



REGIONE PUGLIA



PROVINCIA DI BARI



COMUNE DI CONVERSANO

COSTRUZIONE ED ESERCIZIO DI UN IMPIANTO DI PRODUZIONE DELL'ENERGIA ELETTRICA DA FONTE EOLICA COSTITUITO DA 6 AEROGENERATORI CON POTENZA PARI A 7,2 MW E AVENTE POTENZA DI IMMISSIONE PARI A 43,20 MW CON RELATIVO COLLEGAMENTO ALLA RETE ELETTRICA – IMPIANTO DENOMINATO “CONVERSANO WIND” UBICATO NEL COMUNE DI CONVERSANO (BA)

ELABORATO: SINTESI NON TECNICA

COMMITTENTE
SCS 38 SRL
Via GEN ANTONELLI 3 - MONOPOLI

PROGETTAZIONE



PROGETTAZIONE



REVISIONI

REV	DATA	DESCRIZIONE	ESEGUITO	VERIFICATO	APPROVATO
00	OTT.24	Relazione Sintesi Non Tecnica	Dott.ssa Elisa De Giuseppe	Ing Emanuele Verdoscia	Dott. Cosimo Sisto

SOMMARIO

1. PREMESSA.....	3
2. CARATTERISTICHE DEL PROGETTO	4
2.1 Descrizione	4
2.2 Motivazione del progetto.....	5
2.3 Proponente	6
2.4 Autorità competente all'approvazione	6
3. COERENZA CON LA PIANIFICAZIONE TERRITORIALE, URBANISTICA E DI SETTORE	7
4. VALUTAZIONE DELL'IMPATTO SULL'AMBIENTE E MISURE DI MITIGAZIONE/COMPENSAZIONE	10
5. PIANO DI MONITORAGGIO	14
5.1 Emissioni acustiche	14
5.1.1 Fase di Cantiere	14
5.1.2 Fase di Esercizio	16
5.2 Emissioni elettromagnetiche	17
5.2.1 Fase di Esercizio	17
5.3 Suolo e Sottosuolo	17
5.3.1 Fase di Cantiere	17
5.3.2 Fase di Esercizio	18
5.4 Paesaggio e stato dei luoghi	18
5.5 Flora.....	19
5.5.1 Fase di Esercizio	19
5.6 Acque superficiali e sotterranee	19
5.6.1 Fase di Esercizio	19
5.7 Avifauna e chiroterofauna.....	19
6. ALTERNATIVE DI PROGETTO	21
6.1 Alternativa zero	21
6.2 Alternative di progetto.....	21
7. CONCLUSIONE	26

1. PREMESSA

La società SCS 38 S.r.l., con sede in Monopoli (BA) via Generale Antonelli n.3, intende installare un impianto di produzione di energia elettrica da fonte eolica con potenza di 43,2 MW. L'impianto sarà ubicato nel comune di Conversano (BA). Si evidenzia che il cavidotto di connessione alla RTN ipotizzato ricade nei Comuni di Conversano (BA), Turi (BA) e Casamassima (BA).

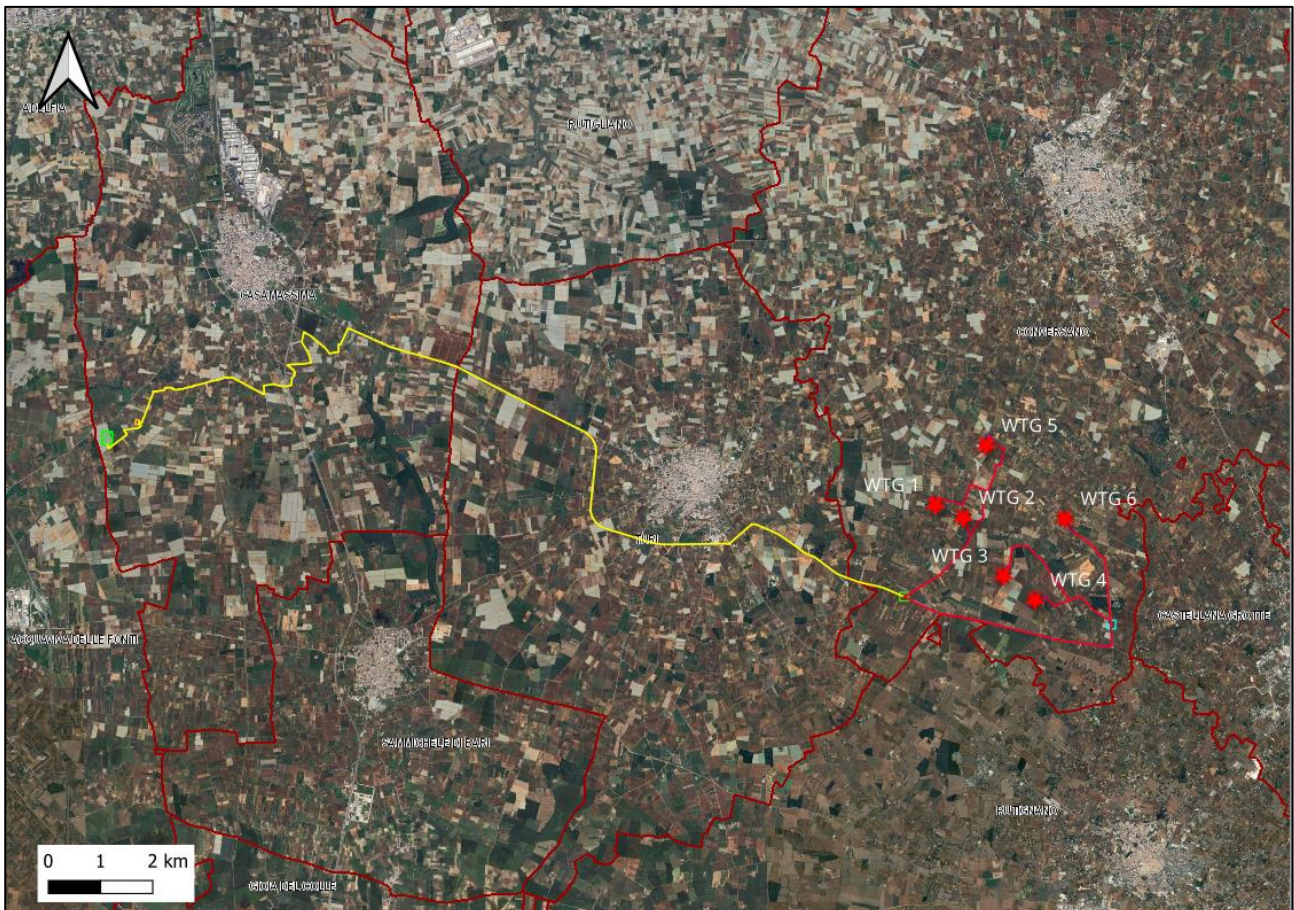


Figura 1: Inquadramento impianto con Confini Comunali su Ortofoto 2019

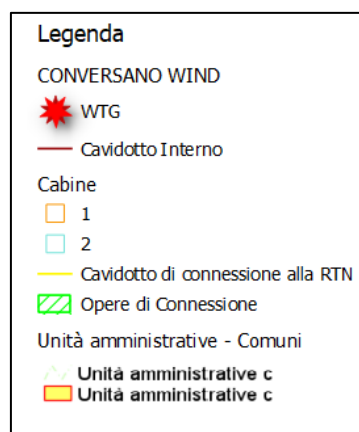


Figura 2: LEGENDA Impianto su Ortofoto 2019

L'impianto eolico proposto è ubicato su particelle facenti capo a diversi proprietari, con cui si avvieranno le trattative per la stipula dei contratti per il diritto di superficie o di compravendita.

Il sito di intervento è ricadente catastalmente nel Comune di Conversano come segue:

AEROGENERATORE	COMUNE	FOGLIO	PARTICELLA
WTG 01	CONVERSANO	103A	185
WTG 02	CONVERSANO	103	218
WTG 03	CONVERSANO	110	103
WTG 04	CONVERSANO	115	359
WTG 05	CONVERSANO	103	254
WTG 06	CONVERSANO	112	260

Tabella 1: Posizione catastale degli aerogeneratori

AEROGENERATORE	COMUNE	NORD	EST
WTG 1	CONVERSANO	40°54'44.40"N	17° 4'33.28"E
WTG 2	CONVERSANO	40°54'36.24"N	17° 4'55.82"E
WTG 3	CONVERSANO	40°53'59.47"N	17° 5'27.52"E
WTG 4	CONVERSANO	40°53'44.03"N	17° 5'52.73"E
WTG 5	CONVERSANO	40°55'20.59"N	17° 5'15.77"E
WTG 6	CONVERSANO	40°54'33.98"N	17° 6'18.99"E

Tabella 2: Coordinate Aerogeneratori

2. CARATTERISTICHE DEL PROGETTO

2.1 Descrizione

L'impianto produttivo è costituito essenzialmente da:

- n. 6 turbine eoliche da 7,20 MW, per la produzione di energia elettrica, comprensive di trasformatore MT/BT per l'elevazione a 30 kV della tensione in uscita dal generatore eolico;
- celle MT per il sezionamento dell'energia da convogliare verso il punto di interfaccia con la rete;
- cavidotti MT per il collegamento alla stazione elettrica;
- stazione elettrica di trasformazione 380/150 kV;
- sistemi ausiliari di centrale.

La Soluzione Tecnica Minima Generale prevede che la centrale venga collegata in antenna a 150 kV con una nuova stazione elettrica (SE) della RTN a 30/150 kV da inserire in entra – esce alla futura linea RTN a 150 kV “Andria- Brindisi Sud ST”.

Ai sensi dell'art. 21 dell'allegato A alla deliberazione Arg/elt/99/08 dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambienti, si comunica che il nuovo elettrodotto a 380/150 kV per il collegamento in antenna dell'impianto sulla Stazione Elettrica della RTN costituisce impianto di utenza per la connessione, mentre lo stallo arrivo produttore a 150 kV nella suddetta stazione costituisce impianto di rete per la connessione.

Il cavidotto di collegamento alla cabina primaria correrà completamente lungo strade esistenti. Per il collegamento tra i vari gruppi di aerogeneratori si dovranno eseguire degli attraversamenti delle strade interpoderali.

L'impianto eolico sarà facilmente raggiungibile dalle strade provinciali e statali esistenti. Vi è da menzionare che in qualche caso, per raggiungere il singolo aerogeneratore, verrà realizzata una pista di accesso in terra e pietrisco. Non si prevedono, pertanto, ingenti opere infrastrutturali e, parimenti, non si prevedono elevate movimentazioni di terreno, né per la realizzazione delle strade di accesso né per l'esecuzione delle piazzole di montaggio degli aerogeneratori.

Dal momento che i territori interessati dall'opera sono terreni agricoli, sarà necessario, in pochi casi, espiantare le piante esistenti e reimpiantarle in altre zone della stessa proprietà. Tale lavorazione non comporterà difficoltà a livello autorizzativo, poiché non si tratta di piantagioni ad elevato pregio.

2.2 Motivazione del progetto

Il ricorso ad una fonte energetica rinnovabile, quale quella eolica, per la produzione di energia elettrica permette di andare incontro all'esigenza di coniugare:

- la compatibilità con le norme paesaggistiche e di tutela ambientale;
- la necessità di generare il minimo, se non nullo, impatto con l'ambiente;
- il risparmio di fonti non rinnovabili (quali i combustibili fossili);
- la produzione di energia elettrica senza emissioni di sostanze inquinanti e gas serra (tipica delle fonti convenzionali).

Oltre a contribuire quindi alla produzione di energia elettrica sfruttando una fonte rinnovabile, quale quella del vento, la realizzazione del progetto in esame produrrebbe dunque impatti positivi quali:

- una considerevole riduzione della quantità di combustibile convenzionale, altrimenti utilizzato, con un risparmio annuo di 8,07 TEP (Tonnellate Equivalenti di Petrolio, coefficiente che individua le TEP necessarie per la realizzazione di 1 MWh di energia, ovvero le TEP risparmiate con l'azione di tecnologie eoliche per la produzione di

energia elettrica), corrispondenti a circa 161,6 TEP nei 20 anni di vita prevista dell'impianto;

- una riduzione delle emissioni di sostanze clima – alteranti quali CO₂, SO₂, NO_x e polveri, altrimenti immesse in atmosfera, le quali ammontano a 20.304 kg/anno per CO₂, a 14,73 kg/anno per SO₂, a 16,8 per NO_x, ed a 0,6 kg/anno per le polveri.

2.3 Proponente

PROPONENTE	
Ragione Sociale	SCS 38 S.r.l.
Indirizzo	Via Generale Antonelli, 3
CAP - Comune	70043 Monopoli (BA)
Domicilio digitale/PEC	Scs38@pec.it

Tabella 3: Dati del Proponente

2.4 Autorità competente all'approvazione

Il progetto proposto ricade nel comune di Conversano (BA) ed il cavidotto di connessione ipotizzato ricade nei Comuni di Conversano (BA), Turi (BA), Casamassima (BA). Si evidenzia che l'autorità competente in materia di approvazione del progetto è il Ministero della Transizione Ecologica MITE.

3. COERENZA CON LA PIANIFICAZIONE TERRITORIALE, URBANISTICA E DI SETTORE

PIANIFICAZIONE TERRITORIALE ED URBANISTICA	COERENZA
<i>Piano di gestione delle Aree Protette e Siti Natura 2000</i>	L'area di progetto ed il percorso del cavidotto di connessione non ricadono in nessuna delle zone soggette alle tutele sopra descritte e pertanto il progetto non è soggetto a preventiva "valutazione d'incidenza".
<i>Convenzione Ramsar</i>	L'area di progetto ed il percorso del cavidotto di connessione non ricadono in zone umide di importanza internazionale (Ramsar).
<i>Important Bird and Biodiversity Area (IBA)</i>	L'area di progetto ed il percorso del cavidotto di connessione non ricadono in nessuna area importante per gli uccelli e la biodiversità (IBA).
<i>Vincolo idrogeologico (R.D.L. n. 3267/1923)</i>	L'area di progetto non ricade nel vincolo idrogeologico. Si evidenzia che parte del percorso del cavidotto di connessione è prossimo al suddetto vincolo, pertanto, verranno presi tutti gli accorgimenti necessari del caso. Si ricorda che il cavidotto di connessione correrà su strade esistenti e sarà interamente interrato tramite TOC, non comportando una situazione di rischio.
<i>Piano Paesaggistico Territoriale Regionale</i>	Dalla verifica circa l'identificazione della presenza di eventuali tutele ambientali e paesaggistiche sull'area oggetto di interesse, si riscontra che la stessa risulta interessata per il cavidotto di connessione alla RTN ed il cavidotto interno, da: <ul style="list-style-type: none"> - un buffer di protezione dei Boschi; Per il solo cavidotto interno è interessato da: <ul style="list-style-type: none"> - buffer del Castello di Marchione; - prossimità al vincolo "Grotta di Marchione"; Per il solo cavidotto di connessione alla RTN: <ul style="list-style-type: none"> - intercettazione di un reticolo RER. Tuttavia, si evidenzia che il cavidotto interno e di connessione alla RTN passerà per strade preesistenti tramite tecnica TOC, dunque non si avranno problematiche.
<i>Piano Faunistico – Venatorio Regionale</i>	Il progetto proposto non interferisce con Oasi Permanenti di Protezione Faunistica e con Zone temporanee di Ripopolamento e Cattura; tuttavia, è prossima ad un'Oasi di Protezione "4-Castello di Marchione".
<i>Piano Stralcio di Bacino per l'Assetto Idrogeologico</i>	Dallo studio condotto si può osservare che l'area dell'impianto non ricade in zone di Pericolo geomorfologico, Pericolo idraulico e Rischio idraulico. Si sottolinea che il cavidotto di connessione interno e quello ipotizzato saranno realizzati con tecnica TOC e correranno lungo strade esistenti; si ritiene che nulla osti alla realizzazione dell'intervento in progetto.
<i>Piano di Gestione del Rischio Alluvioni</i>	L'area del progetto non è interessata da pericolo e rischio alluvioni, solo un tratto del cavidotto ipotizzato ricade in pericolosità bassa e rischio moderato ma si sottolinea che sarà realizzato su strade esistenti tramite la tecnica TOC.

<p><i>Piano di Tutela delle Acque</i></p>	<p>Le WTG 01, 02, 03, 04, 05 e 06 ricadono in “Corpi idrici acquiferi calcarei cretacei utilizzati a scopo potabile” precisamente nel distretto con codice IT16 MURGIA-ALTA MURGIA.</p> <p>Il cavidotto di connessione ipotizzato, la SSU e la SE ricadono anch’essi in “Corpi idrici acquiferi calcarei cretacei utilizzati a scopo potabile”, le NTA del PTA non pongono vincoli e prescrizioni al progetto in esame, poiché le limitazioni riguardano la captazione, l’emungimento e il rinnovo delle concessioni delle acque sotterranee. Pertanto, si ritiene l’intervento compatibile con il Piano di Tutela delle Acque della Regione Puglia.</p> <p>Si sottolinea che il cavidotto di connessione verrà realizzato con tecnica TOC; perciò, la tipologia di intervento si ritiene compatibile con il P.T.A. della Regione Puglia non comportando sostanziali variazioni o squilibri al sistema idrologico, tenendo conto anche del fatto che sia nella fase di realizzazione che in quella di esercizio e di dismissione gli impianti:</p> <ul style="list-style-type: none"> • non interferiscono con regolare deflusso idrico superficiale; • le opere non modificano la permeabilità dei terreni presenti; • non verrà modificata né la quantità, né la qualità, né la velocità del deflusso dell’acqua che naturalmente interessa il reticolo idrografico superficiale; • l’impianto non necessita di risorse idriche; • non immette nel reticolo idrografico e nel sottosuolo sostanze inquinanti di nessun tipo; • non interferisce in nessun modo con gli obiettivi di qualità e tutela dei corpi idrici superficiali e sotterranei individuati.
<p><i>Piano Regionale di Qualità dell’Aria Ambiente</i></p>	<p>In relazione alla tipologia di intervento previsto ed in funzione dell’analisi effettuata, il progetto proposto è conforme al Piano in quanto non incide in alcun modo sulla qualità dell’aria poiché non produce emissioni che possano peggiorare lo stato di qualità dell’aria ad eccezion fatta per la fase di cantierizzazione che potrebbe dar luogo a lievi emissioni diffuse.</p>
<p><i>Piano Regionale per la Gestione dei Rifiuti Speciali</i></p>	<p>In relazione alla tipologia di intervento previsto ed in funzione dell’analisi effettuata, il progetto proposto è conforme al Piano in quanto non incide in alcun modo sulla qualità dell’aria poiché non produce emissioni che possano peggiorare lo stato di qualità dell’aria ad eccezion fatta per la fase di cantierizzazione che potrebbe dar luogo a lievi emissioni diffuse.</p>
<p><i>Piano Regionale di Gestione dei Rifiuti Speciali</i></p>	<p>Non trattandosi di un impianto di gestione, trattamento, recupero e/o smaltimento di rifiuti, l’impianto proposto non è soggetto alle prescrizioni del succitato Regolamento Regionale.</p>
<p><i>Piano Urbanistico Comunale/Piano Regolatore Generale di Conversano</i></p>	<p>Il progetto proposto è coerente con lo strumento urbanistico vigente.</p>

<i>Piano di zonizzazione acustica</i>	Ai fini dell'analisi di compatibilità della presenza del Parco eolico con le zonizzazioni acustiche si rimanda alla Valutazione Previsionale Impatto Acustico.
---------------------------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

Tabella 4: Coerenza del progetto con la pianificazione territoriale ed urbanistica

PIANIFICAZIONE DI SETTORE	COERENZA
<i>SEN</i>	L'eolico si pone come una delle soluzioni possibili per il raggiungimento degli obiettivi al 2030.
<i>Winter Package</i>	L'eolico si pone come una delle soluzioni possibili per il raggiungimento degli obiettivi proposti.
<i>Piano Nazionale Integrato Energia e Clima</i>	L'eolico si pone come una delle soluzioni possibili per il raggiungimento degli obiettivi, traiettare e misure.
<i>Piano Energetico Ambientale della Regione Puglia</i>	Il progetto proposto si pone a supporto delle disposizioni specifiche del Piano Energetico Ambientale della Regione Puglia. Il progetto è, quindi, coerente con gli obiettivi e gli indirizzi generali previsti dal Piano in quanto impianto di produzione energetica da fonte rinnovabile, la cui promozione e sviluppo costituisce uno degli obiettivi principali del Piano.

Tabella 5: Coerenza del progetto con la pianificazione di settore

4. VALUTAZIONE DELL'IMPATTO SULL'AMBIENTE E MISURE DI MITIGAZIONE/COMPENSAZIONE

FASE DI CANTIERE			
COMPARTO AMBIENTALE	IMPATTI	ENTITA' IMPATTO	ACCORGIMENTI
<i>Atmosfera</i>	Emissione di polveri	Lieve, reversibile, di breve durata e di portata trascurabile	<ul style="list-style-type: none"> - Barriere protettive - Materiale inerte stoccato in cumuli e bagnato o coperto - Contenimento flusso di traffico e della velocità
<i>Acque</i>	Possibili sversamenti di oli e idrocarburi da macchinari e mezzi di cantiere	Intensità media, reversibile, di breve durata e di portata trascurabile	<ul style="list-style-type: none"> - Aree di cantiere attrezzate con kit anti-sversamento - Personale istruito per le procedure di emergenza - Sversamenti assorbiti con materiali assorbenti - Mezzi e macchinari periodicamente controllati seguendo protocolli di manutenzione
<i>Suolo e sottosuolo</i>	Perdita di suolo	<ul style="list-style-type: none"> - Media e reversibile per approntamento aree di cantiere e cabina di smistamento - Lieve e reversibile per realizzazione cavidotti - Lieve e reversibile per realizzazione opere a terra 	<ul style="list-style-type: none"> - Ripristino delle aree - Ripristino strato naturale del terreno
<i>Ecosistemi naturali</i>	Emissione di rumore e polveri	Trascurabile e limitata	<ul style="list-style-type: none"> - Operazioni circoscritte all'area di cantiere in cui la vegetazione non è di particolare rilievo ed entità e vi è una ridotta fauna di tipo comune - Monitoraggio avifaunistico
<i>Paesaggio e patrimonio culturale</i>	Percezione del paesaggio	Lieve e reversibile nel lungo termine	<ul style="list-style-type: none"> - Scelte progettuali legate alla rarefazione degli aerogeneratori - Collocazione degli elementi lontano dai beni paesaggistici
<i>Ambiente antropico</i>	<i>Viabilità e traffico veicolare</i>	Incremento di traffico	<ul style="list-style-type: none"> - Limitatezza dei mezzi adibiti al trasporto dei materiali - Area di progetto isolata rispetto quelle urbanizzate - Presenza di rete viaria adeguata

	<i>Produzione di rifiuti</i>	Ridotta produzione di rifiuti	Limitata	<ul style="list-style-type: none"> - Riutilizzo terreno per rinterrare cavidotto e/o livellare l'area - Organizzazione di stoccaggi per separare i rifiuti per tipologia e pericolosità in appositi contenitori - Materiale inutilizzato trasportato in impianti di recupero e/o in discarica autorizzata
	<i>Emissioni sonore e vibrazioni</i>	Si rimanda a Valutazione Previsionale Impatto Acustico	Si rimanda a Valutazione Previsionale Impatto Acustico	Si rimanda a Valutazione Previsionale Impatto Acustico
	<i>Elettromagnetismo</i>	/	/	/
	<i>Salute pubblica</i>	/	/	<ul style="list-style-type: none"> - Azienda in possesso del Documento di Valutazione dei Rischi, D. Lgs. 09/04/08, n°81 - Personale soggetto a periodica formazione ai rischi ed al corretto utilizzo dei materiali antinfortunistici - Personale sottoposto ad analisi cliniche e visita medica annualmente
	<i>Aspetto socio-economico</i>	Creazione unità lavorative	Positivo	/

Tabella 6: Valutazione degli impatti ed accorgimenti per la Fase di Cantiere

FASE DI ESERCIZIO			
COMPARTO AMBIENTALE	IMPATTI	ENTITA' IMPATTO	ACCORGIMENTI
<i>Atmosfera</i>	/	/	/
<i>Acque</i>	/	/	/
<i>Suolo e sottosuolo</i>	/	/	/
<i>Ecosistemi naturali</i>	/	/	- Monitoraggio avifaunistico
<i>Paesaggio e patrimonio culturale</i>	Intrusione visiva	Ridotto e reversibile nel lungo termine	<ul style="list-style-type: none"> - Scelte progettuali legate alla rarefazione degli aerogeneratori - Collocazione degli elementi lontano dai beni paesaggistici
<i>Ambiente antropico</i>	<i>Viabilità e traffico veicolare</i>	Possibile incremento del traffico	<ul style="list-style-type: none"> - Area di progetto isolata rispetto quelle urbanizzate - Presenza di rete viaria adeguata
	<i>Produzione di rifiuti</i>	/	/
	<i>Emissioni sonore e vibrazioni</i>	Si rimanda a Valutazione Previsionale	Si rimanda a Valutazione Previsionale Impatto Acustico

		Impatto Acustico		
	<i>Elettromagnetismo</i>	/	/	/
	<i>Rischio e prevenzione incendi</i>	/	/	/
	<i>Salute pubblica</i>	/	/	<ul style="list-style-type: none"> - Impianto localizzato in area lontana da centri urbani e zone urbane - Accorgimenti tecnologici e gestionali che assicurano elevata affidabilità funzionale dell'impianto e garantiscono rispetto dei valori limite di emissione definiti dalle vigenti disposizioni in materia di tutela e protezione della salute e dell'ambiente
	<i>Aspetto socio-economico</i>	Creazione unità lavorative	Positivo	/

Tabella 7: Valutazione degli impatti ed accorgimenti per la Fase di Esercizio

FASE DI DISMISSIONE				
COMPARTO AMBIENTALE	IMPATTI	ENTITA' IMPATTO	ACCORGIMENTI	
<i>Atmosfera</i>	Emissione di polveri	Lieve, reversibile, di breve durata e di portata trascurabile	<ul style="list-style-type: none"> - Barriere protettive - Adozione di procedure e pratiche atte a mitigare le emissioni generate - Contenimento flusso di traffico 	
<i>Acque</i>	/	/	/	
<i>Suolo e sottosuolo</i>	/	/	<ul style="list-style-type: none"> - Area d'impianto restituita all'uso originario - Rimodellazione profilo terreno - Dismissione viabilità di servizio 	
<i>Ecosistemi naturali</i>	Emissione di rumore e polveri	Trascurabile e limitata	Operazioni circoscritte all'area di cantiere in cui la vegetazione non è di particolare rilievo ed entità e vi è una ridotta fauna di tipo comune	
<i>Paesaggio e patrimonio culturale</i>	/	/	/	
<i>Ambiente antropico</i>	<i>Viabilità e traffico veicolare</i>	Incremento di traffico	Non significativa e limitata	<ul style="list-style-type: none"> - Area di progetto isolata rispetto quelle urbanizzate - Presenza di rete viaria adeguata
	<i>Produzione di rifiuti</i>	/	/	<ul style="list-style-type: none"> - Componenti avviati verso centri di recupero e smaltimento
	<i>Emissioni sonore e vibrazioni</i>	Si rimanda a Valutazione Previsionale Impatto Acustico	Si rimanda a Valutazione Previsionale Impatto Acustico	Si rimanda a Valutazione Previsionale Impatto Acustico

	<i>Elettromagnetismo</i>	/	/	/
	<i>Salute pubblica</i>	/	/	<ul style="list-style-type: none"> - Azienda in possesso del Documento di Valutazione dei Rischi, D. Lgs. 09/04/08, n°81 - Personale soggetto a periodica formazione ai rischi ed al corretto utilizzo dei materiali antinfortunistici - Personale sottoposto ad analisi cliniche e visita medica annualmente
	<i>Aspetto socio-economico</i>	Creazione unità lavorative	Positivo	/

Tabella 8: Valutazione degli impatti ed accorgimenti per la Fase di Dismissione

Le misure di mitigazione preste per il parco eolico sono:

- il rivestimento dei pendii in geostuoia per proteggerli dall'erosione idrica ed eolica;
- l'inserimento di gabbionate rinverdite;
- l'inserimento di terre rinforzate;
- il rimboschimento con specie autoctone;
- esclusione della WTG 5 dal parco eolico.

5. PIANO DI MONITORAGGIO

5.1 Emissioni acustiche

5.1.1 Fase di Cantiere

Il monitoraggio avrà come obiettivi specifici:

- la verifica del rispetto dei vincoli individuati dalle normative vigenti per l'inquinamento acustico e del rispetto di valori soglia/standard;
- la verifica del rispetto delle prescrizioni impartite nelle autorizzazioni in deroga ai limiti acustici rilasciate dai Comuni;
- l'area di indagine indagata sarà circostanziata ad un buffer di 1000 m dall'area di ubicazione degli aerogeneratori;
- l'individuazione di eventuali criticità acustiche e delle conseguenti azioni correttive;
- la verifica dell'efficacia delle eventuali azioni correttive.

Si evidenzia che le attività di cantiere saranno svolte solo in orario diurno.

Sono state individuate le fasi di lavorazione edili considerate come maggiormente impattanti:

L'area interessata dal posizionamento degli aerogeneratori ricade all'interno dei territori comunali di Conversano (BA) e le superfici interessate sono classificate come Zone E1 – Agricole.

Dalla consultazione è emerso che il Comune di Conversano ha adottato un Piano di classificazione acustica.

Il Piano di Zonizzazione Acustica del Comune di Conversano è stato adottato dall'Amministrazione Comunale con deliberazione n°81 del 23/12/2014.

Il Piano di Zonizzazione Acustica è dunque nato con l'obiettivo di ridurre l'inquinamento acustico presente in tutto il territorio Comunale tramite l'armonizzazione tra le attività antropiche e le esigenze di proteggere la cittadinanza dal rumore.

Gli aerogeneratori WTG01, WTG02, WTG03, WTG04, WTG05 e WTG06 sono tutti siti nel Comune di Conversano e risultano essere in Zona III.

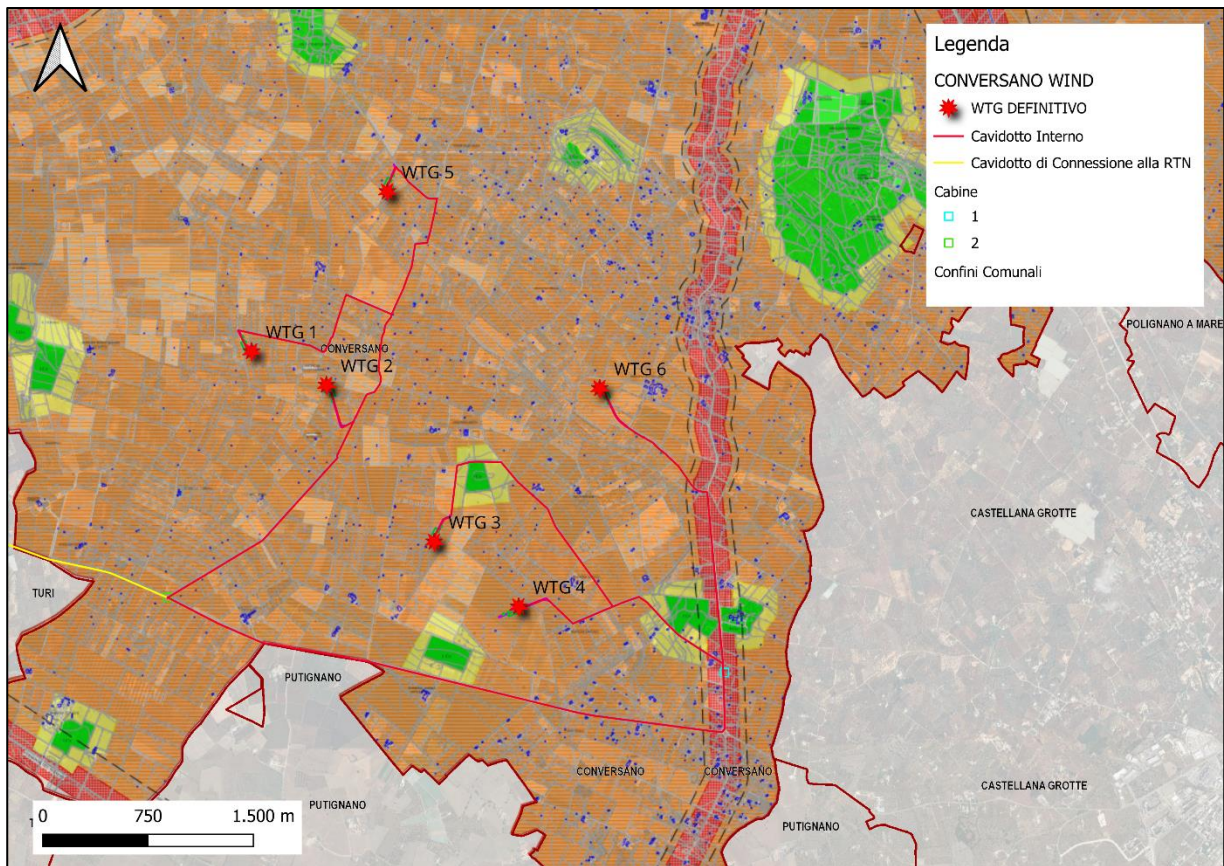


Figura 3: Impianto con mappa di Zonizzazione Acustica del Comune di Conversano

LEGENDA DELLE CLASSI ACUSTICHE AI SENSI DEL D.P.C.M. 14-11-1997							
Valori limite in LAeq dB(A)							
		EMISSIONE		IMMISSIONE		QUALITÀ	
		GIORNO	NOTTURNO	GIORNO	NOTTURNO	GIORNO	NOTTURNO
I	CLASSE "I"	45	35	50	40	47	37
II	CLASSE "II"	50	40	55	45	52	42
III	CLASSE "III"	55	45	60	50	57	47
IV	CLASSE "IV"	60	50	65	55	62	52
V	CLASSE "V"	65	55	70	60	67	57
VI	CLASSE "VI"	65	65	70	70	70	70
*	CLASSE "IV"	INDIVIDUAZIONE DELLE AREE DESTINATE A: - SPETTACOLI ALL'APERTO - - AREA MERCATALE -					
**	CLASSE "IV"	NUOVA AREA MERCATALE (PREVISTA IN PROGETTO)					

Figura 4: Legenda Zonizzazione Acustica di Conversano

Nello specifico, si riportano i valori limite della Classe III per Emissione, Immissione e Qualità:

LEGENDA DELLE CLASSI ACUSTICHE AI SENSI DEL D.P.C.M. 14-11-1997							
Valori limite in LAeq dB(A)							
		EMISSIONE		IMMISSIONE		QUALITA'	
		GIORNO	NOTTURNO	GIORNO	NOTTURNO	GIORNO	NOTTURNO
III	CLASSE "III"	55	45	60	50	57	47

Figura 5: Zoom Legenda Classe III con valori limite

Ai fini dell'analisi di compatibilità della presenza del Parco eolico con le zonizzazioni acustiche si rimanda alla Valutazione Previsionale Impatto Acustico.

5.1.2 Fase di Esercizio

Il monitoraggio avrà come obiettivi specifici:

- il confronto dei descrittori/indicatori misurati nello scenario acustico di riferimento con quanto rilevato ad opera realizzata;
- la verifica del rispetto dei vincoli individuati dalle normative vigenti per l'inquinamento acustico e del rispetto di valori soglia/standard;
- la verifica del corretto dimensionamento e dell'efficacia acustica degli interventi di mitigazione definiti in fase di progettazione.

Per l'identificazione del punto di monitoraggio si ha particolare riguardo a:

- ubicazione e descrizione dell'opera;
- ubicazione e descrizione delle altre sorgenti sonore presenti nell'area;
- individuazione e classificazione dei ricettori posti nell'area, con indicazione dei valori limite ad essi associati;
- valutazione dei livelli acustici previsionali in corrispondenza dei ricettori censiti secondo quanto previsto dai valori limite diurni e notturni dal DPCM 16/03/1998" Tecniche di rilevamento e di misurazione dell'inquinamento acustico".

I punti di monitoraggio saranno ubicati in prossimità dei ricettori sensibili. Per ciascun punto di monitoraggio saranno verificate le condizioni di:

- assenza di situazioni locali che possono disturbare le misure;

- accessibilità delle aree e/o degli edifici per effettuare le misure all'esterno e/o all'interno;
- adeguatezza degli spazi ove effettuare i rilievi fonometrici.

Il monitoraggio in Fase di Esercizio, prevede che le misurazioni acustiche siano effettuate in condizioni di normale esercizio e durante i periodi maggiormente critici per i ricettori presenti.

Risulterà necessaria l'acquisizione contemporanea dei seguenti parametri meteorologici:

- precipitazioni atmosferiche (mm);
- direzione prevalente (gradi rispetto al Nord) e velocità massima del vento (m/s);
- umidità relativa dell'aria (%);
- temperatura (°C).

5.2 Emissioni elettromagnetiche

5.2.1 Fase di Esercizio

Il monitoraggio dei campi elettromagnetici prevedrà:

- la verifica che i livelli di campo elettromagnetico risultino coerenti con le previsioni d'impatto stimate, in considerazione delle condizioni di esercizio maggiormente gravose;
- la predisposizione di eventuali misure per la minimizzazione delle esposizioni.

L'articolazione temporale del monitoraggio sarà programmata in relazione ai seguenti aspetti:

- tipologia delle sorgenti di maggiore interesse ambientale;
- caratteristiche di variabilità spaziale e temporale del fenomeno di inquinamento.

Si prevede una volta l'anno la misurazione dei campi elettromagnetici nella fascia della Distanza di Prima Approssimazione. La misura sarà eseguita in corrispondenza delle tratte di cavidotto.

I limiti di esposizione sono fissati dal DPCM 8 luglio 2003 art. 3 c.

5.3 Suolo e Sottosuolo

5.3.1 Fase di Cantiere

Le attività di monitoraggio avranno lo scopo di controllare:

- le condizioni dei suoli accantonati e le operazioni di mantenimento delle loro caratteristiche;
- l'insorgere di situazioni critiche, quali accidentali inquinamenti di suoli limitrofi ai cantieri;
- la verifica del rispetto delle Concentrazioni Soglia di Contaminazione del Decreto Legislativo 3 Aprile 2006 n. 152 per le terre e rocce da scavo;

- la verifica dell'efficacia degli eventuali interventi di bonifica, di riduzione del rischio e degli interventi di mitigazione previsti.

Viste le estensioni delle aree interessate dalle piazzole degli aerogeneratori e la lunghezza della trincea per la posa del cavidotto, saranno realizzati:

- 3 sondaggi a carotaggio in corrispondenza di ogni piazzola di profondità pari a quella prevista dai massimi scavi;
- pozzetti esplorativi ubicati ogni 500 m lungo il tracciato interessato dalla posa del cavidotto.

I campionamenti saranno realizzati tramite escavatore lungo il cavidotto o con la tecnica del carotaggio verticale in corrispondenza degli aerogeneratori. I campioni saranno consegnati al laboratorio d'analisi certificato prescelto.

Saranno effettuate le analisi per la ricerca degli analiti come Arsenico, Cadmio, Cobalto, Nichel, Piombo, Rame, Zinco, Mercurio, Idrocarburi, Cromo, Cromo VI e Amianto.

5.3.2 Fase di Esercizio

Il monitoraggio avrà lo scopo di verificare la corretta esecuzione ed efficacia del ripristino dei suoli previsto.

I punti di monitoraggio saranno posizionati in base a criteri di rappresentatività delle caratteristiche pedologiche e di utilizzo delle aree. In particolare, sarà previsto n° 1 campionamento per ciascuna piazzola.

Il monitoraggio consisterà nello scavo di pozzetti mediante trivella manuale per verificare le condizioni al di sotto della soglia di scavo.

Tutti i campioni analizzati dovranno rispettare le Concentrazioni Soglia di Contaminazione del Decreto Legislativo 3 Aprile 2006 n. 152.

5.4 Paesaggio e stato dei luoghi

In fase di realizzazione dell'opera le azioni di monitoraggio saranno mirate alla verifica del rispetto delle indicazioni progettuali e della messa in atto delle misure di mitigazione.

Il monitoraggio dello stato fisico dei luoghi riguarderà l'area interessata dall'intervento con la verifica di variazioni indotte a seguito della realizzazione delle opere. Si procederà a sopralluoghi fotografici post-operam nei punti per i quali sono stati prodotti fotoinserimenti, ed al confronto dei fotoinserimenti con la situazione effettiva.

5.5 Flora

5.5.1 Fase di Esercizio

Non essendo presenti popolazioni di specie di interesse naturalistico, il monitoraggio sarà una ispezione sul campo per la verifica del corretto ripristino delle aree di cantiere e avverrà dopo un anno dalla fine del cantiere nelle aree circostanti gli aerogeneratori ed oggetto di movimento terra.

5.6 Acque superficiali e sotterranee

5.6.1 Fase di Esercizio

Al fine di monitorare e prevenire incidenti e verificare danni alla falda si procederà ad eseguire controlli visivi annuali dell'integrità delle strutture. I parametri fisico-chimici da rilevare, con frequenza annuale, saranno i livelli piezometrici, il pH, la conducibilità, la durezza, i cloruri, i metalli (arsenico, cadmio, cromo, nichel, piombo, rame, zinco), gli idrocarburi, gli IPA ed i BTEX.

5.7 Avifauna e chirotterofauna

La comunità ornitica risulta essere il migliore macro-indicatore della qualità ambientale per effetto della sensibilità degli uccelli alle caratteristiche fisionomiche e strutturali della vegetazione.

È stato predisposto un piano di monitoraggio faunistico finalizzato alla verifica di compatibilità dell'intervento da realizzare. Il piano, coerente con l'approccio BACI (Before After Control Impact), si articola in tre fasi: ante-operam, corso d'opera e post-operam.

Sono individuati le tecniche e i siti, scelte in funzione della tipologia di opera e dell'impatto diretto o indiretto potenziali, delle caratteristiche del territorio, della presenza di eventuali aree sensibili, delle eventuali mitigazioni e compensazioni previste nel progetto e delle specie potenzialmente presenti.

Verranno individuati n° 10 punti di ascolto/osservazione in corrispondenza della localizzazione potenziale degli aerogeneratori.

Per le componenti teriofauna ed erpetofauna sono stati localizzati nell'area di dettaglio n° 4 transetti di lunghezza non inferiore ai 500 m.

Al fine di verificare l'eventuale traslocazione della componente faunistica dal sito verso aree limitrofe e permettere di valutare l'implicazione della messa in opera dei cantieri e dell'attività dell'impianto, sono state predisposte stazioni esterne al sito di impianto.

All'area di studio verrà sovrapposto un reticolo di lato mt 500. Ciò per una caratterizzazione a fini faunistici dell'agroecosistema attraverso la scomposizione in unità di rilevamento.

L'esito dei rilievi nel primo anno di monitoraggio potrà fornire indicazioni per la pianificazione del monitoraggio post-operam che eventualmente sarà adottato in Fase di Esercizio.

Per ciascuna campagna di rilievo viene prodotto un report tecnico di campo. Al termine delle campagne annuali, sarà prodotta la relazione tecnica finale.

I dati restituiti per la componente faunistica sono:

- carta di distribuzione delle specie di particolare interesse conservazionistico in funzione della fenologia;
- direzione ed altezza di volo dei migratori;
- analisi dei trend temporali degli indici di comunità o delle abbondanze di specie;
- relazione tra composizione specifica e tipologia di copertura del suolo;
- valutazione di sintesi sugli effetti rilevati.

6 ALTERNATIVE DI PROGETTO

6.1 Alternativa zero

L'alternativa zero corrisponde alla “non realizzazione” dell'opera e costituisce una base di comparazione dei risultati valutativi dell'azione progettuale.

Come è noto, da esperienze relative agli impianti esistenti, la realizzazione, gestione e manutenzione dell'impianto provocano un indotto lavorativo rilevante per i territori interessati: sono infatti locali i tecnici e le imprese impegnate in queste attività. Peraltro, la società proponente intende destinare a progetti di sviluppo per le Comunità locali, da concordarsi in dettaglio con le amministrazioni locali interessate, una somma pari al 3% del quadro economico relativo al progetto come autorizzato.

Altro aspetto positivo legato alla realizzazione dell'impianto che non si otterrebbero con l'alternativa 0 è la produzione di energia elettrica senza che vi sia emissione di inquinanti.

Tutto fa sì che, gli impatti paesaggistici associati all'installazione proposta risultino superati dai vantaggi che ne derivano a favore della collettività e del contesto territoriale locale.

6.2 Alternative di progetto

Relative alla concezione del progetto: la concezione del progetto, ha tenuto conto opportunamente di svariati fattori tecnici ed ambientali, e si ritiene pertanto che non fossero possibili realistiche alternative alla concezione del presente progetto.

Relative alla tecnologia: all'interno delle varie tipologie di aerogeneratori tecnicamente e commercialmente disponibili, la Strategia Energetica Nazionale 2017 indica come positiva la possibilità di ridurre il numero degli aerogeneratori a fronte di una maggiore potenza prodotta, incentivando dunque l'uso di aerogeneratori di grandi dimensioni come quelli oggetto della presente proposta progettuale.

Nel caso di tecnologia fotovoltaica, a parità di energia annuale prodotta sarebbe stata necessaria l'installazione di una potenza nominale compresa tra 1,5 e 2 volte la potenza nominale del presente impianto. Questo avrebbe richiesto di recintare e rendere non coltivabile (o parzialmente coltivabile) un'area grossolanamente di circa 40 ettari.

Nel caso di tecnologia di produzione mediante lo sfruttamento delle biomasse si sarebbe dovuta installare, a parità di energia annuale prodotta, una potenza nominale compresa tra 15 e 20 MW. In questo caso si sarebbe limitato l'impatto paesaggistico e ridotta l'occupazione diretta di suolo. Per contro, tuttavia, si sarebbero osservate: una enorme occupazione indiretta di suolo (per la produzione agricola da destinare all'impianto), un cospicuo consumo idrico per l'irrigazione, un impatto

derivante dalle emissioni in atmosfera della combustione delle biomasse e del gas da queste prodotto, la produzione di rifiuti di varia natura dall'impianto.

Si conclude quindi che quella eolica è la tecnologia più idonea alla produzione di energia nello specifico contesto territoriale, dal momento che l'unico impatto ad essa ascrivibile è quello visivo.

Relative alla localizzazione: il territorio regionale è stato oggetto di analisi e valutazione al fine di individuare un sito che avesse le caratteristiche d'idoneità richieste dal tipo di tecnologia utilizzata per la realizzazione dell'intervento proposto. In particolare, di seguito i criteri di scelta adottati:

- studio dell'anemometria, con attenta valutazione delle caratteristiche geomorfologiche del territorio nonché della localizzazione geografica in relazione ai territori complessi circostanti, al fine di individuare una zona ad idoneo potenziale eolico;
- analisi e valutazione delle logistiche di trasporto degli elementi accessori di impianto, con particolare attenzione alla minimizzazione delle piste di nuova apertura;
- valutazione delle peculiarità naturalistiche, ambientali, civiche, paesaggistiche e storiche delle aree territoriali;
- analisi degli ecosistemi e delle potenziali interazioni del progetto con gli stessi.

Con riferimento a ciò, le analisi condotte hanno mostrato che l'area di impianto non ricade in perimetrazioni in cui sono presenti habitat soggetti a vincoli di protezione e tutela, né beni storici – monumentali ed archeologici, così come si rileva dalla cartografia di riferimento esistente.

Alternative di localizzazione:

ALTERNATIVA 1

Nel contesto della valutazione delle opzioni di localizzazione per un nuovo impianto eolico, è essenziale analizzare siti alternativi per identificare la scelta più sostenibile ed efficiente. Uno dei siti considerati come alternativa è situato nei comuni di Casamassima, Acquaviva delle Fonti e Sammichele di Bari.

Questo sito presenta alcuni vantaggi significativi in termini di accessibilità e condizioni di vento, ma ha anche limitazioni importanti che lo rendono meno ideale rispetto al sito scelto.

CRITICITA'

Tuttavia, nonostante questi vantaggi, l'analisi più approfondita del territorio rivela diversi svantaggi significativi che rendono il sito alternativo meno ottimale rispetto al sito scelto:

1. **Eccessiva Vicinanza ai Comuni Circostanti:** L'Alternativa 1 si trova troppo vicino al Comune di Sammichele di Bari. Questo può comportare potenziali conflitti con le comunità locali per quanto riguarda l'impatto visivo, il rumore generato dalle turbine eoliche e l'eventuale deprezzamento delle proprietà. La mancanza di un'adeguata distanza di separazione tra l'impianto eolico e le aree residenziali potrebbe, dunque, alimentare l'opposizione locale e rendere difficile ottenere il consenso sociale necessario per il progetto.
2. **Presenza di una Pista di Aeromodellismo:** L'Alternativa 1 si trova vicino a una pista di aeromodellismo esistente. La presenza di turbine eoliche nelle vicinanze potrebbe interferire con le attività di volo degli aeromodelli e sollevare preoccupazioni di sicurezza.
3. **Esistenza di un impianto eolico approvato ed in Fase di Realizzazione:** vicinanza ad un impianto eolico già approvato ma in fase di realizzazione. Potrebbe nascere una problematica di saturazione della zona, amplificando gli impatti visivi ed ambientali. Inoltre, la costruzione di un secondo impianto potrebbe causare delle sovrapposizioni nelle fasi di cantiere.

ALTERNATIVA 2

Il secondo sito analizzato come alternativa è situato nei comuni di Casamassima e Adelfia.

VANTAGGI

1. **Vicino al sito dove saranno ubicate le Opere di Connessione:** Il sito alternativo si trova nelle vicinanze della Futura Stazione di Casamassima. Questa vicinanza ridurrebbe i costi e le difficoltà legate alla costruzione di lunghe linee di trasmissione per collegare l'impianto eolico alla rete elettrica.

2. Condizioni di Vento Favorevoli: Il sito gode di buone condizioni di vento, che potrebbero garantire una produzione energetica efficace e continua.

CRITICITA'

1. Presenza di un Impianto Fotovoltaico: La presenza di un impianto fotovoltaico già installato nella stessa area potrebbe limitare lo spazio disponibile per il nuovo impianto eolico e creare interferenze operative. La coesistenza di diversi tipi di impianti potrebbe richiedere una gestione complessa delle risorse e del territorio;
2. Gasdotto Interrato: La presenza di un gasdotto interrato rappresenta una significativa limitazione per la sicurezza e la costruzione. Qualsiasi lavoro di scavo o di installazione di turbine deve tener conto delle distanze di sicurezza dal gasdotto;
3. Fiume Non Rappresentabile: La presenza di un fiume non facilmente rappresentabile nelle mappe di rischio e negli studi idrologici potrebbe comportare complicazioni aggiuntive come il rischio di alluvione;
4. Prossimità al Centro Abitato di Casamassima: L'Alternativa 2 è troppo vicino al centro abitato di Adelfia, il che potrebbe comportare problemi di accettazione sociale dovuti al rumore generato dalle turbine, all'impatto visivo;
5. Centrale dell'Acquedotto: La vicinanza a una centrale dell'acquedotto potrebbe rappresentare un problema per l'interazione con le infrastrutture esistenti. Il rischio di interferenze durante la costruzione o l'operatività del nuovo impianto eolico deve essere attentamente valutato per evitare danni alle infrastrutture idriche;
6. Impianto Irriguo di Adelfia: La presenza di un impianto irriguo nella zona potrebbe interferire con la pianificazione dell'impianto eolico. Potrebbe essere necessario modificare o proteggere le infrastrutture esistenti, aggiungendo costi e complessità al progetto.

Relative alla mitigazione/attenuazione degli effetti negativi: oltre che ai criteri puramente tecnici, il corretto inserimento dell'impianto nel contesto territoriale richiede che il layout d'impianto sia realizzato nel rispetto delle distanze minime di salvaguardia del benessere della popolazione del luogo e degli elementi paesaggisticamente, ambientalmente e storicamente rilevanti. I piani territoriali di tutela, i piani paesaggistici, i piani urbanistici, nonché le normative finalizzate alla salvaguardia del benessere umano ed al corretto inserimento di tali tipologie di opere nel contesto territoriale prescrivono distanze minime da rispettare, distanze delle quali si è tenuto conto nella progettazione.

Con riferimento alla presenza di habitat tutelati, le analisi condotte hanno mostrato che l'area di impianto non ricade in perimetrazioni in cui sono presenti habitat soggetti a vincoli di protezione e tutela, né beni storici, monumentali ed archeologici, così come si rileva dalla cartografia di riferimento esistente.

Relative alla dimensione: il posizionamento scelto per l'impianto eolico non è subordinato solo alle caratteristiche anemometriche del sito ma anche a vincoli ambientali e di sicurezza dettati dall'esigenza di tutelare elementi importanti nelle finalità di salvaguardia dell'ambiente e dell'equilibrio ecosistemico, ma anche al rispetto delle distanze minime di salvaguardia del benessere della popolazione del luogo e degli elementi paesaggisticamente e storicamente rilevanti.

La definizione del layout di impianto è dettata tecnicamente dalla considerazione dell'ingombro fluidodinamico proprio di ciascun aerogeneratore, degli effetti di interferenza fluidodinamica tra gli aerogeneratori, degli effetti fluidodinamici dovuti alla morfologia del territorio, inteso sia come andamento orografico che copertura del suolo (profili superficiali). Questi ultimi inducono regimi di vento e turbolenza tali da richiedere la massima attenzione nella localizzazione delle macchine, al fine di evitare sollecitazioni meccaniche gravose, in grado di indurre rotture a fatica, nonché un notevole deficit nel rendimento e produzione elettrica.

In riferimento a ciò il layout deve essere definito in maniera tale da garantire il massimo rendimento degli aerogeneratori, in termini di produttività, di efficienza meccanica e di vita utile delle macchine.

7. CONCLUSIONE

Le analisi di valutazione effettuate inerente alla soluzione progettuale adottata consentono di concludere che l'opera non incide in maniera sensibile sulle componenti ambientali. Le scelte progettuali rispondono alla volontà dell'investitore di eliminare e/o contenere tutti i possibili impatti sulle varie componenti ambientali. Gli impatti che sono emersi sono pressoché nulli, e dove presenti, o si manifestano in fase di cantiere e di dismissione avendo, cioè, una natura reversibile e transitoria e comunque per tempi assai limitati o le scelte progettuali consentono di ridurre a zero la criticità.

Le soluzioni progettuali adottate hanno riguardato le Fase di Cantiere, Esercizio e Dismissione dell'impianto, consentendo di concludere che l'opera non incide in maniera sensibile sulle componenti ambientali.

Sono stati presi in fase progettuale, e verranno realizzati e seguiti in fase operativa dell'impianto, tutte le misure atte ad eliminare e/o contenere possibili impatti sulle varie componenti ambientali.

Lo studio ha valutato che:

- l'impatto sull'atmosfera è di lieve intensità, reversibile, di breve durata e di portata trascurabile nella Fase di Cantiere e Dismissione, mentre è nullo nella Fase di Esercizio;
- l'impatto sull'ambiente idrico è di media intensità, reversibile, di breve durata e di portata trascurabile nella Fase di Cantiere, mentre è nullo nella Fase di Esercizio e di Dismissione;
- l'impatto su suolo e sottosuolo è di media entità e reversibile nella Fase di Cantiere, mentre è nullo nella Fase di esercizio e di Dismissione;
- l'impatto sugli ecosistemi naturali è trascurabile e limitato nel tempo in Fase di Cantiere e di Dismissione, mentre è non significativo nella Fase di Esercizio perché non sono presenti punti con valore naturalistico;
- l'impatto sul paesaggio e patrimonio culturale è lieve, reversibile nel lunghissimo termine e di portata trascurabile nella Fase di Cantiere e di Esercizio, mentre è nullo nella Fase di Dismissione;
- per l'ambiente antropico:
 - un incremento del traffico nella Fase di Cantiere ed in quella di Dismissione mentre limitato, per eventuali manutenzioni, nella Fase di Esercizio.
 - non si produrranno quantitativi significativi di rifiuti nella Fase di Cantiere, non è prevista produzione di rifiuti nella Fase di Esercizio, mentre nella Fase di Dismissione i componenti saranno portati in centri autorizzati al recupero;

- le emissioni sonore e vibrazioni sono pressoché nulle in tutte le fasi, anche in riferimento del fatto che i centri abitati ed i nuclei abitativi si trovano ad una distanza tale da non risentire di tale fattore;
- non si produrrà un impatto elettromagnetico in nessuna delle fasi;
- le attività in essere non comporteranno rischi per la salute pubblica di alcun genere;
- la componente socio-economica sarà influenzata positivamente dallo svolgimento dell'attività, comportando benefici economici e occupazionali in tutte e tre le fasi.

Quanto riportato nei capitoli precedenti dimostra come l'intervento progettuale proposto non comporterà alterazioni significative sulle matrici ambientali considerati, risultando compatibile con la capacità di carico dell'ambiente naturale entro cui l'intervento andrà a essere installato.

Carmiano, 28/10/2024	Ing. Emanuele Verdoscia
	