

Milano, 20.04.2023

Spett.le  
**Ministero Ambiente e Sicurezza Energetica**  
Direzione Generale Valutazioni Ambientali  
Divisione V - Valutazione VIA e VAS  
[va@pec.mite.gov.it](mailto:va@pec.mite.gov.it)

**Ministero Ambiente e Sicurezza Energetica**  
Commissione Tecnica VIA  
[ctva@pec.minambiente.it](mailto:ctva@pec.minambiente.it)

Oggetto: [ID\_VIP: 5734] - Procedimento Unico Ambientale relativo al progetto di parco eolico denominato “Bruno”, con realizzazione di 7 aerogeneratori e relative opere di connessione, di potenza complessiva di 42,7 MW da realizzarsi nei Comune di Venosa (PZ) - proponente Millek s.r.l. - Osservazioni al parere Regione Basilicata, Ufficio Pianificazione Territoriale e Paesaggio, acquisito al Protocollo MASE nr 54642 del 6.04.2023

Spettabili Amministrazioni,  
in relazione al parere paesaggistico richiamato in Oggetto (di seguito Parere), rileviamo che il diniego alla realizzazione degli aerogeneratori WTG 3, 5, 6 venga motivato con il “*fine di contenere l'effetto selva*” (cfr. All 1).

Nel merito ci preme rilevare che il cosiddetto “effetto selva” venga specificamente trattato nel Piano Energetico Ambientale Regionale della Regione Basilicata (PIEAR, cfr. All 2) dove a pag 267 dell’Allegato A, viene dettagliato che:

“Nella progettazione dell’impianto eolico si deve garantire una disposizione degli aerogeneratori la cui mutua posizione impedisca visivamente il così detto “**effetto gruppo**” o “**effetto selva**”. Per garantire la presenza di corridoi di transito per la fauna oltre che ridurre l’impatto visivo gli aerogeneratori devono essere disposti in modo tale che:

- a) la distanza minima tra aerogeneratori sia pari a 3 diametri di rotore;
- b) la distanza minima tra le file di aerogeneratori sia pari a 6 diametri di rotore.

Per impianti che si sviluppano su file parallele e con macchine disposte in configurazione sfalsata la distanza minima fra le file non può essere inferiore a 3 diametri di rotore.”

Evidenziamo di avere tenuto in debita considerazione il dispositivo richiamato.

Infatti, come risulta dalla documentazione progettuale richiamata nelle planimetrie che seguono:

- a) gli intervalli tra gli aerogeneratori del progetto in esame, risultano ben più ampi dei 3 rotori (155 mt per singolo aerogeneratore a progetto, quindi 465 mt in totale) previsti per layout che si “sviluppano su file parallele e con macchine disposte in configurazione sfalsata”. Anche l’intervallo di 6 rotori quindi 930 Mt, richiesto per gli aerogeneratori disposti su file parallele (quindi tra WTG 2 e 4 e tra WTG 5 e 6) risulta ampiamente rispettato (cfr. All 3).
- b) le distanze tra gli aerogeneratori a progetto e quelli degli impianti in fase di autorizzazione con protocollo VIA/PUA antecedenti il nostro, risultano superiori a 2 Km, pari al doppio dell’intervallo richiesto per gli impianti in fase di esercizio (cfr. All 3).
- c) la distanza minima tra gli aerogeneratori a progetto e gli impianti in esercizio o autorizzati è pari a 2,8 Km quindi quasi il triplo della distanza di 1 Km prevista dalla normativa regionale (cfr. All 4)

Ne concluderemmo che, come confermato anche dalla giurisprudenza (cfr. sul punto, TAR Basilicata, sent. n. 103/2021), essendo i limiti distanziali previsti dal PIEAR, funzionali di per loro proprio a prevenire l’effetto selva, le motivazioni a supporto di quanto denegato nel Parere, non abbiano riscontro.

Alla luce di quanto esposto, si auspica che l’Autorità procedente esprima giudizio favorevole di compatibilità ambientale per l’intero progetto proposto.

Cordiali saluti.

Renato Pellegata

A handwritten signature in black ink, appearing to read "Renato Pellegata".



REGIONE BASILICATA

DIREZIONE GENERALE  
DELL'AMBIENTE, DEL TERRITORIO E  
DELL'ENERGIA  
Ufficio Pianificazione Territoriale  
e Paesaggio

Viale Verrastro n. 5, 85100 Potenza (PZ)  
Uff. PZ Tel. 0971669043-9049  
Ufficio.urbanistica@cert.regione.basilicata.it

Ministero della Transazione Ecologica  
[VA@pec.mite.gov.it](mailto:VA@pec.mite.gov.it)

Ministero della Cultura  
[ss-pmr@pec.cultura.gov](mailto:ss-pmr@pec.cultura.gov)

Ufficio Energia  
[ufficio.energia@cert.regione.basilicata.it](mailto:ufficio.energia@cert.regione.basilicata.it)

Soprintendenza Archeologia,  
Belle Arti e Paesaggio  
[sabap-bas@pec.cultura.gov](mailto:sabap-bas@pec.cultura.gov)

Ufficio Compatibilità Ambientale  
[ufficio.compatibilita.ambientale@cert.regione.basilicata.it](mailto:ufficio.compatibilita.ambientale@cert.regione.basilicata.it)

e p.c. Direzione Generale dell'Ambiente,  
del Territorio e dell'Energia  
- SEDE -

Oggetto: **ID\_VIP:5734 Progetto per la realizzazione di un impianto eolico, ai sensi dell'art.27 del D.Lgs. 152/2006, costituito da 7 aerogeneratori e relative opere di connessione, per una potenza complessiva di 42,7MW, da realizzarsi nel Comune di Venosa(PZ), con cabina di consegna da realizzarsi nel Comune di Montemilone(PZ), denominato "Bruno".**

Proponente: Millek S.r.l.

**Parere**

L'Istanza presentata dalla Società **Millek Srl** è finalizzata ad ottenere il rilascio dell'Autorizzazione Paesaggistica, ai sensi del D.lgs n. 42 del 2004, sul Progetto Definitivo per la realizzazione e l'esercizio di un impianto Eolico per la produzione di energia elettrica da fonte eolica, da realizzare nel Comune di Venosa (PZ), in Località "Loc. Verosa" impianto denominato "**Bruno**" costituito da n.7 aerogeneratori di potenza nominale **6,1MW** e complessiva **42,7 MW**. Il sito interessato alla realizzazione dell'impianto interessa il territorio di Venosa per quanto concerne l'ubicazione degli aerogeneratori e relative piazzole e viabilità di accesso, mentre la Stazione elettrica di trasformazione S.E. TERNA che sarà realizzata nel territorio comunale di Montemilone(PZ). Le coordinate geografiche nel sistema UTM dove sono posizionati gli aerogeneratori sono le seguenti:

WTG	E	N
01	572941	4542557
02	570162	4540718

Referenti:  
L'istruttore / L'estensore:  
Istruttore: geom. Maria Grazia SANTORO  
e-mail (informale): [maria Grazia.santoro@regione.basilicata.it](mailto:maria Grazia.santoro@regione.basilicata.it) - tel 0971/669048

Il Responsabile della P.O./PI RUP/ Il Responsabile Procedimento  
ing. Vincenzo ZARRILLO, Responsabile di PO - "Tutela e valorizzazione paesaggistica"  
e-mail (informale): [vincenzo.zarrillo@regione.basilicata.it](mailto:vincenzo.zarrillo@regione.basilicata.it) tel. 0971/66904

03 571069 4540631  
 04 571902 4540056  
 05 570448 4541467  
 06 571586 4541215  
 07 572656 4541620

Per quanto riguarda l'inquadramento catastale delle opere, il layout del parco eolico interesserà il territorio comunale del Comune di Venosa (PZ):

	COMUNE	DI
	VENOSA	
WTG01	F.2	Part.64-89 Part.390-387-299-227 <b>cavidotto</b>
	F.14	Part. 117 <b>cavidotto</b>
WTG02	F.11	Part.227-228 Part.218-193 strada - <b>cavidotto</b>
WTG03	F.13	Part.558-559 Part.559-560-561-562-563-550-44- <b>cavidotto</b>
WTG04	F.13	Part.341-342 Part.314-313-312-311-310-307 strada - <b>cavidotto</b>
WTG05	F.11	Part. 119-206 Part.199-206-strada <b>cavidotto</b>
WTG06	F.13	Part. 232-233 Part.234-235-236-237-239 <b>cavidotto</b>
WTG07	F.14	Part.88-89 Part.24-26-126-28-30-51-202-201-200-199-107-56-77 strada <b>cavidotto</b>

L'area di impianto è stato progettato a circa 5 km a nord del centro abitato di Venosa, a 8 km a ovest del

centro urbano di Montemilone e a 4 km circa a sud-est del comune di Lavello. Il sito è raggiungibile dalla strada statale SS655 "Bradanicca", che rappresenta un'importante arteria di riferimento. Gli accessi al parco individuati in fase di progetto sono:

- SP 69 sottopasso 1 sulla SS655 Bradanica: aerogeneratori WTG 02 e WTG05;
- SP 69 sottopasso 2 sulla SS655 Bradanica: aerogeneratori WTG 03, WTG04 e WTG06;
- SP 69 sottopasso 3 sulla SS655 Bradanica: aerogeneratori WTG 01 e WTG 07.

I sottopassi 1-2-3 sono quelli rappresentati dalla documentazione fotografica alle pag.27-28 della Relazione Generale elaborato A-1.

L'Impianto costituito da n.7 turbine con potenza unitaria di 6.1 MW queste hanno un'altezza al mozzo di 122,5 m, un diametro del rotore di 155m ed un'altezza complessiva 200 m, sono del tipo SIEMENS GAMESA SG 6.0-155 122.5m hanno tutti lo stesso numero di pale (tre), la stessa altezza, interconnessi da un elettrodotto interrato MT da 30kV. Le WTG sono costituiti da un corpo centrale (navicella), un mozzo a cui sono collegate 3 pale, un sostegno costituito da una torre realizzata da una struttura metallica tubolare di forma circolare ancorata al terreno a mezzo di idonee fondazioni. Il parco eolico in oggetto, di potenza pari a 42,7 MW, sarà connesso alla RTN tramite una sottostazione di trasformazione utente 30/150kV, da collegarsi in antenna a 150kV alla futura stazione Elettrica di Trasformazione SE della RTN 380/150 kV da inserire in entra esci sulla linea 380 kV Genzano Bisaccia. L'ubicazione della sottostazione di trasformazione è prevista nel



Comune di Montemilone, in un'area catastalmente identificata dal fg.32 p.la 253 nelle immediate vicinanze della Stazione RTN di proprietà Terna S.p.A. La sottostazione utente verrà condivisa con altro progetto in corso di autorizzazione della stessa società.

L'Ufficio ha eseguito l'istruttoria per verificare le interferenze dell'opera progettata con le aree vincolate "ope legis" ai sensi dell'art.142 del D.Lgs. n.42/2004 e ss.mm.ii., comma 1 lettera c) i fiumi i torrenti ed i corsi d'acqua e relative sponde per una fascia di 150mt; comma 1 lettera g) territori coperti da foreste e da boschi così come definiti dall'art.3 D.Lgs n.34 del 2018 art.3; comma 1 lettera f) le zone gravate da usi civici; comma 1 lettera m) i tratturi vincolati.

#### **Interferenza n.1 con il Regio Tratturello Venosa - Ofanto**

Il cavidotto per giungere alla Sottostazione Elettrica attraversa in un tratto il "Regio Tratturello Venosa -Ofanto", vincolato ai sensi degli artt.10-13 del D.Lgs.42/2004;

Le interferenze del parco di progetto con le aree vincolate individuate dalla Legge Regione n.54/2015 allegati "A-B" riportate nella tavola (TAV\_19\_c) sono le seguenti:

- Le macchine WTG02-WTG05 ricadono nel Buffer 5000m del Centro Storico di Lavello;
- Le macchine WTG03 e WTG06 ricadono nel buffer dei 500m dalle sponde o argini con precisione nel buffer del Torrente Lampeggiano "Vallone Lampeggiano e Noci Servale" tutelato ex lege;
- Tutti gli aereogeneratori ricadono nel buffer dei 3000m dai Beni Monumentali del Comune di Venosa, individuati nell'elaborato Tav\_19\_c\_L.R.54 con **Id8** la "Resti del Ponte Medioevale Vallone della Foresta" - con **Id10** la "Masseria Finocchiaro" - con **Id11** " Masseria Bosco delle Rose" ed **Id12** " Masseria Iannuzzo";
- Tutti ricadono nel buffer dei 3000m dai Beni Monumentali del Comune di Lavello individuati nell'elaborato Tav\_19\_c\_L.R.54 con **Id9** la "Masseria Trentangeli" - con **Id13** la "Masseria Saraceno-Quaranta"- con **Id14** "Masseria Casone";

Dallo studio dell'intervisibilità dell'impianto nel paesaggio e dall'analisi delle tavole relative alle foto inserimenti (TAV.A-17\_3\_2) sono ben visibili:

n.7 macchine dalla S.P. 18 Ofantina n.6 aerogeneratori sono visibili dalla SP21 delle Murge, nessuna macchina è visibile dall'Invaso del Locone.

n.6 macchine sono visibili dalla Masseria Saraceno-Quaranta;

n.2 macchine sono visibili dalla zona archeologica "Maddalena o Catacombe" e le stesse sono visibili dalla "Trinità" ;

n.4 macchine dalla S.P. 69 Lavello-Ofantina (nei pressi della Masseria Treangeli);

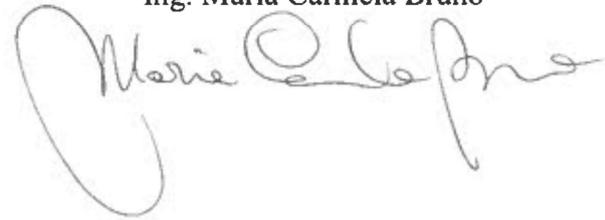
n.5 macchine sono visibili dalla Masseria Finocchiaro;

#### **Parere**



L'Impianto eolico denominato "Bruno" ricade in area dove sono stati presentati numerosi impianti di produzione di energia da fonti rinnovabili ed oltre ad essere in correlazione visiva con importanti siti archeologici quali le catacombe ebraiche e l'area archeologica di Venosa, pertanto al fine di contenere l'impatto si esprime parere favorevole alle macchine individuate con le sigle WTG04-WTG07-WTG01-WTG02 si esprime Parere Contrario per le WTG03, WTG05 e WTG06, al fine di contenere l'effetto selva.

Il Dirigente dell'Ufficio  
Ing. Maria Carmela Bruno

A handwritten signature in black ink, appearing to read "Maria Carmela Bruno". The signature is fluid and cursive, with a large initial "M" and "C".

## **1.2. Procedure per la costruzione e l'esercizio degli impianti eolici.**

### *1.2.1. Gli impianti di grande generazione.*

Si definiscono impianti di grande generazione gli impianti di potenza nominale superiore a 1 MW.

Gli impianti di grande generazione devono possedere requisiti minimi di carattere territoriale, anemologico, tecnico e di sicurezza, propedeutici all'avvio dell'iter autorizzativo.

A tal fine il territorio lucano è stato suddiviso nelle seguenti due macro aree:

1. aree e siti non idonei;
2. aree e siti idonei, suddivisi in:
  - Aree di valore naturalistico, paesaggistico e ambientale;
  - Aree permesse.

#### **1.2.1.1. Aree e siti non idonei.**

In queste aree non è consentita la realizzazione di impianti eolici di macrogenerazione.

Sono aree che per effetto dell'eccezionale valore ambientale, paesaggistico, archeologico e storico, o per effetto della pericolosità idrogeologica, si ritiene necessario preservare.

Ricadono in questa categoria:

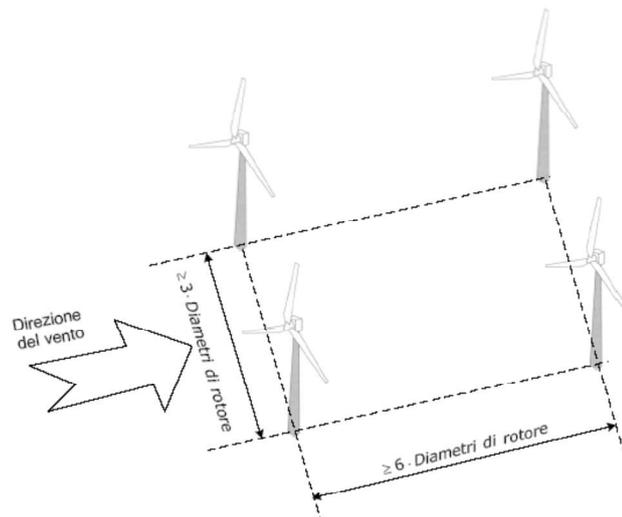
1. Le Riserve Naturali regionali e statali;
2. Le aree SIC e quelle pSIC;
3. Le aree ZPS e quelle pZPS;
4. Le Oasi WWF;
5. I siti archeologici, storico-monumentali ed architettonici con fascia di rispetto di 1000 m;

Nella progettazione dell'impianto eolico si deve garantire una disposizione degli aerogeneratori la cui mutua posizione impedisca visivamente il così detto “**effetto gruppo**” o “**effetto selva**”.

Per garantire la presenza di corridoi di transito per la fauna oltre che ridurre l'impatto visivo gli aerogeneratori devono essere disposti in modo tale che:

- a) la distanza minima tra aerogeneratori sia pari a 3 diametri di rotore;
- b) la distanza minima tra le file di aerogeneratori sia pari a 6 diametri di rotore.

Per impianti che si sviluppano su file parallele e con macchine disposte in configurazione sfalsata la distanza minima fra le file non può essere inferiore a 3 diametri di rotore (Fig. A - B).

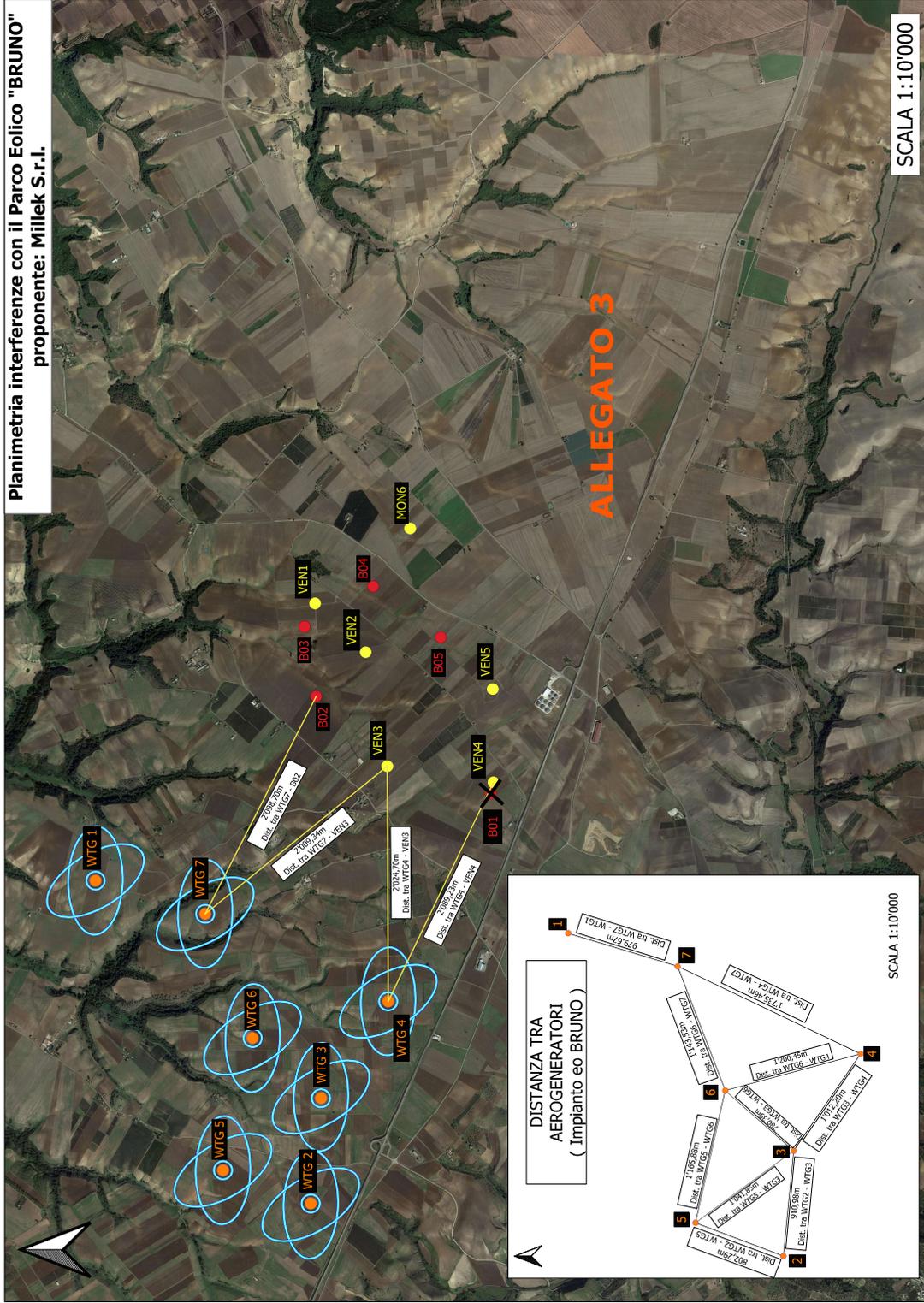


**Fig. A - B:** Distanze minime tra aerogeneratori.

Nella redazione del progetto bisognerà in ogni caso osservare le prescrizioni di seguito elencate:

1. È obbligatorio utilizzare aerogeneratori con torri tubolari (divieto di utilizzare torri a traliccio e tiranti) rivestite con vernici antiriflesso di colori presenti nel paesaggio o neutri, evitando l'apposizione di scritte e/o avvisi pubblicitari. I trasformatori e tutti gli altri apparati strumentali della cabina di macchina per la trasformazione elettrica da BT a MT devono essere allocati, all'interno della torre di sostegno dell'aerogeneratore. In alternativa, si può prevedere l'utilizzo di manufatti preesistenti opportunamente ristrutturati al fine di preservare il paesaggio circostante o la creazione di nuovi manufatti.

**Planimetria interferenze con il Parco Eolico "BRUNO"**  
**proponente: Millek S.r.l.**



**LEGENDA**

- Impianto EO "BRUNO" - proponente Millek S.r.l.
- Impianto EO "VENOSA" - proponente Cogein ENERGY srl
- TURBINA ELIMINATA - Impianto EO "VENOSA" - proponente Cogein ENERGY srl
- Impianto EO "TRE MANI" - proponente: GR Value Development S.r.l.  
 Buffer perpendicolare e parallelo alla direzione prevalente del vento (PIEAR - Punto 1.2.1.6. La Progettazione - Appendice A. Principi generali per la progettazione, la costruzione, l'esercizio e la dismissione degli impianti alimentati da fonti rinnovabili-1,Impianti eolici)

**IMPIANTO EO "BRUNO" - proponente: Millek S.r.l.**

ID turbina	COORDINATE UTM WGS84			
	Altezza mozzo (m)	Diam rotore (m)	H max turbina (m)	Nord (m)
WTG 1	122,5	155	200	569822
WTG 2	122,5	155	200	4540718
WTG 3	122,5	155	200	4540831
WTG 4	122,5	155	200	4540056
WTG 5	122,5	155	200	4541467
WTG 6	122,5	155	200	4541215
WTG 7	122,5	155	200	4541620

**IMPIANTO EO "VENOSA" - proponente: Cogein ENERGY srl**

ID turbina	COORDINATE UTM WGS84			
	Altezza mozzo (m)	Diam rotore (m)	H max turbina (m)	Nord (m)
B01	165	150	160	573686,5960
B02	105	150	180	574528,4473
B03	105	150	180	575129,1643
B04	105	150	180	575475,5266
B05	105	150	180	575036,5862

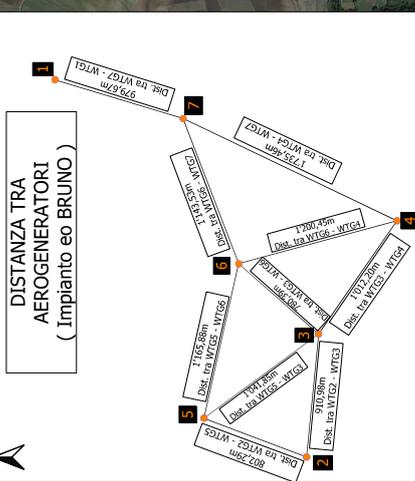
**IMPIANTO EO "TRE MANI" - proponente: GR Value Development S.r.l.**

ID turbina	COORDINATE UTM WGS84			
	Altezza mozzo (m)	Diam rotore (m)	H max turbina (m)	Nord (m)
VEN1	125	150	200	575528
VEN2	125	150	200	574908
VEN3	125	150	200	573927
VEN4	125	150	200	573788
VEN5	125	150	200	574891
MON6	125	150	200	575874

SCALA 1:10'000

SCALA 1:10'000

DISTANZA TRA AEROGENERATORI (Impianto eo BRUNO)



**Planimetria distanze impianti eolici in esercizio e autorizzati con il Parco Eolico "BRUNO"**  
proponente: Millek S.R.L.

LEGENDA:



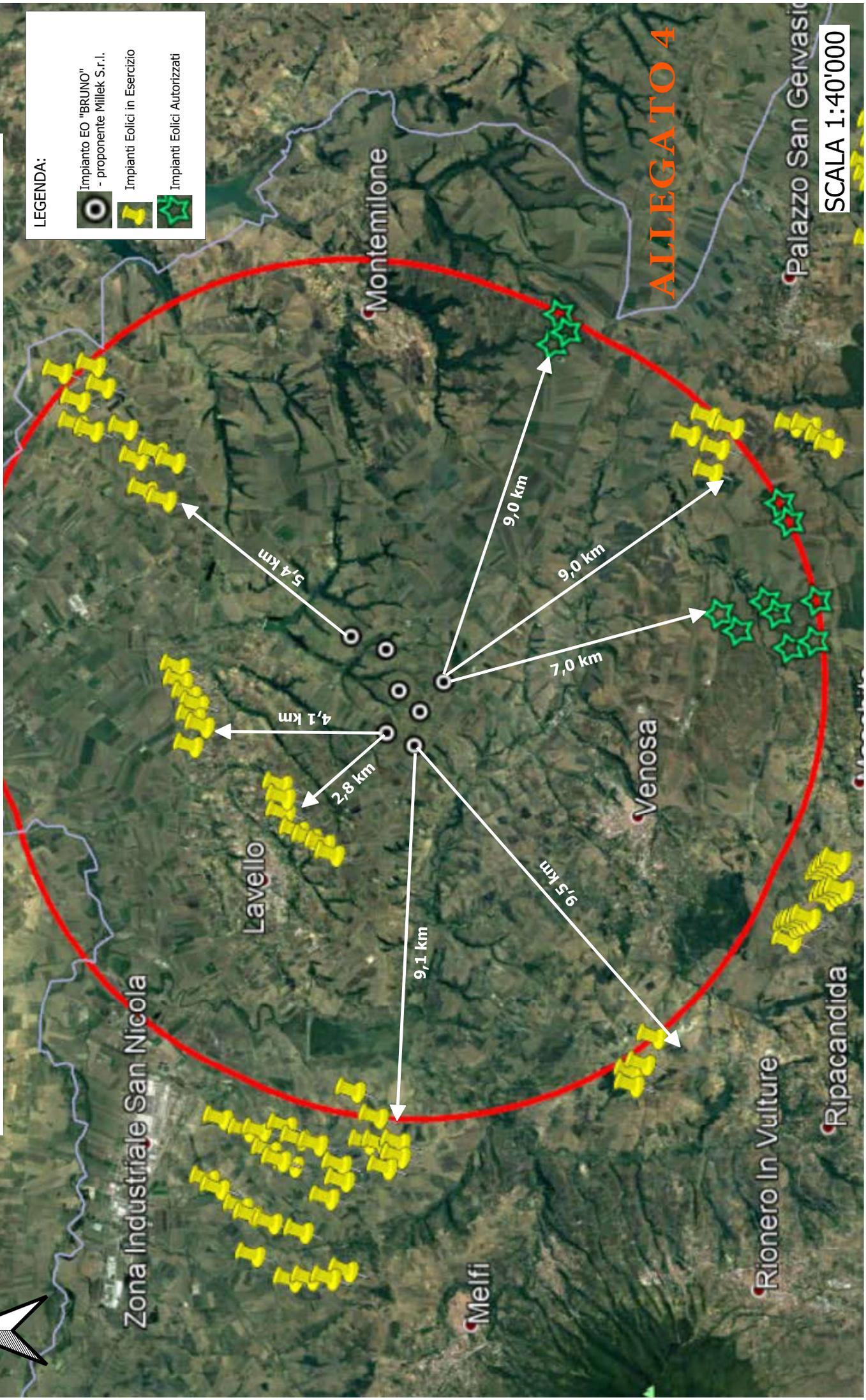
Impianto EO "BRUNO"  
- proponente Millek S.r.l.



Impianti Eolici in Esercizio



Impianti Eolici Autorizzati



**ALLEGATO 4**

SCALA 1:40'000