



Regione Campania  
 Provincia di Benevento  
 Comuni di San Giorgio La Molara e Molinara



Impianto di produzione di energia elettrica da fonte Eolica e relative opere di  
 connessione potenza complessiva  
 pari a 48,00 MW  
 Impianto Eolico "San Giorgio La Molara e Molinara"

Titolo:

RELAZIONE DI SHADOW FLICKERING

Numero documento:

Commissa	Fase	Tipo doc.	Prog. doc.	Rev.
2 1 3 5 0 1	D	R	0 2 3 2	0 1

Proponente:



**Edison Rinnovabili Spa**  
 Foro Buonaparte, 31  
 20121 MILANO  
 Tel. +39 02 6222 1  
 PEC: [rinnovabili@pec.edison.it](mailto:rinnovabili@pec.edison.it)

PROGETTO DEFINITIVO

Progettazione:



**PROGETTO ENERGIA S.R.L.**

Via Serra 6 83031 Ariano Irpino (AV)  
 Tel. +39 0825 891313  
 www.progettoenergia.biz - info@progettoenergia.biz



SERVIZI DI INGEGNERIA INTEGRATI  
 INTEGRATED ENGINEERING SERVICES

Progettista:

Ing. Massimo Lo Russo



Sul presente documento sussiste il DIRITTO di PROPRIETA'. Qualsiasi utilizzo non preventivamente autorizzato sarà perseguito ai sensi della normativa vigente

REVISIONI	N.	Data	Descrizione revisione	Redatto	Controllato	Approvato
	00	08.03.2021	EMISSIONE	G. LO RUSSO	A. FIORENTINO	M. LO RUSSO
	01	20.05.2021	EMISSIONE PER AUTORIZZAZIONE	G. LO RUSSO	A. FIORENTINO	M. LO RUSSO

## INDICE

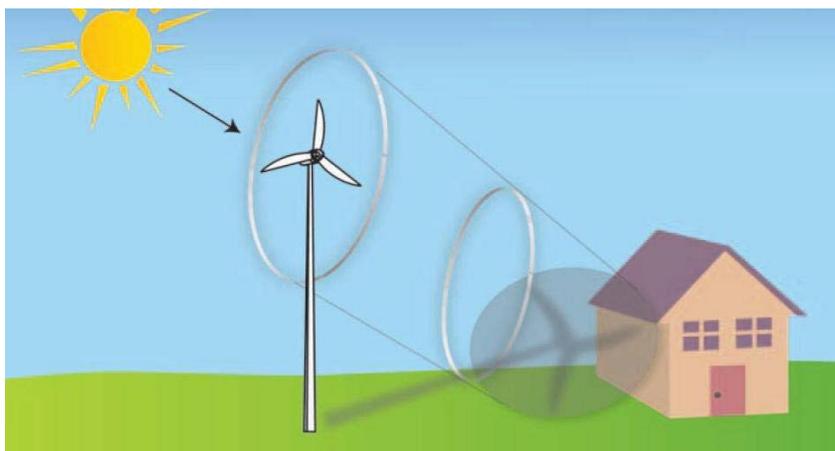
1. SCOPO .....	3
2. CENNI SUL FENOMENO DELLO SHADOW FLICKERING .....	3
3. CALCOLO DELLO SHADOW FLICKERING .....	5
3.1 CONFIGURAZIONE D'IMPIANTO .....	5
3.2 INDIVIDUAZIONE DEI RECETTORI .....	5
3.3 METODOLOGIA DI CALCOLO .....	7
3.4 RISULTATI.....	8
4. CONCLUSIONI .....	17
5. ALLEGATI .....	17

## 1. SCOPO

Scopo del presente documento è la valutazione dell'eventuale impatto generato dallo shadow-flickering (letteralmente ombreggiamento intermittente) derivante dall'impianto eolico da realizzarsi nei comuni di San Giorgio la Molara e Molinara (BN), costituito da n. 8 aerogeneratori ciascuno della potenza nominale di 6,00 MW con altezza al mozzo di 105 m e rotore diametro di 150 m.

## 2. CENNI SUL FENOMENO DELLO SHADOW FLICKERING

Lo shadow-flickering (letteralmente ombreggiamento intermittente) è l'espressione comunemente impiegata per descrivere una variazione periodica dell'intensità luminosa osservata. Tale effetto (stroboscopico) è causato dalla proiezione, su una generica superficie, dell'ombra indotta da oggetti in movimento. Nel caso specifico di un impianto eolico tale fenomeno è generato dalla proiezione, al suolo o su un ricettore (abitazione), dell'ombra prodotta dalle pale in rotazione degli aerogeneratori allorquando il sole si trova alle loro spalle (cfr. figura successiva).



*Figura 1 - Rappresentazione schematica del fenomeno dello shadow flicker*

Il fenomeno, dal punto di vista di un potenziale ricettore, si traduce in una variazione alternata e ciclica di intensità luminosa che, a lungo andare, può provocare fastidio agli occupanti delle abitazioni le cui finestre risultano esposte al fenomeno stesso. Il fenomeno, ovviamente, risulta assente sia quando il sole è oscurato da nuvole o dalla nebbia, sia quando, in assenza di vento, le pale dell'aerogeneratore non sono in rotazione.

In particolare, le frequenze che possono provocare un senso di fastidio sono comprese tra i 2,5 ed i 20 Hz (Verkuijlen and Westra1984), e, l'effetto sugli individui è simile a quello che si sperimenterebbe in seguito alle variazioni di intensità luminosa di una lampada ad incandescenza a causa di continui sbalzi della tensione della rete di alimentazione elettrica.

I più recenti aerogeneratori tripala operano ad una velocità di rotazione inferiore ai 35 giri al minuto, corrispondente ad una frequenza di passaggio delle pale sulla verticale inferiore a 1.75 Hz, minore, quindi, della frequenza critica di 2.5 Hz. Inoltre, i generatori di grande potenza (dal MW in su) raramente superano la velocità di rotazione di 20 giri al minuto, corrispondente a frequenze di passaggio delle pale ampiamente minori di quelle ritenute fastidiose per la maggioranza degli individui.

Tale fenomeno, se sperimentato da un ricettore per periodi di tempo prolungati, può generare un disturbo, nelle seguenti condizioni:

- presenza di un livello sufficiente di intensità luminosa, ovvero in condizioni di cielo sereno sgombro da nubi ed in assenza di nebbia e con sole alto rispetto all'orizzonte;

- assenza di ostacoli sulla congiungente ricettore - aerogeneratore: la presenza di vegetazione e/o edifici interposti l'ombra generata da questi ultimi annullerebbe il fenomeno. Quindi, condizione favorevole affinché il fenomeno in esame si verifichi, è quella rappresentata dall'orientamento perpendicolare delle finestre di un'abitazione rispetto alla linea congiungente il ricettore all'aerogeneratore in assenza di ostacoli fisici (alberi, altri edifici ecc...);
- orientamento perpendicolare del rotore rispetto alla congiungente sole - ricettore: infatti, quando il piano del rotore è perpendicolare alla linea sole-ricettore, l'ombra proiettata dalle pale risulta muoversi all'interno di un "disco" che induce un effetto non trascurabile di shadow flickering; viceversa, nel caso in cui il piano del rotore risulti essere in linea con il sole ed il, l'ombra proiettata risulterebbe molto assottigliata e di bassa intensità per cui l'effetto di shadow flickering sarebbe del tutto trascurabile.

Inoltre, affinché lo shadow flickering, abbia un'intensità non trascurabile è necessario che:

- la posizione del sole sia tale da produrre una luminosità sufficiente; tale condizione corrisponde, per la latitudine di progetto, in un'altezza del sole sull'orizzonte dell'ordine di almeno 10÷15 gradi;
- le pale del rotore siano ovviamente in rotazione;
- l'aerogeneratore ed il potenziale ricettore non siano troppo distanti: infatti, le ombre proiettate in prossimità dell'aerogeneratore risultano di maggiore intensità rispetto a quelle proiettate ad una distanza crescente. Tale condizione deriva dal fatto che in presenza di un ricettore molto prossimo all'aerogeneratore, una porzione ampia di pala copre il disco solare così come osservato dal punto di vista del ricettore stesso, e, quindi, l'intensità del flicker risulta maggiormente percepibile. All'aumentare della distanza tra aerogeneratore e ricettore, le pale, durante il loro moto di rotazione, andranno a coprire una porzione sempre più piccola del disco solare, inducendo un effetto di flicker di minore intensità.

Alla luce di quanto sopra esposto, le relazioni spaziali tra un aerogeneratore ed un ricettore (abitazione), così come la direzione del vento risultano essere fattori chiave per la durata del fenomeno di shadow flicker. Per distanze dell'ordine dei 350 m, il fenomeno in esame potrebbe verificarsi all'alba oppure al tramonto, ovvero in quelle ore in cui le ombre risultano molto lunghe e la radiazione diretta è di minore intensità per effetto della piccola elevazione solare. Al di là di una certa distanza l'ombra smette di essere un problema perché il rapporto tra lo spessore della pala ed il diametro apparente del sole diventa molto piccolo. Quindi, come è facile immaginare, la condizione più penalizzante corrisponde al caso in cui il piano del rotore risulta ortogonale alla congiungente ricettore - sole; infatti, in tali condizioni, l'ombra proiettata darà origine ad un cerchio di diametro pari a quello del rotore del generatore eolico.

Sebbene il fenomeno possa essere percepito anche all'esterno, esso risulta evidente e fastidioso in quegli ambienti con finestrate rivolte verso le ombre. In generale, l'area soggetta a shadow flicker non si estende oltre i 500 m dall'aerogeneratore e le zone a maggiore impatto ricadono entro i 300-400 m di distanza dalle macchine; il flickering, se presente, non supera in genere i 30/40 minuti di durata potenziale nell'arco di una giornata.

L'intensità del fenomeno è definita come la differenza di luminosità che si percepisce in presenza ed in assenza di flickering in una data posizione.

In definitiva, si può affermare che:

- avendo le pale una forma rastremata con lo spessore che cresce verso il mozzo; il fenomeno risulterà tanto più intenso quanto maggiore sarà la porzione di disco solare coperta dalla pala stessa e quanto minore la distanza dal ricettore;
- l'intensità del flickering sarà minima quando l'ombra prodotta è generata all'estremità delle pale;
- maggiori distanze tra generatore e ricettore determinano ombre meno nette; in tal caso l'effetto flickering risulterà meno intenso e distinto.

### 3. CALCOLO DELLO SHADOW FLICKERING

#### 3.1 CONFIGURAZIONE D'IMPIANTO

Il progetto prevede l'installazione di n.8 aerogeneratori VESTAS V150-6.0 MW, la disposizione prevista per le turbine è riportata nella tabella sottostante.

Torre	UTM - WGS84		Altitudine (m)
	Long. E [m]	Lat. N [m]	
WTG01	495438,3	4572356,5	833
WTG02	495178,3	4571651,3	860,5
WTG03	495715,3	4573563,6	857,5
WTG04	495883,0	4571594,3	808
WTG05	495552,7	4570948,1	809,5
WTG06	496616,3	4572305,5	862
WTG07	495580,6	4574105,3	863
WTG08	496431,5	4571865,0	815

Tabella 1: Coordinate UTM - WGS84 – fuso 33 degli aerogeneratori

Di seguito è riportata la scheda riassuntiva delle principali caratteristiche della turbina VESTAS V150-6.0 MW.

Potenza nominale	6.000 kW
Velocità di accensione:	3 m / s
Velocità di spegnimento:	25 m / s
<b>ROTORE</b>	
Diametro del rotore	150 m
Area spazzata	17,672 m <sup>2</sup>
Numero pale	3
Speed, Dynamic Operation Range	4.9 - 12.6 rpm
<b>TORRE</b>	
Altezze del mozzo	105m

Tabella 2: Estratto delle specifiche tecniche turbina VESTAS V150-6.0 MW

#### 3.2 INDIVIDUAZIONE DEI RECETTORI

Ai fini della previsione degli impatti indotti sulle abitazioni dall'impianto eolico in progetto sono stati individuati i recettori presenti nei pressi degli aerogeneratori.

Sebbene il fenomeno possa essere percepito anche all'esterno, esso risulta evidente e fastidioso in quegli ambienti con finestrate che si trovano sul prolungamento della direttrice sole-turbina, per questo motivo, si è considerato nella simulazione la presenza di finestre di altezza 1 metro e larghezza 1 metro posizionate ad altezza dal suolo di 2 metri e disposte su tutte le facciate degli edifici.

Di seguito sono riportati i riferimenti geografici dei fabbricati riscontrati e l'orientamento delle finestre ipotizzate

Recettore	Comune	Foglio	Particella	Destinazione d'uso	UTM - WGS84		Numero finestre e orientamento
					Long. E [m]	Lat. N [m]	
R1	San Giorgio La Molara	4	594	Fabbricato Diruto	495007,4	4572062,0	4 ( 70° , 160° , 250° , 340° )
R2	San Giorgio La Molara	4	656	Abitazione	494859,9	4571776,1	4 ( 31° , 121° , 211° , 301° )
R3	San Giorgio La Molara	4	720	Abitazione e attività agricola	494739,5	4571776,0	4 ( 30° , 120° , 210° , 300° )
R4	San Giorgio La Molara	4	681	Fabbricato per attività agricola	494707,3	4571752,2	4 ( 28° , 118° , 208° , 298° )
R5	San Giorgio La Molara	4	725	Deposito	494745,8	4571751,4	4 ( 27° , 117° , 207° , 297° )
R6	San Giorgio La Molara	4	451	Abitazione	494844,9	4571700,2	4 ( 42° , 132° , 222° , 312° )
R7	San Giorgio La Molara	4	715	Abitazione	494736,0	4571671,5	4 ( 20° , 110° , 200° , 290° )
R8	San Giorgio La Molara	4	271	Abitazione	494766,4	4571636,3	4 ( 11° , 101° , 191° , 281° )
R9	San Giorgio La Molara	4	638	Abitazione e attività agricola	494717,5	4571627,5	4 ( 8° , 98° , 188° , 278° )
R10	San Giorgio La Molara	4	595-705	Abitazione	494713,0	4571585,8	4 ( 14° , 104° , 194° , 284° )
R11	San Giorgio La Molara	4	699	Collabente	494759,5	4571587,6	4 ( 18° , 108° , 198° , 288° )
R12	San Giorgio La Molara	4	652-653	Abitazione	494702,7	4571565,0	4 ( 1° , 91° , 181° , 271° )
R13	San Giorgio La Molara	4	654-655	Deposito	494694,7	4571564,1	4 ( 13° , 103° , 193° , 283° )
R14	San Giorgio La Molara	4	696	Deposito	494801,7	4571563,3	4 ( 1° , 91° , 181° , 271° )
R15	San Giorgio La Molara	5	180	Fabbricato Demolito	495137,1	4571437,6	4 ( 33° , 123° , 213° , 303° )
R16	San Giorgio La Molara	5	455	Fabbricato Demolito	495153,0	4571451,6	4 ( 44° , 134° , 224° , 314° )
R17	San Giorgio La Molara	5	193	Fabbricato Demolito	495271,7	4571625,3	4 ( 10° , 100° , 190° , 280° )
R18	San Giorgio La Molara	12	483	Fabbricato per attività industriale	495079,0	4570819,8	4 ( 26° , 116° , 206° , 296° )
R19	San Giorgio La Molara	12	596	Abitazione e attività agricola	495258,6	4570593,4	4 ( 33° , 123° , 213° , 303° )

Tabella 3: Coordinate UTM - WGS84 – fuso 33 puntuali dei recettori

Alcuni fabbricati individuati nell'area sono edifici abbandonati in pessime condizioni, per lo più diruti o semidiruti, altri sono depositi connessi ad attività agricole utilizzati come ricovero per mezzi e materiali. Questi fabbricati sebbene ivi riportati solo per

completezza di analisi non verranno considerati nello studio che segue, in quanto la presenza di persone è solo saltuaria e per brevi periodi. Nelle elaborazioni che seguono verranno considerati solo i fabbricati potenzialmente abitabili.

### 3.3 METODOLOGIA DI CALCOLO

L'analisi dell'impatto da shadow flickering prodotto da un parco eolico è realizzata, generalmente, attraverso l'impiego di specifici applicativi che modellano il fenomeno in esame. I pacchetti software impiegati per la progettazione di impianti eolici contengono moduli specifici per il calcolo e l'analisi del fenomeno di flickering.

L'analisi si basa sull'impiego di un modello digitale del terreno dell'area oggetto di progettazione, sulle posizioni (E, N, quota) degli aerogeneratori e dei potenziali ricettori sensibili, nonché sui dati che correlano la posizione del sole nell'arco dell'anno con le condizioni operative delle turbine nello stesso arco di tempo.

Al fine di calcolare la posizione relativa del sole nell'arco di un anno rispetto al parco eolico ed ai ricettori è necessario definire la longitudine, la latitudine ed il fuso orario dell'area interessata dal progetto.

Nello specifico è stato impiegato il modulo shadow flickering del software WindFarm (ReSoft Limited©). Esso consente di analizzare la posizione del sole nell'arco di un anno allo scopo di identificare i tempi in cui ogni aerogeneratore può proiettare ombre sulle finestre delle abitazioni vicine.

In particolare, il modello permette di:

- calcolare il potenziale per le ombre intermittenti alle finestre delle abitazioni;
- mostrare un calendario grafico degli eventi di flickering;
- mostrare un elenco dettagliato di ciascun evento di ombreggiamento (ora di inizio, di fine, durata del fenomeno, aerogeneratore/i coinvolti ecc...);
- creare mappe di impatto potenziale che mostrano le ore d'ombra intermittente per l'intero parco eolico o per le singole macchine (curve di isodurata) nell'arco dell'anno.

Al di là di una certa distanza, come già osservato, l'ombra smette di essere un problema perché il rapporto tra lo spessore della pala e il diametro apparente del disco solare diventa piccolo. Poiché non vi è un valore generalmente accettato per questa distanza massima, WindFarm permette di specificare il limite in metri o multipli del diametro della turbina o dell'altezza complessiva del generatore eolico.

Nello specifico, nel caso in esame, per quanto concerne le simulazioni effettuate, si è assunta una distanza massima di influenza del fenomeno in esame pari a circa 8 volte l'altezza dell'aerogeneratore di progetto ed un angolo minimo di altezza del sole sull'orizzonte pari a 2°. Tali assunzioni di input al modello risultano molto conservative in relazione a quanto espresso sopra in termini teorici in riferimento al fenomeno di shadow flickering.

Il software utilizza una serie di dati di input caratterizzanti quali:

- l'altimetria della zona simulata;
- la disposizione geografica delle turbine e dimensione geometrica dei loro componenti (torre e pale);
- la disposizione geografica dei "recettori sensibili" (abitazioni e relative finestre);
- la latitudine e longitudine dell'area interessata.

Sulla base di questi dati il software calcola il numero di ore annue di esposizione allo shadow flickering per ciascun nodo del grigliato che copre l'intera area, nonché il numero di ore di esposizione per gli ambienti abitativi attraverso le finestre.

Per l'esecuzione della simulazione sono stati fissati i seguenti parametri:

- coordinate baricentriche (UTM-WGS84-FUSO 33): 495889E, 4572524N
- coordinate UTM-WGS84-FUSO 33 delle turbine considerate (vedi tabella 1)
- coordinate UTM-WGS84-FUSO 33 dei recettori considerati e disposizione delle finestre (vedi tabella 3)
- raggio d'influenza massimo: 1,5 km dal punto di installazione dell'aerogeneratore
- altezza del punto di vista dell'osservatore: 2 m
- parametri turbina VESTAS V150-6.0 MW:

- diametro rotore: 150 m
- altezza torre: 105 m
- larghezza media della pala: 3 m

Il calcolo viene effettuato dal software nella condizione più sfavorevole possibile (caso peggiore), in quanto si considera che:

- il sole splenda per tutta la giornata, dall'alba al tramonto (cioè si è sempre in assenza di copertura nuvolosa);
- il piano di rotazione delle pale sia sempre perpendicolare alla direttrice sole-aerogeneratore (l'aerogeneratore "insegue" il sole);
- gli aerogeneratori siano sempre operativi;
- non siano presenti alberi o altri ostacoli che, intercettando l'ombra degli aerogeneratori, riducano o annullino il fastidio del flickering.

In particolare, il modello numerico utilizzato, al pari degli altri presenti sul mercato, produce in output una mappa di impatto nel caso più penalizzante (WORST CASE), corrispondente alle ore in cui il sole permane al di sopra dell'orizzonte nell'arco dell'anno (ore di luce, circa 4456 h/a), indipendentemente dalla presenza o meno di nubi, le quali inficerebbero il fenomeno stesso dello shadow flickering per l'impossibilità che si generino ombre.

Quindi, allo scopo di pervenire a valori più realistici di impatto, prossimi al caso reale (REAL CASE), si dovrebbe considerare il valore di eliofania locale, ovvero il numero di ore di cielo libero da nubi durante il giorno. Per l'area in esame tale valore corrisponde a circa 2324 h/a come riscontrato presso *la Stazione meteorologica di Piano Cappelle (BN)*, e verificato (*Riferimento Pinna M. (1985). L'eliofania in Italia. Mem. Soc. Geogr. It., e Lavagnini A., Martorelli S., Coretti C. (1987). Radiazione solare in Italia. Mappe mensili della radiazione globale giornaliera. Roma, CNR, Ist. Fis. Atm.*), quindi, i risultati del calcolo possono, ragionevolmente, essere abbattuti del 48%, pari al complemento a 1 del rapporto  $2324/4456 = 52\%$ .

In altri termini, rispetto al WORST CASE, la probabilità di occorrenza del fenomeno di shadow flickering si riduce realisticamente, per l'area in esame, al 52 % del valore calcolato dal modello impiegato e che corrisponde proprio alla probabilità che il disco solare risulti libero da nubi.

Inoltre, dal momento che il fenomeno in esame è prodotto dalla contemporanea presenza di sole libero da nubi (potenzialità di generare ombre) e di velocità del vento superiori a quella di cut-in (rotore in moto), i valori calcolati dal modello (considerando la condizione più penalizzante di rotore permanentemente in moto) possono essere ulteriormente abbattuti di una percentuale corrispondente alle ore annue di effettivo funzionamento macchina rispetto al totale delle ore in un anno (8760 h).

Per l'impianto in esame le ore macchina si stimano all'incirca pari all'85% delle ore anno, ovvero 7446 ore, quindi la probabilità che il rotore di un aerogeneratore risulti in movimento è appunto dell'ordine dell'85 % (pari al rapporto  $7446/8760$ ).

In definitiva, i valori calcolati dal modello numerico (ore di ombreggiamento intermittente all'anno) possono, realisticamente, essere ridotti di un fattore pari al complemento a 1 del prodotto  $85\% \times 52\% = 44.2\%$ , ovvero del 55.8 %, corrispondente alla probabilità composta di avere contemporaneamente l'occorrenza di rotore in moto (vento) e sole libero da nubi (ombre), fenomeni, questi ultimi, stocasticamente indipendenti per cui la probabilità composta risulta pari al prodotto delle singole probabilità.

### 3.4 RISULTATI

Al fine di verificare la presenza e l'intensità del fenomeno dello shadow flickering indotto dal parco eolico in progetto sono state effettuate una serie di simulazioni con software dedicato che tiene conto:

- della latitudine locale, allo scopo di considerare il corretto diagramma solare;
- della geometria effettiva delle macchine previste, ed in particolare dell'altezza complessiva di macchina, intesa come somma tra l'altezza del mozzo ed il raggio del rotore;
- dell'orientamento del rotore rispetto al ricettore;
- della posizione del sole e quindi della proiezione dell'ombra rispetto ai recettori;
- dell'orografia locale, tramite un modello digitale del terreno (DTM);
- della posizione dei possibili ricettori (abitazioni), nonché degli aerogeneratori (layout di progetto).

Come sopra accennato, le simulazioni effettuate sono state condotte in condizioni conservative, assumendo il cielo completamente sgombro da nubi, foschia, ecc. e nessun ostacolo interposto tra i ricettori individuati e gli aerogeneratori previsti in progetto.

Il programma effettua il calcolo delle ore del giorno in cui si potrebbe avere l'effetto del flickering sul ricettore considerato, facendo la somma dei minuti in cui il fenomeno risulta presente. Effettua poi la somma teorica dei minuti di ciascun mese (worst case) che poi può essere ridotta in considerazione delle giornate soleggiate, dell'operatività effettiva dell'impianto eolico, della direzione del vento ecc.. Inoltre, avendo calcolato geometricamente l'evoluzione delle ombre durante la giornata, è possibile identificare l'area in cui avviene il fenomeno dello shadow flickering per ciascun aerogeneratore. Si ottengono così i dati sinteticamente riportati nelle seguenti figure.

La frequenza dello shadow flickering è correlata alla velocità di rotazione del rotore; le frequenze tipiche per le macchine considerate nel presente progetto sono dell'ordine di 0.7÷1.5 Hz (circa un passaggio al secondo). In termini di impatto sulla popolazione, tali frequenze sono innocue; basti pensare che le lampade stroboscopiche, largamente impiegate nelle discoteche, producono frequenze comprese tra 5 e 10 Hz.

Le distanze reciproche tra generatori eolici e ricettori, le condizioni orografiche del sito considerato, determinano la pressoché totale assenza del fenomeno in esame. È comunque utile sottolineare che, a vantaggio di sicurezza, le simulazioni effettuate sono state eseguite in condizioni non realistiche, ipotizzando che si verificano contemporaneamente le condizioni più sfavorevoli per un determinato ricettore potenzialmente soggetto a shadow flickering, ovvero concomitanza dei seguenti fattori: assenza di nuvole o nebbia, rotore frontale ai ricettori, rotore in movimento continuo, assenza di ostacoli, luce diretta ecc.

Si riporta di seguito Mappa d'impatto potenziale shadow flickering per singolo Aerogeneratore, nel caso più penalizzante (WORST CASE):

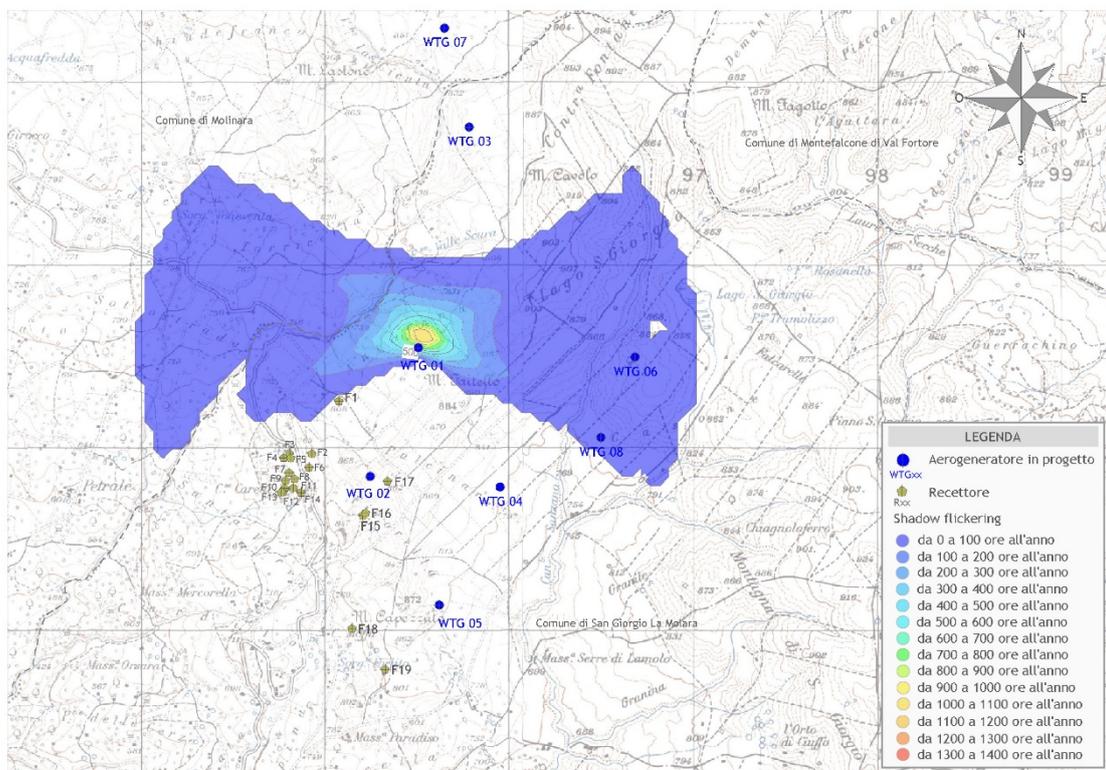


Figura 2 - Mappa di impatto potenziale per l'aerogeneratore WTG01

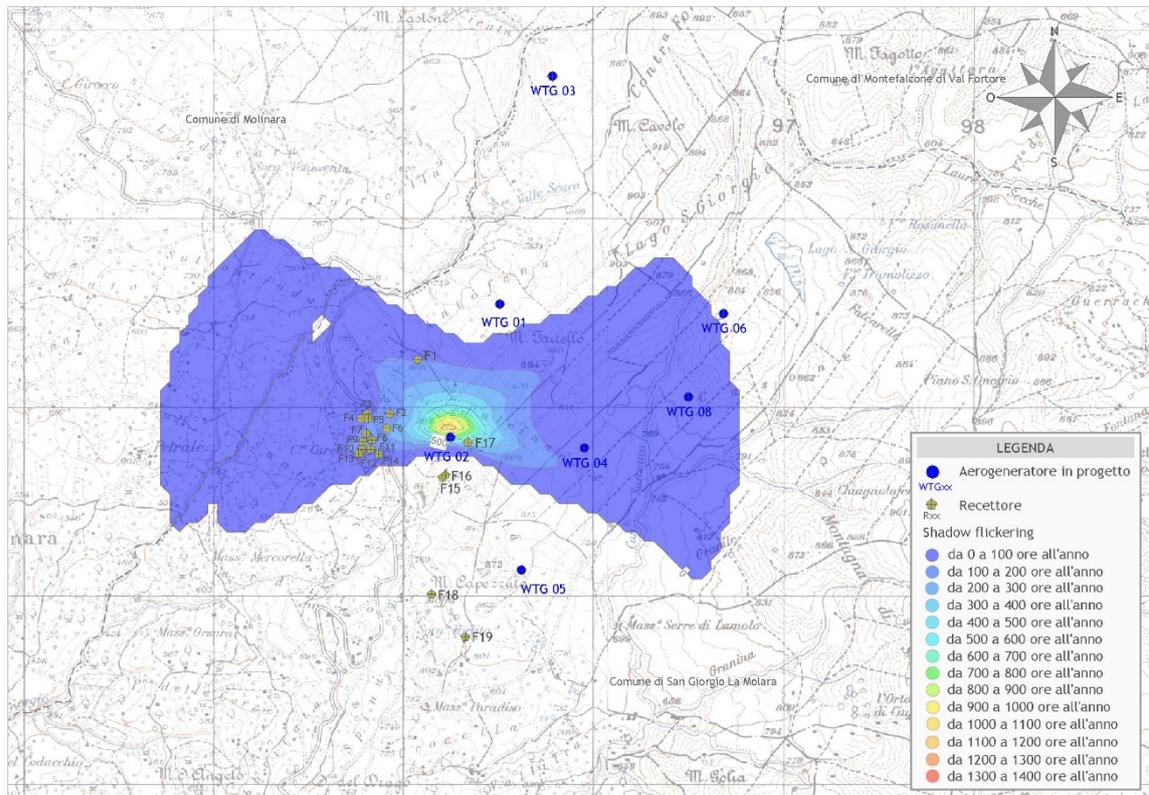


Figura 3 - Mappa di impatto potenziale per l'aerogeneratore WTG02

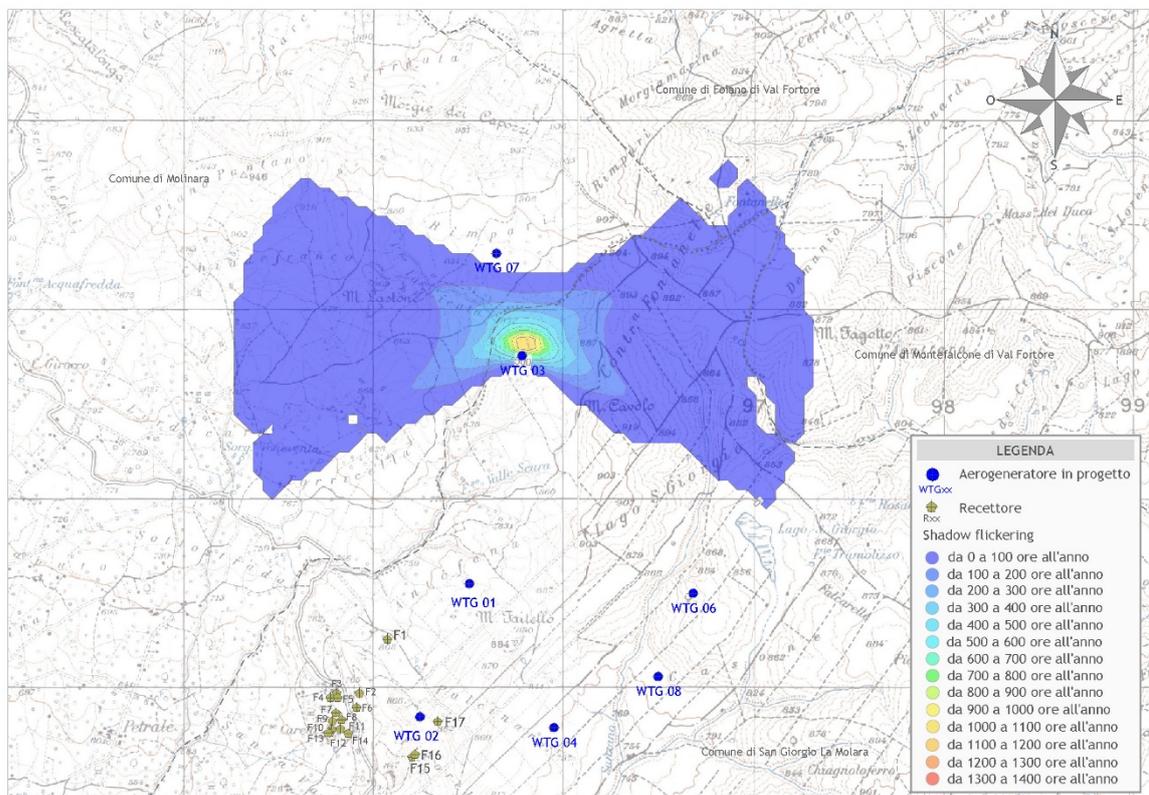


Figura 4 - Mappa di impatto potenziale per l'aerogeneratore WTG03

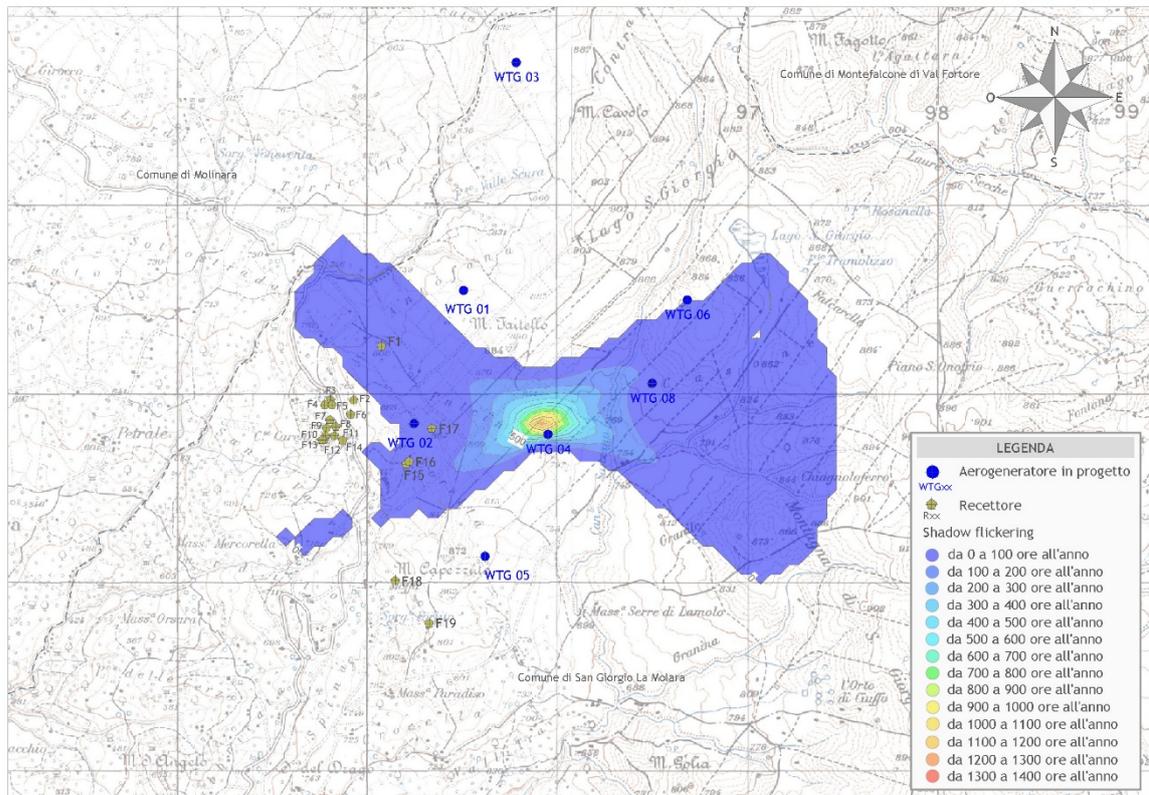


Figura 5 - Mappa di impatto potenziale per l'aerogeneratore WTG04

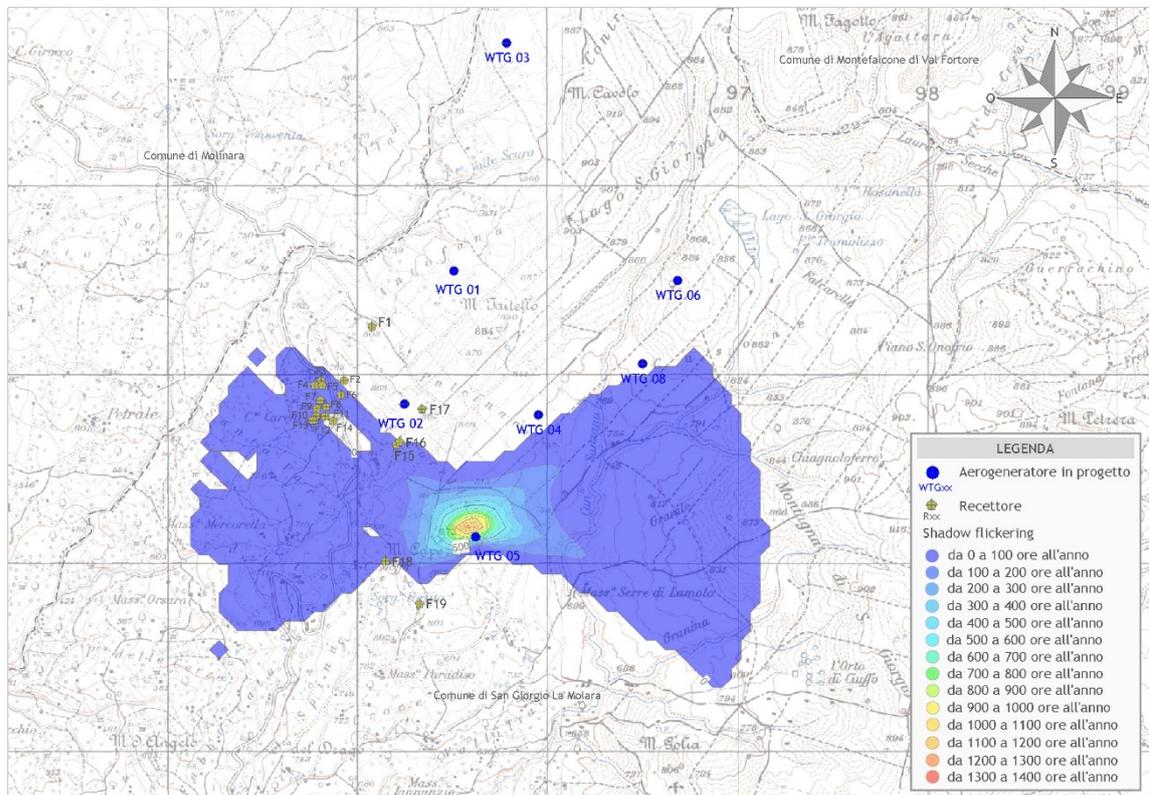


Figura 6 - Mappa di impatto potenziale per l'aerogeneratore WTG05

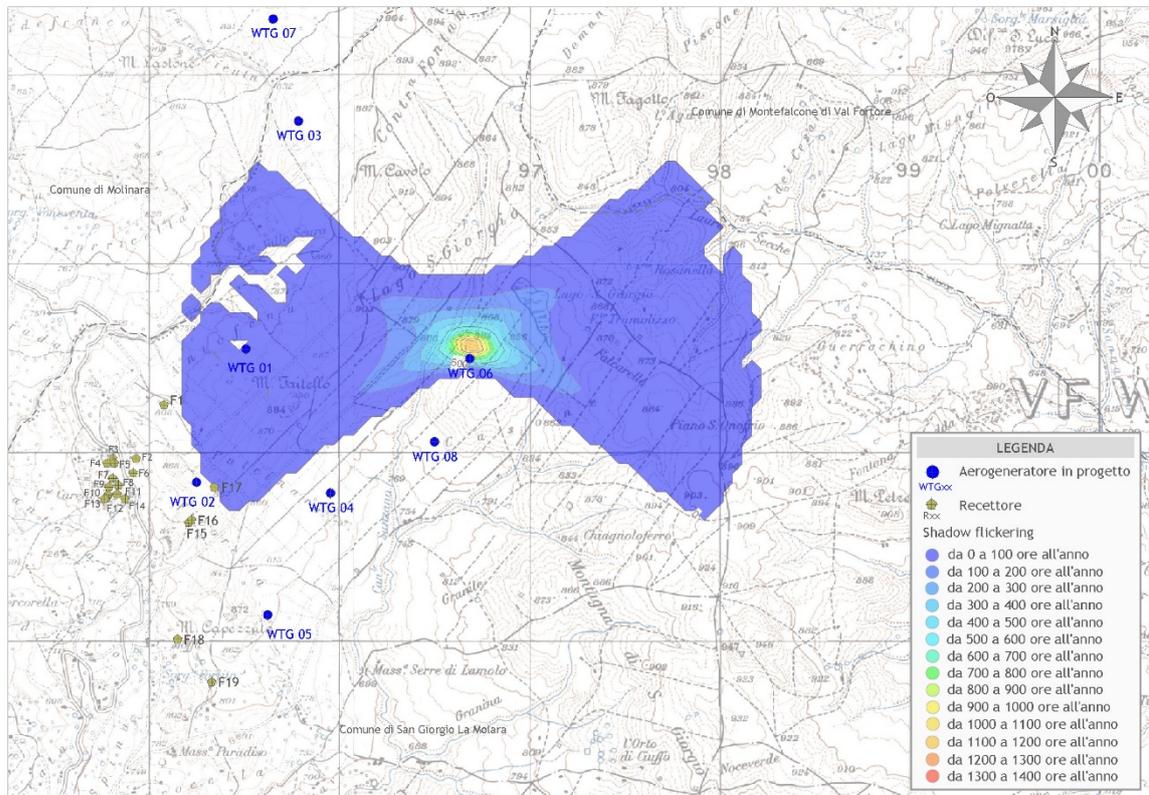


Figura 7 - Mappa di impatto potenziale per l'aerogeneratore WTG06

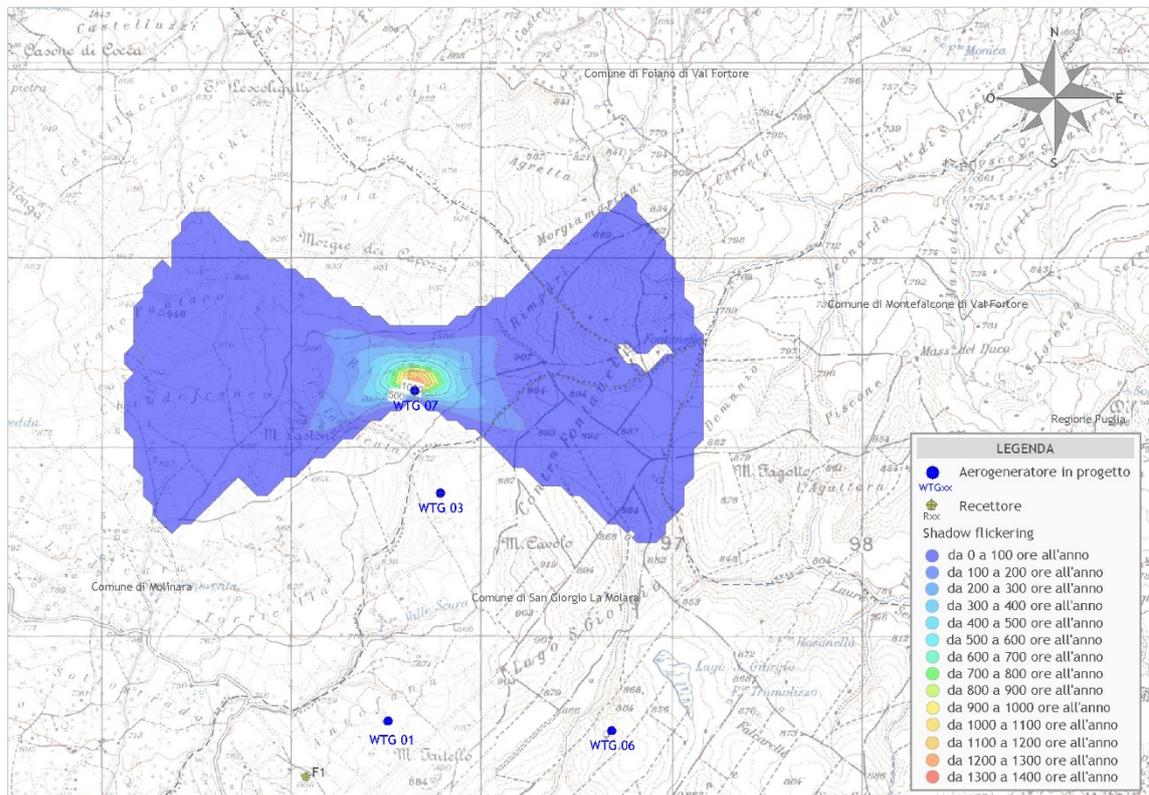


Figura 8 - Mappa di impatto potenziale per l'aerogeneratore WTG07

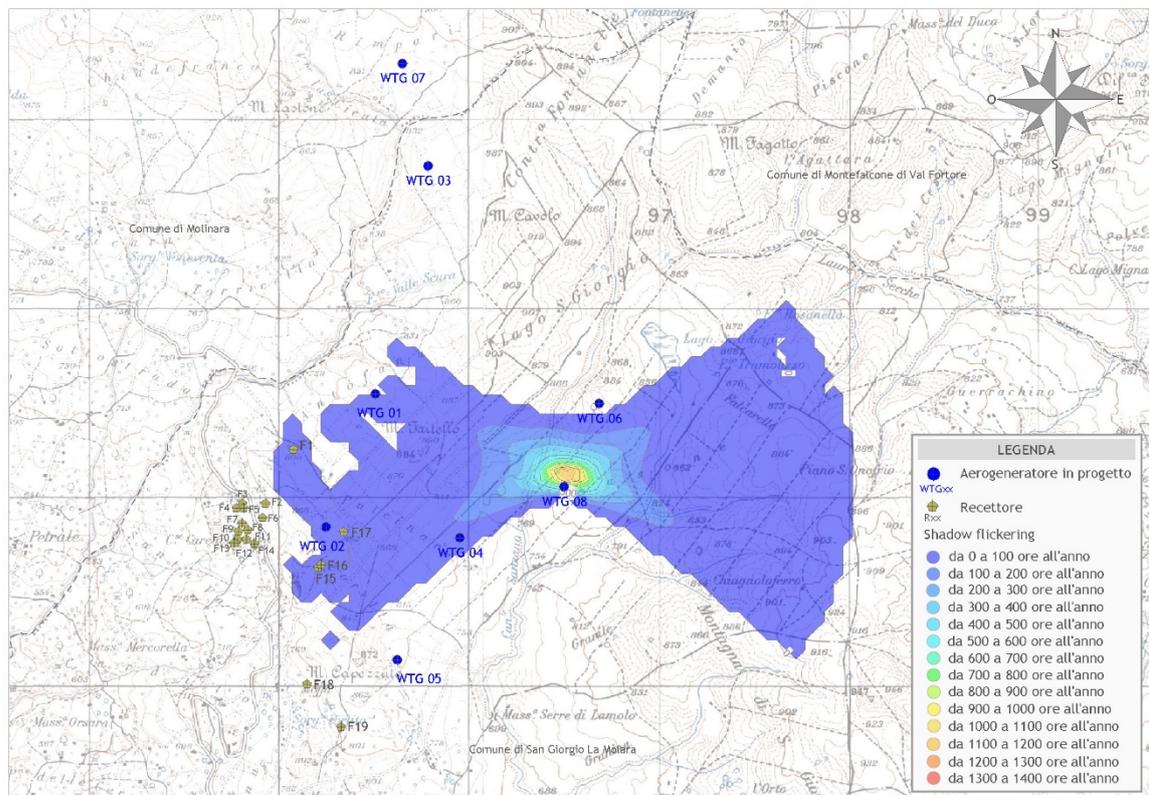


Figura 9 - Mappa di impatto potenziale per l'aerogeneratore WTG08

La tabella seguente riassume i risultati dell'analisi eseguita secondo la metodologia di calcolo innanzi descritta, e per quanto precisato al punto 3.2 la stessa si riferisce ai soli fabbricati potenzialmente abitabili come di seguito riportato:

Recettore	UTM - WGS84 - fuso 33		Caso peggiore		Caso reale
	Long. E [m]	Lat. N [m]	Giorni Anno	Ore Anno	Ore Anno
2	494860	4571776	119	143,9	63,6
3	494740	4571776	128	98,3	43,4
4	494707	4571752	145	94,6	41,8
6	494845	4571700	207	204,8	90,5
7	494736	4571672	164	127,4	56,3
8	494766	4571636	141	153,3	67,8
9	494718	4571628	159	138,9	61,4
10	494713	4571586	140	122,9	54,3
12	494703	4571565	134	110,0	48,6
18	495079	4570820	0	0,0	0,0
19	495259	4570593	0	0,0	0,0

Tabella 4: Risultati di calcolo

In particolare in tabella 4 vengono riportati il numero di giorni e di ore in cui è fisicamente possibile che il fenomeno si presenti (caso peggiore) e il valore reale atteso di ore all'anno in cui il fenomeno potrebbe presentarsi (caso reale). A tal proposito è importante sottolineare che anche il caso reale, calcolato tenendo conto dell'eliofania locale e delle ore di funzionamento dell'impianto, è comunque un valore cautelativo in quanto nella stima non si è tenuto conto degli effetti mitigativi dovuti al piano di rotazione delle pale non sempre ortogonale alla direttrice sole-finestra e all'eventuale presenza di ostacoli e/o vegetazione interposti tra il sole e la finestra.

Dalla tabella 4 si evince che presso 9 potenziali recettori potrebbe verificarsi l'effetto di shadow flickering, tuttavia tale effetto si può considerare trascurabile per via della scarsa durata del fenomeno che si riduce, nel caso reale, a poche ore l'anno. Per i fabbricati evidenziati, presso i quali l'effetto di shadow flickering potrebbe essere superiore a 50 ore l'anno, è stato elaborato un calendario dell'ombra che riporta in maniera grafica i periodi dell'anno in cui è possibile il verificarsi del fenomeno (condizioni del caso peggiore). Le curve di colore blu indicano l'ora dell'alba e del tramonto e le macchie colorate indicano il periodo in cui è possibile il verificarsi del fenomeno. Sull'asse delle ordinate sono riportati i giorni dell'anno e sull'asse delle ascisse l'ora del giorno (ora solare).

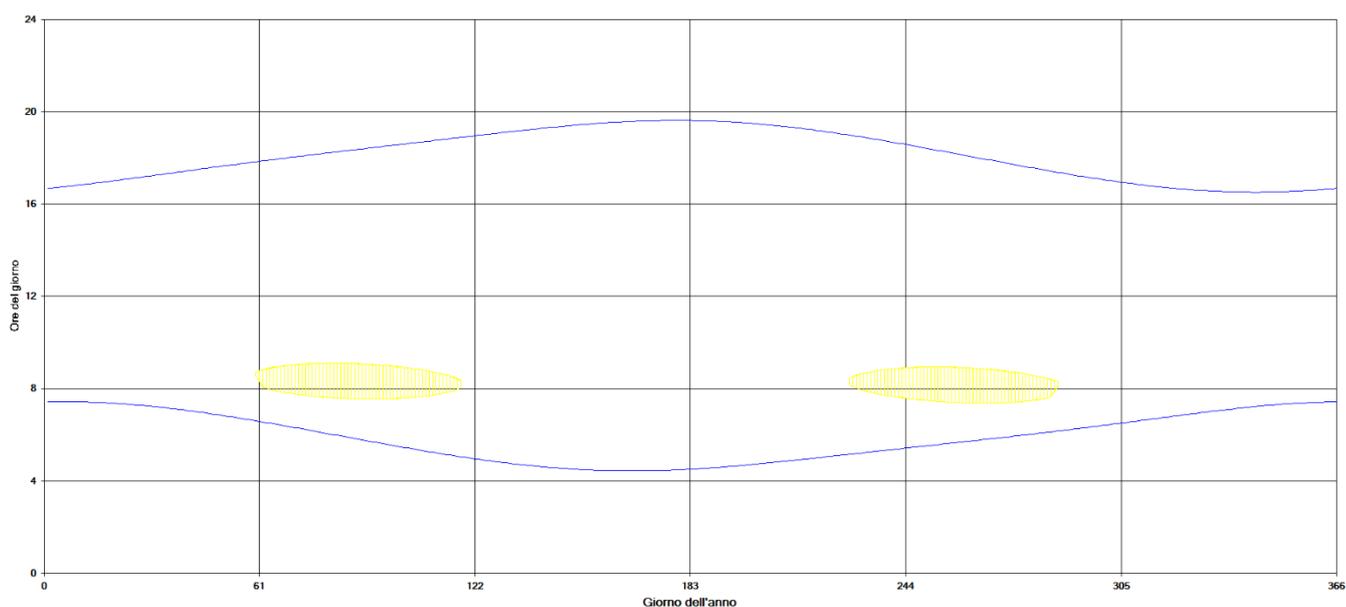


Figura 10 – Calendario dell'ombra nelle condizioni caso peggiore per il recettore 2

Dalla lettura del calendario in figura 10, si legge facilmente che, presso il recettore 2, il fenomeno dell'ombreggiamento si può verificare a causa degli aerogeneratori:

- WTG02 dal 29 febbraio al 27 aprile e dal 15 agosto al 13 ottobre tra le 7:20 e le 9:10 (macchia gialla);

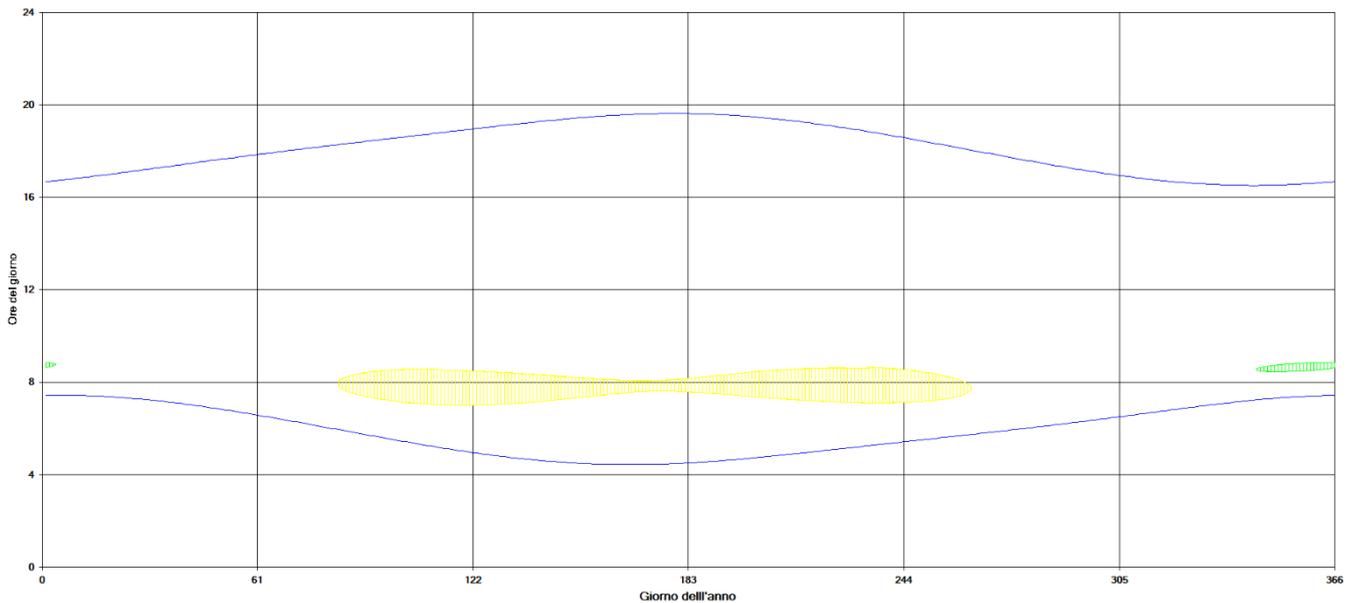


Figura 11 – Calendario dell'ombra nelle condizioni caso peggiore per il recettore 6

Dalla lettura del calendario in figura 11, si legge facilmente che, presso il recettore 6, il fenomeno dell'ombreggiamento si può verificare a causa degli aerogeneratori:

- WTG02 dal 24 marzo al 19 settembre tra le 7:00 e le 8:40 (macchia gialla);
- WTG05 dal 01 gennaio al 04 gennaio e dal 09 dicembre al 31 dicembre tra le 08:30 e le 08:50 (macchia verde);

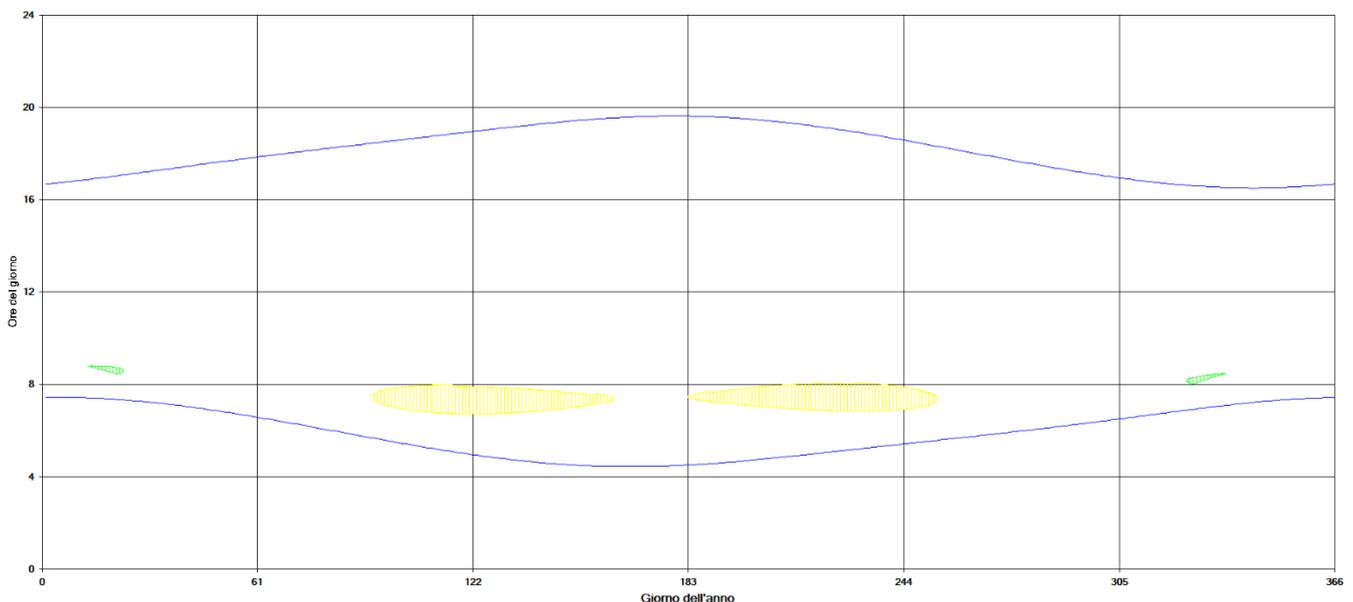


Figura 12 – Calendario dell'ombra nelle condizioni caso peggiore per il recettore 7

Dalla lettura del calendario in figura 12, si legge facilmente che, presso il recettore 7, il fenomeno dell'ombreggiamento si può verificare a causa degli aerogeneratori:

- WTG02 dal 02 aprile al 10 giugno e dal 01 luglio al 09 settembre tra le 6:40 e le 8:05 (macchia gialla);
- WTG05 dal 13 gennaio al 23 gennaio e dal 19 novembre al 30 novembre tra le 08:00 e le 08:50 (macchia verde);

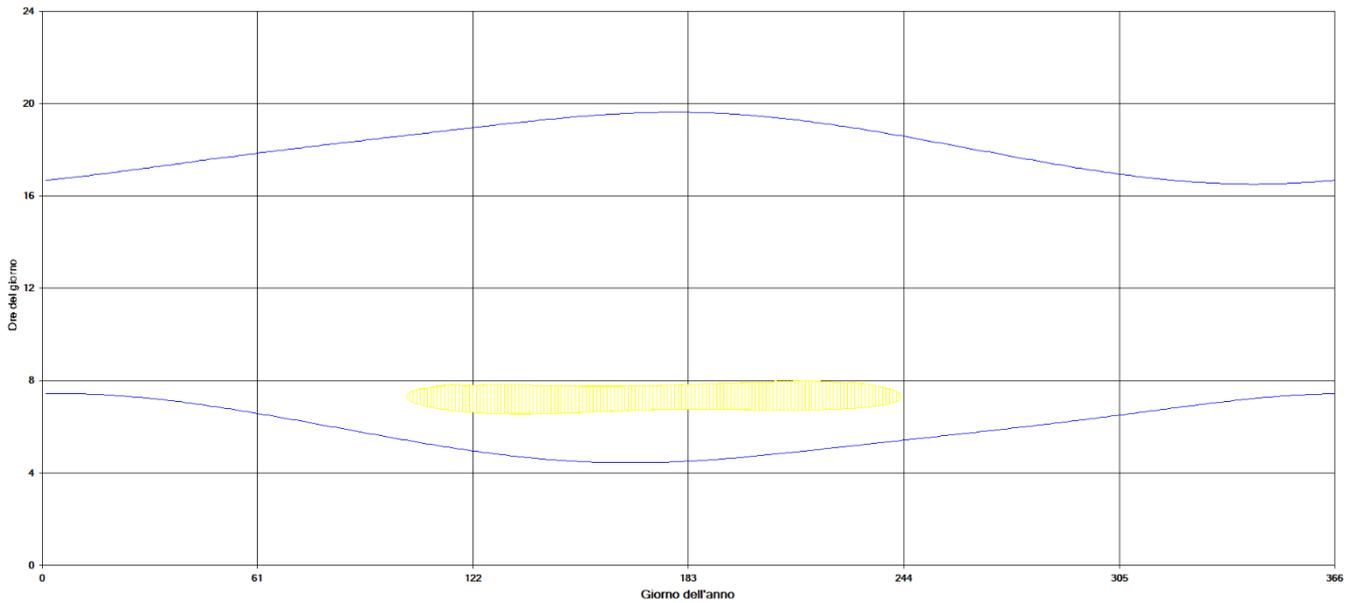


Figura 13 – Calendario dell’ombra nelle condizioni caso peggiore per il recettore 8

Dalla lettura del calendario in figura 13, si legge facilmente che, presso il recettore 8, il fenomeno dell’ombreggiamento si può verificare a causa degli aerogeneratori:

- WTG02 dal 12 aprile al 30 agosto tra le 6:30 e le 8:30 (macchia gialla);

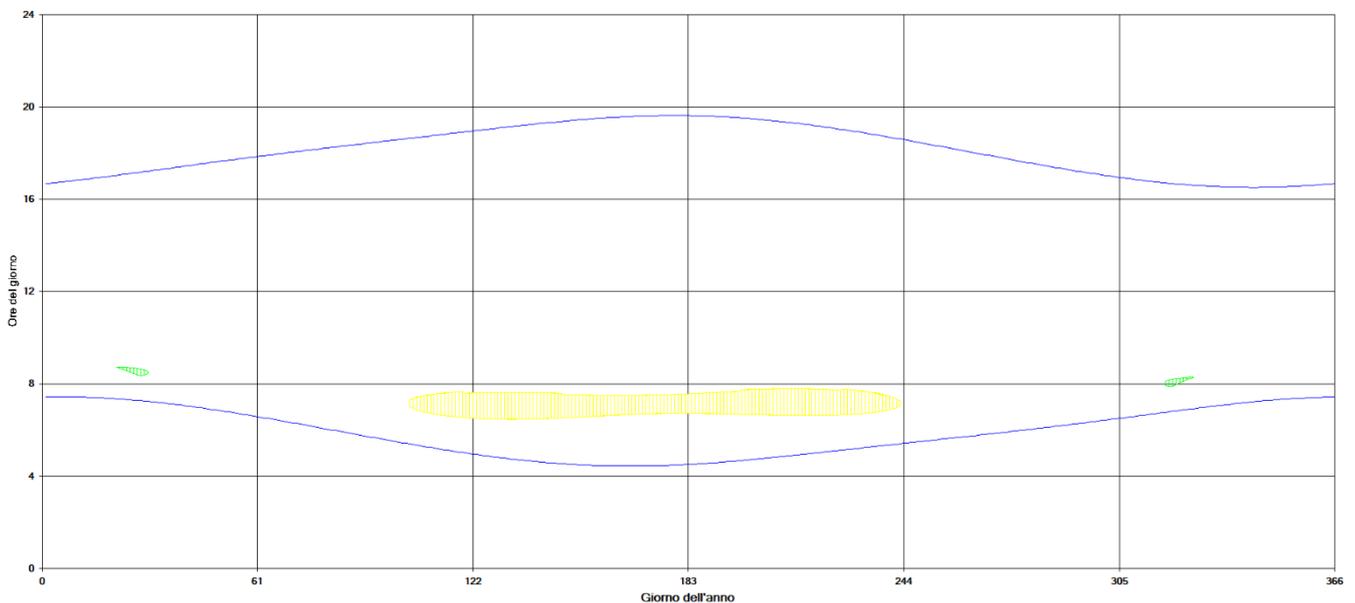


Figura 14 – Calendario dell’ombra nelle condizioni caso peggiore per il recettore 9

Dalla lettura del calendario in figura 14, si legge facilmente che, presso il recettore 9, il fenomeno dell’ombreggiamento si può verificare a causa degli aerogeneratori:

- WTG02 dal 13 aprile al 30 agosto tra le 6:30 e le 7:50 (macchia gialla);
- WTG05 dal 21 gennaio al 30 gennaio e dal 13 novembre al 21 novembre tra le 07:50 e le 08:45 (macchia verde);

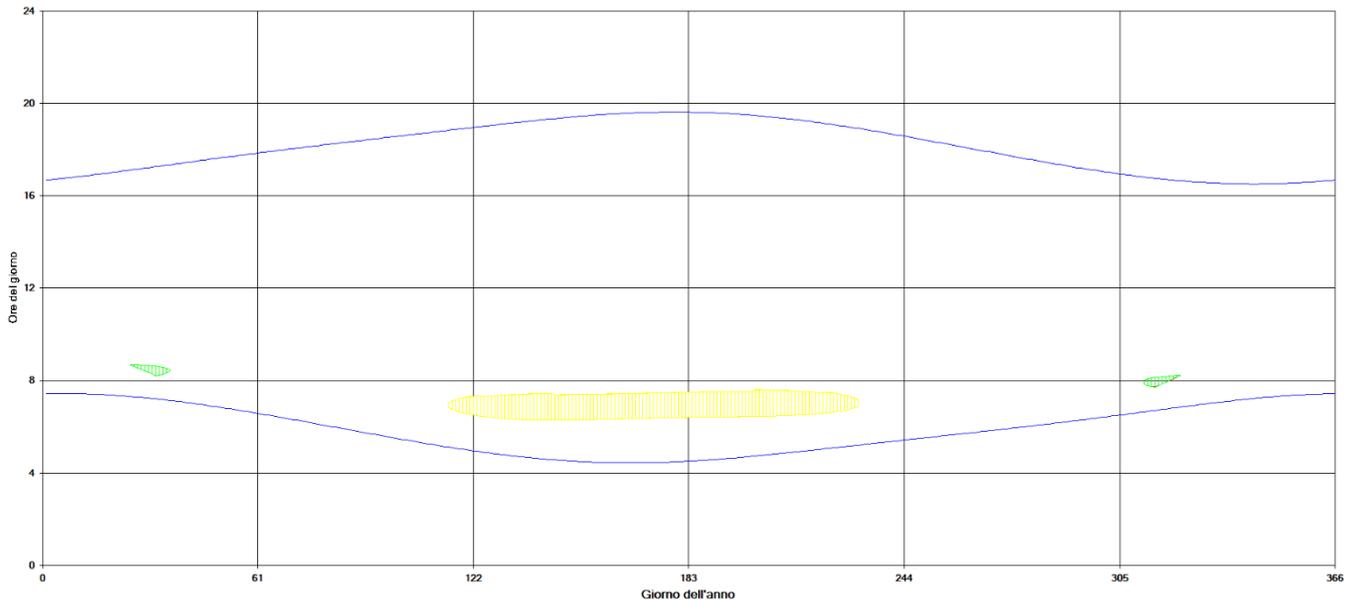


Figura 15 – Calendario dell'ombra nelle condizioni caso peggiore per il recettore 10

Dalla lettura del calendario in figura 15, si legge facilmente che, presso il recettore 10, il fenomeno dell'ombreggiamento si può verificare a causa degli aerogeneratori:

- WTG02 dal 24 aprile al 18 agosto tra le 6:15 e le 7:35 (macchia gialla);
- WTG05 dal 25 gennaio al 05 febbraio e dal 07 novembre al 17 novembre tra le 07:50 e le 08:45 (macchia verde);

#### 4. CONCLUSIONI

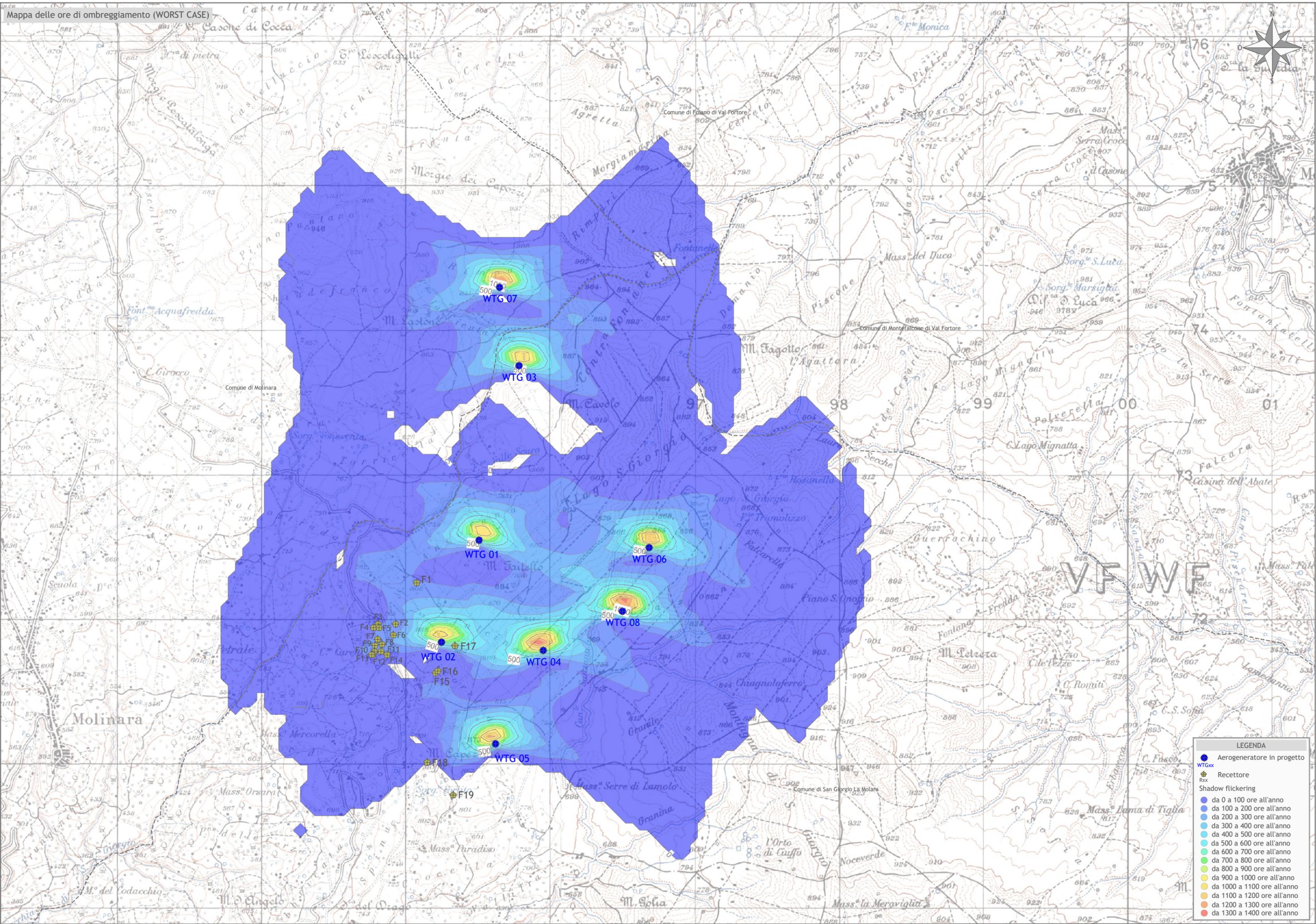
A seguito di quanto descritto nei paragrafi precedenti si può concludere che, pur considerando una stima cautelativa in quanto non si è tenuto conto degli effetti mitigativi dovuti al piano di rotazione delle pale non sempre ortogonale alla direttrice sole-finestra e all'eventuale presenza di ostacoli e/o vegetazione interposti tra il sole e la finestra, il fenomeno dello shadow flickering si potrebbe verificare esclusivamente su 6 abitazioni (si veda tabella 4), incidendo in maniera molto limitata, in quanto il valore atteso è per tutti i recettori inferiore a 90,5 ore l'anno, e per la maggior parte di essi inferiore a 65 ore l'anno.

Va altresì sottolineato che:

- la velocità di rotazione delle turbine previste in progetto (VESTAS V150-6.0 MW) è nettamente inferiore a 60 rpm, frequenza massima raccomandata al fine di ridurre al minimo i fastidi e soddisfare le condizioni di benessere;
- le turbine in progetto che causano il fenomeno dell'ombreggiamento sono molto distanti dai recettori. In tali circostanze l'effetto dell'ombra è trascurabile poiché il rapporto tra lo spessore della pala e la distanza dal recettore è molto ridotto.

#### 5. ALLEGATI

- Mappa delle ore di ombreggiamento (WORST CASE)



**LEGENDA**

- WTGxx Aerogeneratore in progetto
- ⬢ Recettore

**Shadow flickering**

- da 0 a 100 ore all'anno
- da 100 a 200 ore all'anno
- da 200 a 300 ore all'anno
- da 300 a 400 ore all'anno
- da 400 a 500 ore all'anno
- da 500 a 600 ore all'anno
- da 600 a 700 ore all'anno
- da 700 a 800 ore all'anno
- da 800 a 900 ore all'anno
- da 900 a 1000 ore all'anno
- da 1000 a 1100 ore all'anno
- da 1100 a 1200 ore all'anno
- da 1200 a 1300 ore all'anno
- da 1300 a 1400 ore all'anno