

REGIONE PUGLIA**PROVINCIA DI BARI****COMUNE DI ALTAMURA**

Denominazione impianto:

LA MARINELLA

Ubicazione:

Comune di Altamura (BA)
Località "La Marinella"

Foglio: 256 / 238 / 242 / 243 / 246

Particelle: varie

PROGETTO DEFINITIVO

di un Parco Eolico composto da n. 5 aerogeneratori di potenza nominale pari a 6,6 MW, di potenza complessiva pari a 33 MW da ubicarsi in agro del comune di Altamura (BA) località "La Marinella", delle opere connesse e delle infrastrutture indispensabili da ubicarsi in agro del comune di Matera (MT).

PROPONENTE


LA MARINELLA S.r.l.
 VIA ANDREA GIORGIO n.20
 ALTAMURA (BA) - 70022
 P.IVA 08533880723
 PEC: parcomarinella@pec.it
Codice Autorizzazione Unica Y1RLLJ0

ELABORATO

Studio Anemologico

Tav. n°

A.5

Scala

| Aggiornamenti | Numero | Data | Motivo | Eseguito | Verificato | Approvato |
|---------------|--------|-------------|--|----------|------------|-----------|
| | Rev 0 | Aprile 2022 | Istanza VIA art.23 D.Lgs 152/06 – Istanza Autorizzazione Unica art.12 D.Lgs 387/03 | | | |
| | | | | | | |

IL PROGETTISTA

Dott. Ing. SAVERIO GRAMEGNA
 Via Caduti di Nassiriya n.179
 70022 Altamura (BA)
 Ordine degli Ingegneri di Bari n. 8443
 PEC: saverio.gramegna@ingpec.eu
 Cell: 3286812690

progettista:

 LANDSCAPE ENGINEERING
 ENERGY DEVELOPMENT



IL TECNICO

Dott. Ing. SAVERIO GRAMEGNA
 Via Caduti di Nassiriya n.179
 70022 Altamura (BA)
 Ordine degli Ingegneri di Bari n. 8443
 PEC: saverio.gramegna@ingpec.eu
 Cell: 3286812690

Spazio riservato agli Enti

Indice generale

| | |
|-------------------|---|
| Premessa | 2 |
| Ubicazione | 2 |
| Metodologia | 3 |
| Conclusioni | 8 |

Premessa

Obiettivo del presente studio è di pervenire a una stima preliminare della produzione attesa da un impianto eolico composto da cinque aerogeneratori, ubicati in località “La Marinella” nel Comune di Altamura (BA) nella Regione Puglia.

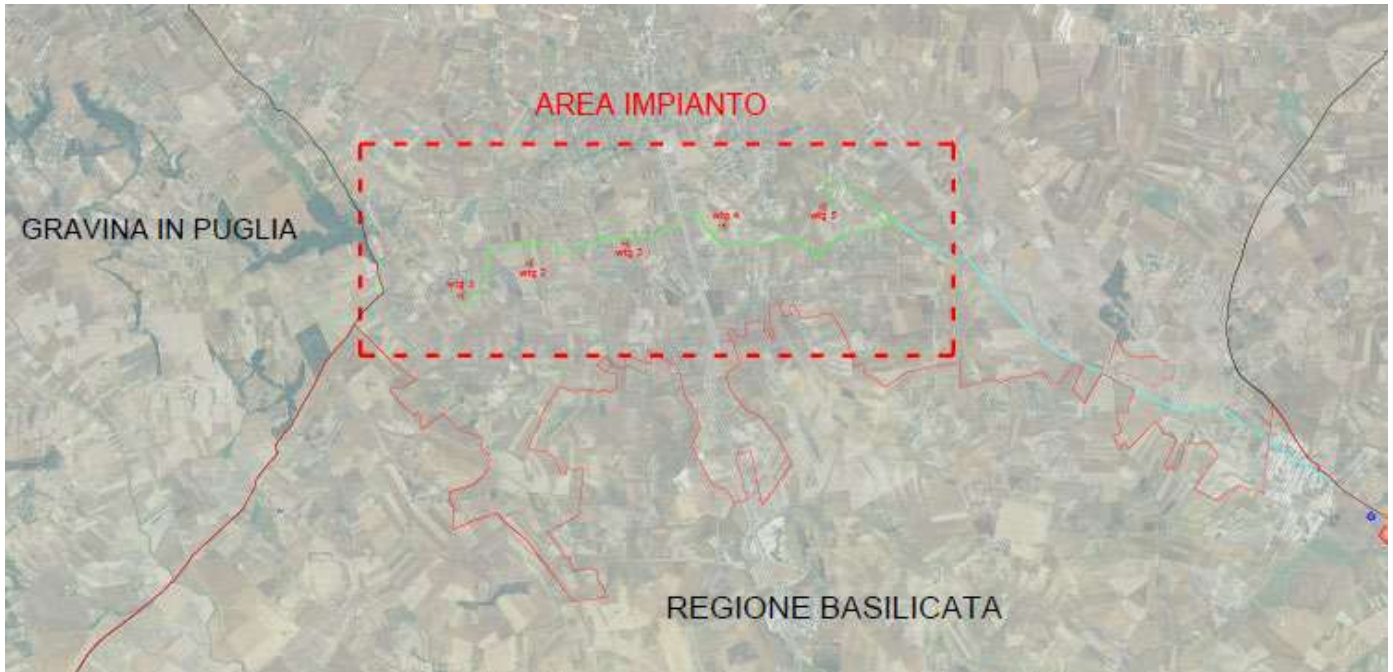


Figura 1: Inquadramento generale dell'area di intervento.

Ubicazione

Il sito di interesse composto da un aerogeneratore ubicato a circa 6 km di distanza nella direzione Nord-NordEst dal centro di Melfi, su un versante posto 295 mt. s.l.m.. Il territorio attorno al sito è caratterizzato da suoli agricoli classificati come seminativi.

Nella tabella sottostante vengono riportati gli elementi identificativi dell'ubicazione del punto di installazione dell'aerogeneratore.

| COORDINATE UTM 33 WGS84 | | | DATI CATASTALI | | |
|-------------------------|-----------|------------|----------------|-----------|----------|
| WTG | E | N | Comune | foglio n. | part. n. |
| 1 | 628296.00 | 4513858.00 | Altamura | 256 | 188 |
| 2 | 629307.00 | 4514329.00 | Altamura | 238 | 234 |
| 3 | 630759.00 | 4514638.00 | Altamura | 242 | 84 |
| 4 | 632188.00 | 4514881.00 | Altamura | 243 | 21 |
| 5 | 633702.00 | 4515179.00 | Altamura | 246 | 98 |

Coordinate della posizione aerogeneratori.

Metodologia

Il potenziale eolico è stato stimato facendo riferimento all'Atlante Eolico Italiano. La struttura di ricerca universitaria che ha elaborato lo studio, assunto come base della presente qualificazione anemologica, ha messo a punto un metodo di stima della ventosità e della conseguente producibilità energetica, partendo dalla simulazione di campi di vento attuata mediante modelli matematici che tengono conto, per quanto possibile, degli effetti prodotti da rilievi montuosi ed ostacoli in genere, oltre che della caratteristica di rugosità superficiale del terreno.

La simulazione è stata sviluppata nel corso dell'anno 2000-2001 dall'Università degli Studi di Genova, che ha utilizzato il proprio modello WINDS. L'Atlante riporta i risultati della ricerca sotto forma di mappe che descrivono la distribuzione sul territorio italiano dei valori stimati di velocità media del vento e di producibilità specifica. Le mappe sono rappresentate su sfondo cartografico in scala 1:750.000. È stata prescelta una copertura del territorio italiano con 27 tavole, la cui disposizione è specificata nell'apposito quadro d'unione. Ne restano solo scoperte le isole di Gorgona, di Capraia, e l'arcipelago delle isole Pelagie. Le mappe della velocità media annua del vento e della potenza specifica sono conseguentemente ritagliate sulle tavole medesime.

Per la velocità vi sono tre serie distinte rispettivamente alle tre altezze dal suolo 25 m - 50 m e 70 m. I dati sono deducibili dalla colorazione delle diverse aree sulla base della scala cromatica riportata in calce ad ogni tavola. In pratica, individuato il punto di interesse sul territorio, il colore fornisce l'indicazione dell'intervallo entro il quale si stima essere compresa la grandezza, cioè la velocità media annua del vento alla quota dal suolo a cui la tavola stessa si riferisce, ovvero la producibilità specifica del aerogeneratore "medio" con mozzo a 50 metri dal suolo.

Le mappe di velocità del vento sono descritte, nelle tre serie di 27 tavole, con scala a nove colori. Ciascun colore identifica una classe di velocità i cui estremi, in m/s, sono indicati in calce alla tavola stessa. Ad esempio il colore giallo indica aree con valori stimati di velocità del vento comprese tra 5 e 6 m/s. L'assenza di colore indica velocità medie inferiori a 3 m/s, l'ultima classe (color blu) indica velocità medie superiori a 11 m/s.

Le mappe di producibilità specifica sono simili nella presentazione a quelle di velocità media. Sono descritte, nell'unica serie di 27 tavole, con scala a otto colori. Ciascun colore identifica una classe

di producibilità specifica i cui estremi, in MWh/MW (ovvero in ore annue), sono indicati in calce alla tavola. Ad esempio il colore giallo intenso indica aree con valori stimati di producibilità specifica compresi tra 3000 e 3500 ore. Anche in questo caso l'assenza di colore indica una producibilità inferiore a 500 ore, mentre l'ultima classe (color blu) indica producibilità superiori a 4000 ore.

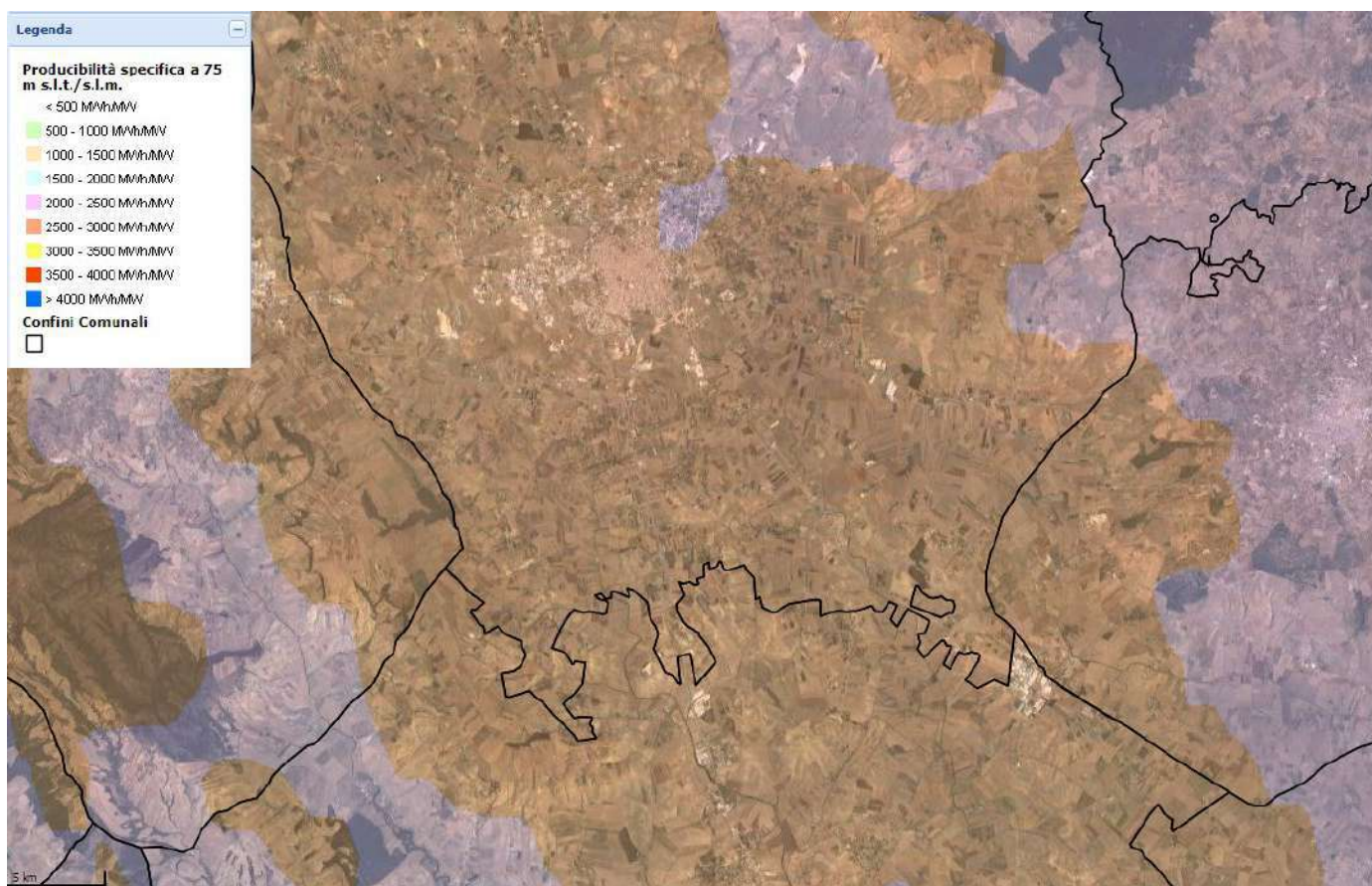
Per quanto riguarda il Comune di Altamura e zone limitrofe si riportano nelle successive figure le sezioni dell'Atlante Eolico per almeno 10 km nell'intorno dell'impianto.

In particolare verranno illustrate le cartografie riportanti l'individuazione dell'area di studio, l'individuazione del territorio comunale, la caratterizzazione anemologica delle aree, l'indicazione di altri parchi eolici nella macro area ad evidenziare la massiccia presenza di risorsa eolica.

Nella Figura 2 viene delimitato il confine del territorio comunale di Melfi, attraverso l'apposito strumento web dell'Atlante Eolico interattivo. Come evidente, l'intero territorio del Comune di Melfi presenta produzioni comprese tra un minimo di 2.500 MWh/MW ed un massimo di 3.500 MWh/MW. Inoltre è indicato il dettaglio della producibilità specifica a 75 metri. In considerazione che il mozzo dell'aerogeneratore è previsto a 80 metri, la producibilità risulterebbe ancora maggiore.

Nello specifico, l'Aerogeneratore di Progetto è posizionato nella fascia in quota rappresentata dal colore rosa, ovvero nell'area dove la produzione è indicata tra un minimo di 2.500 MWh/MW ed un massimo di 3.000 MWh/MW.

Figura 2: Producibilità specifica a 75 mt..



Nella Figura 3 viene indicata la velocità media annua del vento a 75 metri dal suolo. Come evidente, la velocità media annua del vento risulta in ogni area superiore al limite minimo previsto in 4 metri/secondo, risultando compresa tra un minimo di 5 ed un massimo di 8 metri/secondo.

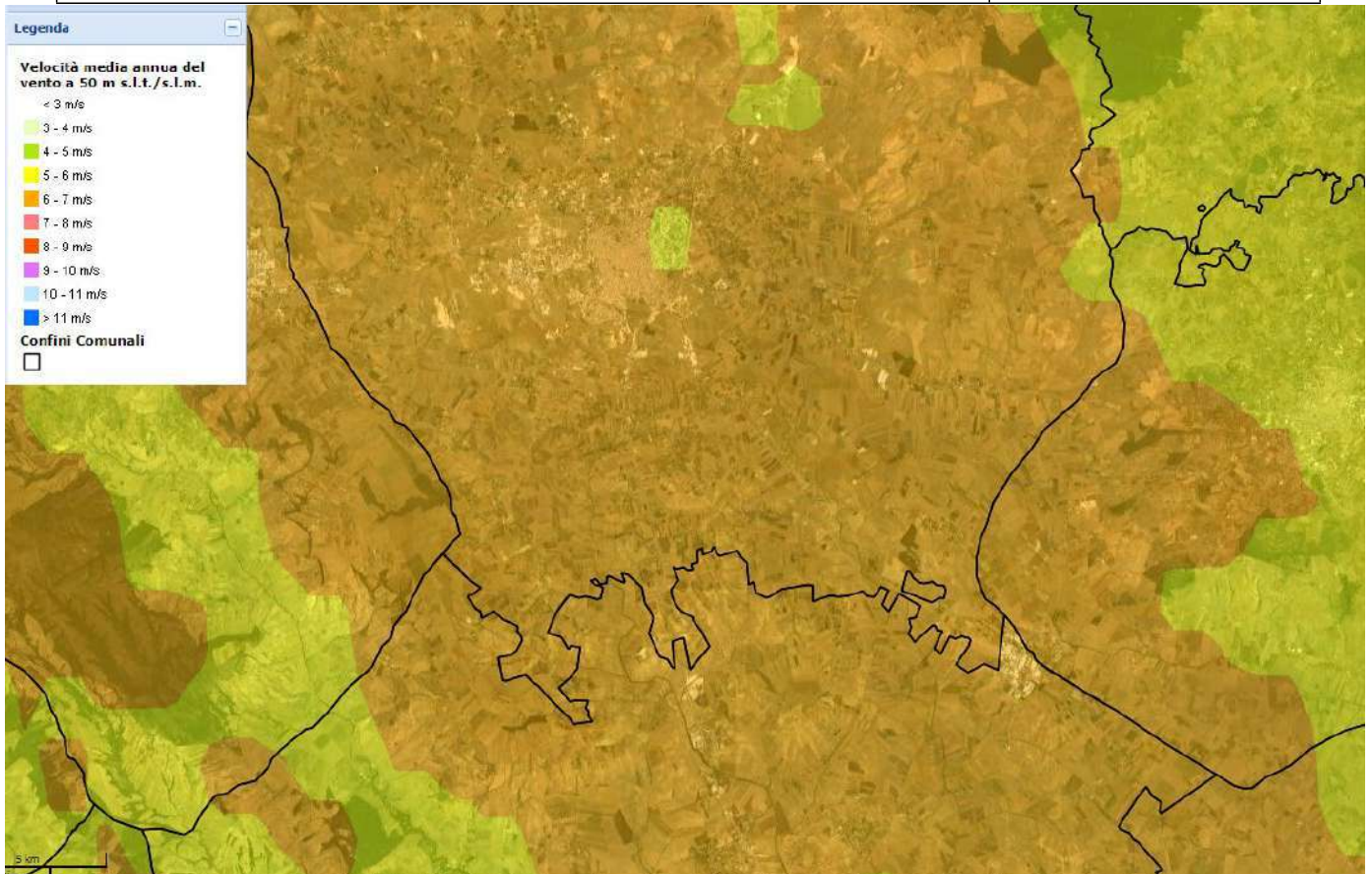


Figura 3 – Velocità specifica a 50 metri

Nella Figura 4 viene indicata la velocità media annua del vento a 25 metri dal suolo. Come evidente, la velocità media annua del vento risulta in ogni area superiore al limite minimo previsto in 4 metri/secondo, ad eccezione di una piccola parte del territorio comunale situata ad est. La gran parte è classificata con un valore pari a 5 metri/secondo raggiungendo anche, in alcune zone, un massimo di 7 metri/secondo.

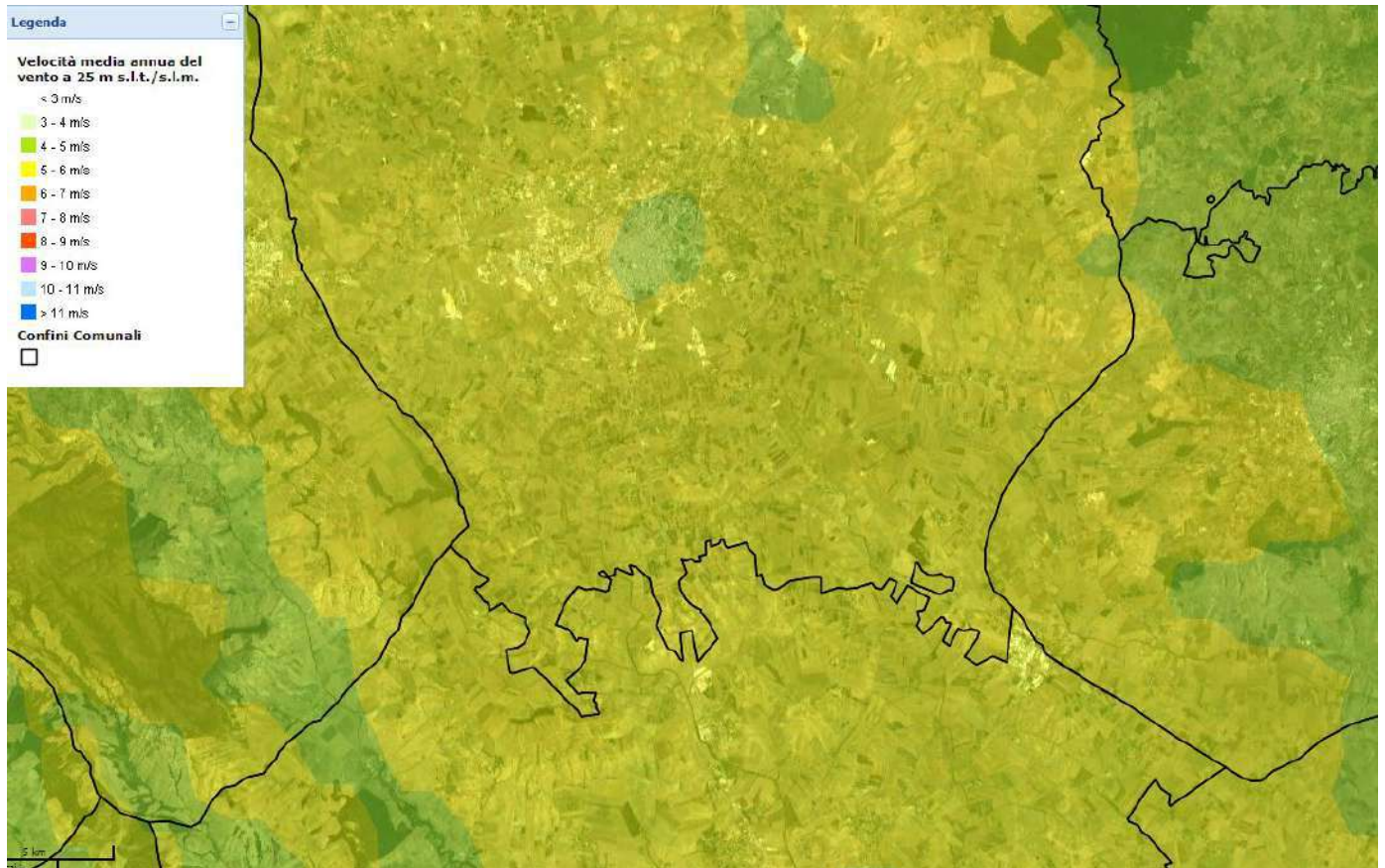


Figura 4 – Velocità media annua del vento a 25 metri.

In conclusione, dalla ricerca sull'Atlante Eolico ed ai fini di una maggiore prudenza nell'utilizzo dei dati per una logica conservativa, nell'area oggetto d'intervento si farà riferimento ai seguenti dati:

a 25 metri di quota

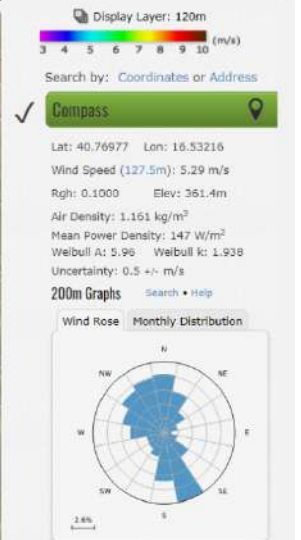
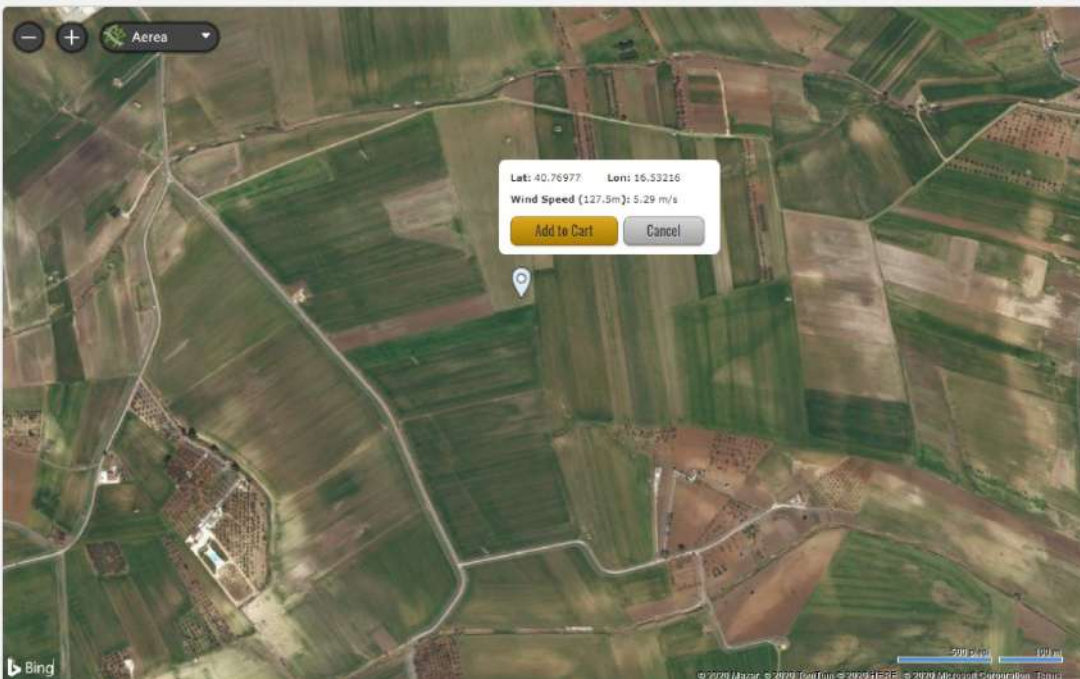
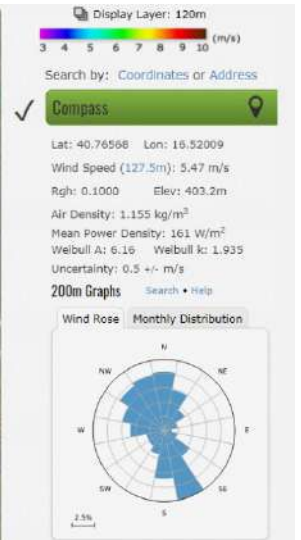
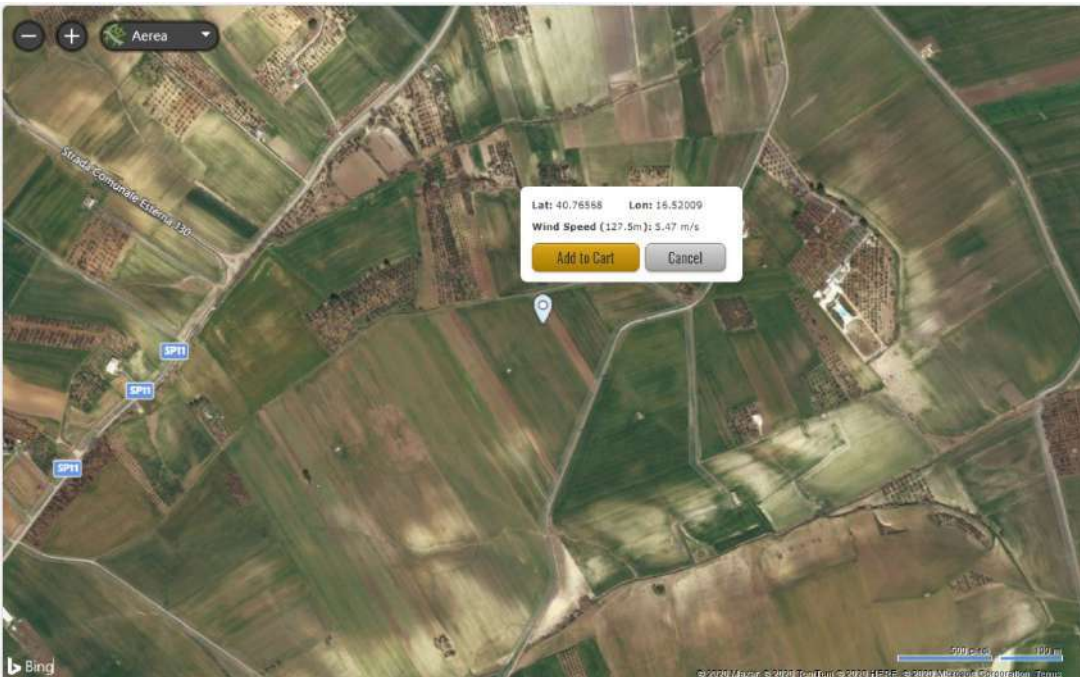
Velocità del vento: 5 m/s;
Producibilità: 1.500 ÷ 2.000 MWh/MW.

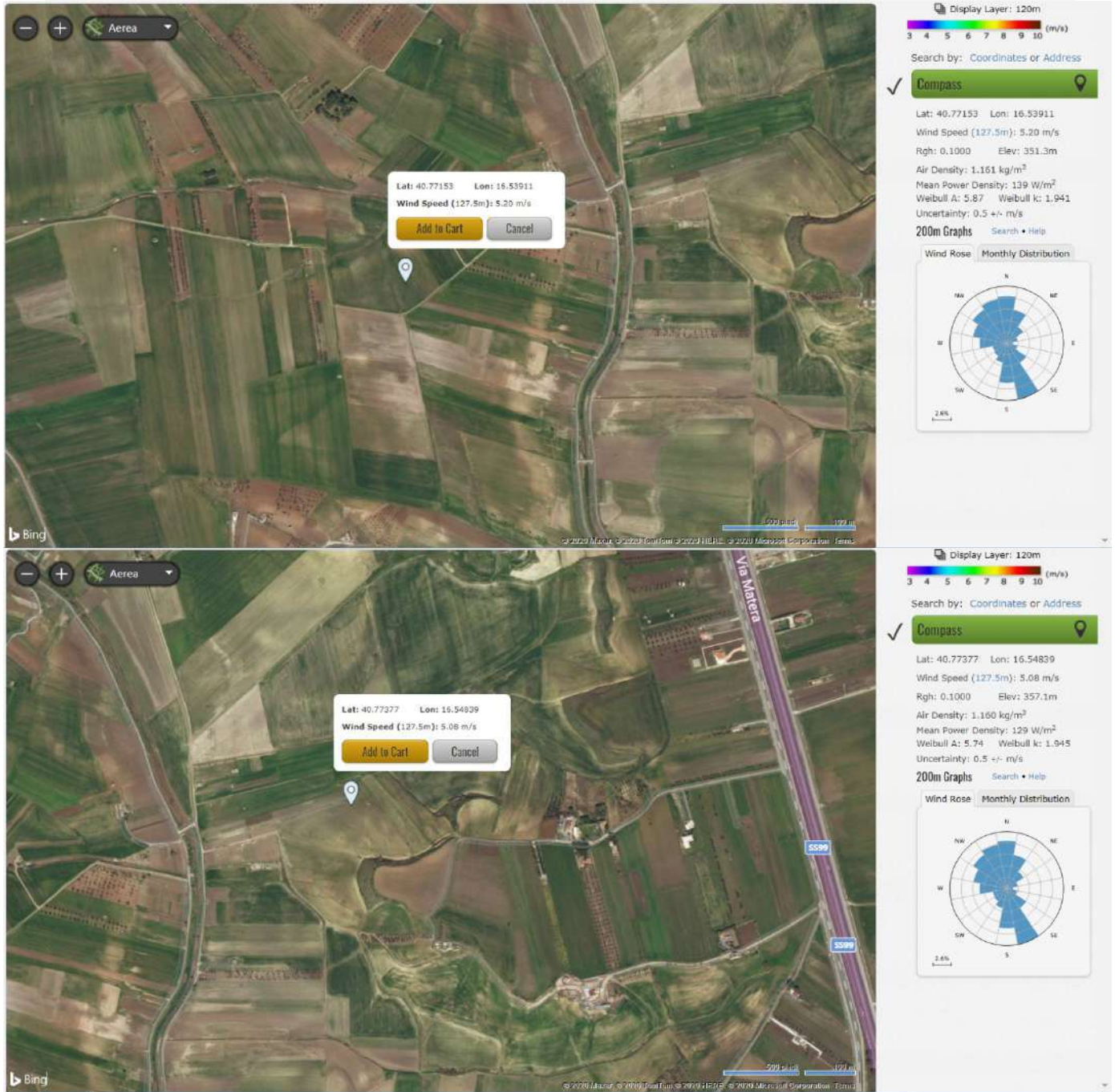
a 75 metri di quota

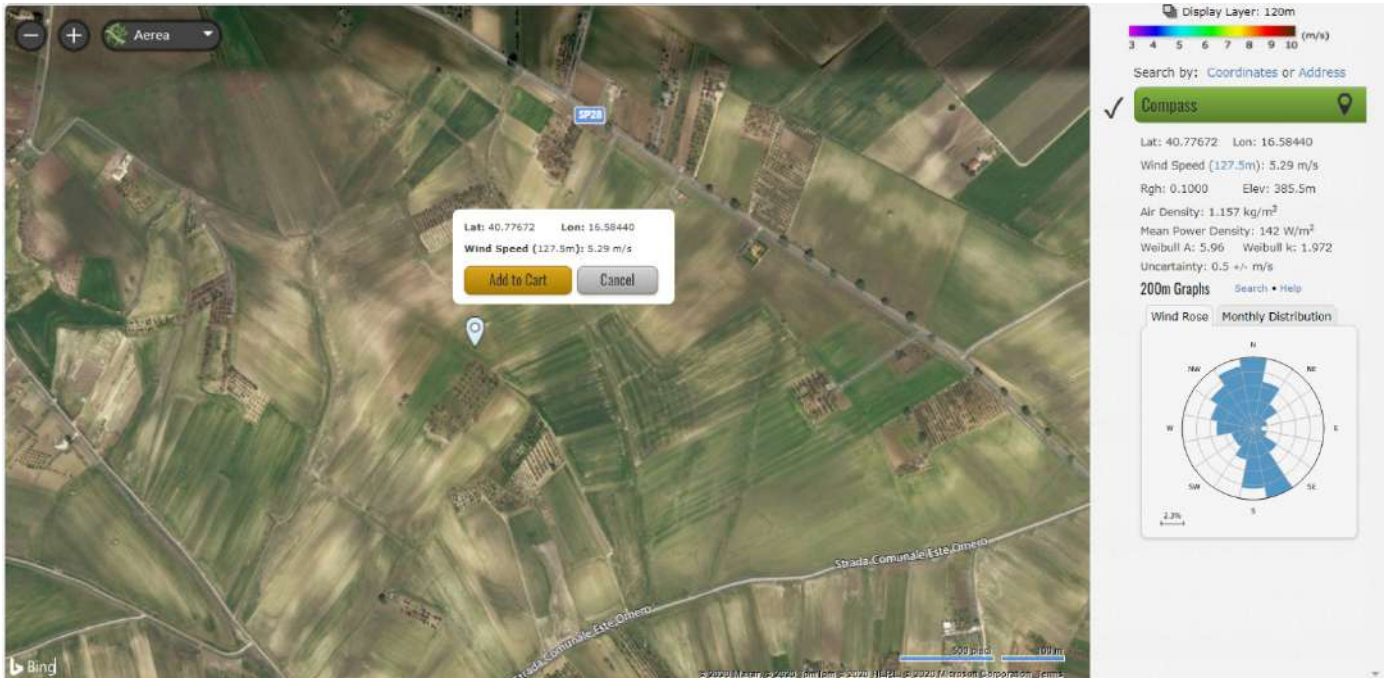
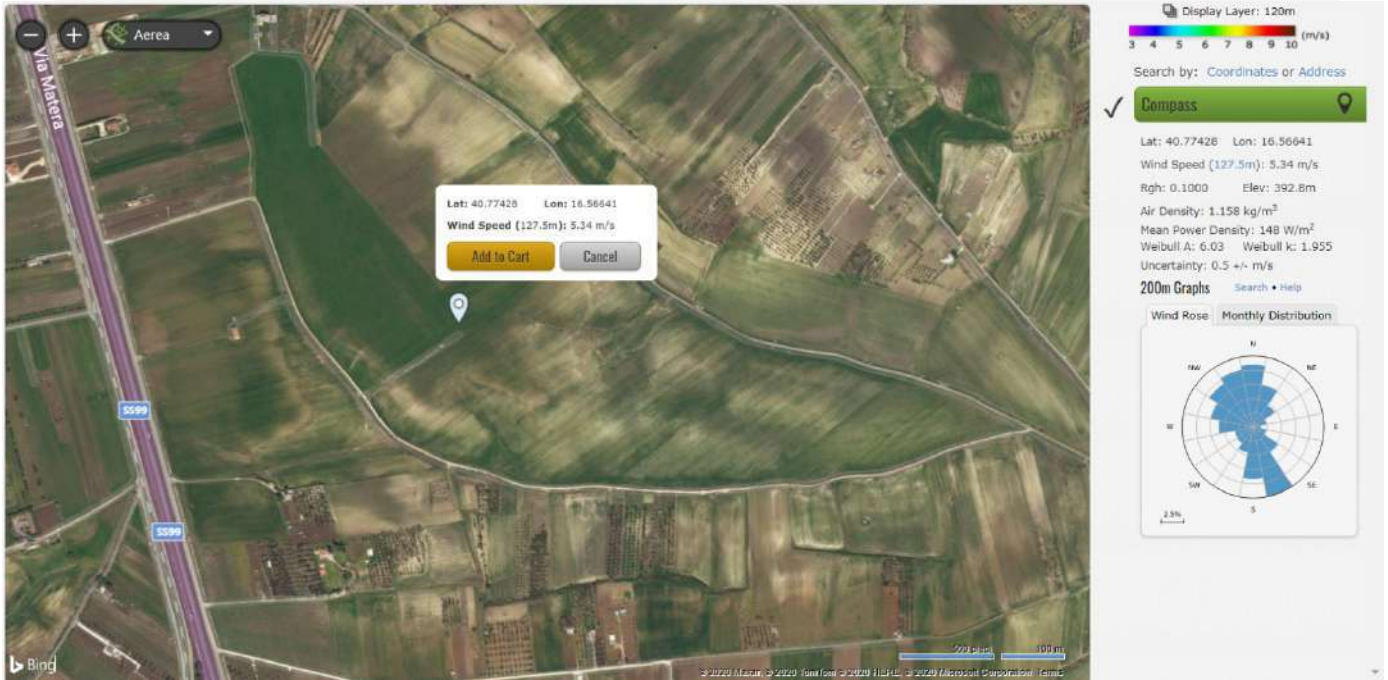
Velocità del vento: 7 m/s;
Producibilità: 2.500 ÷ 3.000 MWh/MW.

AWS WIND NAVIGATOR

Il secondo software AWS WIND NAVIGATOR è una interfaccia web-based progettato per valutare rapidamente le opportunità di sviluppo, valutare le risorse e l'energia potenziale, progettare layout di turbine iniziali. Permette l'accesso ai valori di velocità del vento ad altezze su misura (da 10 a 100 m) ad alta risoluzione (200 m). Le stime delle risorse eoliche si basano sui sistemi di modellizzazione atmosferica proprietari di AWS Truepower, MesoMap e windTrends, disponibili esclusivamente tramite windNavigator. L'effettiva risoluzione orizzontale dei dati sulle risorse del vento è di 2 km. La densità di potenza è derivata dalla distribuzione della frequenza di velocità del sito e dalla densità dell'aria. La funzione Weibull è una curva analitica che descrive la distribuzione della frequenza della velocità del vento o il numero di osservazioni in intervalli di velocità del vento specifici. I suoi due parametri regolabili consentono un buon adattamento a un'ampia gamma di distribuzioni effettive. A è un parametro di scala relativo alla velocità media del vento mentre k dipende dalla larghezza della distribuzione. I valori di k variano in genere da 1 a 3,5, i valori più alti indicano una distribuzione più stretta. La variazione interannuale è la deviazione standard dei valori annuali della velocità del vento dal 1997 ad oggi. La produzione lorda di energia è stimata dalla curva della potenza della turbina, regolata per la densità dell'aria e la distribuzione della frequenza della velocità del sito. L'energia lorda viene ridotta dalla gamma di perdite per raggiungere la gamma di energia netta. Le perdite indicate sono tipiche di quelle sperimentate dai progetti eolici; le perdite effettive possono variare. Le curve di potenza utilizzate per i calcoli dell'energia sono pubblicamente disponibili o sono state fornite dal produttore e non sono disponibili per la distribuzione tramite AWS Truepower. Leggendo il grafico si denotano le direzioni dei venti predominanti e la frequenza di velocità che a quota 100 metri è di 5,80 m/s che incrociando per la curva di potenza della turbina di progetto avrebbe una Producibilità P50 di circa 2.980 MWh/MW.







Conclusioni

Il sito di Altamura (BA) presenta un livello di risorsa eolica e caratteristiche del terreno adeguate per lo sfruttamento eolico, pertanto, è idoneo per l'installazione dell'impianto eolico in questione in quanto rispetta i requisiti minimi previsti dal P.I.E.A.R della Regione Puglia.

Il Tecnico
Dott. Ing. Saverio Gramegna

