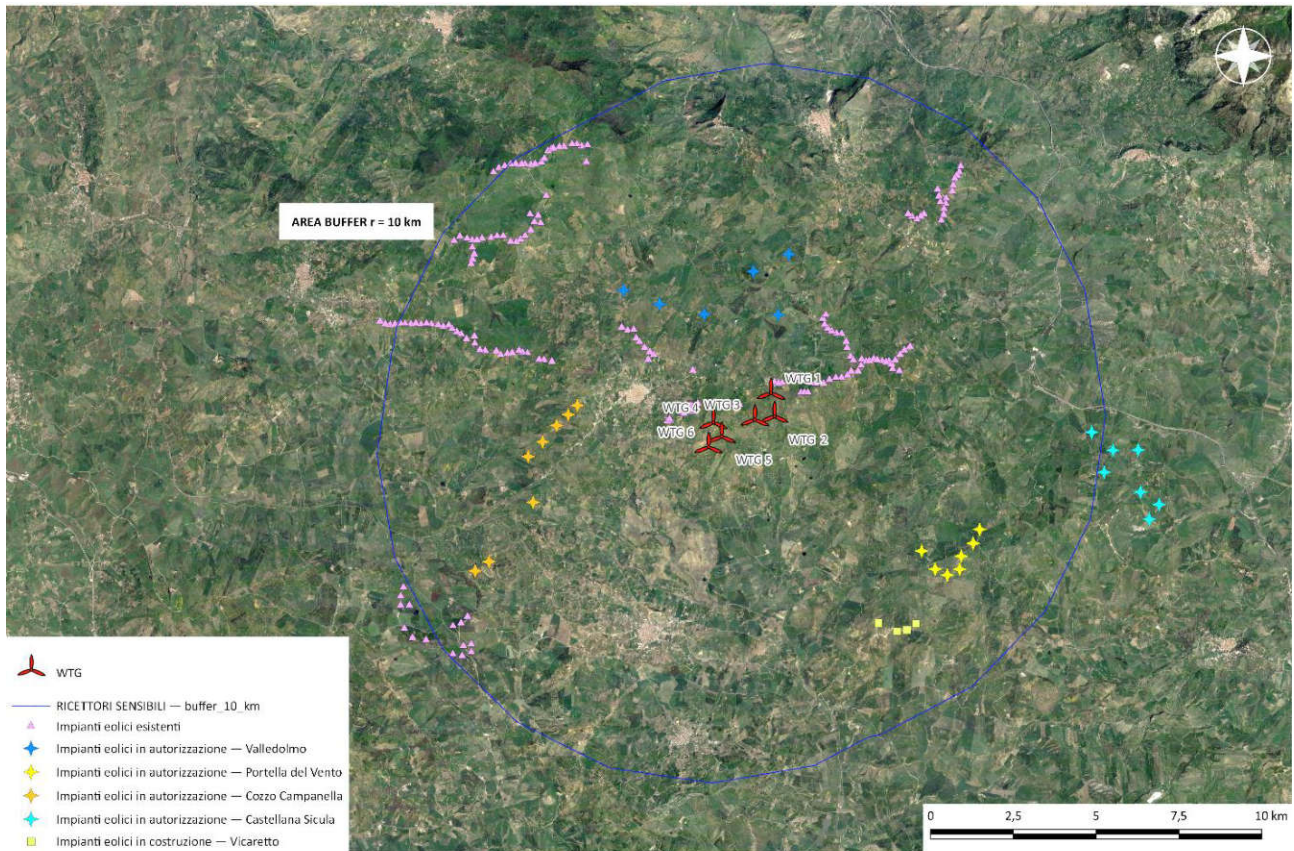


Figura 19 Ubicazione degli impianti eolici (esistenti mini e grandi, in autorizzazione e di progetto) nell'area buffer

Quindi, nella carta che segue viene mostrato l'impatto visivo generato dagli impianti eolici esistenti (mini e grandi eolici) sommato a quello derivante dai parchi eolici in fase di autorizzazione e dal parco di progetto. Per quanto riguarda i progetti di repowering, è stato considerato lo stato di fatto, dunque le wtg ad oggi presenti, piuttosto che il nuovo progetto.

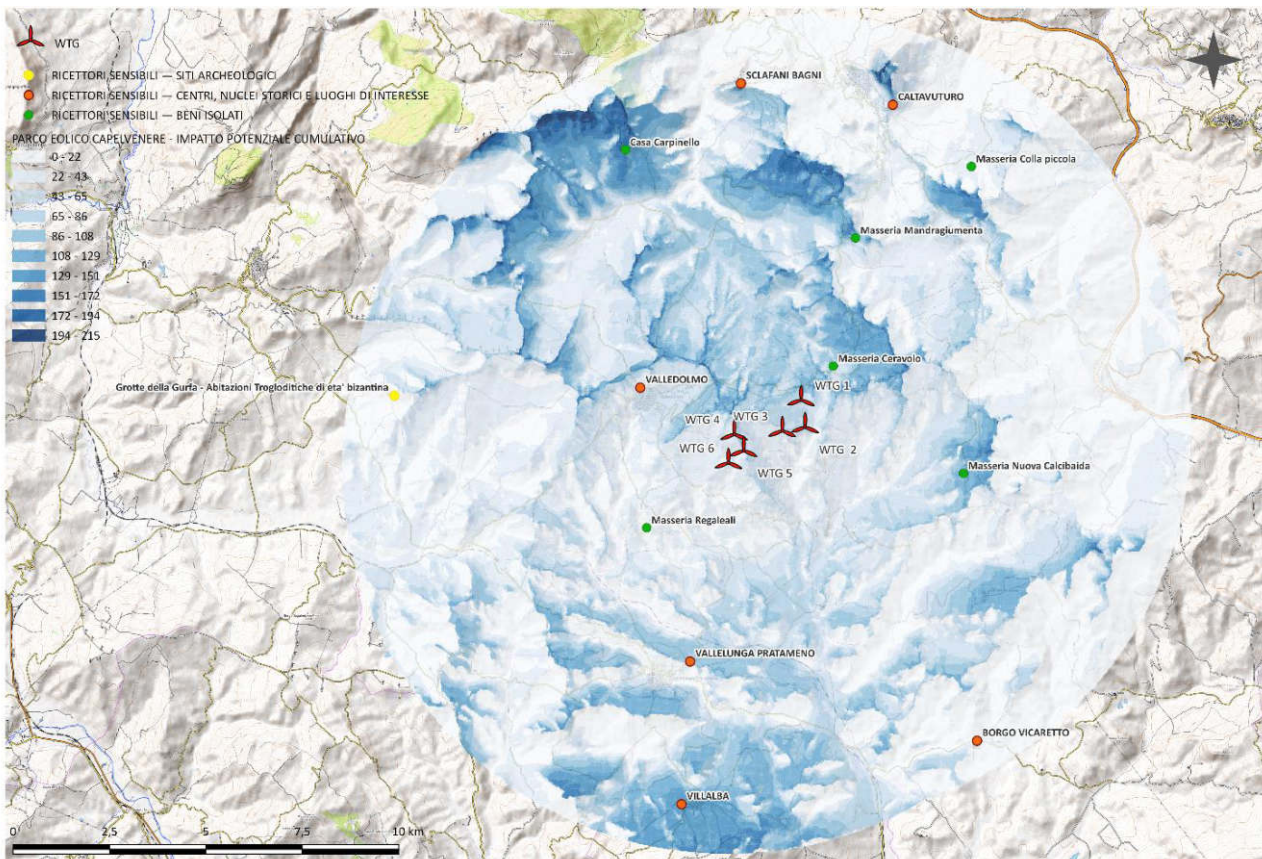


Figura 20 Carta di impatto visivo potenziale – Impianti eolici esistenti, in autorizzazione e di progetto

Nell'area di indagine sono stati rilevati 223 aerogeneratori già installati, distinti tra mini e grandi eolici, di questi 41 oggetto di possibile repowering, da sostituire con 15 nuove macchine più performanti, ed altre 28 turbine potenzialmente installabili, ad oggi in iter autorizzativo.

Il gran numero di macchine esistenti attesta l'idoneità dell'area ad ospitare impianti di produzione energetica da fonte eolica, data la presenza della risorsa vento.

Se è vero che il crescente numero di turbine potrebbe originare un possibile effetto selva, è pur vero che l'impianto di progetto, come gli altri in attesa di autorizzazione, sono stati progettati in funzione dell'orografia del sito, utilizzando macchine simili per potenza, dimensione e colorazione, rispettando le distanze tra aerogeneratori di uno stesso impianto e di impianti differenti (circoscrivendo differenti cluster) così come suggerito dalle linee guida DM 2010. Anche le iniziative di repowering hanno lo scopo di ridurre il numero di macchine complessivamente installate, sostituendole con altre più attuali, più efficienti e con

FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it	PARCO EOLICO "CAPELVENERE"				
					
RELAZIONE PAESAGGISTICA			22/062023	REV.0	Pag. 88

caratteristiche simili alle altre previste per la medesima area di intervento.

Tutto ciò ha lo scopo di ridurre il disturbo percettivo dovuto alla distribuzione disordinata di un numero elevato di pale e della disomogeneità tipologica delle macchine.

L'analisi delle interferenze è stata condotta seguendo una serie di passaggi necessari ad interpretare correttamente i risultati estratti da apposito software di calcolo.

Una volta circoscritti i ricettori sensibili, sono stati considerati come soggetti a maggior impatto visivo quei ricettori dai quali risultano visibili 4 o più turbine di progetto, per altezze significative; infatti, i casi in cui risultano visibili tutte o quasi tutte la turbine ma per pochi metri, ad esempio soltanto l'estremità delle pale, si ritiene che l'impatto non sia significativo, infatti un normale osservatore farebbe difficoltà ad individuare 10 o 20 m di pala eolica all'orizzonte, soprattutto se posta a grandi distanze.

Si è passati poi alla produzione di una adeguata documentazione fotografica, attestante lo stato dei luoghi ante operam in corrispondenza dei recettori maggiormente colpiti, utilizzata, infine, per l'elaborazione dei fotoinserti, i quali restituiscono una possibile e quanto più realistica immagine del paesaggio a seguito dell'installazione del parco eolico di progetto.

Di seguito si rappresentano elenco e ubicazione dei ricettori sensibili, oltre che una tabella riepilogativa dell'analisi di visibilità condotta con apposito software, nella quale si riportano le turbine visibili dai vari ricettori ed i relativi metri di visibilità.

Id ricettori	DENOMINAZIONE	UTM zona 33T		TIPOLOGIA BENE
		E	N	
R01	CASA CARPINELLO	396307.00 m	4184901.00 m	Beni isolati
R02	MASSERIA COLLA PICCOLA	405250.00 m	4184362.00 m	Beni isolati
R03	MASSERIA MANDRAGIUMENTA	402232.00 m	4182558.00 m	Beni isolati
R04	MASSERIA NUOVA CALCIBAIDA	404959.00 m	4176462.00 m	Beni isolati
R05	MASSERIA CERAVOLO	401616.00 m	4179267.00 m	Beni isolati
R06	MASSERIA REGALMICI	396735.00 m	4175163.00 m	Beni isolati
R07	MASSERIA VERBUMCAUDO	401401.00 m	4173025.00 m	Beni isolati
R08	MASSERIA REGALEALI	396699.00 m	4175224.00 m	Beni isolati

R09	MASSERIA ALMERITA	401059.00 m	4176438.00 m	Beni isolati
R10	MASSERIA FONTANA MURATA	391515.00 m	4175537.00 m	Beni isolati
R11	MULINO AD ACQUA MANDRANUOVA	398254.00 m	4182546.00 m	Beni isolati
R12	FATTORIA MONTONI NUOVO	393685.00 m	4170978.00 m	Beni isolati
R13	GROTTE DELLA GURFA - AB. TROGLODITICHE	390245.00 m	4178649.00 m	Siti Archeologici
R14	BORGO VICARETTO	405226.00 m	4169569.00 m	Centri e nuclei storici
R15	SCLAFANI BAGNI	399315.00 m	4186569.00 m	Centri e nuclei storici
R16	CALTAVUTURO	403235.00 m	4185971.00 m	Centri e nuclei storici
R17	VALLEDOLMO	396612.00 m	4178770.00 m	Centri e nuclei storici
R18	VALLELUNGA PRATAMENO	397815.00 m	4171704.00 m	Centri e nuclei storici
R19	VILLALBA	397548.00 m	4168028.00 m	Centri e nuclei storici

Tabella 2 elenco dei ricettori sensibili individuati nell'area buffer

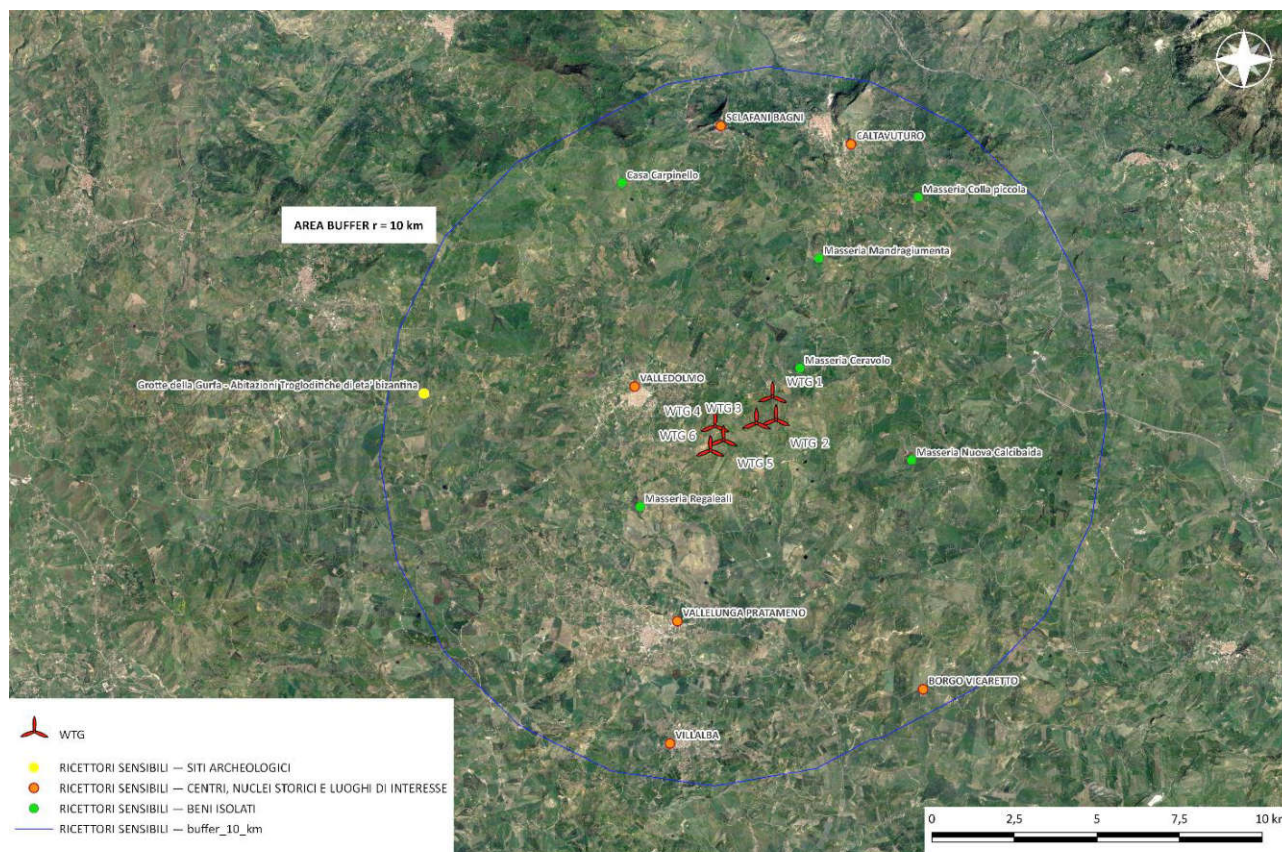


Figura 21 Ubicazione dei ricettori sensibili nell'area buffer

WTG	CLEARANCE HEIGHT (m)					
	R1	R2	R3	R4	R5	R6
1	-170,6	1012,0	15,6	-200,0	-5,6	449,7
2	-125,5	1159,3	41,6	-198,6	143,9	328,5
3	-96,1	117,3	45,4	-196,1	144,4	203,3
4	-95,2	950,6	-124,8	-196,1	9,7	60,5
5	9,7	1208,3	95,1	-189,6	187,0	26,9
6	-6,8	1236,9	92,6	-186,6	288,6	-22,1

WTG	CLEARANCE HEIGHT (m)					
	R7	R8	R9	R10	R11	R12
1	230,5	567,5	274,4	1498,9	-144,7	330,5
2	130,6	411,4	60,1	1554,1	-65,7	305,5
3	125,5	268,5	-189,9	1380,0	-51,6	223,3
4	278,9	47,8	-176,5	998,5	-6-0	51,6
5	256,4	81,1	-179,4	1129,3	87,2	115,3
6	282,3	27,1	-147,6	1077,6	165,4	122,7

WTG	CLEARANCE HEIGHT (m)						
	R13	R14	R15	R16	R17	R18	R19
1	2537,4	633,5	-183,0	17,8	145,2	-86,9	-132,8
2	2141,9	558,2	-174,2	-29,3	260,5	-190,4	-195,7
3	1836,2	442,8	-143,4	65,6	128,1	-183,7	-200,0
4	1470,3	341,4	-78,0	-120,3	-98,6	-198,3	-198,3
5	1553,0	364,1	-30,3	-68,3	9,3	-197,6	-199,3
6	1228,0	344,8	80,6	-6,1	-33,4	-198,5	-199,6

Tabella 3 Visibilità delle turbine dai ricettori considerati

Stando alla cartografia e ai dati appena riportati si evince che dai 19 principali ricettori sensibili individuati l'intero impianto di progetto sarà ben visibile da tre di essi (R4, R18 ed R19), da cinque ricettori l'impianto sarà visibile quasi interamente (R1, R9, R11, R15 ed R16), da quattro ricettori saranno visibili solo una o due turbine (R3, R5, R6 ed R17), mentre dai restanti sette ricettori (R2, R7, R8, R10, R12, R13 ed R14) l'impianto non sarà affatto visibile.

Dunque, **da otto ricettori dei 19 individuati nell'area di indagine l'impianto sarà chiaramente visibile, mentre dai restanti 11 ricettori si potranno vedere una/due macchine per pochi metri, o nessuna delle macchine previste.**

Per comprendere il reale impatto visivo che l'inserimento dell'impianto potrebbe

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO “CAPELVENERE”</p>		
<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>	<p>22/062023</p>	<p>REV.0</p>	<p>Pag. 91</p>

generare sui ricettori sensibili occorre, però, procedere con ulteriori osservazioni e soprattutto con la realizzazione di opportuni fotoinserimenti dai punti sensibili individuati e dai quali il report di analisi ha mostrato evidenti risultati di visibilità.

Si riportano, a questo punto, i fotoinserimenti realizzati:

- R01: Beni isolati – Casa Carpinello;
- R04: Beni isolati – Masseria Nuova Calcibaida;
- R15: Centri e nuclei storici – Sclafani Bagni;
- R16: Centri e nuclei storici – Caltavuturo;
- R18: Centri e nuclei storici – Vallelunga Pratameno;
- R19: Centri e nuclei storici – Villalba;

Si premette che **non sono stati effettuati fotoinserimenti dai ricettori R09 ed R11**, in quanto non è stato possibile accedere in prossimità dei luoghi sensibili e le foto scattate dai punti raggiungibili più vicini ad essi rappresentavano delle condizioni ben diverse da quelle che identificano i ricettori. Infatti, da un punto di osservazione differente rispetto alla posizione del ricettore, seppur di poche centinaia di metri, il paesaggio è risultato ben diverso e non in linea con i risultati di calcolo del software che, invece, ha valutato la visibilità dalla posizione esatta del ricettore.

- **Occorre sottolineare, come già accennato in precedenza, che i risultati ottenuti fanno riferimento a singoli punti rappresentativi dell’ubicazione del ricettore; dunque, coordinate leggermente diverse potrebbero dare esito a valori di visibilità sensibilmente diversi. Inoltre, il software utilizzato tiene conto della modellazione del terreno, ma non di ostacoli fisici quali alberature, edifici, monumenti...che potrebbero essere presenti nel cono visivo tra osservatore e aerogeneratori.**
- I fotoinserimenti servono proprio a confermare o meno i risultati di calcolo, in quanto utilizzano l’immagine reale che avrebbe davanti ai suoi occhi un osservatore posizionato in prossimità del ricettore.
- Nei casi in cui non è stato possibile raggiungere il sito esatto corrispondente al

ricettore sensibile di riferimento, la foto utilizzata per realizzare i fotorendering è stata scattata dai punti utili più vicini al ricettore stesso (talvolta l'accesso avviene solo tramite strade private o difficilmente praticabili).

- Nel caso dei borghi storici le foto sono state realizzate da punti di affaccio/accesso al borgo medesimo; dalle piazze dei centri storici o da luoghi interni ai nuclei abitati la visibilità verso l'impianto è ostacolata dalla presenza di manufatti che negano la visuale aperta verso il paesaggio.

Si riportano delle viste aree dei punti dai quali sono state scattate le foto utilizzate nell'analisi.

R01 – Beni isolati – Casa Carpinello



FLYNIS PV 35 S.r.l.

Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI)
Tel. +39 0118123575
C.F. e P.IVA 12446530961
flynispv35srl@legalmail.it

PARCO EOLICO "CAPELVENERE"

Agon
engineering

Entrope srl

RELAZIONE PAESAGGISTICA

22/062023

REV.0

Pag. 93

R4 – Beni isolati – Masseria Nuova Calcibaida



R15 – Centri e nuclei storici – Sclafani Bagni



R16 - Centri e nuclei storici - Caltavuturo



R18 - Centri e nuclei storici - Vallelunga Pratameno

FLYNIS PV 35 S.r.l.

Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI)

Tel. +39 0118123575

C.F. e P.IVA 12446530961

flynispv35srl@legalmail.it

PARCO EOLICO "CAPELVENERE"

Agon
engineering

Entrope srl

RELAZIONE PAESAGGISTICA

22/06/2023

REV.0

Pag. 95



R19 - Centri e nuclei storici - Villalba



FLYNIS PV 35 S.r.l.

Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI)
Tel. +39 0118123575
C.F. e P.IVA 12446530961
flynispv35srl@legalmail.it

PARCO EOLICO "CAPELVENERE"

Agon
engineering

Entrope srl

RELAZIONE PAESAGGISTICA

22/062023

REV.0

Pag. 96

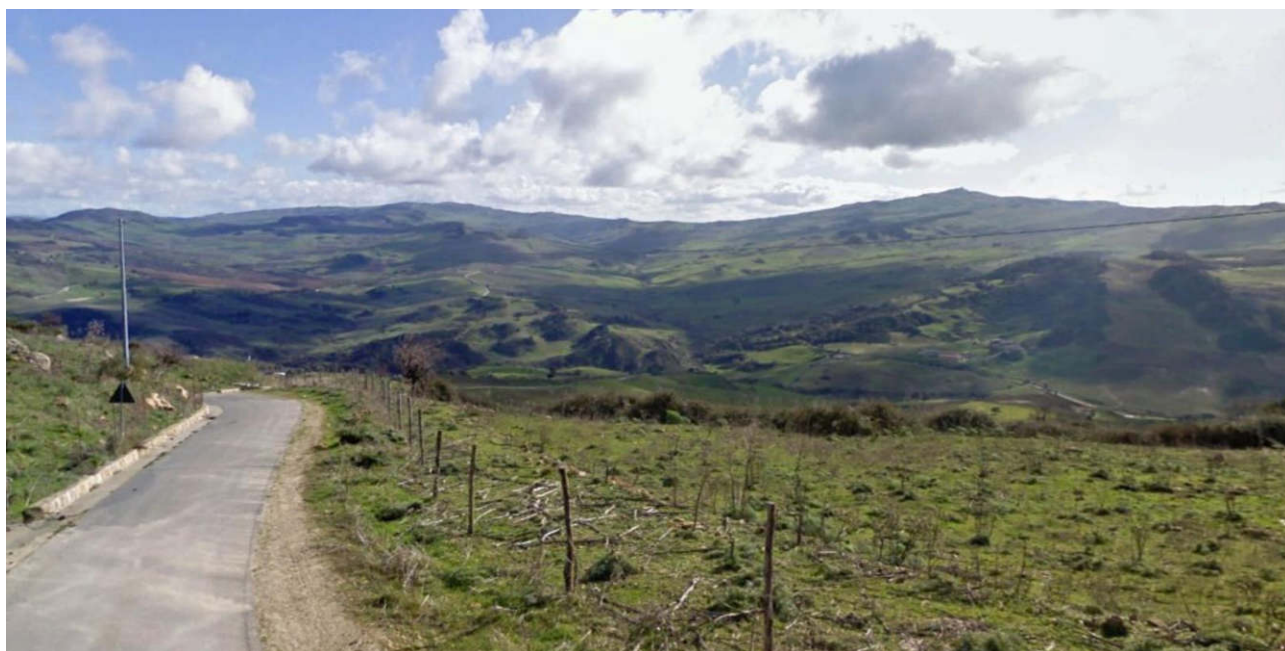


Figura 22 R01 – BENI ISOLATI – Casa Carpinello _ ANTE

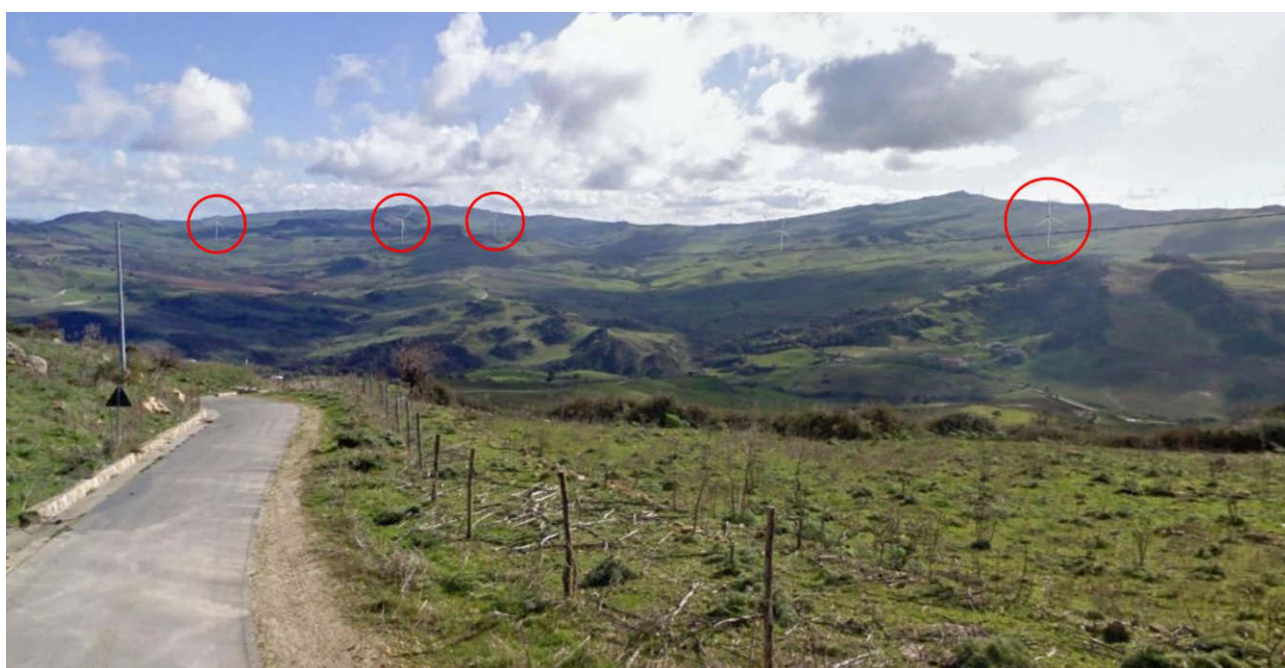


Figura 23 R01 – BENI ISOLATI – Casa Carpinello _ POST

Dal ricettore Casa Carpinello saranno ben visibili quattro turbine di progetto, che tuttavia non modificano lo skyline, il quale risulta già caratterizzato dalla presenza di altri impianti, sia esistenti che in autorizzazione.



Figura 24 R04 – BENI ISOLATI – Masseria Nuova Calcibaida _ ANTE



Figura 25 R04 – BENI ISOLATI – Masseria Nuova Calcibaida _ POST

Dal ricettore R04 saranno ben visibili tutti gli aerogeneratori di progetto, disposti sul crinale adiacente a quello già occupato da altre macchine eoliche in funzione, più piccole ma numerose. Delle sei turbine previste, tre saranno visibili nitidamente sul colle, le altre tre, poste a quote inferiori, sovrasteranno lo skyline per pochi metri e solo con porzioni di pala.

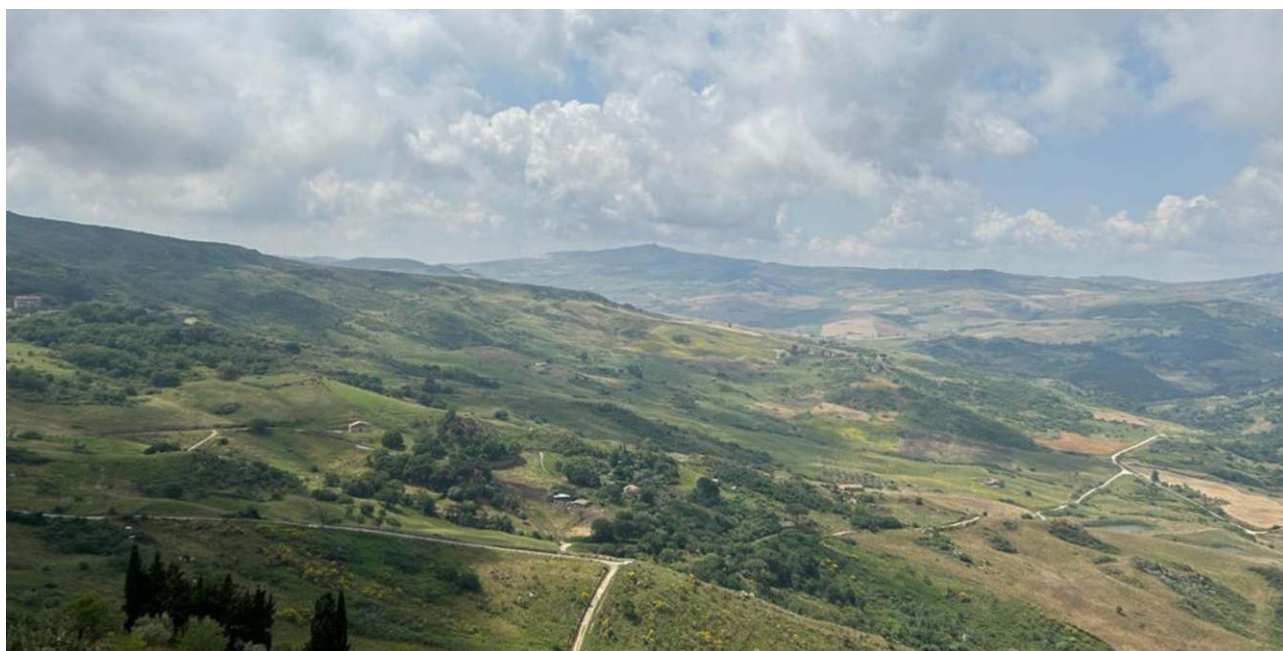


Figura 26 R15 – CENTRI E NUCLEI STORICI – Sclafani Bagni _ ANTE



Figura 27 R15 – CENTRI E NUCLEI STORICI – Sclafani Bagni _ POST

Dalla strada di ingresso al borgo di Sclafani Bagni si potranno vedere in lontananza tre turbine di progetto, in successione ad altre macchine di progetti ad oggi in fase autorizzativa. Altri due aerogeneratori previsti saranno percepibili con difficoltà e solo per pochi metri.



Figura 28 R16 – CENTRI E NUCLEI STORICI – Caltavuturo _ ANTE



Figura 29 R16 – CENTRI E NUCLEI STORICI – Caltavuturo _ POST

Da questa strada di accesso al borgo di Caltavuturo l'impianto sarà poco percepibile; infatti, si vedranno solo poche turbine e per pochi metri, quindi soltanto le estremità delle pale, analoga condizione di altre turbine che saranno installate nelle vicinanze, stando ai progetti consultati ed in iter autorizzativo.



Figura 30 R18 – CENTRI E NUCLEI STORICI – Vallelunga Pratameno _ ANTE



Figura 31 R18 – CENTRI E NUCLEI STORICI – Vallelunga Pratameno _ POST

Dal punto scelto per il fotoinserimento, esterno al borgo di Vallelunga Pratameno, saranno ben riconoscibili tutte le sei turbine previste: di una si vedranno soltanto le estremità delle pale, le altre, invece, saranno visibili interamente. In questo caso, l'inserimento dell'impianto andrà a modificare lo skyline, poiché, da questo punto, non si individua nessun altro impianto, né esistente, né in autorizzazione.

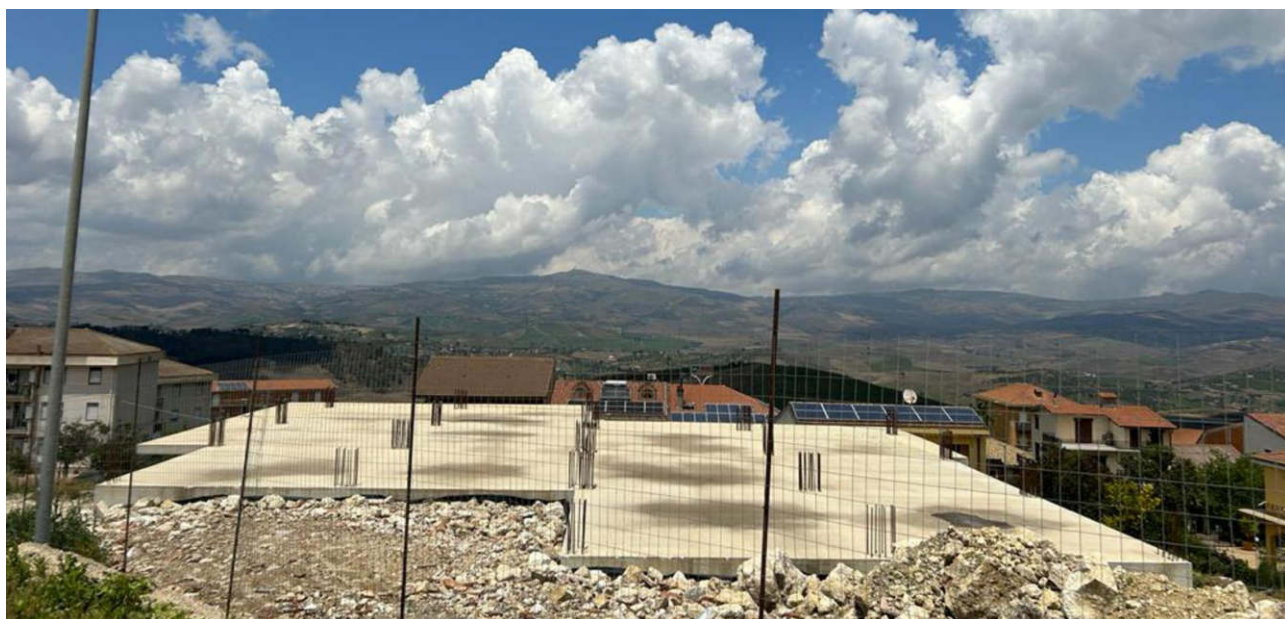


Figura 32 R19 – CENTRI E NUCLEI STORICI – Villalba _ ANTE



Figura 33 R19 – CENTRI E NUCLEI STORICI – Villalba _ POST

Da questo affaccio, posto appena all'esterno rispetto al centro abitato di Villalba, si potranno vedere tutte le sei turbine di progetto, distanti circa 9 km dal punto di ripresa fotografica. Le macchine, tuttavia, non essendo collocate direttamente sulla linea di crinale e data la grande distanza rispetto a questo recettore, risultano modificare solo in parte il profilo prevalente osservabile da questo luogo.

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO "CAPELVENERE"</p>	
<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>		<p>22/062023 REV.0 Pag. 102</p>

8 VALUTAZIONE DELL'INDICE DI IMPATTO PAESAGGISTICO IP

La Valutazione dell'Impatto Paesaggistico consiste in una verifica di compatibilità paesaggistica di un progetto. Essa è finalizzata all'individuazione, descrizione e quantificazione degli effetti che un determinato progetto od opera, potrebbe avere sul paesaggio e sul contesto ambientale. Tra le istanze del DPCM 12 Dicembre 2005 e della Convenzione Europea del Paesaggio, in particolare per le finalità del progetto rispetto al paesaggio, si cita quanto segue: *"ogni intervento deve essere finalizzato ad un miglioramento della qualità paesaggistica dei luoghi, o, quanto meno, deve garantire che non vi sia una diminuzione delle sue qualità, pur nelle trasformazioni"*. La metodologia di analisi consiste nel valutare la sensibilità paesaggistica del sito, ove è ubicato l'intervento e, quindi, l'incidenza paesaggistica del progetto predisposto, ovvero il grado di perturbazione/interferenza generabile dal progetto proposto in quel contesto. Dalla combinazione delle due valutazioni deriva la determinazione del livello di impatto paesaggistico della trasformazione proposta.

8.1 CRITERI PER LA DETERMINAZIONE DELLA CLASSE DI SENSIBILITÀ DEL SITO

È opinione largamente condivisa dagli studiosi che i paesaggi più segnati dalle trasformazioni recenti siano solitamente caratterizzati, rispetto a quelli del passato, da una perdita di identità, intesa in duplice modo: come chiara *leggibilità del rapporto tra fattori naturali e opere dell'uomo*, e come *coerenza linguistica e organicità spaziale di queste ultime*.

In linea generale, si potrà dire che il paesaggio è tanto più sensibile ai mutamenti quanto più conserva le tracce della sua identità. Pertanto, un forte indicatore di sensibilità è il grado di trasformazione recente o, inversamente, di relativa integrità del paesaggio, sia rispetto a un'ipotetica condizione naturale, sia rispetto alle forme storiche di elaborazione antropica.

Si dovrà quindi verificare l'appartenenza del sito a paesaggi riconoscibili e leggibili come sistemi strutturali (naturalistici e antropici) fortemente correlati, connotati anche da comuni caratteri linguistico-formali.

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO “CAPELVENERE”</p>			
<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>		<p>22/062023</p>	<p>REV.0</p>	<p>Pag. 103</p>

Questo però non è l'unico modo di valutazione, poiché, trattandosi di paesaggio, si devono anche considerare le condizioni di visibilità più o meno ampia, o meglio di co-visibilità tra il luogo considerato e l'intorno.

Diverso è infatti il caso in cui le qualità formali sopra ricordate siano riconoscibili prevalentemente attraverso la cartografia e la visione ravvicinata, oppure si svelino allo sguardo direttamente nella visione panoramica ad ampio raggio.

Si devono, infine, considerare aspetti soggettivi, altrettanto importanti, ovvero il ruolo che la società attribuisce a quel luogo, in relazione a valori simbolici che ad esso associa.

Tipico è il caso delle celebrazioni letterarie, pittoriche e storiche, ma anche delle leggende locali. In definitiva, il giudizio complessivo circa la sensibilità di un paesaggio tiene conto di tre differenti modi di valutazione:

- morfologico-strutturale
- vedutistico
- simbolico.

MODO DI VALUTAZIONE MORFOLOGICO – STRUTTURALE

Questo modo di valutazione considera la sensibilità del sito in quanto appartenente a uno o più “sistemi” che strutturano l'organizzazione di quel territorio e di quel luogo, assumendo che tale condizione implichi determinate regole o cautele per gli interventi di trasformazione. Normalmente qualunque sito partecipa a sistemi territoriali di interesse geo-morfologico, naturalistico e storico-insediativo. La valutazione richiesta dovrà però considerare se quel sito appartenga ad un ambito la cui qualità paesistica è prioritariamente definita dalla leggibilità e riconoscibilità di uno o più di questi “sistemi” e se, all'interno di quell'ambito, il sito stesso si collochi in posizione strategica per la conservazione di queste caratteristiche di leggibilità e riconoscibilità. Il sistema di appartenenza può essere di carattere strutturale, vale a dire connesso alla organizzazione fisica di quel territorio, e/o di carattere linguistico culturale e quindi riferibile ai caratteri formali (stilistici, tecnologici e materici) dei diversi manufatti.

MODO DI VALUTAZIONE VEDUTISTICO

Il modo di valutazione vedutistico si applica là dove si consideri di particolare valore questo

FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it	PARCO EOLICO “CAPELVENERE”			
				
RELAZIONE PAESAGGISTICA			22/062023	REV.0
			Pag. 104	

aspetto in quanto si stabilisce tra osservatore e territorio un rapporto di significativa fruizione visiva per ampiezza (panoramicità), per qualità del quadro paesistico percepito, per particolarità delle relazioni visive tra due o più luoghi. Se, quindi, la condizione di co-visibilità è fondamentale essa non è sufficiente per definire la sensibilità “vedutistica” di un sito, vale a dire non conta tanto, o perlomeno non solo, quanto si vede ma che cosa si vede e da dove. E’ infatti proprio in relazione al cosa si vede e da dove che si può verificare il rischio potenziale di alterazione delle relazioni percettive per occlusione, interrompendo relazioni visive o impedendo la percezione di parti significative di una veduta, o per intrusione, includendo in un quadro visivo elementi estranei che ne abbassano la qualità paesistica.

MODO DI VALUTAZIONE SIMBOLICO

Questo modo di valutazione non considera tanto le strutture materiali o le modalità di percezione, quanto il valore simbolico che le comunità locali e sovralocali attribuiscono al luogo, ad esempio, in quanto teatro di avvenimenti storici o leggendari, o in quanto oggetto di celebrazioni letterarie, pittoriche o di culto popolare. La valutazione prenderà in considerazione se la capacità di quel luogo di esprimere e rievocare pienamente i valori simbolici associati possa essere compromessa da interventi di trasformazione che, per forma o funzione, risultino inadeguati allo spirito del luogo.

CRITERI DI VALUTAZIONE	CHIAVI DI LETTURA		
		SI	NO
Morfologico/strutturale	APPARTENENZA/CONTIGUITA’ A SISTEMI PAESISTICI		
	di relazione (tra elementi storico-culturali, tra elementi verdi e/o siti di rilevanza naturalistica): percorsi –anche minori- che collegano edifici storici di rilevanza pubblica, parchi urbani, elementi lineari – verdi o d’acqua - che costituiscono la connessione tra situazioni naturalistico-ambientali significative, “porte” del centro o nucleo urbano		X
	di interesse storico e/o agrario: nuclei storici, monumenti, chiese e cappelle, mura storiche; filari, chiuse, ponticelli, percorsi poderali, nuclei e manufatti rurali		X
	di interesse naturalistico: significativi per quel luogo, ad esempio: alberature, monumenti naturali, fontanili, aree verdi che svolgono un ruolo nodale nel sistema del verde		X
	APPARTENENZA/VICINANZA AD UN LUOGO CONTRADDISTINTO DA UN ELEVATO LIVELLO DI		

FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it	PARCO EOLICO “CAPELVENERE”		 	
	RELAZIONE PAESAGGISTICA	22/062023	REV.0	Pag. 105

	COERENZA SOTTO IL PROFILO TIPOLOGICO, LINGUISTICO E DEI VALORI DI IMMAGINE l'impianto di progetto è prossimo ad edifici storici o contemporanei di rilievo civile o religioso (chiese, edifici pubblici e privati, fabbricati industriali storici, ecc...)		X
Vedutistico	APPARTENENZA A PUNTI DI VISTA PANORAMICI O AD ELEMENTI DI INTERESSE STORICO, ARTISTICO E MONUMENTALE APPARTENENZA A PERCORSI DI FRUIZIONE PAESISTICO-AMBIENTALE/CONTIGUITA' CON PERCORSI AD ELEVATA PERCORRENZA l'impianto si colloca su uno specifico punto prospettico o lungo visuali storicamente consolidate		X
	l'impianto si colloca lungo un percorso locale di fruizione paesistico-ambientale (pista ciclabile, parco, percorso in area agricola)		X
	l'impianto è adiacente a tracciati stradali anche di interesse storico, percorsi di grande viabilità, tracciati ferroviari		X
Simbolico	APPARTENENZA/CONTIGUITA' A LUOGHI CONTRADDISTINTI DA UNO STATUS DI RAPPRESENTATIVITA' NELLA CULTURA LOCALE luoghi che rivestono un ruolo rilevante nella definizione e nella consapevolezza dell'identità locale (luoghi celebrativi o simbolici)		X
	luoghi connessi sia a riti religiosi (percorsi processionali, cappelle votive) sia ad eventi o ad usi civili (luoghi della memoria di avvenimenti locali, luoghi rievocativi di leggende e racconti popolari, luoghi di aggregazione e di riferimento per la popolazione insediata);		X

Tabella 4 Modi e chiavi di lettura per la valutazione della sensibilità paesaggistica del sito oggetto di intervento

In base ai giudizi espressi nella precedente tabella ora si “convertono” i SI ed i NO in funzione della classe di incidenza:

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO “CAPELVENERE”</p>	 
<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>		<p>22/062023 REV.0 Pag. 106</p>

CRITERI DI VALUTAZIONE	CLASSE DI INCIDENZA
<p>Morfologico/strutturale</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> Molto bassa <input type="checkbox"/> Bassa <input type="checkbox"/> Media <input type="checkbox"/> Alta <input type="checkbox"/> Molto alta</p>
<p>Vedutistico</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> Molto bassa <input type="checkbox"/> Bassa <input type="checkbox"/> Media <input type="checkbox"/> Alta <input type="checkbox"/> Molto alta</p>
<p>Simbolico</p>	<p><input checked="" type="checkbox"/> Molto bassa <input type="checkbox"/> Bassa <input type="checkbox"/> Media <input type="checkbox"/> Alta <input type="checkbox"/> Molto alta</p>

8.2 CRITERI PER LA DETERMINAZIONE DEL GRADO DI INCIDENZA PAESISTICA DEL PROGETTO

Il grado di incidenza paesaggistica del progetto è riferito alle modifiche che saranno prodotte nell'ambiente delle opere in progetto.

La sua determinazione non può tuttavia prescindere dalle caratteristiche e dal grado di sensibilità del sito. Vi dovrà infatti essere rispondenza tra gli aspetti che hanno maggiormente concorso alla valutazione della sensibilità del sito (capacità dei luoghi di accogliere i cambiamenti, entro certi limiti, senza effetti di alterazione o diminuzione dei caratteri connotativi o degrado della qualità complessiva) e le considerazioni da sviluppare nel progetto relativamente al controllo dei diversi parametri e criteri di incidenza.

Determinare quindi l'incidenza del progetto significa considerare se l'intervento proposto modifica i caratteri morfologici di quel luogo, se si sviluppa in una scala proporzionale al contesto e rispetto a importanti punti di vista (coni ottici). Anche questa analisi prevede che venga effettuato un confronto con il linguaggio architettonico e culturale esistente, con il contesto ampio, con quello più immediato e, evidentemente, con particolare attenzione (per gli interventi sull'esistente) all'oggetto di intervento.

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO “CAPELVENERE”</p>				
	<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>	<table border="1" style="width: 100%;"> <tr> <td style="width: 33%;">22/062023</td> <td style="width: 33%;">REV.0</td> <td style="width: 33%;">Pag. 107</td> </tr> </table>	22/062023	REV.0	Pag. 107
22/062023	REV.0	Pag. 107			

Analogamente al procedimento seguito per la sensibilità del sito, si determinerà l’incidenza del progetto rispetto al contesto utilizzando criteri e parametri di valutazione relativi a:

- incidenza morfologica e tipologica
- incidenza linguistica: stile, materiali, colori
- incidenza visiva
- incidenza simbolica

In riferimento ai criteri e ai parametri di **incidenza morfologica e tipologica** non va considerato solo quanto si aggiunge coerenza morfologica e tipologica dei nuovi interventi ma anche, e in molti casi soprattutto, quanto si toglie. Infatti, i rischi di compromissione morfologica sono fortemente connessi alla perdita di riconoscibilità o alla perdita tout court di elementi caratterizzanti i diversi sistemi territoriali. In questo senso, per esempio, l’incidenza di movimenti di terra si pensi alla eliminazione di dislivelli del terreno – o di interventi infrastrutturali che annullano elementi morfologici e naturalistici o ne interrompano le relazioni può essere superiore a quella di molti interventi di nuova edificazione.

I criteri e parametri di **incidenza linguistica** sono quelli con i quali si è più abituati ad operare. Sono da valutare con grande attenzione in tutti casi di realizzazione o di trasformazione di manufatti, basandosi principalmente sui concetti di assonanza e dissonanza. È utile ricordare che in tal senso possono giocare un ruolo rilevante anche le piccole trasformazioni non congruenti e, soprattutto, la sommatoria di queste. Il caso di più immediata comprensione è quello relativo ai nuclei storici, dove la sostituzione di recinzioni, serramenti e finiture degli edifici può arrivare a stravolgerne completamente immagine e caratterizzazione storica.

Per quanto riguarda i **parametri e criteri di incidenza visiva**, è necessario assumere uno o più punti di osservazione significativi, la scelta dei quali è ovviamente influente ai fini del giudizio. Sono da privilegiare i punti di osservazione che insistono su spazi pubblici e che consentono di apprezzare l’inserimento del nuovo manufatto o complesso nel contesto, è poi opportuno verificare il permanere della continuità di relazioni visive significative. Particolare considerazione verrà assegnata agli interventi che prospettano su spazi pubblici o che interferiscono con punti di vista o percorsi panoramici. La simulazione grafica dell’inserimento dell’intervento può essere utile per mettere in evidenza da quali punti particolarmente critici (ad esempio, punti panoramici, strade importanti) il nuovo manufatto

FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it	PARCO EOLICO “CAPELVENERE”			
				
RELAZIONE PAESAGGISTICA		22/062023	REV.0	Pag. 108

possa o non possa ridurre la percezione panoramica o se si caratterizzi come elemento estraneo nel quadro panoramico.

I parametri e i criteri di incidenza simbolica mirano a valutare il rapporto tra progetto e valori simbolici e di immagine che la collettività locale o più ampia ha assegnato a quel luogo. In molti casi il contrasto può esser legato non tanto alle caratteristiche morfologiche quanto a quelle di uso del manufatto o dell'insieme dei manufatti.

CRITERI DI VALUTAZIONE	RAPPORTO CONTESTO/PROGETTO: PARAMETRI DI VALUTAZIONE	INCIDENZA			
		SI	NO		
Incidenza morfologica/strutturale	ALTERAZIONE DEI CARATTERI MORFOLOGICI DEL LUOGO E DELL'EDIFICIO OGGETTO DI INTERVENTO				
	Il progetto comporta modifiche:				
	degli ingombri volumetrici evidenti ai fini paesaggistici		X		
	delle altezze, degli allineamenti degli oggetti e dell'andamento dei profili prevalenti	X			
	Il tipo di incidenza assegnata a questo parametro deriva dalle valutazioni effettuate sui singoli fotoinserimenti, per ciascuno di essi, infatti, è stata stimata la modifica o meno dei profili. Dal numero dei SI e NO è derivato il tipo di incidenza finale. È bene ricordare che i fotoinserimenti sono stati realizzati solo dai luoghi dai quali l'impianto risulta visibile. Pertanto, questo tipo di valutazione considera le variazioni del profilo indotte dall'opera di progetto solo per i punti in cui si rileva un'interferenza visiva. Si ricorda che non è stato possibile realizzare i fotoinserimenti per i ricettori R09 ed R11, il software aveva calcolato una buona visibilità dell'impianto dal ricettore R09, viceversa una scarsa visibilità dal ricettore R11				
	<ul style="list-style-type: none"> • R01: l'impianto non modifica il profilo prevalente; • R04: l'impianto modifica il profilo prevalente; • R15 l'impianto non modifica il profilo prevalente; • R16: l'impianto non modifica il profilo prevalente; • R18: l'impianto modifica il profilo prevalente; • R19: l'impianto modifica il profilo prevalente 				
	della sezione trasversale del terreno		X		
	alle caratteristiche orografiche e morfologiche dei luoghi (l'intervento comporta movimenti di terra e variazioni del naturale andamento dei rilevati)		X		

L'intervento non comporta modifiche delle caratteristiche orografiche e morfologiche dei luoghi, in quanto non sono previsti movimenti di terra rilevanti, verrà realizzata solo una viabilità di cantiere che non comporterà variazioni del naturale andamento del terreno

ADOZIONE DI TIPOLOGIE COSTRUTTIVE NON AFFINI A QUELLE PRESENTI NELL'INTORNO PER LE MEDESIME DESTINAZIONI FUNZIONALI

Il progetto prevede:

tipologie costruttive differenti da quelle prevalenti in zona;

X

soluzioni di dettaglio

X

L'impianto di progetto non adotta tipologie costruttive e soluzioni di dettaglio non affini rispetto a quelle presenti, per il semplice motivo che nell'area buffer considerata esistono altri impianti eolici, seppur di taglia minore, simili a quello di progetto.

Incidenza linguistica: stile, materiali e colori

LINGUAGGIO DEL PROGETTO DIFFERENTE RISPETTO A QUELLO PREVALENTE NEL CONTESTO, INTESO COME INTORNO IMMEDIATO

X

L'intorno immediato, diverso dall'area buffer di 10 km di raggio, accoglie numerosi progetti simili a quello proposto, sia già esistenti che in iter autorizzativo, per tal motivo è da ritenere che l'opera NON adotti un linguaggio differente da quello prevalente nel contesto.

Incidenza visiva

INGOMBRO VISIVO

X

OCCULTAMENTO DI VISUALI RILEVANTI

X

CONTRASTO CROMATICO

X

ALTERAZIONI DEI PROFILI

X

Incidenza simbolica

INTERFERENZA CON I LUOGHI SIMBOLICI ATTRIBUITI DALLA COMUNITA' LOCALE

Incapacità dell'immagine progettuale di rapportarsi con valori simbolici attribuiti dalla comunità locale (importanza dei segni e del loro significato)

X

Tabella 5 Criteri e parametri per determinare il grado di incidenza del progetto

FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it	PARCO EOLICO “CAPELVENERE”			
				
RELAZIONE PAESAGGISTICA		22/062023	REV.0	Pag. 110

In base ai giudizi espressi nella precedente tabella ora si “convertono” i SI ed i NO in funzione della classe di incidenza:

CRITERI DI VALUTAZIONE	CLASSE DI INCIDENZA
Incidenza morfologica/strutturale	<input type="checkbox"/> Molto bassa <input checked="" type="checkbox"/> Bassa <input type="checkbox"/> Media <input type="checkbox"/> Alta <input type="checkbox"/> Molto alta
Incidenza linguistica: stile, materiali, colori	<input checked="" type="checkbox"/> Molto bassa <input type="checkbox"/> Bassa <input type="checkbox"/> Media <input type="checkbox"/> Alta <input type="checkbox"/> Molto alta
Incidenza visiva	<input type="checkbox"/> Molto bassa <input type="checkbox"/> Bassa <input checked="" type="checkbox"/> Media <input type="checkbox"/> Alta <input type="checkbox"/> Molto alta
Incidenza simbolica	<input checked="" type="checkbox"/> Molto bassa <input type="checkbox"/> Bassa <input type="checkbox"/> Media <input type="checkbox"/> Alta <input type="checkbox"/> Molto alta

Tabella 6 Classi di incidenza per la valutazione di criteri e parametri

8.3 CRITERI PER LA DETERMINAZIONE DEL LIVELLO DI IMPATTO PAESISTICO DEL PROGETTO

La tabella che segue viene compilata sulla base dei “giudizi complessivi”, relativi alla classe

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO “CAPELVENERE”</p>			
<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>		<p>22/062023</p>	<p>REV.0</p>	<p>Pag. 111</p>

di sensibilità paesistica del sito e al grado di incidenza paesistica del progetto, espressi sinteticamente in forma numerica a conclusione delle due fasi valutative indicate. Il livello di impatto paesistico deriva dal prodotto dei due valori numerici.

Il **giudizio complessivo** tiene conto delle valutazioni effettuate in riferimento ai diversi criteri e parametri di valutazione considerati, esprimendo in modo sintetico una valutazione generale sul grado di incidenza del progetto, da definirsi non in modo deterministico ma in base al peso assunto dai diversi aspetti progettuali analizzati. Ai soli fini della compilazione della successiva tabella, il grado di incidenza paesistica (giudizio complessivo) e la classe di sensibilità del sito sono da esprimersi in forma numerica secondo la seguente associazione.

□ 1 (*Molto bassa*); □ 2 (*Bassa*); □ 3 (*Media*); □ 4 (*Alta*), □ 5 (*Molto alta*)

Quando il **risultato è inferiore a 5 il progetto è considerato ad impatto paesistico inferiore alla soglia di rilevanza** e, per definizione normativa, è automaticamente giudicato accettabile sotto il profilo paesistico.

Qualora il **risultato sia compreso tra 5 e 15 il progetto è considerato ad impatto rilevante ma tollerabile** e deve essere esaminato al fine di determinarne il “giudizio di impatto paesistico”.

Quando il **risultato, invece, sia superiore a 15 l’impatto paesistico risulta oltre la soglia di tolleranza; pertanto, il progetto è soggetto a valutazione di merito come tutti quelli oltre la soglia di rilevanza.**

Alla classe di sensibilità del sito è stato associato un valore numerico pari a 1, in quanto dei tre criteri utilizzati tutti hanno classe di incidenza molto bassa ($1+1+1=3 - 3/3=1$).

Mentre **all’incidenza del progetto è stato associato il valore numerico pari a 2**, valore maggiorato rispetto a quello emerso dal conto, a maggior tutela del paesaggio. I quattro criteri di valutazione utilizzati hanno classe di incidenza variabile da 1 a 4 ($2+1+3+1=7 - 7/4=1,75$).

IMPATTO PAESISTICO DEL PROGETTO – sensibilità del sito x incidenza del progetto					
	<i>Grado di incidenza del progetto</i>				
<i>Classe di sensibilità del sito</i>	1	2	3	4	5
5	5	10	15	20	25
4	4	8	12	16	20
3	3	6	9	12	15
2	2	4	6	8	10
1	1	2	3	4	5

Tabella 7 Determinazione dell'impatto paesistico del progetto

Come si evince dalla precedente tabella, **dal prodotto di grado di incidenza del progetto e classe di sensibilità del sito il risultato è pari a 2, dunque il progetto si può considerare ad impatto paesistico inferiore alla soglia di rilevanza.**

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO “CAPELVENERE”</p>	
	<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>	<p>22/062023 REV.0 Pag. 113</p>

9 MISURE DI MITIGAZIONE DELL’IMPATTO VISIVO E MISURE DI COMPENSAZIONE

Dal dibattito in corso in realtà interessate dall’installazione d’impianti eolici, risulta, spesso, come una buona parte della popolazione e degli enti locali abbiano poca fiducia in prospettive di sviluppo socioeconomico basate sulla valorizzazione del paesaggio, dei beni storici e della cultura locale come risorse produttive, che è invece utilizzata come elemento economico strategico in varie realtà italiane.

Nella Regione Sicilia (così come in altre regioni) negli ultimi decenni, sono state portate avanti una serie di esperienze positive in questo senso (recupero di edifici e borghi storici abbandonati, agriturismo, turismo enogastronomico, percorsi naturalistici e storici organizzati inseriti in una rete interregionale, etc.), oltre a recenti iniziative, nello stesso settore della valorizzazione turistica dei beni culturali, da parte dello Stato e della Regione (es. Il POIN).

La costruzione di un parco eolico entra certamente in conflitto con una prospettiva di sviluppo legata all’immagine del paesaggio “naturale” e “storico” (attraente per i cittadini/turisti), a cui gli elementi estremamente tecnologici sono estranei, soprattutto se presenti in una certa misura ed in una certa quantità. Occorre però sottolineare come i parchi eolici ben inseriti nel paesaggio possono anche diventare l’occasione per attività didattico formative (pannelli didattici, visite, ecc.) sulle energie rinnovabili, sull’ambiente, sulla natura, sul paesaggio stesso; questo risulta essere ancora più vero, quando (come nel presente caso), oltre all’attrattiva di natura più propriamente didattico - scientifica, se ne aggiunge un’altra di natura storico-archeologica.

9.1 I PRINCIPI SU CUI SI FONDANO LE MISURE DI MITIGAZIONE E COMPENSAZIONE

L’intervento proposto si inserisce in un’area utilizzata essenzialmente per fini agricoli, dominata dalla presenza di vegetazione spontanea intervallata ad ampi spazi destinati alle coltivazioni. Sparsi sono gli edifici residenziali, come pure i manufatti a servizio delle attività agricole/artigianali. I centri abitati limitrofi, tra cui quello di Salemi, distano diversi chilometri dalle turbine. Inoltre, all’interno dell’area buffer non sono stati rilevati impianti di questa

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO “CAPELVENERE”</p>	
<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>		<p>22/062023 REV.0 Pag. 114</p>

tipologia, né di grande né di mini eolico, e l'opera di progetto è anche l'unica ad oggi proposta, infatti non sono emersi progetti di impianti simili dalle ricerche effettuate sul Portale di Valutazione Ambientale della Regione Sicilia.

Dunque si intende realizzare un tipo di intervento in un territorio ancora privo di infrastrutture energetiche simili, pertanto, un ulteriore ambizioso obiettivo è quello di trovare la giusta collocazione nel contesto, nel pieno rispetto dei luoghi, (attraverso opportune opere di mitigazione e di compensazione) in grado di mettere in comunicazione l'impianto con il paesaggio, conferendo a tale parte di territorio un nuovo grado di attrazione, sia nel campo delle sperimentazioni delle tecniche di mitigazione, sia in quello storico culturale promuovendo iniziative atte a comunicare e divulgare alcune delle specificità storico archeologiche interessanti l'area stessa.

Le opere di mitigazione e compensazione si fondano sul principio che ogni intervento deve essere finalizzato ad un miglioramento della qualità paesaggistica complessiva dei luoghi, o, quanto meno, deve garantire che non vi sia una diminuzione delle sue qualità, pur nelle trasformazioni.

La presente relazione, al fine di introdurre opportune opere di mitigazione/compensazione, ha adottato i seguenti principi di lettura e, quindi di orientamento per le misure di cui sopra. A titolo esemplificativo, alcuni tipi di modificazioni che possono incidere con maggiore rilevanza sullo stato attuale dei luoghi, possono essere:

- modificazioni della morfologia, quali sbancamenti e movimenti di terra significativi, eliminazione di tracciati caratterizzanti riconoscibili sul terreno (rete di canalizzazioni, struttura parcellare, viabilità secondaria, etc.);
- modificazioni della compagine vegetale (abbattimento di alberi, eliminazioni di formazioni ripariali,...);
- modificazioni dello skyline naturale o antropico (profilo dei crinali, profilo dell'insediamento);
- modificazioni della funzionalità ecologica, idraulica e dell'equilibrio idrogeologico;
- modificazioni dell'assetto fondiario, agricolo e colturale;
- modificazioni dei caratteri strutturali del territorio agricolo (elementi caratterizzanti, modalità distributive degli insediamenti, reti funzionali, arredo vegetale minuto, trama parcellare).

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO “CAPELVENERE”</p>			
<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>		<p>22/062023</p>	<p>REV.0</p>	<p>Pag. 115</p>

Sempre a titolo di esempio, alcuni dei più importanti tipi di alterazione dei sistemi paesaggistici in cui sia ancora riconoscibile integrità e coerenza di relazioni funzionali, storiche, visive, culturali, simboliche, ecologiche, ecc.; possono avere effetti totalmente o parzialmente distruttivi, reversibili o non reversibili, quali:

- Intrusione (inserimento in un sistema paesaggistico di elementi estranei ed incongrui ai suoi caratteri peculiari compositivi, percettivi o simbolici per es. capannone industriale, in un'area agricola o in un insediamento storico);
- Suddivisione (per esempio, nuova viabilità che attraversa un sistema agricolo, o un insediamento urbano sparso, separandone le parti);
- Frammentazione (per esempio, progressivo inserimento di elementi estranei in un'area agricola, dividendola in parti non più comunicanti);
- Riduzione (progressiva diminuzione, eliminazione, alterazione, sostituzione di parti o elementi strutturali di un sistema, per esempio di una rete di canalizzazioni agricole, di edifici storici in un nucleo di edilizia rurale, ecc.);
- Eliminazione progressiva delle relazioni visive, storico-culturali, simboliche di elementi con il contesto paesaggistico e con l'area e altri elementi del sistema
- Concentrazione (eccessiva densità di interventi a particolare incidenza paesaggistica in un ambito territoriale ristretto).
- Interruzione di processi ecologici e ambientali di scala vasta o di scala locale.
- Destutturazione (quando si interviene sulla struttura di un sistema paesaggistico alterandola per frammentazione, riduzione degli elementi costitutivi, eliminazione di relazioni strutturali, percettive o simboliche, ...).
- Deconnotazione (quando si interviene su un sistema paesaggistico alterando i caratteri degli elementi costitutivi).

9.2 LE MISURE DI MITIGAZIONE PREVISTE

Le opere di mitigazione saranno realizzate, alcune contestualmente alla realizzazione dell'impianto, altre nel corso del tempo; queste stesse opere avranno un diverso grado di capacità di contrastare gli effetti negativi dell'intervento (annullamento, riduzione, riqualificazione).

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO “CAPELVENERE”</p>	
<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>		<p>22/062023 REV.0 Pag. 116</p>

Già in fase preliminare di progettazione, sono stati tenuti in particolare considerazione i seguenti aspetti:

- tipo di macchina, caratteristiche dimensionali e cromatiche;
- materiali utilizzati;
- tipo di paesaggio;
- capacità visiva dell’occhio umano.

Al fine di rendere minimo l’impatto visivo delle varie strutture del progetto e contribuire, per quanto possibile, alla loro integrazione paesaggistica si adotteranno le seguenti soluzioni:

- **rivestimento degli aerogeneratori con vernici antiriflettenti e cromaticamente neutre** al fine di rendere minimo il riflesso dei raggi solari;
- **rinuncia a qualsiasi tipo di recinzione** per rendere più “naturale” la presenza dell’impianto e, soprattutto, per permettere la continuazione delle attività esistenti ante operam (coltivazione, pastorizia, ecc.);
- **sistemazione dei percorsi interni all’impianto con materiali pertinenti** (es. pavimentazione stradale in misto granulare con stabilizzante naturale) per rendere l’impianto consono al contesto generale;
- **interramento di tutti i cavi interni all’impianto.**

Inoltre, è da sottolineare che le scelte progettuali assunte per la realizzazione del parco eolico in oggetto hanno consentito una disposizione degli aerogeneratori tale risultare il meno invasiva possibile dal punto di vista percettivo per l’osservatore in quanto si è evitato il cosiddetto “effetto selva”.

Per ciò che concerne la scelta degli aerogeneratori, si è fatto ricorso a macchine moderne, ad alta efficienza e potenza, elemento questo che ha consentito di ridurre il più possibile il numero di turbine necessario.

Gli aerogeneratori saranno del tipo a tre pale che rispetto a quelli a 2 o 1 pala hanno i seguenti vantaggi:

- **i rotor a tre pale girano più lentamente e generano quindi meno rumore;**
- **gli aerogeneratori a due pale sembrano “saltellare” sull’orizzonte, mentre quelli a tre pale hanno un movimento che viene percepito come rotatorio e armonico ed è più rilassante e piacevole da guardare.**

In aggiunta è da rilevare che la realizzazione dell’impianto non prevede alcuni dei tipi di

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO “CAPELVENERE”</p>				
	<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>	<table border="1" style="width: 100%;"> <tr> <td style="width: 33%;">22/062023</td> <td style="width: 33%;">REV.0</td> <td style="width: 33%;">Pag. 117</td> </tr> </table>	22/062023	REV.0	Pag. 117
22/062023	REV.0	Pag. 117			

modificazioni che possono incidere con maggiore rilevanza sullo stato attuale dei luoghi, sopra elencati:

- **non si prevedono sbancamenti e movimenti di terra significativi**, se non quelli, di tipo puntuali, strettamente necessari per la realizzazione del basamento su cui poggiano le torri eoliche;
- **non vi è l'eliminazione di tracciati stradali**, in quanto le torri vengono installate ai lati (ad una distanza non inferiore a 200 mt, pari all'altezza della torre, pala compresa) della strada stessa;
- per quanto riguarda il rischio di erosione causato dalla impermeabilizzazione delle strade di servizio si sottolinea che **l'apertura di nuove piste è molto limitata e ad ogni modo prevista con copertura preferibilmente non impermeabilizzata. Si prevede per lo più l'impiego di viabilità esistente;**
- **verrà opportunamente calendarizzata la presenza delle macchine operatrici in cantiere** in modo da minimizzare gli effetti di disturbo sulla fauna;
- **gli aerogeneratori impiegati saranno dotati di profili alari ottimizzati per la riduzione delle emissioni sonore;**
- **i tempi di costruzione saranno contenuti** mediante opportuno cronoprogramma e mediante la minimizzazione delle nuove piste da aprire e degli impianti di connessione alla rete;
- **è prevista la restituzione alle condizioni iniziali delle aree di cantiere non strettamente necessarie alla funzionalità dell'opera;**
- **le aree d'impianto sono state ubicate su zone prevalentemente incolte o interessate da colture di pregio minore;**
- **le componenti d'impianto sono state ubicate in un'area piaggiante al fine di minimizzare i movimenti terra;**
- ✓ **sono state scelte superfici dalle pendenze limitate, in modo da contenere i fenomeni erosivi e non indurre fenomeni di instabilità dei pendii;**
- ✓ **non si attua l'abbattimento di alberi di alto fusto** in quanto le aree interessate dalle attività, sono prive di boschi, essendo una zona alquanto spoglia ed arida;
- ✓ per quanto riguarda l'eventuale modificazione dello skyline naturale ed antropico, va detto che **le torri eoliche vengono ubicate ad una distanza non inferiore a 6 volte**

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO “CAPELVENERE”</p>	
<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>		<p>22/062023 REV.0 Pag. 118</p>

l'altezza massima dell'aerogeneratore e, con una distribuzione lineare, parallelamente ad un crinale (al lato della linea di crinale, in modo tale che parte delle torri vengano già in parte coperte dal rilievo stesso).

- ✓ **l'impianto non andrà a sottrarre terreno utile all'agricoltura**, dal momento che l'ingombro a terra delle singole turbine è molto contenuto e le aree utilizzate come piazzole in fase di cantiere verranno adeguatamente ripristinate;
- ✓ **per quanto riguarda le modificazioni della funzionalità ecologica, idraulica e dell'equilibrio idrogeologico, trattasi di singole opere puntuali, non in grado di incidere su di un complessivo equilibrio idrogeologico che, pertanto, resta inalterato** (come da relazione geologica);
- ✓ per le eventuali modificazioni dell'assetto fondiario, agricolo e colturale, si chiarisce come **la presenza delle torri eoliche, non impedisce le normali attività agricole-produttive**, a meno delle superfici strettamente impegnate dalle piattaforme, che in ogni caso verranno adeguatamente mitigate durante la realizzazione delle opere stesse.

In conclusione, relativamente alle opere di mitigazione previste, si propone la intensificazione di macchie vegetali, costituite da essenze locali autoctone, da utilizzare sia ai lati della sede stradale principale sia ai lati delle stradine che dalla strada principale portano alle singole piattaforme, sia perimetralmente alla piattaforma delle torri eoliche. Nell'effettuare tali interventi di densificazione vegetale, si avrà particolare cura di evitare di seguire linee geometriche nette e continue, bensì di assecondare le macchie ed i filari esistenti. quindi a distanza ravvicinata rispetto alla posizione della torre, la presenza delle macchie, garantirà una sicura riduzione dell'impatto visivo delle torri stesse; le macchie utilizzate per mitigare le piattaforme, riproporranno lo stesso disegno (e le stesse essenze vegetali) già utilizzato per le divisioni dei lotti fondiari (confini di proprietà diverse) o colturali (diverse scelte colturali). Tali interventi di mitigazione interesseranno anche la strada di accesso e la recinzione di confine della sottostazione.

Si provvederà al ripristino della copertura erbacea allo scopo di:

- ricostruire le condizioni pedo-climatiche e di fertilità preesistenti;
- apportare sostanza organica;

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO “CAPELVENERE”</p>	
	<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>	<p>22/062023 REV.0 Pag. 119</p>

- ripristinare le valenze estetico - paesaggistiche;
- proteggere il terreno dall'azione erosiva e battente delle piogge;
- consolidare il terreno mediante l'azione rassodante degli apparati radicali.

L'inerbimento comprenderà, oltre alla distribuzione del miscuglio di specie, anche la somministrazione di fertilizzanti a lenta cessione, al fine di garantire la quantità necessaria di elementi nutritivi per il buon esito del ripristino.

9.3 LE MISURE DI COMPENSAZIONE

Generalmente, le opere di compensazione vengono individuate dalla relazione paesaggistica, che analizzando gli effetti dell'intervento sulle attuali caratteristiche dei luoghi, individua le opportune opere di compensazione, alcune delle quali potranno essere realizzate anche prima della realizzazione dell'intervento, all'interno dell'area, ai suoi margini, ovvero in un'area lontana ed in tempi diversi da quelli dell'intervento stesso; in quest'ultimo caso, di concerto con l'amministrazione si individua una tematica/intervento, su cui concentrare i contributi e le azioni di compensazione da realizzare nel tempo a spese ed eventualmente a cura della società proponente.

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO “CAPELVENERE”</p>	
<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>		<p>22/062023 REV.0 Pag. 120</p>

10 COMPATIBILITA' COMPLESSIVA

L'intervento proposto, in relazione agli elementi e alle considerazioni riportate nella presente relazione paesaggistica, presenterà un impatto paesaggistico compatibile con il contesto delle aree di inserimento dell'opera, dal momento che essa rappresenta solo uno dei tantissimi interventi già realizzati o previsti per l'area di interesse.

Dai sopralluoghi, dalle immagini aeree, dalla documentazione fotografica e da quanto disponibile sui portali di valutazione dei progetti presentati è emersa molto chiaramente la volontà di utilizzare questi luoghi per la produzione energetica da fonte eolica, sfruttando una risorsa energetica gratuita e particolarmente presente in quest'area della Sicilia, sia in termini di quantità che di continuità, piuttosto che proseguire con partiche agricole a confronto meno redditizie.

La scelta di installare un impianto eolico in questa zona è in piena aderenza con tale volontà e, soprattutto, consente di non intervenire su aree ad oggi vocate per altre funzioni.

Si ricorda che questa tipologia di impianto è di carattere rimovibile e, a seguito della sua eventuale dismissione, lo stato dei luoghi tornerebbe ad essere identico a quello di partenza. Oltretutto, gli impatti che questa tecnologia provocherebbe sull'ambiente, sia in fase di cantiere/dismissione che in fase di esercizio, sono minimi e ulteriormente ridotti attraverso l'impiego di opportune misure di mitigazione.

Il ripristino vegetazionale del territorio circostante dopo l'esecuzione dei lavori, con la piantumazione di essenze arbustive ed arboree del tipo autoctono, consentirà all'area del parco di recuperare in tempo breve le sue caratteristiche di naturalità. Tali interventi potranno intervenire a supporto della variabilità dei quadri vegetativi, assumendo un forte peso nell'incremento della bio-potenzialità di questo territorio.

11 PROGRAMMA DI RIPRISTINO AMBIENTALE

A conclusione degli interventi per la realizzazione del parco eolico di progetto da realizzarsi, la Società Proponente metterà in atto il Programma di Ripristino Ambientale.

Il P.R.A. avrà le seguenti finalità:

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO “CAPELVENERE”</p>	
<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>		<p>22/062023 REV.0 Pag. 121</p>

- sistemazione, con criteri di ingegneria naturalistica, dei terreni all’interno del Parco.
- protezione delle nuove superfici contro l’erosione e integrazione paesaggistica dei terreni interessati.
- compensazione della perdita di formazioni vegetali attraverso il ripristino dello status quo.

Questi obiettivi saranno conseguiti attraverso i seguenti interventi:

- necessaria perizia per raccogliere e stendere la terra vegetale di risulta degli scavi delle opere, preparando il suolo a ricevere il manto vegetale autoctono;
- selezione delle specie erbacee, arboree o arbustive e delle tecniche di semina e piantagione più adeguate alle condizioni strutturali ed ecologiche del terreno interessato;
- definizione dei materiali e degli interventi di manutenzione necessari.

Azioni proposte

Le azioni proposte per questo programma includono:

Trattamento dei suoli

Le soluzioni generali adottate durante l’esecuzione dell’opera saranno le seguenti:

- formazione di cumuli di terra recuperata, scavata selettivamente, e seminata, per la protezione delle loro superfici nei confronti dell’erosione, fino al momento della loro ricollocazione sulle aree manomesse;
- stesura di terra vegetale, proveniente dagli stessi cumuli;
- preparazione e compattazione del suolo, secondo tecniche classiche.

Semina

Terminati i lavori per il trattamento del suolo, sarà eseguita la semina di specie erbacee con grande capacità di attecchimento per pendii e zone scoscese.

Questa operazione svolgerà l’importante funzione di:

- stabilizzare la superficie dei pendii nei confronti dell’erosione;
- rigenerare il suolo, costituendo un substrato umido che possa permettere la successiva colonizzazione naturale senza manutenzione - cicatrizzatrice, migliorando l’aspetto dei pendii.

Piantagione di arbusti autoctoni

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO “CAPELVENERE”</p>				
	<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>	<table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 33%; text-align: center;">22/062023</td> <td style="width: 33%; text-align: center;">REV.0</td> <td style="width: 33%; text-align: center;">Pag. 122</td> </tr> </table>	22/062023	REV.0	Pag. 122
22/062023	REV.0	Pag. 122			

La finalità delle piantagioni è quella di riprodurre, sulle nuove superfici, le caratteristiche visive del terreno circostante, lasciandone inalterata la funzionalità ecologica e di protezione idrogeologica.

I criteri per la scelta delle piantagioni sono:

- carattere autoctono delle stesse;
- facile attecchimento e basse richieste in quanto a suolo, acqua e semina;
- presenza nei vivai.

Lavori di manutenzione

Le operazioni di manutenzione e conservazione dovranno conseguire i seguenti obiettivi funzionali ed estetici e comprenderanno le seguenti operazioni:

- irrigazione;
- ripristino conche e rinalzo;
- falciatura, diserbi e serchiature;
- concimazioni;
- potature;
- eliminazione e sostituzione delle piante morte;
- rinnovo delle parti difettose dei tappeti erbosi;
- difesa della vegetazione infestante;
- sistemazione dei danni causati da erosione;
- ripristino della verticalità delle piante;
- controllo dei parassiti e delle fitopatie in genere.

12 RISULTATI DELL'ANALISI DI INTERVISIBILITA'

L'analisi di intervisibilità è stata condotta su un'area di raggio pari a 10 km dalle singole turbine di progetto, ovvero di raggio equivalente a 50 volte il TIP (altezza complessiva della turbina, pale incluse).

Come detto nei precedenti capitoli, all'interno dell'area analizzata sono stati rilevati numerosi altri impianti eolici, sia esistenti, tra cui minieolici, sia impianti in autorizzazione.

Il passo successivo è stato l'individuazione di tutti i ricettori sensibili presenti, suddivisi per categorie (siti archeologici, beni isolati e centri e nuclei storici), tutelati dai Piani Paesaggistici e ritenuti significativi, elencati nella tabella sottostante.

Id ricettori	DENOMINAZIONE	UTM zona 33T		TIPOLOGIA BENE
		E	N	
R01	CASA CARPINELLO	396307.00 m	4184901.00 m	Beni isolati
R02	MASSERIA COLLA PICCOLA	405250.00 m	4184362.00 m	Beni isolati
R03	MASSERIA MANDRAGIUMENTA	402232.00 m	4182558.00 m	Beni isolati
R04	MASSERIA NUOVA CALCIBAIDA	404959.00 m	4176462.00 m	Beni isolati
R05	MASSERIA CERAVOLO	401616.00 m	4179267.00 m	Beni isolati
R06	MASSERIA REGALMICI	396735.00 m	4175163.00 m	Beni isolati
R07	MASSERIA VERBUMCAUDO	401401.00 m	4173025.00 m	Beni isolati
R08	MASSERIA REGALEALI	396699.00 m	4175224.00 m	Beni isolati
R09	MASSERIA ALMERITA	401059.00 m	4176438.00 m	Beni isolati
R10	MASSERIA FONTANA MURATA	391515.00 m	4175537.00 m	Beni isolati
R11	MULINO AD ACQUA MANDRANUOVA	398254.00 m	4182546.00 m	Beni isolati
R12	FATTORIA MONTONI NUOVO	393685.00 m	4170978.00 m	Beni isolati
R13	GROTTE DELLA GURFA - AB. TROGLODITICHE	390245.00 m	4178649.00 m	Siti Archeologici
R14	BORGO VICARETTO	405226.00 m	4169569.00 m	Centri e nuclei storici
R15	SCLAFANI BAGNI	399315.00 m	4186569.00 m	Centri e nuclei storici
R16	CALTAVUTURO	403235.00 m	4185971.00 m	Centri e nuclei storici
R17	VALLEDOLMO	396612.00 m	4178770.00 m	Centri e nuclei storici
R18	VALLELUNGA PRATAMENO	397815.00 m	4171704.00 m	Centri e nuclei storici
R19	VILLALBA	397548.00 m	4168028.00 m	Centri e nuclei storici

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO “CAPELVENERE”</p>	
	<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>	<p>22/062023 REV.0 Pag. 124</p>

Il primo risultato emerso dall’analisi è stata la suddivisione dell’intera area indagata in due zone, rappresentative delle aree in cui le turbine di progetto risulterebbero visibili o meno. Dalla carta di Intervisibilità Potenziale risulta che l’intero impianto di progetto sarà ben visibile da tre dei 19 ricettori sensibili individuati nell’area buffer (R4, R18 ed R19), da cinque ricettori l’impianto sarà visibile quasi interamente (R1, R9, R11, R15 ed R16), da quattro ricettori saranno visibili solo una o due turbine (R3, R5, R6 ed R17), mentre dai restanti sette ricettori (R2, R7, R8, R10, R12, R13 ed R14) l’impianto non sarà affatto visibile.

Dunque, **da otto ricettori dei 19 individuati nell’area di indagine l’impianto sarà chiaramente visibile, mentre dai restanti 11 ricettori si potranno vedere una/due macchine per pochi metri, o nessuna delle macchine previste.**

È bene, tuttavia, precisare che i dati ottenuti si riferiscono alla visibilità da un punto ben preciso, ciò significa che spostandosi anche di pochi metri il risultato potrebbe cambiare. Inoltre, per quanto attiene nello specifico ai centri abitati, occorre notare che l’architettura stessa del centro storico/abitato, fatta di strade e vicoli, di palazzi, monumenti, piazze, rende difficile, se non impossibile, per un normale osservatore con un punto di vista a quota media di 1,50 m dal terreno guardare al di là di tali manufatti, a meno che non ci si collochi in punti di affaccio/belvedere o di strade di accesso al borgo, prive di abitazioni o vegetazione.

Sono stati realizzati opportuni fotoinserimenti ben i ricettori:

- R01: Beni isolati – Casa Carpinello;
- R04: Beni isolati – Masseria Nuova Calcibaida;
- R15: Centri e nuclei storici – Sclafani Bagni;
- R16: Centri e nuclei storici – Caltavuturo;
- R18: Centri e nuclei storici – Vallelunga Pratameno;
- R19: Centri e nuclei storici – Villalba;

Al contrario, **non sono stati effettuati fotoinserimenti dai ricettori R09 ed R11**, in quanto non è stato possibile accedere in prossimità dei luoghi sensibili e le foto scattate dai punti raggiungibili più vicini ad essi rappresentavano delle condizioni ben diverse da quelle che identificano i ricettori. Infatti, da un punto di osservazione differente rispetto alla posizione

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO “CAPELVENERE”</p>	
	<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>	<p>22/062023 REV.0 Pag. 125</p>

del ricettore, seppur di poche centinaia di metri, il paesaggio è risultato ben diverso e non in linea con i risultati di calcolo del software che, invece, ha valutato la visibilità dalla posizione esatta del ricettore.

I fotoinserimenti prodotti hanno dimostrato che:

- **L’area di interesse ospita già impianti analoghi a quello di progetto e, qualora venissero autorizzati, ne accoglierà altri ancora ad oggi in fase di valutazione;**
- **La collocazione delle turbine di progetto, seppur poste non sulla linea dei crinali, in taluni casi risulta modificare lo skyline dei luoghi, in altri la percezione visiva delle turbine viene mitigata dalla vegetazione o da crinali più arretrati ed alti che rappresentano l’ultima linea sullo sfondo del paesaggio. Talvolta l’inserimento dell’impianto non ha comportato modifiche al profilo prevalente in quanto quest’ultimo ospitava già parchi eolici simili.**

Per quanto l’impianto di per se risulti visibile da molti dei ricettori considerati, è altrettanto vero che esso non modifica drasticamente il paesaggio, che già ospita queste infrastrutture, né la percezione di esso che un ipotetico osservatore avrebbe dai ricettori individuati, dal momento che il paesaggio stesso è caratterizzato da numerosi impianti eolici e l’aggiunta di ulteriori sei turbine non introduce variazioni significative.

<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO “CAPELVENERE”</p>	 			
	<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>	<table border="1" style="width: 100%;"> <tr> <td style="width: 33%;">22/062023</td> <td style="width: 33%;">REV.0</td> <td style="width: 33%;">Pag. 126</td> </tr> </table>	22/062023	REV.0	Pag. 126
22/062023	REV.0	Pag. 126			

13 CONCLUSIONI

Nel corso di questa relazione paesaggistica sono state dettagliatamente descritte e valutate le motivazioni che hanno indotto il produttore a sviluppare un progetto di parco eolico nell'area ricompresa tra i comuni di Sclafani Bagni (PA), Vallelunga Pratameno (CL), Castellana Sicula (PA) e Villalba (CL) alla luce dell'inserimento paesaggistico del progetto stesso.

Per la formulazione delle considerazioni espresse, e che in seguito verranno brevemente riassunte, fondamentale è stata la lettura e la comprensione del paesaggio in cui si intende realizzare l'opera.

Partendo dal concetto di paesaggio quale **“parte di territorio, così come è percepita dalle popolazioni, il cui carattere deriva dall'azione di fattori naturali e/o umani e dalle loro interrelazioni”** si configura il presupposto di modificabilità del paesaggio in funzione delle attività umane. Da qui la possibilità che un **impianto eolico diventi parte integrante del paesaggio e, meglio ancora, progetto del paesaggio stesso.**

Ma affinché ciò avvenga correttamente, date soprattutto le dimensioni imponenti di questa tipologia di intervento, è necessario indagare gli aspetti caratterizzanti il paesaggio stesso, aspetti visibili e no, materiali e no, per garantire al progetto un inserimento coerente, rispettoso e ponderato.

Dall'analisi della principale cartografia disponibile, nonché dei piani, riguardanti natura e paesaggi naturali, pianificazione paesaggistica e pianificazione territoriale, è emerso che il progetto risulta compatibile e coerente con gli strumenti di pianificazione vigenti e non risulta, altresì, inibito da vincoli o prescrizioni.

Dall'analisi delle principali componenti ambientali è emerso che:

- **Ambiente idrico: la realizzazione dell'impianto di progetto non comporterà modificazioni significative alla morfologia del sito** in quanto le opere verranno realizzate assecondando per quanto possibile le pendenze naturali del terreno. **Tutti gli aerogeneratori sono esterni alla perimetrazione delle aree a pericolosità idraulica cartografate dal P.A.I. SICILIA, mentre il cavidotto di connessione alla**

- rete attraversa aree a pericolosità e rischio geomorfologico. In fase di progettazione verranno adottate tutte le misure più opportune al fine garantire il corretto deflusso delle acque senza modificare l'attuale assetto di deflusso. Inoltre, la qualità delle acque non sarà influenzata dalla presenza dell'impianto in quanto la produzione di energia elettrica tramite lo sfruttamento del vento si caratterizza anche per l'assenza di qualsiasi tipo di rilascio nei corpi idrici o nel suolo;
- **Atmosfera:** la realizzazione dell'impianto e delle opere di connessione potrebbe provocare l'innalzamento di polveri, unico elemento che possa impattare sulla componente in esame. Al contrario, in fase di esercizio non ci sarà alcuna emissione aeriforme, il che esclude la possibilità di interferenze con l'atmosfera,
 - **Suolo e sottosuolo:** data la temporanea occupazione di suolo, la produzione di rifiuti connessa alle attività di costruzione, le misure di mitigazione adottate per scongiurare eventuali rischi di contaminazione, l'impatto su tale componente è da ritenersi non significativo;
 - **Flora:** le aree interessate dalla realizzazione del parco non ricadono tra quelle di interesse comunitario o gravate da alcun tipo di tutela. Ad ogni modo l'incidenza delle superfici occupate dal progetto rispetto all'intera area non arrecherà danni significativi alla vegetazione presente;
 - **Fauna:** gli impatti sono legati principalmente al rumore emesso, alla sottrazione di habitat ed alle polveri prodotte. In riferimento al rumore emesso, l'unico effetto potrebbe essere quello di allontanare temporaneamente la fauna dal sito di progetto, ma vista la modesta intensità del disturbo e la sua natura transitoria e reversibile **si ritiene l'impatto non significativo**, anche alla luce delle specifiche misure di prevenzione e mitigazione previste. Per quanto concerne il potenziale impatto connesso con la perdita di habitat, occorre precisare che l'area in cui è prevista la realizzazione dell'impianto risulta priva di aree di rilevanza naturalistica per le quali occorre una specifica disciplina di tutela. Per quanto detto, in virtù delle opere di mitigazione adottate, **l'impatto sulla componente ambientale "fauna" durante la fase di cantiere è da ritenersi non significativo**. In fase di esercizio, **dall'analisi del rischio di interferenza in relazione all'altezza di volo degli uccelli**

migratori e nidificanti presenti nell'area è emerso che per la maggior parte delle specie, legate ad habitat diversi da quello in esame, si è ritenuto che l'impatto sia "nullo" in quanto certamente non presenti nell'area degli aerogeneratori;

- **Ambiente fisico:** viste le misure di mitigazione messe in atto nella fase di cantiere, l'impatto sulla componente ambientale "ambiente fisico - rumore" è da ritenersi non significativo. Inoltre, non sono previste emissioni di radiazioni non ionizzanti pertanto l'impatto su tale componente è da ritenersi nullo;
- **Beni culturali:** se in fase di cantiere si prevede la presenza costante di un archeologo, in generale si può affermare che l'impatto diretto sui Beni Culturali, Patrimonio Architettonico e Archeologico, non essendo alcuna area vincolata paesaggisticamente interessata direttamente dal parco eolico, è nullo.

Dall'analisi delle interferenze visive e dalla verifica successiva tramite fotoinserti è emerso che dei 19 recettori considerati da otto ricettori l'impianto sarà chiaramente visibile, mentre dai restanti 11 ricettori si potranno vedere una/due macchine per pochi metri, o nessuna delle macchine previste

Nell'area buffer considerata sono presenti altri impianti eolici, sia di grande taglia che minieolici, talvolta piuttosto vicini agli aerogeneratori di progetto, ma sempre nel rispetto delle indicazioni sulle distanze minime così come previsto dal DM 2010. Si ritiene che la colorazione impiegata per gli aerogeneratori, il numero di turbine proposte, dimensione, velocità di rotazione delle pale e ubicazione rispetto alla morfologia dei luoghi, rendano l'intervento compatibile con il contesto.

Per quanto concerne l'indice di impatto paesaggistico, a valle delle analisi circa i caratteri morfologici, vedutistici e simbolici per determinare il grado di sensibilità del sito, le valutazioni del grado di incidenza del progetto, relative ad incidenza morfologica, linguistica, visiva e simbolica, dal prodotto di questi fattori è risultato un valore di impatto pari a 2. Dunque, il progetto si può considerare ad impatto paesistico inferiore alla soglia di rilevanza.

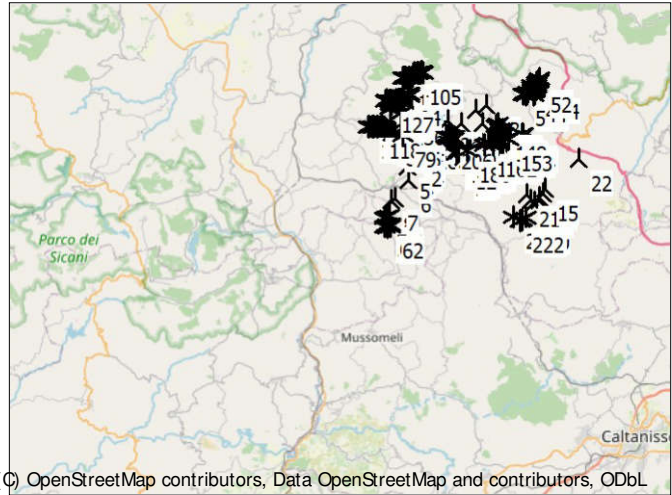
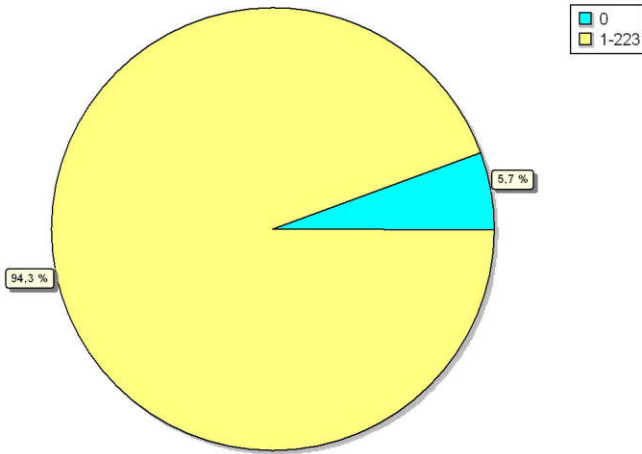
<p>FLYNIS PV 35 S.r.l. Via Cappuccio 12, 20123 Milano (MI) Tel. +39 0118123575 C.F. e P.IVA 12446530961 flynispv35srl@legalmail.it</p>	<p>PARCO EOLICO “CAPELVENERE”</p>	 
	<p>RELAZIONE PAESAGGISTICA</p>	<p>22/062023 REV.0 Pag. 129</p>

A VALLE DELLE CONSIDERAZIONI RIPORTATE SOPRA, RIASSUNTIVE DELLE VALUTAZIONI COMPLETE E DETTAGLIATE SVOLTE NEI SINGOLI CAPITOLI, TENENDO CONTO DEGLI IMPATTI MINIMI CHE L’OPERA POTREBBE AVERE SULLE COMPONENTI CONSIDERATE, DELLE MISURE DI MITIGAZIONE DA ADOTTARE PER RIDURRE ULTERIORMENTE I POSSIBILI IMPATTI, CONSIDERATA LA PRESENZA DI NUMEROSI IMPIANTI SIMILI PER TIPOLOGIA NELL’AREA ANALIZZATA, VISTA LA VOLONTA’ DI UTILIZZARE QUEL TERRITORIO PER LA BONTA’ DELLE CARATTERISTICHE PARTICOLARMENTE IDONEE ALL’INSTALLAZIONE DI IMPIANTI DI PRODUZIONE ENERGETICA DA FONTE EOLICA, VISTE LE DIMENSIONI DELL’IMPIANTO, IL NUMERO E IL TIPO DI TURBINE DA INSTALLARE, SI PUO’ RITENERE L’OPERA DI PROGETTO COMPATIBILE CON IL CONTESTO.

ZVI - Standard ZVI summary

Calculation: Turbine visibility All WTG - Parco eolico Sclafani Bagni 6 WTG Siemens-Gamesa SG170 6600kW 115,0m

Area with specific number of WTGs visible



(C) OpenStreetMap contributors, Data OpenStreetMap and contributors, ODbL

Scale 1:750.000

▲ New WTG

* Existing WTG

Assumptions for ZVI calculation

WTG areas	Area buffer Sclafani Bagni 10km - 50 volte il TIP
Calculation step	25 m
Eye height	1,5 m
Calculation area	37.134 ha
Highest relevant visible part of a WTG	Hub height + 1/2 rotor diameter
Obstacles used in calculation	0
DHM object	Curve di livello
No area objects used in calculation	
New WTGs used in calculation	28
Existing WTGs used in calculation	195

No maximum distance to WTG

ZVI Results

WTGs visible	Area [ha]	Area [%]
0	2.105	5,7
1	1.188	3,2
2	396	1,1
3	387	1,0
4	364	1,0
5	452	1,2
6	501	1,3
7	422	1,1
8	532	1,4
9	524	1,4
10	751	2,0
11	877	2,4
12	460	1,2
13	421	1,1
14	474	1,3
15	573	1,5
16	536	1,4
17	517	1,4
18	598	1,6
19	581	1,6
20	845	2,3
21	514	1,4
22	446	1,2
23	417	1,1
24	392	1,1
25	439	1,2
26	421	1,1
26-223	21.423	57,7

WTGs

Valid	Manufact.	Type-generator	Power, rated [kW]	Rotor diameter [m]	Hub height [m]	Easting	Northing	Z [m]
1	Yes	GE WIND ENERGY 5.3-158 GT120-5.300	5.300	158,0	120,9	394.930	4.178.127	878,5
2	Yes	GE WIND ENERGY 5.3-158 GT120-5.300	5.300	158,0	120,9	394.651	4.177.854	817,9
3	Yes	GE WIND ENERGY 5.3-158 GT120-5.300	5.300	158,0	120,9	394.296	4.177.533	770,0
4	Yes	GE WIND ENERGY 5.3-158 GT120-5.300	5.300	158,0	120,9	393.867	4.177.049	751,4
5	Yes	GE WIND ENERGY 5.3-158 GT120-5.300	5.300	158,0	120,9	393.426	4.176.612	663,6
6	Yes	GE WIND ENERGY 5.3-158 GT120-5.300	5.300	158,0	120,9	393.558	4.175.235	653,4
7	Yes	GE WIND ENERGY 5.3-158 GT120-5.300	5.300	158,0	120,9	392.202	4.173.468	680,0
8	Yes	GE WIND ENERGY 5.3-158 GT120-5.300	5.300	158,0	120,9	391.782	4.173.198	680,7
9	Yes	Siemens Gamesa SG 6.6-170-6.600	6.600	170,0	115,0	400.764	4.178.326	804,5
10	Yes	Siemens Gamesa SG 6.6-170-6.600	6.600	170,0	115,0	400.861	4.177.628	800,8
11	Yes	Siemens Gamesa SG 6.6-170-6.600	6.600	170,0	115,0	400.269	4.177.536	853,6
12	Yes	Siemens Gamesa SG 6.6-170-6.600	6.600	170,0	115,0	399.022	4.177.464	953,3
13	Yes	Siemens Gamesa SG 6.6-170-6.600	6.600	170,0	115,0	399.263	4.177.039	880,0
14	Yes	Siemens Gamesa SG 6.6-170-6.600	6.600	170,0	115,0	398.864	4.176.730	840,0
15	Yes	VESTAS V150-4.2-4.200	4.200	150,0	105,0	407.021	4.174.258	807,4
16	Yes	VESTAS V150-4.2-4.200	4.200	150,0	105,0	406.822	4.173.842	791,9
17	Yes	VESTAS V150-4.2-4.200	4.200	150,0	105,0	406.455	4.173.461	840,0
18	Yes	VESTAS V150-4.2-4.200	4.200	150,0	105,0	406.403	4.173.067	823,0
19	Yes	VESTAS V150-4.2-4.200	4.200	150,0	105,0	406.030	4.172.898	840,0
20	Yes	VESTAS V150-4.2-4.200	4.200	150,0	105,0	405.665	4.173.079	803,9
21	Yes	VESTAS V150-4.2-4.200	4.200	150,0	105,0	405.263	4.173.630	716,1
22	Yes	VESTAS V172-7.2-7.200	7.200	172,0	135,0	410.435	4.177.139	754,1
23	Yes	Siemens Gamesa SG 6.2-170-6.200	6.200	170,0	115,0	396.361	4.181.572	770,0
24	Yes	Siemens Gamesa SG 6.2-170-6.200	6.200	170,0	115,0	397.447	4.181.140	738,2
25	Yes	Siemens Gamesa SG 6.2-170-6.200	6.200	170,0	115,0	398.792	4.180.816	685,2
26	Yes	Siemens Gamesa SG 6.2-170-6.200	6.200	170,0	115,0	401.022	4.180.777	760,0
27	Yes	Siemens Gamesa SG 6.2-170-6.200	6.200	170,0	115,0	400.288	4.182.086	735,7
28	Yes	Siemens Gamesa SG 6.2-170-6.200	6.200	170,0	115,0	401.361	4.182.591	735,4
29	No	VESTAS V52-850	850	52,0	49,0	404.655	4.179.046	1.008,2
30	No	VESTAS V52-850	850	52,0	49,0	404.448	4.179.106	1.018,9
31	No	VESTAS V52-850	850	52,0	49,0	404.984	4.179.774	980,0
32	No	VESTAS V52-850	850	52,0	49,0	404.815	4.179.670	980,0
33	No	VESTAS V52-850	850	52,0	49,0	404.683	4.179.539	988,7

To be continued on next page...

ZVI - Standard ZVI summary

Calculation: Turbine visibility All WTG - Parco eolico Sclafani Bagni 6 WTG Siemens-Gamesa SG170 6600kW 115,0m

...continued from previous page

	Valid	Manufact.	Type-generator	Power, rated [kW]	Rotor diameter [m]	Hub height [m]	Easting	Northing	Z [m]	
	34	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	49,0	404.537	4.179.367	1.007,8
	35	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	49,0	404.419	4.179.253	1.029,6
	36	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	49,0	404.257	4.179.313	1.020,0
	37	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	49,0	404.142	4.179.346	1.020,0
	38	Yes	GAMESA	G52/850-850	850	52,0	55,0	405.971	4.183.548	906,1
	39	Yes	GAMESA	G52/850-850	850	52,0	55,0	406.044	4.183.724	900,0
	40	Yes	GAMESA	G52/850-850	850	52,0	55,0	406.058	4.183.891	877,4
	41	Yes	GAMESA	G52/850-850	850	52,0	55,0	406.110	4.184.048	856,5
	42	Yes	GAMESA	G52/850-850	850	52,0	55,0	406.128	4.184.204	840,6
	43	Yes	GAMESA	G52/850-850	850	52,0	55,0	406.312	4.184.424	811,2
	44	Yes	GAMESA	G52/850-850	850	52,0	55,0	405.949	4.184.101	838,3
	45	Yes	GAMESA	G52/850-850	850	52,0	55,0	406.343	4.184.602	800,0
	46	Yes	GAMESA	G52/850-850	850	52,0	55,0	405.449	4.183.753	900,0
	47	Yes	GAMESA	G52/850-850	850	52,0	55,0	405.354	4.183.681	905,3
	48	Yes	GAMESA	G52/850-850	850	52,0	55,0	405.236	4.183.588	903,0
	49	Yes	GAMESA	G52/850-850	850	52,0	55,0	405.906	4.184.276	810,7
	50	Yes	GAMESA	G52/850-850	850	52,0	55,0	406.389	4.184.800	786,6
	51	Yes	GAMESA	G52/850-850	850	52,0	55,0	406.459	4.184.900	795,0
	52	Yes	GAMESA	G52/850-850	850	52,0	55,0	406.526	4.185.005	802,3
	53	Yes	GAMESA	G52/850-850	850	52,0	55,0	405.085	4.183.670	890,0
	54	Yes	GAMESA	G52/850-850	850	52,0	55,0	405.867	4.184.475	806,9
	55	Yes	GAMESA	G52/850-850	850	52,0	55,0	406.574	4.185.168	820,6
	56	Yes	GAMESA	G52/850-850	850	52,0	55,0	404.973	4.183.749	890,0
	57	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	49,0	397.253	4.179.621	880,0
	58	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	49,0	397.085	4.179.477	878,8
	59	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	49,0	397.133	4.179.709	880,0
	60	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	49,0	396.977	4.179.841	890,0
	61	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	49,0	396.827	4.180.011	890,0
	62	Yes	GAMESA	G90/2000-2.000	2.000	90,0	100,0	391.631	4.170.757	639,4
	63	Yes	GAMESA	G90/2000-2.000	2.000	90,0	100,0	391.635	4.170.995	607,7
	64	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	49,0	396.730	4.180.129	883,8
	65	Yes	GAMESA	G90/2000-2.000	2.000	90,0	100,0	391.353	4.170.648	630,0
	66	Yes	GAMESA	G90/2000-2.000	2.000	90,0	100,0	391.396	4.170.943	614,8
	67	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	49,0	396.658	4.180.382	846,1
	68	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	49,0	396.478	4.180.364	847,7
	69	Yes	GAMESA	G90/2000-2.000	2.000	90,0	100,0	391.076	4.170.704	620,0
	70	Yes	GAMESA	G90/2000-2.000	2.000	90,0	100,0	391.531	4.171.826	633,8
	71	Yes	GAMESA	G90/2000-2.000	2.000	90,0	100,0	391.335	4.171.638	620,0
	72	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	49,0	396.296	4.180.453	830,1
	73	Yes	GAMESA	G90/2000-2.000	2.000	90,0	100,0	391.089	4.171.549	593,7
	74	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	55,0	393.938	4.179.506	950,0
	75	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	55,0	393.791	4.179.523	961,4
	76	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	55,0	393.446	4.179.715	985,8
	77	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	55,0	393.298	4.179.739	976,4
	78	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	55,0	393.191	4.179.802	947,8
	79	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	55,0	392.986	4.179.732	910,8
	80	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	55,0	392.835	4.179.713	909,4
	81	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	55,0	392.636	4.179.683	927,6
	82	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	55,0	392.504	4.179.793	896,7
	83	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	55,0	392.173	4.179.803	900,0
	84	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	55,0	392.011	4.179.834	900,0
	85	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	55,0	391.851	4.180.247	848,9
	86	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	55,0	391.611	4.180.163	834,0
	87	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	49,0	393.892	4.183.616	900,0
	88	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	55,0	391.456	4.180.315	817,2
	89	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	49,0	393.701	4.183.648	880,0
	90	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	49,0	393.821	4.183.848	910,7
	91	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	49,0	393.151	4.183.056	870,0
	92	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	55,0	391.321	4.180.385	810,0
	93	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	49,0	395.158	4.185.907	1.010,0
	94	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	49,0	393.575	4.183.886	917,6
	95	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	49,0	392.976	4.183.073	879,6
	96	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	55,0	391.183	4.180.480	796,7
	97	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	49,0	395.018	4.185.967	999,4
	98	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	55,0	391.085	4.180.590	775,9
	99	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	49,0	394.871	4.185.971	1.000,0
	100	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	49,0	392.756	4.183.242	870,0
	101	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	55,0	390.916	4.180.552	771,8
	102	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	49,0	394.623	4.185.901	1.020,0
	103	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	49,0	392.574	4.183.242	874,6
	104	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	55,0	390.762	4.180.596	756,3
	105	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	49,0	394.488	4.185.903	1.020,0
	106	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	49,0	392.397	4.183.202	867,3
	107	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	49,0	394.304	4.185.860	1.026,6
	108	Yes	GAMESA	G52/850-850	850	52,0	55,0	391.780	4.182.423	810,0
	109	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	49,0	394.029	4.185.553	996,4
	110	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	49,0	393.936	4.185.442	970,0
	111	Yes	GAMESA	G52/850-850	850	52,0	55,0	393.007	4.185.396	970,0
	112	No	VESTAS	V47-660	660	47,0	50,0	391.827	4.182.560	819,7
	113	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	55,0	390.560	4.180.622	748,1

To be continued on next page...

ZVI - Standard ZVI summary

Calculation: Turbine visibility All WTG - Parco eolico Sclafani Bagni 6 WTG Siemens-Gamesa SG170 6600kW 115,0m

...continued from previous page

	Valid	Manufact.	Type-generator	Power, rated [kW]	Rotor diameter [m]	Hub height [m]	Easting	Northing	Z [m]
114	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	49,0	394.140	4.185.784	1.027,3
115	No	VESTAS	V47-660	660	47,0	50,0	391.880	4.182.712	823,5
116	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	49,0	393.750	4.185.397	970,0
117	No	VESTAS	V47-660	660	47,0	50,0	392.120	4.183.183	870,0
118	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	55,0	390.411	4.180.648	750,0
119	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	49,0	393.624	4.185.371	969,1
120	No	VESTAS	V47-660	660	47,0	50,0	391.821	4.182.911	830,5
121	No	VESTAS	V47-660	660	47,0	50,0	391.966	4.183.131	864,9
122	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	55,0	390.249	4.180.625	756,5
123	No	VESTAS	V47-660	660	47,0	50,0	391.818	4.183.133	851,8
124	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	49,0	393.443	4.185.389	947,7
125	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	55,0	390.089	4.180.661	760,0
126	Yes	GAMESA	G52/850-850	850	52,0	55,0	393.312	4.185.374	940,0
127	No	VESTAS	V47-660	660	47,0	50,0	391.667	4.183.179	850,0
128	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	55,0	389.939	4.180.635	760,0
129	Yes	GAMESA	G52/850-850	850	52,0	55,0	393.164	4.185.405	952,4
130	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	55,0	389.766	4.180.652	770,0
131	No	VESTAS	V47-660	660	47,0	50,0	391.453	4.183.252	860,6
132	No	VESTAS	V47-660	660	47,0	50,0	391.275	4.183.121	838,5
133	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	55,0	389.618	4.180.670	770,0
134	Yes	GAMESA	G52/850-850	850	52,0	55,0	406.233	4.184.303	829,6
135	Yes	GAMESA	G52/850-850	850	52,0	55,0	392.984	4.182.054	850,0
136	Yes	GAMESA	G52/850-850	850	52,0	55,0	392.944	4.181.954	850,0
137	Yes	GAMESA	G52/850-850	850	52,0	55,0	392.841	4.181.880	843,9
138	Yes	GAMESA	G52/850-850	850	52,0	55,0	392.667	4.181.790	831,7
139	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	49,0	403.994	4.179.378	1.027,5
140	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	49,0	403.885	4.179.418	1.025,5
141	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	49,0	403.757	4.179.359	1.016,4
142	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	49,0	403.662	4.179.346	1.020,0
143	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	49,0	403.522	4.179.405	1.007,0
144	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	49,0	403.273	4.179.382	980,2
145	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	49,0	403.187	4.179.489	979,4
146	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	49,0	403.084	4.179.756	970,0
147	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	49,0	403.055	4.179.955	980,0
148	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	49,0	402.925	4.180.185	956,4
149	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	49,0	402.774	4.180.198	930,4
150	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	49,0	402.627	4.180.262	920,0
151	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	49,0	402.515	4.180.356	919,7
152	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	49,0	402.412	4.180.466	919,2
153	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	49,0	403.505	4.179.223	1.030,0
154	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	49,0	403.409	4.179.054	1.009,6
155	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	49,0	403.202	4.179.055	980,0
156	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	49,0	403.088	4.178.931	950,4
157	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	49,0	402.909	4.178.864	930,0
158	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	49,0	402.736	4.178.865	920,0
159	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	49,0	402.544	4.178.807	926,6
160	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	49,0	402.361	4.178.697	900,0
161	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	49,0	402.127	4.178.687	878,1
162	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	49,0	401.979	4.178.719	870,0
163	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	49,0	401.811	4.178.784	856,0
164	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	49,0	401.669	4.178.794	852,0
165	No	VESTAS	V52-850	850	52,0	49,0	401.550	4.178.893	850,0
166	No	SMEDEMESTER	-60	60	16,3	33,5	398.075	4.177.905	958,0
167	No	SMEDEMESTER	-60	60	16,3	33,5	398.187	4.177.898	959,8
168	No	SMEDEMESTER	-60	60	16,3	33,5	398.281	4.177.899	962,8
169	No	SMEDEMESTER	-60	60	16,3	37,0	398.377	4.177.904	972,5
170	No	VESTAS	V27-225/50	225	27,0	31,5	398.135	4.177.982	960,6
171	No	SMEDEMESTER	-60	60	16,3	33,5	398.230	4.177.980	969,9
172	No	SMEDEMESTER	-60	60	16,3	33,5	398.331	4.177.980	972,9
173	No	SMEDEMESTER	-60	60	16,3	33,5	398.445	4.177.973	983,1
174	No	SMEDEMESTER	-60	60	16,3	33,5	398.331	4.178.078	980,6
175	No	SMEDEMESTER	-60	60	16,3	33,5	398.381	4.178.077	985,8
176	No	VESTAS	V27-225/50	225	27,0	31,5	398.489	4.178.076	990,0
177	No	SMEDEMESTER	-60	60	16,3	33,5	398.568	4.178.140	1.004,1
178	No	SMEDEMESTER	-60	60	16,3	33,5	399.141	4.178.078	1.038,7
179	No	SMEDEMESTER	-60	60	16,3	33,5	399.196	4.178.088	1.034,2
180	No	SMEDEMESTER	-60	60	16,3	33,5	399.348	4.178.042	1.007,6
181	No	SMEDEMESTER	-60	60	16,3	33,5	399.364	4.178.055	1.008,3
182	No	SMEDEMESTER	-60	60	16,3	33,5	399.451	4.178.086	992,4
183	No	SMEDEMESTER	-60	60	16,3	33,5	399.494	4.178.096	990,0
184	No	SMEDEMESTER	-60	60	16,3	33,5	399.534	4.178.106	990,0
185	No	SMEDEMESTER	-60	60	16,3	33,5	399.576	4.178.112	990,0
186	No	SMEDEMESTER	-60	60	16,3	33,5	399.628	4.178.094	989,3
187	No	SMEDEMESTER	-60	60	16,3	33,5	399.691	4.178.099	982,6
188	No	SMEDEMESTER	-60	60	16,3	33,5	399.758	4.178.096	980,0
189	No	SMEDEMESTER	-60	60	16,3	33,5	399.815	4.178.095	970,7
190	No	SMEDEMESTER	-60	60	16,3	33,5	401.002	4.178.719	830,0
191	No	SMEDEMESTER	-60	60	16,3	33,5	401.116	4.178.721	840,0
192	No	SMEDEMESTER	-60	60	16,3	33,5	401.417	4.178.950	850,9
193	No	SMEDEMESTER	-60	60	16,3	33,5	401.468	4.178.940	854,9

To be continued on next page...

ZVI - Standard ZVI summary

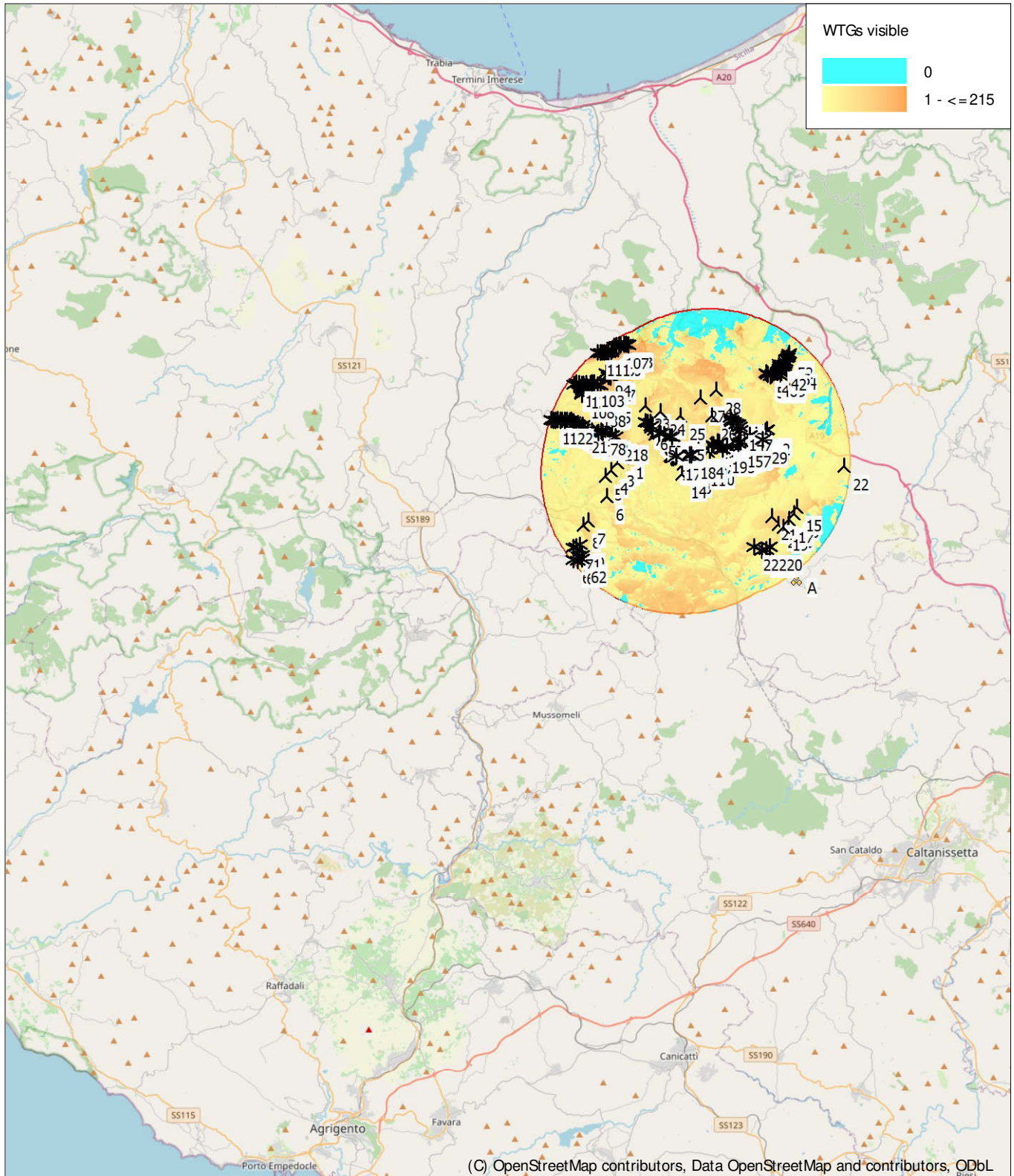
Calculation: Turbine visibility All WTG - Parco eolico Sclafani Bagni 6 WTG Siemens-Gamesa SG170 6600kW 115,0m

...continued from previous page

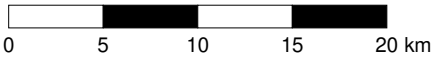
	Valid	Manufact.	Type-generator	Power, rated [kW]	Rotor diameter [m]	Hub height [m]	Easting	Northing	Z [m]	
	194	No	SMEDEMESTER	-60	60	16,3	33,5	401.677	4.178.427	827,5
	195	No	SMEDEMESTER	-60	60	16,3	33,5	401.776	4.178.429	824,8
	196	No	SMEDEMESTER	-60	60	16,3	33,5	401.888	4.178.432	825,1
	197	No	SMEDEMESTER	-60	60	16,3	33,5	402.460	4.180.755	909,7
	198	No	SMEDEMESTER	-60	60	16,3	33,5	402.380	4.180.729	910,0
	199	No	SMEDEMESTER	-60	60	16,3	33,5	402.363	4.180.644	910,0
	200	No	SMEDEMESTER	-60	60	16,3	30,0	397.329	4.179.609	880,0
	201	No	SMEDEMESTER	-60	60	16,3	30,0	397.389	4.179.594	880,0
	202	No	SMEDEMESTER	-60	60	16,3	30,0	397.411	4.179.498	880,0
	203	No	SMEDEMESTER	-60	60	16,3	30,0	397.491	4.179.476	880,0
	204	No	SMEDEMESTER	-60	60	16,3	30,0	397.595	4.179.520	882,5
	205	No	SMEDEMESTER	-60	60	16,3	30,0	397.642	4.179.535	885,3
	206	No	SMEDEMESTER	-60	60	16,3	30,0	397.637	4.179.435	880,0
	207	No	SMEDEMESTER	-60	60	16,3	30,0	397.687	4.179.522	888,4
	208	No	SMEDEMESTER	-60	60	16,3	30,0	397.713	4.179.440	877,9
	209	No	SMEDEMESTER	-60	60	16,3	30,0	397.858	4.179.421	888,1
	210	No	SMEDEMESTER	-60	60	16,3	30,0	397.918	4.179.405	890,0
	211	No	SMEDEMESTER	-60	60	16,3	30,0	397.986	4.179.383	890,0
	212	No	SMEDEMESTER	-60	60	16,3	30,0	398.054	4.179.415	900,0
	213	No	SMEDEMESTER	-60	60	16,3	30,0	398.096	4.179.430	900,0
	214	No	SMEDEMESTER	-60	60	16,3	30,0	398.086	4.179.366	900,0
	215	No	SMEDEMESTER	-60	60	16,3	30,0	398.204	4.179.386	909,1
	216	No	SMEDEMESTER	-60	60	16,3	30,0	398.242	4.179.349	910,0
	217	Yes	GAMESA	G114-2.500	2.500	114,0	93,0	391.862	4.180.023	876,4
	218	Yes	GAMESA	G114-2.625	2.625	114,0	93,0	394.178	4.179.452	956,2
	219	Yes	GAMESA	G114-2.625	2.625	114,0	93,0	400.074	4.178.413	901,8
	220	Yes	VESTAS	V110-2.0-2.000	2.000	110,0	95,0	405.066	4.171.446	620,9
	221	Yes	VESTAS	V110-2.0-2.000	2.000	110,0	95,0	404.792	4.171.262	650,0
	222	Yes	VESTAS	V110-2.0-2.000	2.000	110,0	95,0	404.492	4.171.220	650,0
	223	Yes	VESTAS	V110-2.0-2.000	2.000	110,0	95,0	403.933	4.171.476	608,8

ZVI - Map Standard ZVI summary

Calculation: Turbine visibility All WTG - Parco eolico Sclafani Bagni 6 WTG Siemens-Gamesa SG170 6600kW 115,0m

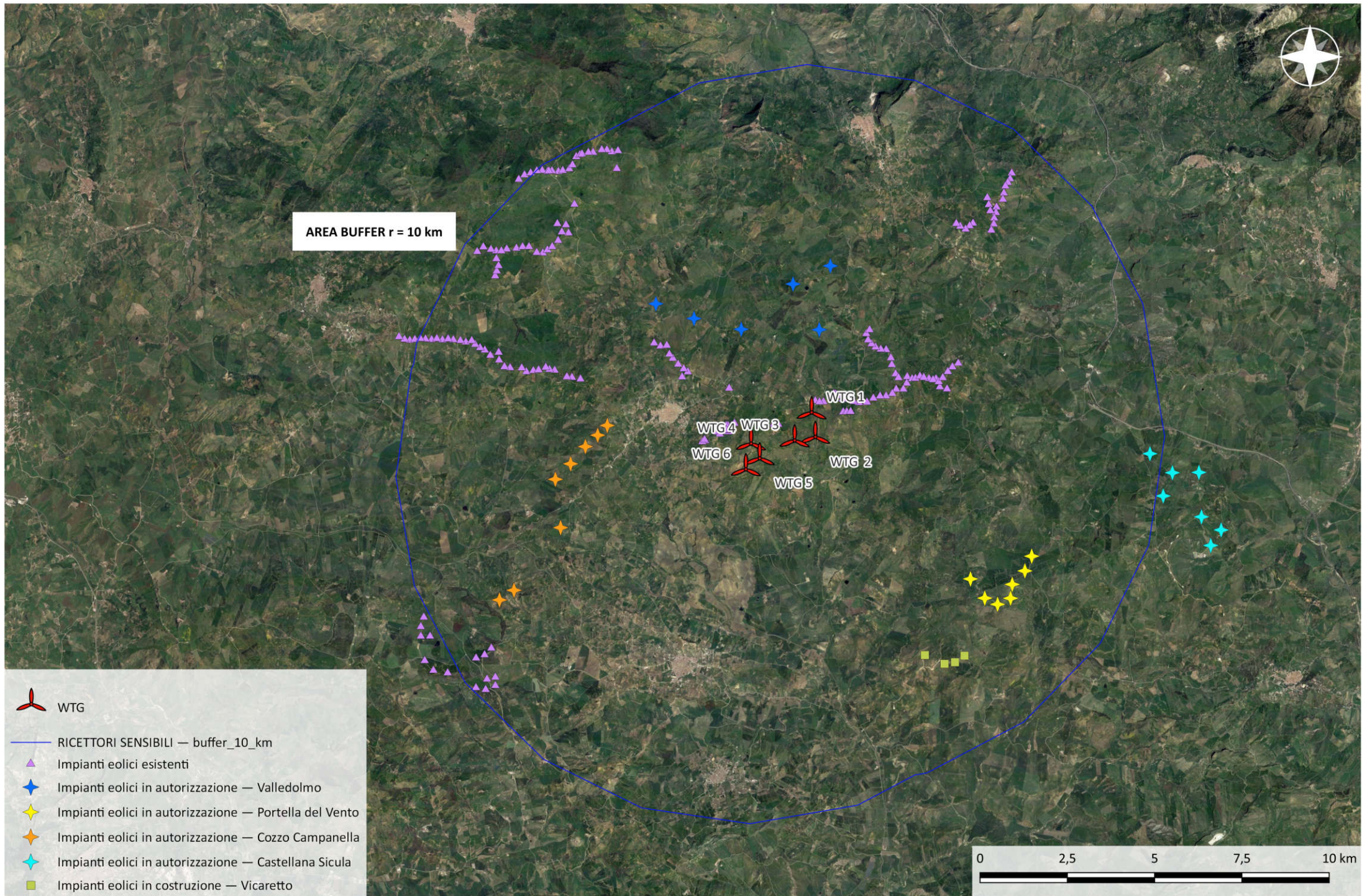


(C) OpenStreetMap contributors, Data OpenStreetMap and contributors, ODbL

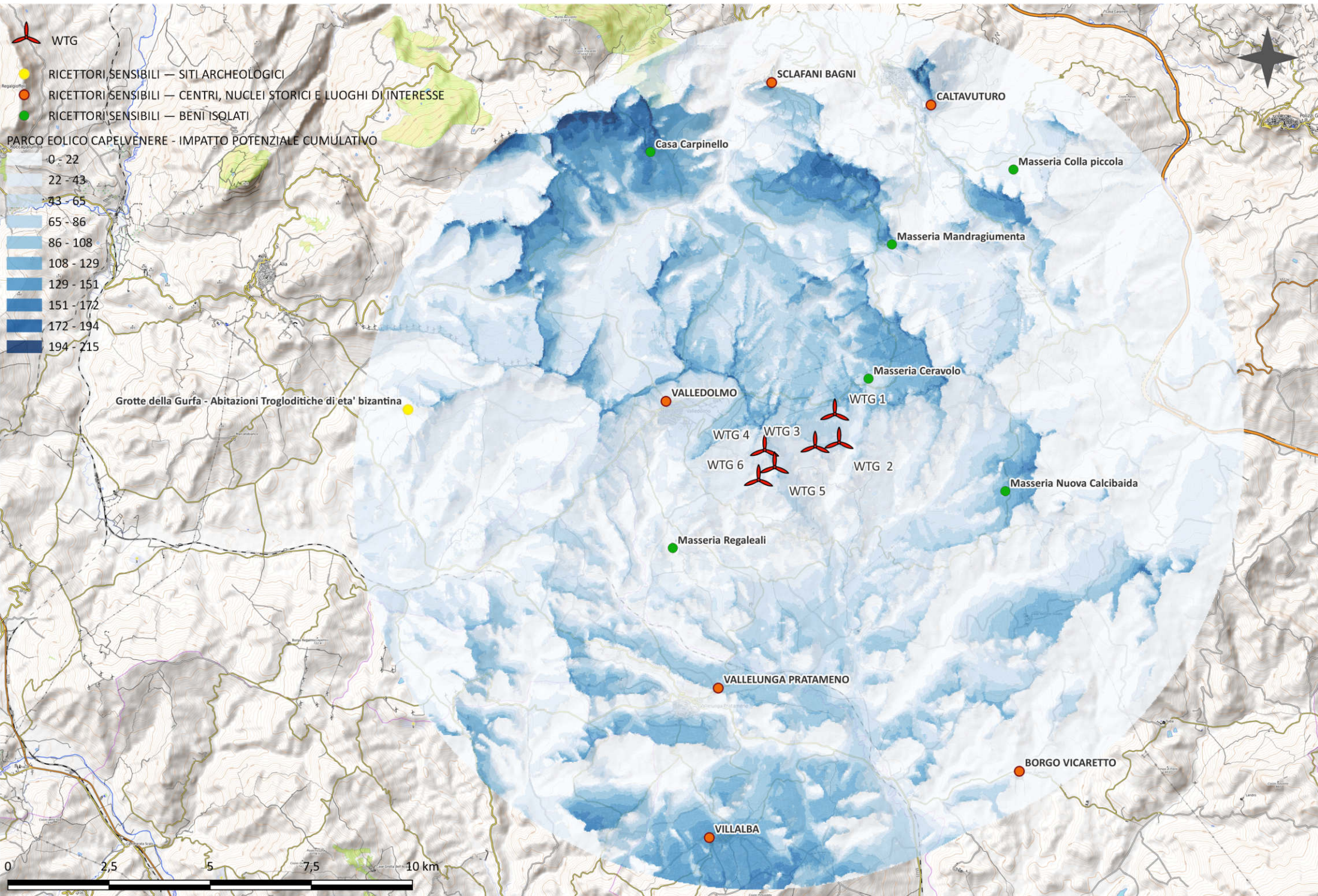


Map: EMD OpenStreetMap, Print scale 1:400.000, Map center UTM (north)-WGS84 Zone: 33 East: 387.076 North: 4.168.932

人 New WTG * Existing WTG ⌘ WTG area

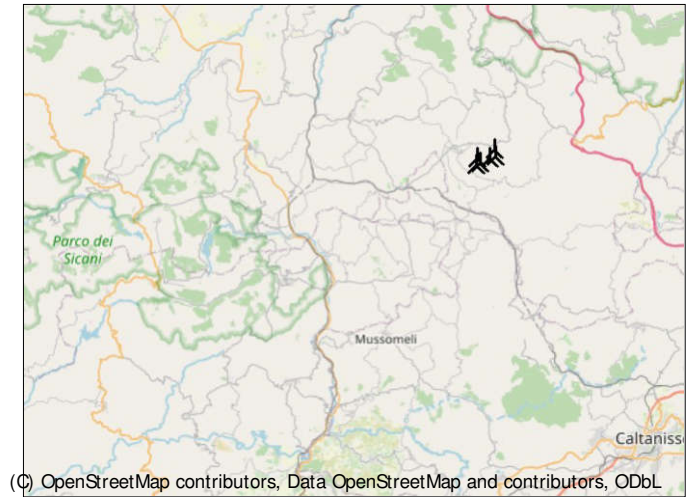
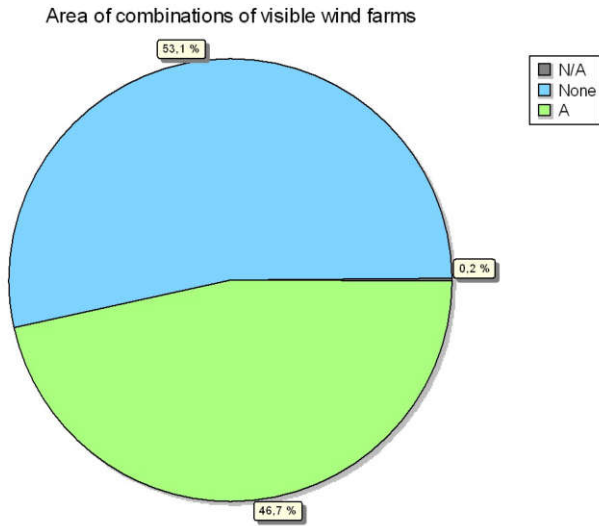


ANALISI DI INTERVISIBILITA' - CARTA DI IMPATTO POTENZIALE - Impianti eolici esistenti, di progetto, in autorizzazione, minieolici _ Foglio A3 _ Scala 1:100.000



ZVI - Cumulative impact ZVI summary

Calculation: Wind farms visibility - Parco eolico Sclafani Bagni 6 WTG Siemens-Gamesa SG170 6600kW 115,0m



↖ New WTG

Assumptions for ZVI calculation

WTG areas	Area buffer Sclafani Bagni 10km - 50 volte il TIP
Calculation step	25 m
Eye height	1,5 m
Calculation area	0 ha
Highest relevant visible part of a WTG	Hub height + ½ rotor diameter
Obstacles used in calculation	0
DHM object	Curve di livello
No area objects used in calculation	
New WTGs used in calculation	6
Existing WTGs used in calculation	0

No maximum distance to WTG

ZVI Results

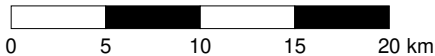
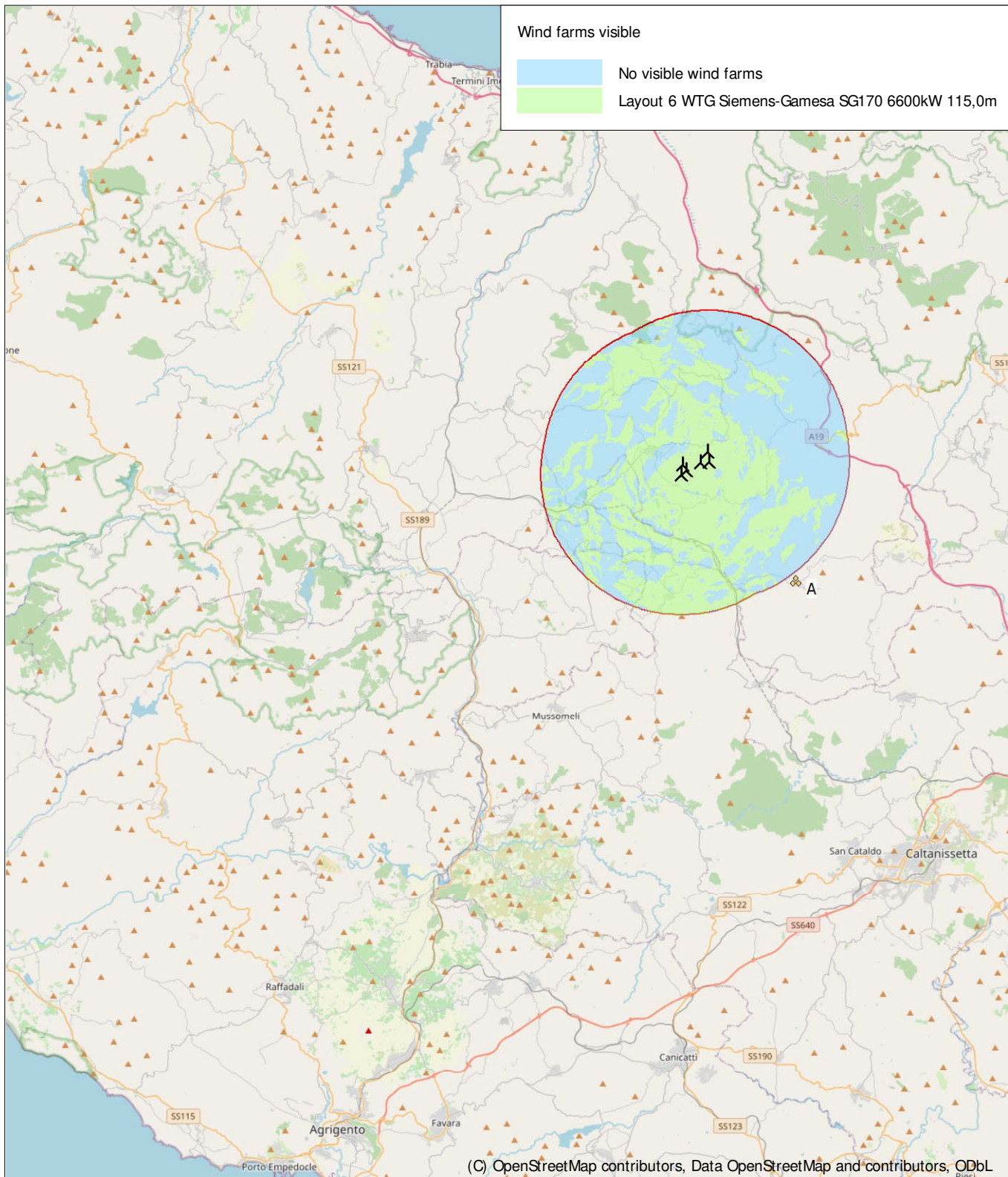
Wind farm combination	Area [ha]	Area [%]
N/A	75	0,2
None	19.736	53,1
A	17.324	46,7

Wind farms

Layer	Number of WTGs	Total capacity [MW]	Hub height [m]	Type
A Layout 6 WTG Siemens-Gamesa SG170 6600kW 115,0m	6	39.600,0	115,0	Siemens Gamesa SG 6.6-170 6600 170,0

ZVI - Map

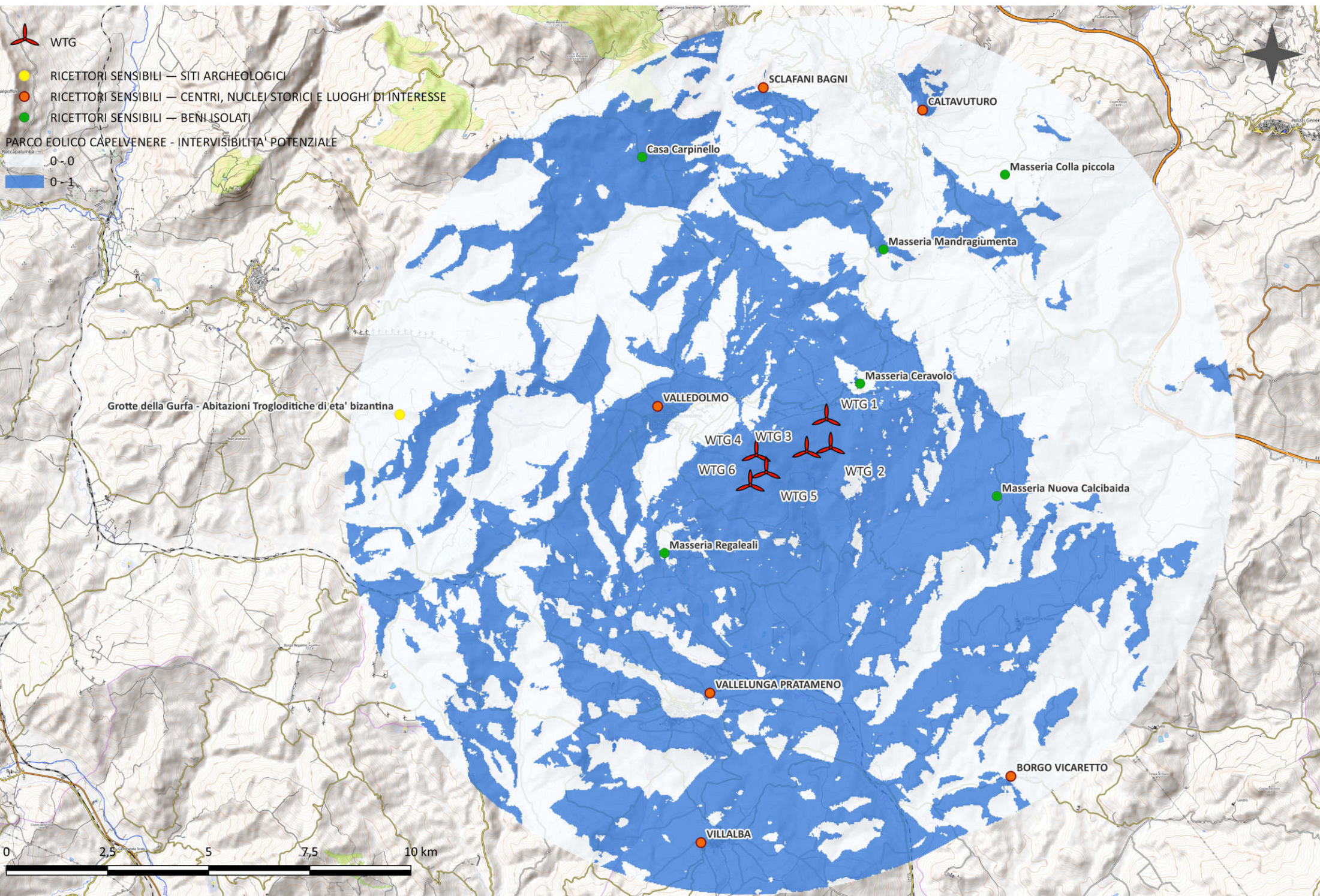
Calculation: Wind farms visibility - Parco eolico Sclafani Bagni 6 WTG Siemens-Gamesa SG170 6600kW 115,0m



Map: EMD OpenStreetMap, Print scale 1:400.000, Map center UTM (north)-WGS84 Zone: 33 East: 387.076 North: 4.168.932

人 New WTG ⚙️ WTG area

ANALISI DI INTERVISIBILITA' - CARTA DI INTERVISIBILITA' POTENZIALE - Impianto eolico di progetto _ Foglio A3 _ Scala 1:100.000



ZVI - Radar ZVI for WTGs summary

Calculation: Radars turbine visibility - Parco eolico Sclafani Bagni 6 WTG Siemens-Gamesa SG170 6600kW 115,0m

Coordinate system information:

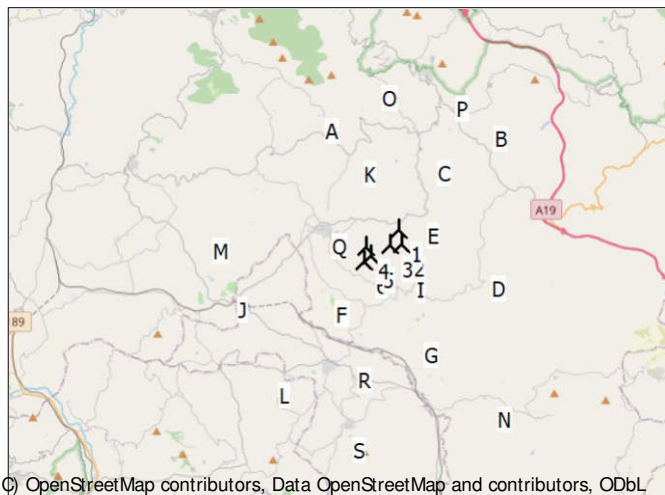
Coordinate System: UTM (north)-WGS84 Zone: 33

Radar ZVI settings

ZVI Grid step: 25,0 m

Refraction constant, k: 1,33

DHM object: Curve di livello



(C) OpenStreetMap contributors, Data OpenStreetMap and contributors, ODbL

Scale 1:400.000

▲ New WTG

📡 Radar

WTG type

Valid	Manufact.	Type-generator	Power, rated [kW]	Rotor diameter [m]	Hub height [m]	Total height [m]	Easting	Northing	Z [m]
1 Yes	Siemens Gamesa	SG 6.6-170-6.600	6.600	170,0	115,0	200,0	400.764	4.178.326	804,5
2 Yes	Siemens Gamesa	SG 6.6-170-6.600	6.600	170,0	115,0	200,0	400.861	4.177.628	800,8
3 Yes	Siemens Gamesa	SG 6.6-170-6.600	6.600	170,0	115,0	200,0	400.269	4.177.536	853,6
4 Yes	Siemens Gamesa	SG 6.6-170-6.600	6.600	170,0	115,0	200,0	399.022	4.177.464	953,3
5 Yes	Siemens Gamesa	SG 6.6-170-6.600	6.600	170,0	115,0	200,0	399.263	4.177.039	880,0
6 Yes	Siemens Gamesa	SG 6.6-170-6.600	6.600	170,0	115,0	200,0	398.864	4.176.730	840,0

Radar objects

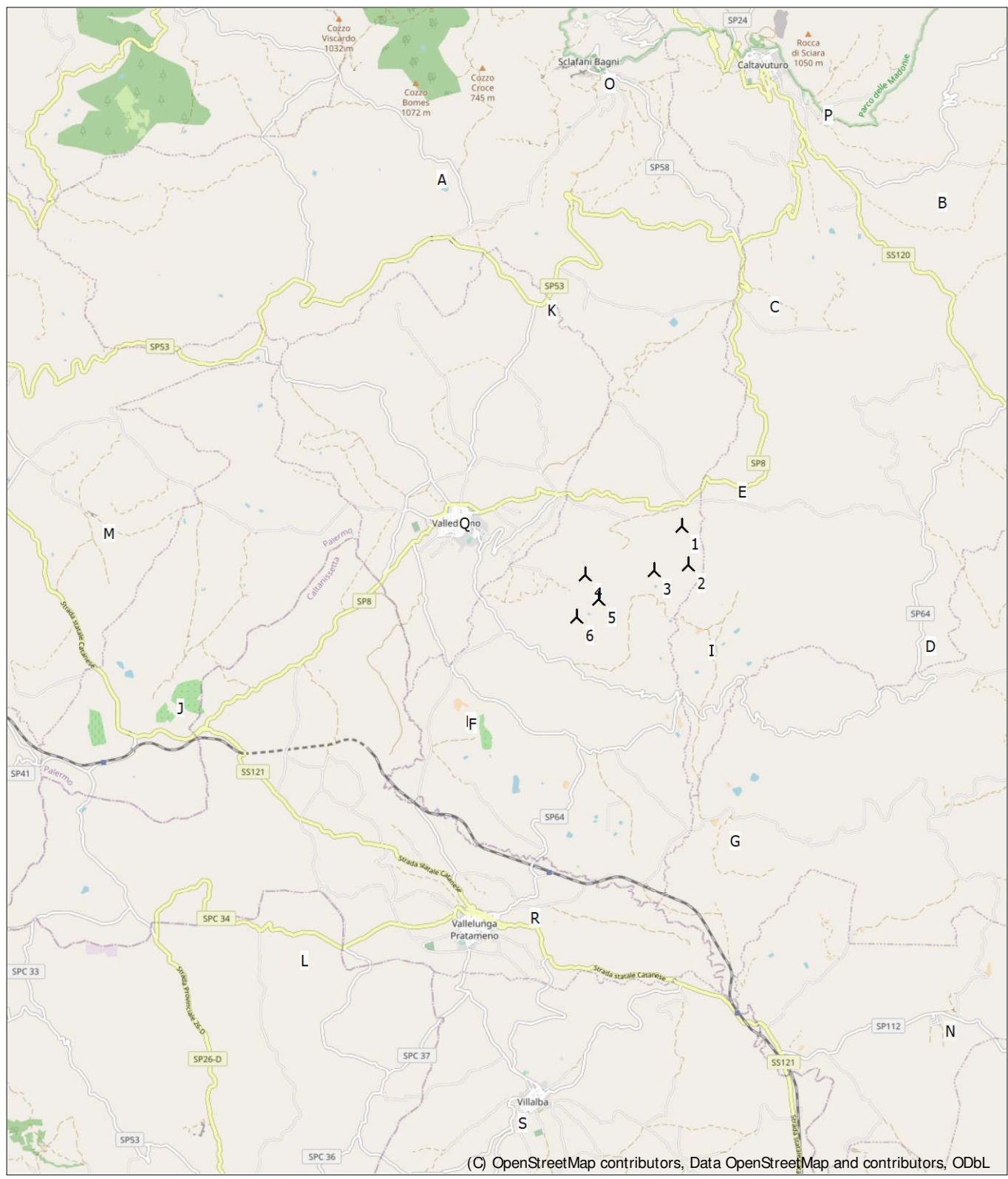
Radar name	Easting	Northing	Calculation height [m]	Height a.g.l [m]
A RO01 - BENI ISOLATI - Casa Carpinello	396.307	4.184.901	795,7	1,5
B RO02 - BENI ISOLATI - Masseria Colla Piccola	405.250	4.184.362	788,5	1,5
C RO03 - BENI ISOLATI - Masseria Mandragiumenta	402.232	4.182.558	799,3	1,5
D RO04 - BENI ISOLATI - Masseria Nuova Calcibaida	404.959	4.176.462	858,3	1,5
E RO05 - BENI ISOLATI - Masseria Ceravolo	401.616	4.179.267	791,5	1,5
F RO06 - BENI ISOLATI - Masseria Regalmici	396.735	4.175.163	577,5	1,5
G RO07 - BENI ISOLATI - Masseria Verbumcaudo	401.401	4.173.025	451,5	1,5
H RO08 - BENI ISOLATI - Masseria Regaleali	396.699	4.175.224	584,5	1,5
I RO09 - BENI ISOLATI - Masseria Almerita	401.059	4.176.438	691,5	1,5
J RO10 - BENI ISOLATI - Masseria Fontana Murata	391.515	4.175.537	569,4	1,5
K RO11 - BENI ISOLATI - Mulino ad acqua Mandranuova	398.254	4.182.546	541,5	1,5
L RO12 - BENI ISOLATI - Fattoria Montoni Nuovo	393.685	4.170.978	553,5	1,5
M RO13 - SITI ARCHEOLOGICI - Grotte della Gurfa-Abitazioni Trogloditiche	390.225	4.178.649	720,2	1,5
N RO14 - CENTRI E NUCLEI STORICI - BORGO Vicaretto	405.226	4.169.569	458,6	1,5
O RO15 - CENTRI E NUCLEI STORICI - Sclafani Bagni	399.315	4.186.569	795,8	1,5
P RO16 - CENTRI E NUCLEI STORICI - Caltavuturo	403.235	4.185.971	748,5	1,5
Q RO17 - CENTRI E NUCLEI STORICI - Valledolmo	396.612	4.178.770	804,2	1,5
R RO18 - CENTRI E NUCLEI STORICI - Vallelunga Pratameno	397.815	4.171.704	490,6	1,5
S RO19 - CENTRI E NUCLEI STORICI - Villalba	397.548	4.168.028	638,7	1,5

	Clearance height [m]																		
	R1	R2	R3	R4	R5	R6	R7	R8	R9	R10	R11	R12	R13	R14	R15	R16	R17	R18	R19
1 Siemens Gamesa 6600 kW (137)	-170,6	1012,0	15,6	-200,0	-5,6	449,7	230,5	567,5	274,4	1498,9	-144,7	330,5	2537,4	633,5	-183,0	17,8	145,2	-86,9	-132,8
2 Siemens Gamesa 6600 kW (138)	-125,5	1159,3	41,6	-198,6	143,9	328,5	130,6	411,4	60,1	1554,1	-65,7	305,5	2141,9	558,2	-174,2	-29,3	260,5	-190,4	-195,7
3 Siemens Gamesa 6600 kW (139)	-96,1	1117,3	45,4	-196,1	144,4	203,3	125,5	268,5	-189,9	1380,0	-51,6	223,3	1836,2	442,8	-143,4	65,6	128,1	-183,7	-200,0
4 Siemens Gamesa 6600 kW (140)	-95,2	950,6	-124,8	-196,1	9,7	60,5	278,9	47,8	-176,5	998,5	-6,0	51,6	1470,3	341,4	-78,0	-120,3	-98,6	-198,3	-198,3
5 Siemens Gamesa 6600 kW (141)	9,7	1208,3	95,1	-189,6	187,0	26,9	256,4	81,1	-179,4	1129,3	87,2	115,3	1553,0	364,1	-30,3	-68,3	9,3	-197,6	-199,3
6 Siemens Gamesa 6600 kW (142)	-6,8	1236,9	92,6	-186,6	288,6	-22,1	282,3	27,1	-147,6	1077,6	165,4	122,7	1228,0	344,8	80,6	-6,1	-33,4	-198,5	-199,6

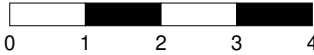
The clearance height specifies the space between the WTG and the line of sight of a radar; negative value indicates that the height of the WTG is above the limit.

ZVI - Map

Calculation: Radars turbine visibility - Parco eolico Sclafani Bagni 6 WTG Siemens-Gamesa SG170 6600kW 115,0m

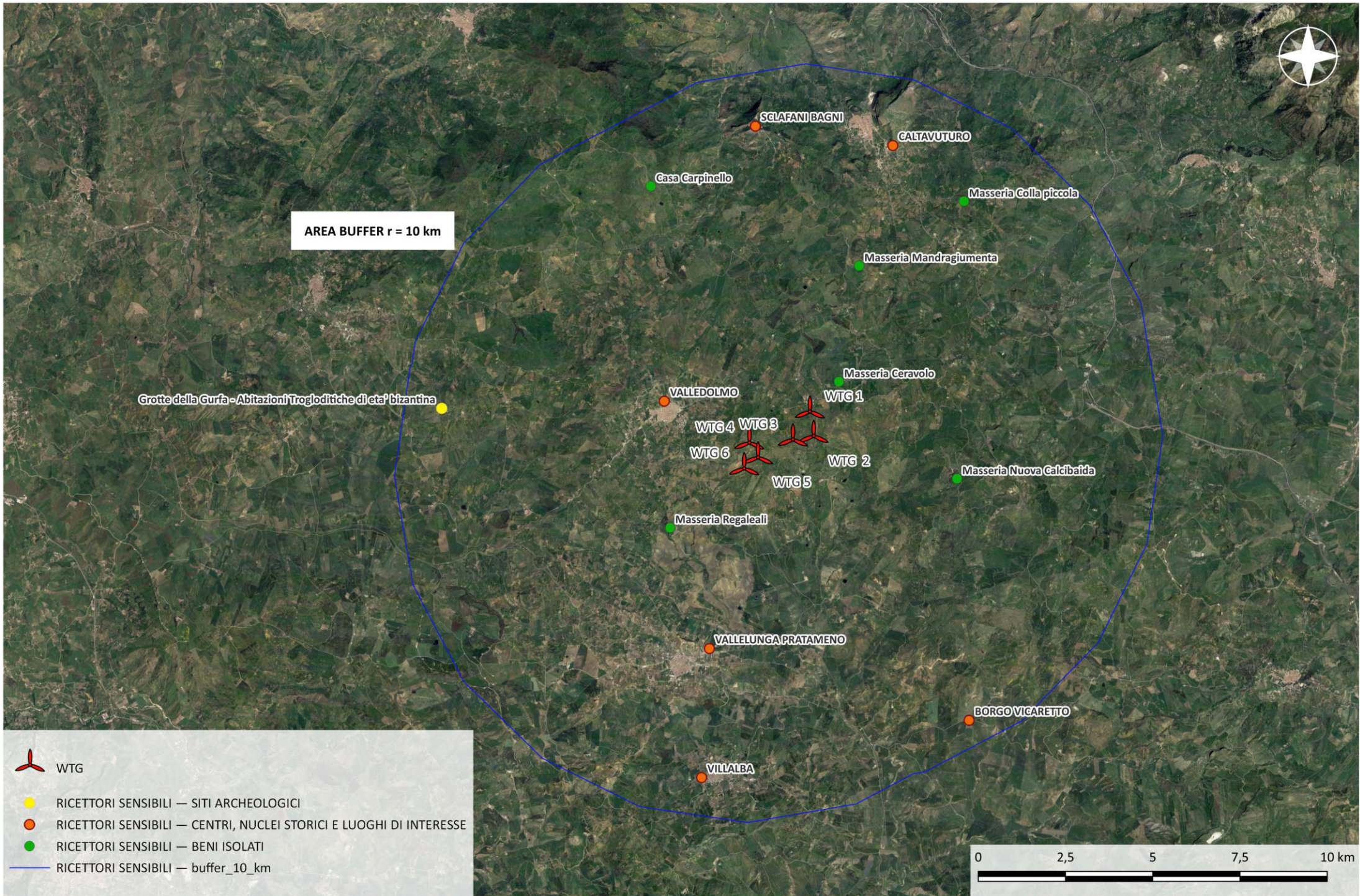


(C) OpenStreetMap contributors, Data OpenStreetMap and contributors, ODbL



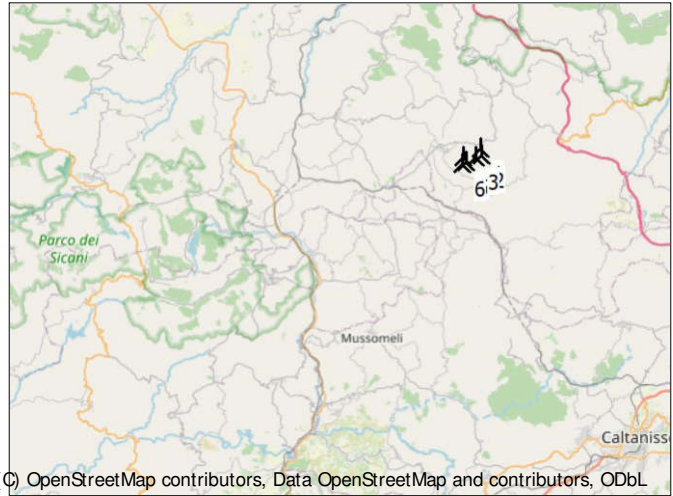
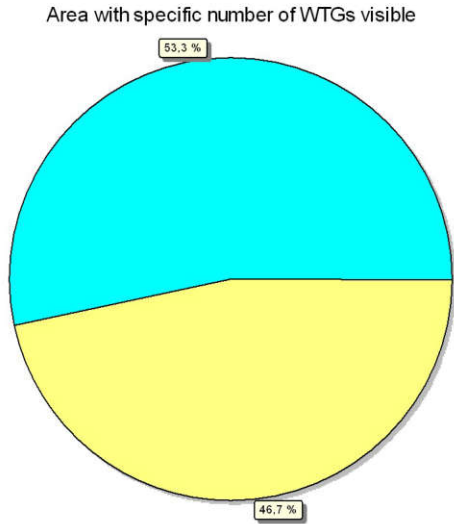
Map: EMD OpenStreetMap , Print scale 1:100.000, Map center UTM (north)-WGS84 Zone: 33 East: 397.747 North: 4.177.299

人 New WTG Radar



ZVI - Standard ZVI summary

Calculation: Turbine visibility - Parco eolico Sclafani Bagni 6 WTG Siemens-Gamesa SG170 6600kW 115,0m



(C) OpenStreetMap contributors, Data OpenStreetMap and contributors, ODbL

▲ New WTG

Assumptions for ZVI calculation

WTG areas	
Calculation step	25 m
Eye height	1,5 m
Calculation area	37.134 ha
Highest relevant visible part of a WTG	Hub height + ½ rotor diameter
Obstacles used in calculation	0
DHM object	Curve di livello
No area objects used in calculation	
New WTGs used in calculation	6
Existing WTGs used in calculation	0

No maximum distance to WTG

ZVI Results

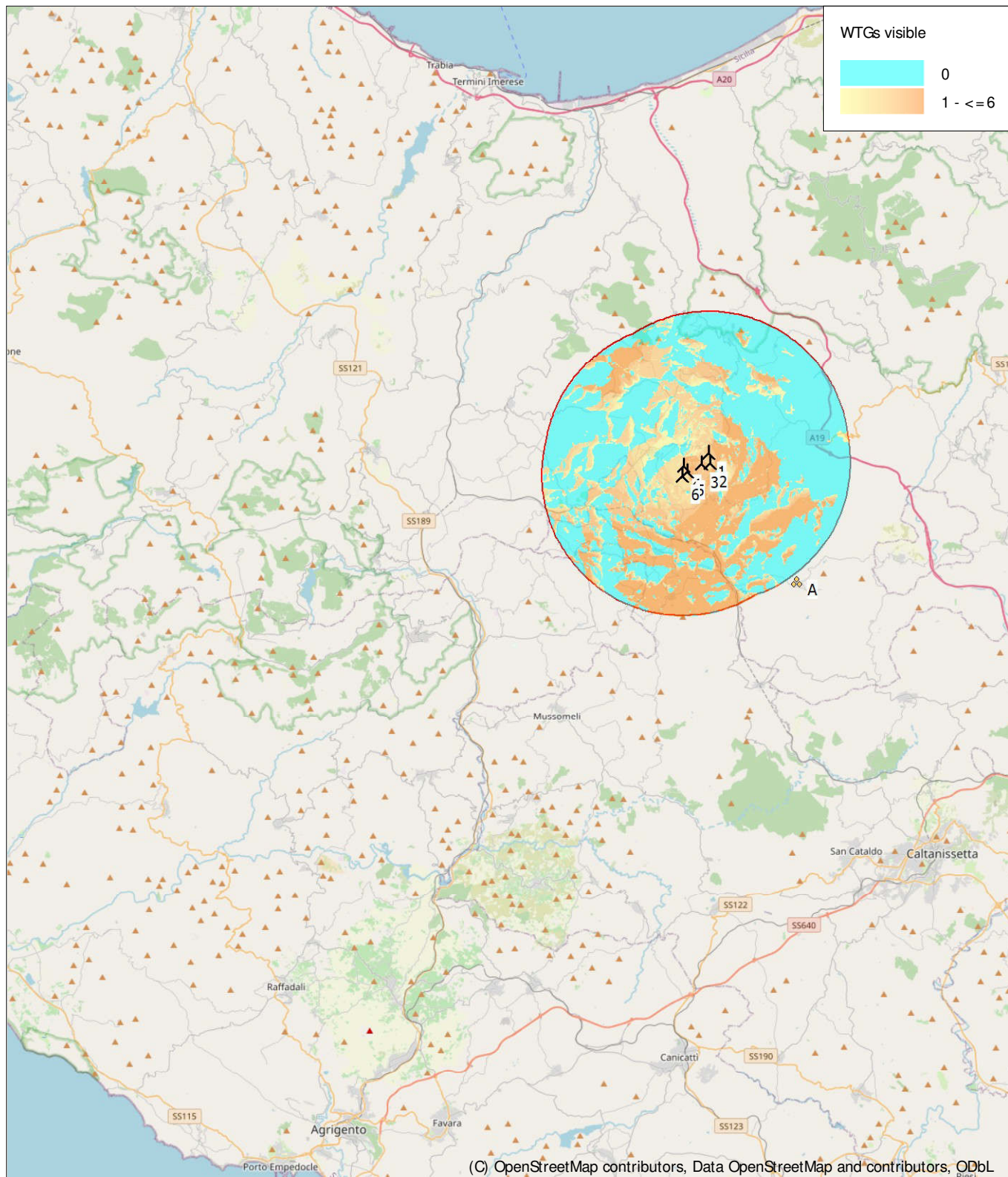
WTGs visible	Area [ha]	Area [%]
0	19.782	53,3
1	1.701	4,6
2	966	2,6
3	2.303	6,2
4	2.894	7,8
5	2.378	6,4
6	7.110	19,1

WTGs

Valid	Manufact.	Type-generator	Power, rated [kW]	Rotor diameter [m]	Hub height [m]	Easting	Northing	Z [m]
1	Yes	Siemens Gamesa SG 6.6-170-6.600	6.600	170,0	115,0	400.764	4.178.326	804,5
2	Yes	Siemens Gamesa SG 6.6-170-6.600	6.600	170,0	115,0	400.861	4.177.628	800,8
3	Yes	Siemens Gamesa SG 6.6-170-6.600	6.600	170,0	115,0	400.269	4.177.536	853,6
4	Yes	Siemens Gamesa SG 6.6-170-6.600	6.600	170,0	115,0	399.022	4.177.464	953,3
5	Yes	Siemens Gamesa SG 6.6-170-6.600	6.600	170,0	115,0	399.263	4.177.039	880,0
6	Yes	Siemens Gamesa SG 6.6-170-6.600	6.600	170,0	115,0	398.864	4.176.730	840,0

ZVI - Map Standard ZVI summary

Calculation: Turbine visibility - Parco eolico Sclafani Bagni 6 WTG Siemens-Gamesa SG170 6600kW 115,0m



(C) OpenStreetMap contributors, Data OpenStreetMap and contributors, ODbL

Map: EMD OpenStreetMap , Print scale 1:400.000, Map center UTM (north)-WGS84 Zone: 33 East: 387.076 North: 4.168.932

人 New WTG ⌘ WTG area

ANALISI DI INTERVISIBILITA' - CARTA DI IMPATTO POTENZIALE - Impianto eolico di progetto _ Foglio A3 _ Scala 1:100.000

