

# INTEGRALE RICOSTRUZIONE PARCHI EOLICI "Vulturara - Motta Montecorvino"

**ADEGUAMENTO TECNICO IMPIANTO EOLICO MEDIANTE INTERVENTO DI REPOWERING  
DELLE TORRI ESISTENTI E RIDUZIONE NUMERICA DEGLI AEROGENERATORI**



**Edison Rinnovabili Spa**  
Foro Buonaparte, 31 - 20121 Milano



Progettazione Coordinamento	 <b>VEGA sas</b> LANDSCAPE ECOLOGY & URBAN PLANNING <small>Via dell'Arte, 40 - 71121 Foggia - tel. 0881.756251 - fax 0784412324        mail: info@studiovega.org - website: www.studiovega.org</small>	Studi Ambientali e Paesaggistici	<b>Arch. Antonio Demaio</b> Via N. delli Carni, 48 - 71121 Foggia (FG) Tel. 0881.756251   Fax 1784412324 E-Mail: sit.vega@gmail.com		
Studio Geologico-Idrologico	<b>dott. geol. Di Carlo Matteo</b> Viale Virgilio, 30, 71036 Lucera (FG) Ordine dei Geologi di Puglia n.75 Tel./Fax 0881.1   Cell. 335.5340316 E-Mail: dicarlotmatteo@hotmail.com	Studio Acustico	<b>Arch. Denora Marianna</b> Via Savona, 3 70022 Altamura (BA) Tel./Fax 080.9162455   Cell. 3315600322 E-Mail: info@studioprogettazioneacustica.it		
Studi Naturalistici e Forestali	<b>Dott. Forestale Luigi Lupo</b> Via Mario Pagano 47 - 71121 Foggia E-Mail: luigilupo@libero.it	Studio Idraulico	<b>Studio di ingegneria Dott.sa Ing. Antonella Laura Giordano</b> Viale degli Aviatori, 73 - 71121 Foggia (FG) Tel./Fax 0881.070126   Cell. 333.333.333 E-Mail: lauragiordano@gmail.com		
Progettazione elettrica	 <b>STUDIO INGEGNERIA ELETTRICA</b> MEZZINA dott. ing. Antonio Via T. Solis 128   71016 San Severo (FG) Tel. 0882.228072   Fax 0882.243651 e-mail: info@studiumezzina.net	Studio archeologico	 <b>Dott. Francesco Rossi</b> Tel. 340.8065188 E-Mail: dasluscoop@gmail.com		
Opera	<b>B</b> Progetto di Integrale Ricostruzione di n. 1 impianto eolico composto da 8 aerogeneratori da 6,6 MW per una potenza complessiva di 52,8 MW nei Comuni di Vulturara Appula - Motta Montecorvino ed opere di connessione nel comune di Vulturara alle località "Coppa S.Pietro - Toppo Crocella" con smantellamento di n. 19 aerogeneratori di potenza in esercizio pari a 11,4 MW.				
Oggetto	Nome Elaborato: VIA_02_86VTAD7-ANE_Relazione Anemologica		Foglio: VIA_02_Relazioni tecniche e di progetto		
	Descrizione Elaborato: Relazione Anemologica				
00	Ottobre 2023	Emissione per progetto definitivo	VEGA	Arch. A. Demaio	Edison Rinnovabili Spa
Rev.	Data	Oggetto della revisione	Elaborazione	Verifica	Approvazione
Scala:	--- B) Integrale Ricostruzione Vulturara - Motta Montecorvino				
Formato:	Codice progetto AU <u>86VTAD7</u>				

**PROGETTO DI INTEGRALE RICOSTRUZIONE DEL PARCO EOLICO DI  
VOLTURARA-MOTTA  
COMUNI DI VOLTURARA APPULA E MOTTA MONTECORVINO (FG)**

**RELAZIONE DATI DI VENTO E VALUTAZIONE DELLA PRODUZIONE ATTESA**

---

Rev.	Descrizione e motivazioni della revisione	Emesso	Approvato
0	Prima Emissione 03/08/2023	<i>Tecnologie Eoliche</i>	<i>Tecnologie Eoliche</i>

## INDICE

<b>PREMESSA .....</b>	<b>3</b>
<b>1. MATERIALE UTILIZZATO .....</b>	<b>4</b>
<b>1.1 Dati di vento.....</b>	<b>5</b>
<b>1.2 Layout d'impianto .....</b>	<b>6</b>
<b>1.3 Aerogeneratori.....</b>	<b>7</b>
<b>2 TRATTAMENTO DEI DATI ANEMOMETRICI .....</b>	<b>8</b>
<b>2.1 Dati anemometrici in input al modello.....</b>	<b>9</b>
<b>2.2 Impostazione del modello.....</b>	<b>10</b>
<b>3 VALUTAZIONE DELLA PRODUZIONE NETTA ATTESA .....</b>	<b>11</b>
<b>3.1 Produzione attesa al netto delle perdite .....</b>	<b>11</b>
<b>4 CONCLUSIONI .....</b>	<b>12</b>

## PREMESSA

---

Il Progetto eolico di Volturara-Motta è situato nei comuni della Provincia di Foggia di Volturara Appula e Motta Montecorvino a forte vocazione eolica, come anche le zone circostanti dove sono presenti numerosi impianti eolici della proponente.

Il nuovo impianto, che prenderà il posto dell'impianto esistente della Società quale integrale ricostruzione (IR), sarà composto da 8 aerogeneratori di potenza nominale unitaria fino a 6,6 MW per una potenza complessiva di 52,8 MW. A titolo esemplificativo, perché dipendente dalle condizioni di mercato, è stato considerato un modello di aerogeneratore caratterizzato da un diametro di rotore di 155 m e un'altezza al mozzo di 102,5 m, per un'altezza massima al tip (mozzo + pala) di 180 m.

Oltre al parco eolico nei Comuni di Volturara Appula e Motta Montecorvino, il gruppo Edison ha realizzato anche altri parchi eolici nei comuni limitrofi e ha sviluppato una conoscenza approfondita della zona che si conferma essere caratterizzata da buona ventosità anche in relazione alle numerose stazioni anemometriche installate sul territorio da lungo tempo.

## 1. MATERIALE UTILIZZATO

---

Il materiale utilizzato ai fini della presente valutazione di produzione attesa si compone dei seguenti elementi:

- dati di vento, raccolti da numerose stazioni anemometriche ubicate in sito
- rapporto di installazione delle stazioni anemometriche, corredate dei certificati di calibrazione degli anemometri utilizzati nelle campagne di misura
- rapporti di manutenzione ordinaria e straordinaria delle stazioni anemometriche
- layout d'impianto composto da n°8 posizioni
- modello di aerogeneratore di grande taglia con il quale realizzare la stima di produzione, ovvero, a titolo esemplificativo, modello Siemens-Gamesa SG155 da 6,6 MW con altezza mozzo pari a 102,5 m
- dati di produzione degli aerogeneratori esistenti dai sistemi di monitoraggio SCADA, in posizioni coincidenti o vicine al layout d'impianto oggetto della presente relazione
- analisi sulla produzione dei parchi eolici esistenti e sui layout di progetto elaborati anche da riconosciuti consulenti terzi quali Fichtner, nominati dalla proponente
- modello tridimensionale del terreno con curve di livello equidistanti 10m e rugosità del terreno.

## 1.1 DATI DI VENTO

I dati di vento in possesso e utili per la valutazione della produzione attesa dell'impianto corrispondono a quelli registrati da varie stazioni anemometriche installate in sito, a una distanza tra 0,2 e 5,6 km dagli aerogeneratori alla base del layout di impianto.

Di seguito la denominazione delle stazioni, con codice e posizione:

Nome Stazione	Codice Stazione	H Torre m s.l.s.	Coordinate UTM-WGS84- Fuso 33		Altitudine s.l.m.
			Longitudine E	Latitudine N	
MOTTA MONTECORVINO	63	10	506944	4594014	794
ALBERONA	76	30	509041	4591384	801
VOLTURARA APPULA	209	30	506708	4594638	851
SAN BARTOLOMEO IN GALDO	519	71	507108	4586732	800

Le date di installazione delle stazioni anemometriche ed il periodo di dati rilevati sono indicati nella tabella seguente.

Nome Stazione	Codice Stazione	Periodo di rilevazione		n° Mesi
		Data inizio	Data fine	
MOTTA MONTECORVINO	63	22/01/1996	*	330
ALBERONA	76	25/09/1996	18/11/2022	313
VOLTURARA APPULA	209	31/03/1999	*	291
SAN BARTOLOMEO IN GALDO	519	14/07/2014	*	108

\* Stazione ancora attiva

Qui sotto sono presentate le velocità medie delle stazioni anemometriche considerate per l'analisi e per definire la climatologia nel modello.

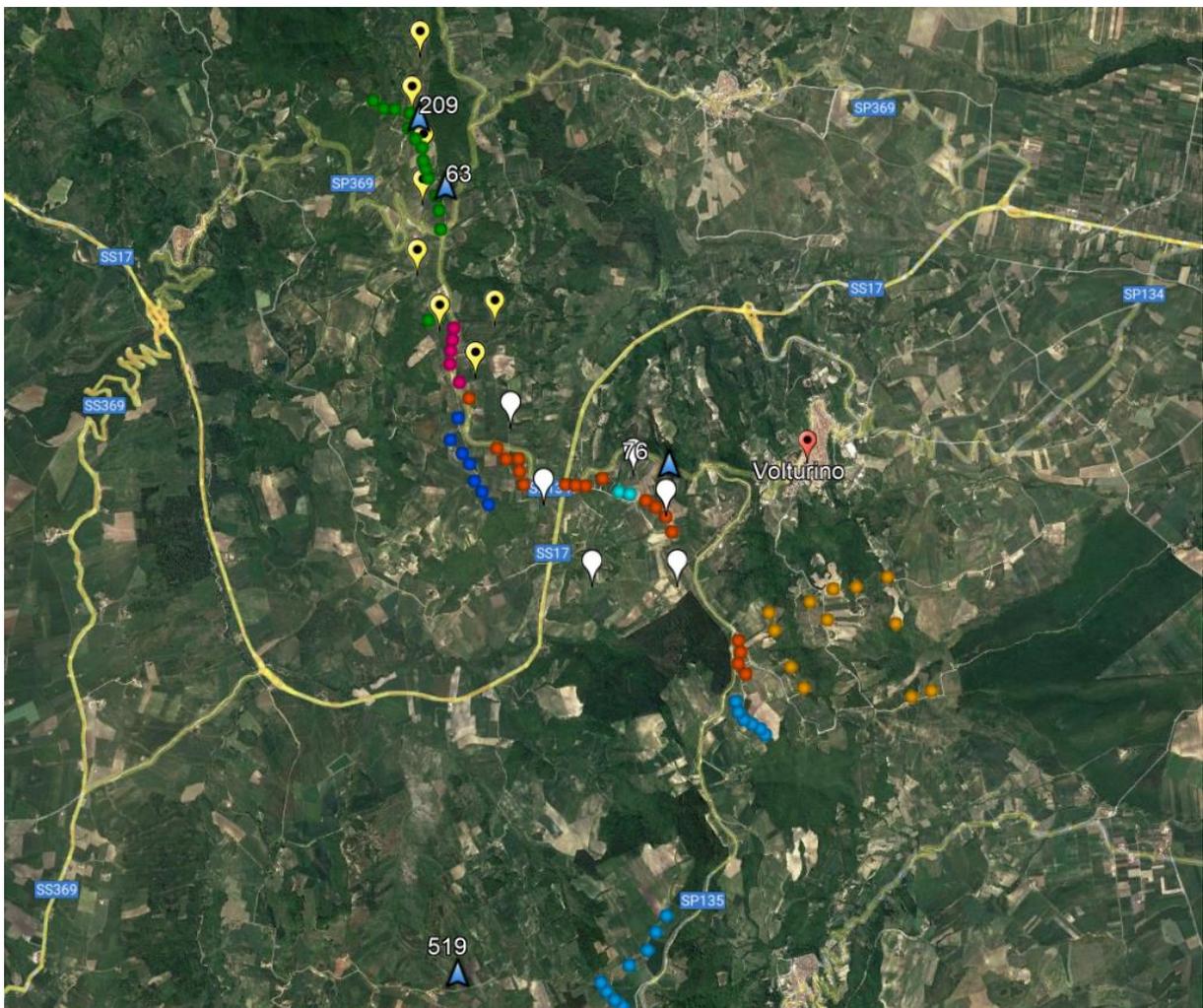
Nome Stazione	Codice Stazione	H Torre s.l.s.	V <sub>media</sub>	Disponibilità
			m/s	%
MOTTA MONTECORVINO	63	10	5,41	98
ALBERONA	76	30	6,7	92
VOLTURARA APPULA	209	30	6,17	89
SAN BARTOLOMEO IN GALDO	519	71	6,09	97

## 1.2 LAYOUT D'IMPIANTO

Il progetto di IR nei Comuni di Volturara Appula e Motta Montecorvino è così sintetizzabile:

- 1) saranno dismessi n. 19 aerogeneratori, marca Enercon modello E40, ciascuno da 600 kW, aventi una potenza complessiva pari a 11,4 MW,
- 2) saranno realizzati n. 8 aerogeneratori aventi nuova potenza complessiva di 52,8 MW.

Il layout d'impianto in progetto (IR Volturara - Motta, in giallo le posizioni degli aerogeneratori previsti e IR Volturino - Volturara, in bianco le posizioni dei nuovi aerogeneratori previsti), l'impianto sottostante attualmente in esercizio (14 aerogeneratori in verde di Volturara Appula e 5 in rosa di Motta Montecorvino) e le stazioni anemometriche sono riportati su ortofoto nella figura seguente.



In figura sono inoltre riportati altri impianti in esercizio della proponente: in rosso Volturino, in azzurro Volturino Ampliamento. Sono anche riportati impianti in esercizio di terzi: in blu Volturara Appula di IP Maestrale 4 (gruppo ERG), in arancione Volturino di Ferrovie del Gargano, in viola Alberona di IVPC.

### 1.3 AEROGENERATORI

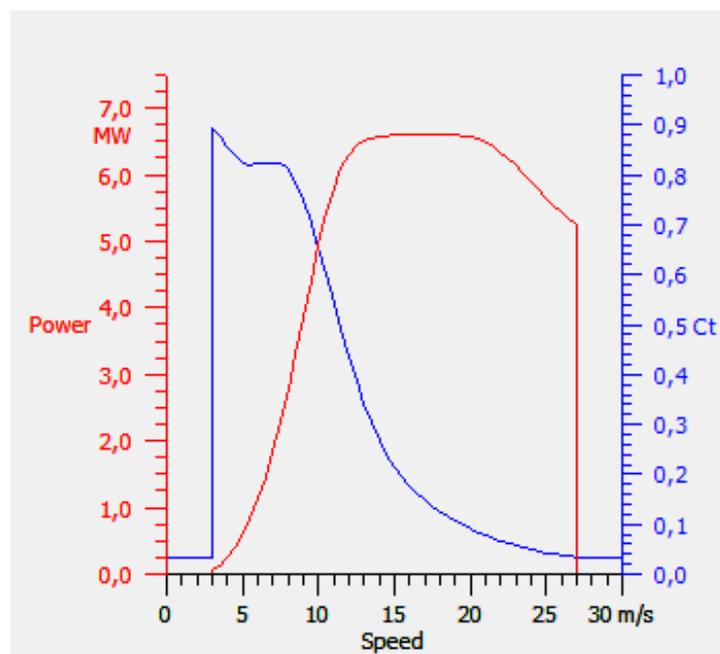
A titolo esemplificativo, il modello di aerogeneratore utilizzato per la valutazione della produzione attesa dell'impianto è il seguente:

Costruttore	Modello	Diametro rotore (m)	Potenza nominale (MW)	H di mozzo (m)	Classe IEC
Siemens-Gamesa	SG155	155	6,6	102,5	IIA

La curva di potenza utilizzata è relativa alla densità dell'aria di 1.225 Kg/m<sup>3</sup> corrispondente alla quota altimetrica del mare. Successivamente il codice di calcolo WAsP calcola la densità dell'aria nelle posizioni del layout di impianto.

Nelle figure sottostanti sono rappresentate nel loro sviluppo sia la curva di potenza (P) che la curva di spinta (Ct) per la determinazione delle perdite per effetto scia al variare della velocità del vento.

Velocità (m/s)	Potenza (MW)	Ct
3	0,047	0,894
4	0,252	0,856
5	0,613	0,825
6	1,128	0,821
7	1,840	0,825
8	2,775	0,812
9	3,868	0,750
10	4,948	0,653
11	5,812	0,545
12	6,309	0,436
13	6,513	0,342
14	6,578	0,269
15	6,595	0,216
16	6,599	0,176
17	6,600	0,147
18	6,599	0,123
19	6,592	0,105
20	6,562	0,090
21	6,486	0,078
22	6,342	0,067
23	6,137	0,058
24	5,894	0,049
25	5,652	0,043
26	5,434	0,037
27	5,262	0,033



**Figura I - Curva di potenza e Ct dell'aerogeneratore Siemens-Gamesa SG155 6,6MW**

## 2 TRATTAMENTO DEI DATI ANEMOMETRICI

---

I dati anemometrici disponibili per la valutazione della produzione attesa per il progetto eolico sono quelli delle stazioni anemometriche nella zona dell'impianto, nonché le informazioni anemometriche e di produzione raccolte dal sistema SCADA per ciascun aerogeneratore installato nell'area della proponente.

Sono state analizzate quindi molteplici fonti di dati, in un'area complessa a causa delle scie generate dagli impianti esistenti sui sensori di misura.

Nella seguente tabella sono sinteticamente riportati i risultati ottenuti dall'analisi di validazione della stazione anemometrica "0519 SAN BARTOLOMEO IN GALDO", che tra le stazioni considerate ha i sensori a maggiore altezza dal suolo.

Codice stazione	H anemometro (m)	Periodo di rilevazione (mesi)	Disponibilità dati validi (%)	Velocità media (m/s)
519 S. BARTOLOMEO IN GALDO	70	108	99	6
	50	108	99	5,71
	30	108	99	5,25

Per l'analisi del gradiente del vento con l'altezza dal suolo si sono potuti analizzare i valori di misura dei sensori a varie altezze delle torri anemometriche, nonché considerare i valori di vento e produzione misurati presso le navicelle degli aerogeneratori in esercizio.

Inoltre, sono stati considerati i valori di gradiente verticale della velocità del vento calcolati dal consulente Fichtner.

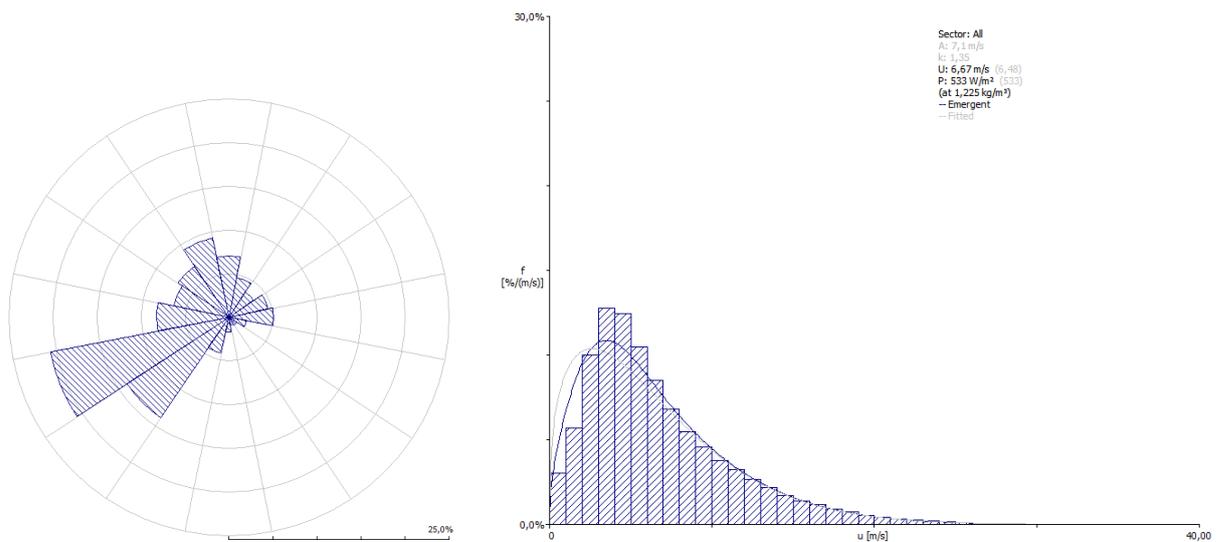
## 2.1 DATI ANEMOMETRICI IN INPUT AL MODELLO

La valutazione di produzione attesa è stata effettuata sulla base dei dati di produzione, col supporto dei dati delle stazioni anemometriche.

I valori all'altezza dei sensori delle stazioni anemometriche e i valori all'altezza del mozzo degli aerogeneratori in esercizio sono stati estrapolati all'altezza di mozzo dell'aerogeneratore considerato per la stima della produzione energetica, seguendo il profilo del vento specifico del sito. Questi valori sono in linea con quanto stimato dal consulente Fichtner.

**I dati così generati a partire dalle stazioni anemometriche coprono un periodo di tempo di parecchi anni e pertanto non è stato necessario effettuare correlazioni sul lungo periodo con dati satellitari o altre stazioni.**

Sotto è rappresentata la rosa del vento ad altezza mozzo nella posizione della stazione anemometrica 0209 Volturara, a seguito della validazione ed elaborazione delle misure.



## **2.2 IMPOSTAZIONE DEL MODELLO**

È stato considerato un valore di densità dell'aria pari a  $1,11 \text{ kg/m}^3$ , sulla base delle pluriennali misurazioni negli impianti in esercizio.

E' stato usato un modello per l'estrapolazione orizzontale dei valori di ventosità a partire dai punti di misura (aerogeneratori in esercizio e stazioni), che pondera la distanza dai valori sperimentali nei punti di interesse.

La stima della produzione è stata effettuata utilizzando la curva di potenza dell'aerogeneratore di riferimento di cui al paragrafo 1.3.

Sono stati stimati gli effetti di scia utilizzando modelli standard, e gli altri parametri di simulazione sono stati impostati sui valori standard secondo lo stato dell'arte del settore eolico.

Nella stima delle perdite per effetti di scia sono stati considerati:

1. gli impianti in esercizio di terzi vicini esistenti (indicati in figura nelle pagine precedenti)
2. i progetti di integrale ricostruzione della proponente con le nuove postazioni degli aerogeneratori dei parchi eolici di (i) Motta Montecorvino e Volturara Appula (oggetto della presente relazione) e (ii) Volturino / Volturara.

### 3 VALUTAZIONE DELLA PRODUZIONE NETTA ATTESA

La produzione attesa per l'impianto in oggetto è stata valutata in rapporto al modello di aerogeneratore indicato nel paragrafo 1.3.

La produzione attesa tiene conto delle perdite per la densità dell'aria alla quota del sito, delle perdite per effetto scia che si genera internamente tra gli aerogeneratori dell'impianto e a causa dei parchi eolici limitrofi.

#### 3.1 PRODUZIONE ATTESA AL NETTO DELLE PERDITE

Il valore di produzione netta attesa viene ottenuto dal processo di calcolo illustrato nei paragrafi precedenti e tiene conto, oltre alle perdite dovute alla scia degli aerogeneratori e alla densità dell'aria alla quota del sito, (i) delle perdite elettriche, (ii) delle perdite di performance degli aerogeneratori (ad esempio per effetti ambientali, quali la temperatura), (iii) della disponibilità di rete, (iv) delle perdite per *noise and wind sector management* e (v) della disponibilità di aerogeneratori e Balance of Plant (BoP).

Costruttore	Potenza AG	Numero AG	Potenza impianto	H mozzo	Perdite medie scia	Produzione netta (incl. WTG/BoP Av.)	
	(MW)		(MW)			(m)	%
Siemens-Gamesa SG155	6,6	8	52,8	102,5	3,7	114,1	2161

I valori delle perdite elettriche, di performance degli aerogeneratori e delle altre perdite sono basati su valori medi relativi a impianti in esercizio della proponente di simile potenza elettrica complessiva.

Nella tabella sotto sono indicate le stime di produzione annua lorda di ogni singolo aerogeneratore, e i medesimi valori decurtati delle perdite di scia.

Aerogeneratore	Produzione annua lorda [GWh]	Produzione annua lorda - scie [GWh]	Perdite di scia [%]
Volturara-Motta_IR01	16,0	15,8	1,6
Volturara-Motta_IR02	17,3	16,9	2,5
Volturara-Motta_IR03	16,9	16,3	3,7
Volturara-Motta_IR04	16,4	15,9	3,1
Volturara-Motta_IR05	16,7	16,2	2,5
Volturara-Motta_IR06	17,4	16,8	3,6
Volturara-Motta_IR07	15,6	14,4	7,6
Volturara-Motta_IR08	16,1	15,3	5,1
<b>Parco eolico</b>	<b>132,5</b>	<b>127,6</b>	<b>3,7%</b>

## 4 CONCLUSIONI

Con il presente rapporto sono stati determinati i risultati di stima della produzione attesa dell'impianto eolico di integrale ricostruzione di Volturara-Motta, ubicato in Puglia, in Provincia di Foggia, nei territori comunali di Volturara Appula e Motta Montecorvino.

L'attività è iniziata con la validazione e l'analisi statistica dei dati disponibili rilevati dalle stazioni anemometriche in sito e dai sensori anemometrici installati in navicella e registrati dal sistema SCADA degli aerogeneratori esistenti di proprietà della proponente situati nell'area in esame da diversi anni. È stata verificata in tal modo la ventosità di lungo periodo, nonché messo a punto un modello di calcolo.

Il calcolo della produzione attesa media ( $P_{50\%}$ ) è stato effettuato sulla base di tutti i dati disponibili, utilizzando al meglio il codice di calcolo numerico e, nel caso in cui il processo offriva la possibilità di più scelte alternative, adottando i criteri di calcolo ritenuti più verosimili per le caratteristiche specifiche del sito e/o maggiormente conservativi, allo scopo di ridurre il rischio di sopravvalutazione della produzione.

Infine, nella seguente tabella è riportato un confronto in termini di KPI dell'IR rispetto all'esistente basati sulle seguenti variazioni:

- a. numero di aerogeneratori
- b. potenza totale
- c. produzione di energia.

n. WTG exis.	Potenza esistente	Produz. energia attesa	n. WTG IR	Potenza futura IR	Stima produz. netta	WTG new / WTG exis. - 1	P new / P existing	E new / E existing
#	MW	GWh/y	#	MW	GWh/y	%	#	#
19	11,4	21,2	8	52,8	114,1	-58%	4,6	5,4

Si può evincere **dalla tabella il miglioramento complessivo del progetto di IR rispetto all'esistente con riduzione del numero di aerogeneratori a fronte di un incremento della potenza elettrica complessiva e di un incremento ancora maggiore in termini di energia.**