



REGIONE BASILICATA

Comune principale impianto



COMUNE DI MONTEMILONE  
PROVINCIA DI POTENZA

Opere connesse



COMUNE DI VENOSA  
PROVINCIA DI POTENZA



COMUNE DI SPINAZZOLA  
PROVINCIA DI BAT



COMUNE DI BANZI  
PROVINCIA DI POTENZA



COMUNE DI GENZANO DI LUCANIA  
PROVINCIA DI POTENZA



COMUNE DI PALAZZO SAN GERVASIO  
PROVINCIA DI POTENZA



PROGETTO PER LA REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO PER LA PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA DA FONTE EOLICA, AI SENSI DEL D.LGS N. 387 DEL 2003, COMPOSTO DA N° 17 AEROGENERATORI, PER UNA POTENZA COMPLESSIVA DI 71.4 MW, SITO NEL COMUNE DI MONTEMILONE (PZ) E OPERE CONNESSE NEI COMUNI DI VENOSA (PZ), PALAZZO SAN GERVASIO (PZ), BANZI (PZ), GENZANO DI LUCANIA (PZ) E SPINAZZOLA (BT)

COD.REG	DESCRIZIONE	SCALA DI RAPP.
<b>A.9</b> COD. INT.	<b>Relazione tecnica delle opere civili da realizzare</b>	
<b>ELAB. 9</b>		



REDATTO	VERIFICATO	APPROVATO	REVISIONE
Arch. M. Lombardi Arch. V. Furcolo	Arch. M. Lombardi	Ing. G. Delli Priscoli Ing. G. De Masi	Revisione 0
			DATA
			01/2020

**INDICE**

<b>1. DESCRIZIONE GENERALE .....</b>	<b>2</b>
<b>2. LAYOUT DI IMPIANTO.....</b>	<b>4</b>
<b>2.1 ATTIVITÀ ED OPERE DI CANTIERE.....</b>	<b>6</b>
<b>2.2 FASE DI ESERCIZIO IMPIANTO.....</b>	<b>7</b>
<b>3. TRASPORTO DEGLI AEROGENERATORI .....</b>	<b>8</b>
<b>4. LA STRUTTURA DELLE STRADE .....</b>	<b>20</b>
<b>5. FONDAZIONI AEROGENERATORI.....</b>	<b>22</b>
<b>6. PIAZZOLE AEROGENERATORI .....</b>	<b>25</b>
<b>6.1 FASE DI MONTAGGIO AEROGENERATORI .....</b>	<b>27</b>
<b>7. CARATTERISTICHE GEOMETRICHE DELLE STRADE .....</b>	<b>30</b>
<b>7.1 ACCESSO AL SITO: CURVATURE DELLE STRADE E CURVE DI INGRESSO .....</b>	<b>32</b>
<b>8. MODALITÀ DI POSA IN OPERA E DI ATTRAVERSAMENTO – CAVIDOTTO MT E AT .....</b>	<b>36</b>
<b>APPENDICE.....</b>	<b>44</b>

## **1. Descrizione generale**

La presente relazione è redatta allo scopo di descrivere le opere civili utili alla realizzazione del parco eolico previsto nel territorio del Comune di Montemilone in provincia di Potenza.

Il progetto prevede la realizzazione di :

- N. 17 aerogeneratori, ciascuno con relativa piazzola e strutture accessorie;
- un cavidotto MT interno al parco eolico, con funzione di connessione dei singoli aerogeneratori alla stazione di trasformazione 30-150;
- una stazione di trasformazione 30-150 kV;
- un cavidotto in AT, passante su strada esistente, che attraversa i territori comunali di Venosa, di Palazzo San Gervasio, di Banzi e di Genzano di Lucania, in provincia di Potenza;
- breve collegamento in AT tra la sottostazione elettrica, condivisa con altri produttori, e la stazione di trasformazione 150-380 kV posta nel territorio comunale di Genzano di Lucania.

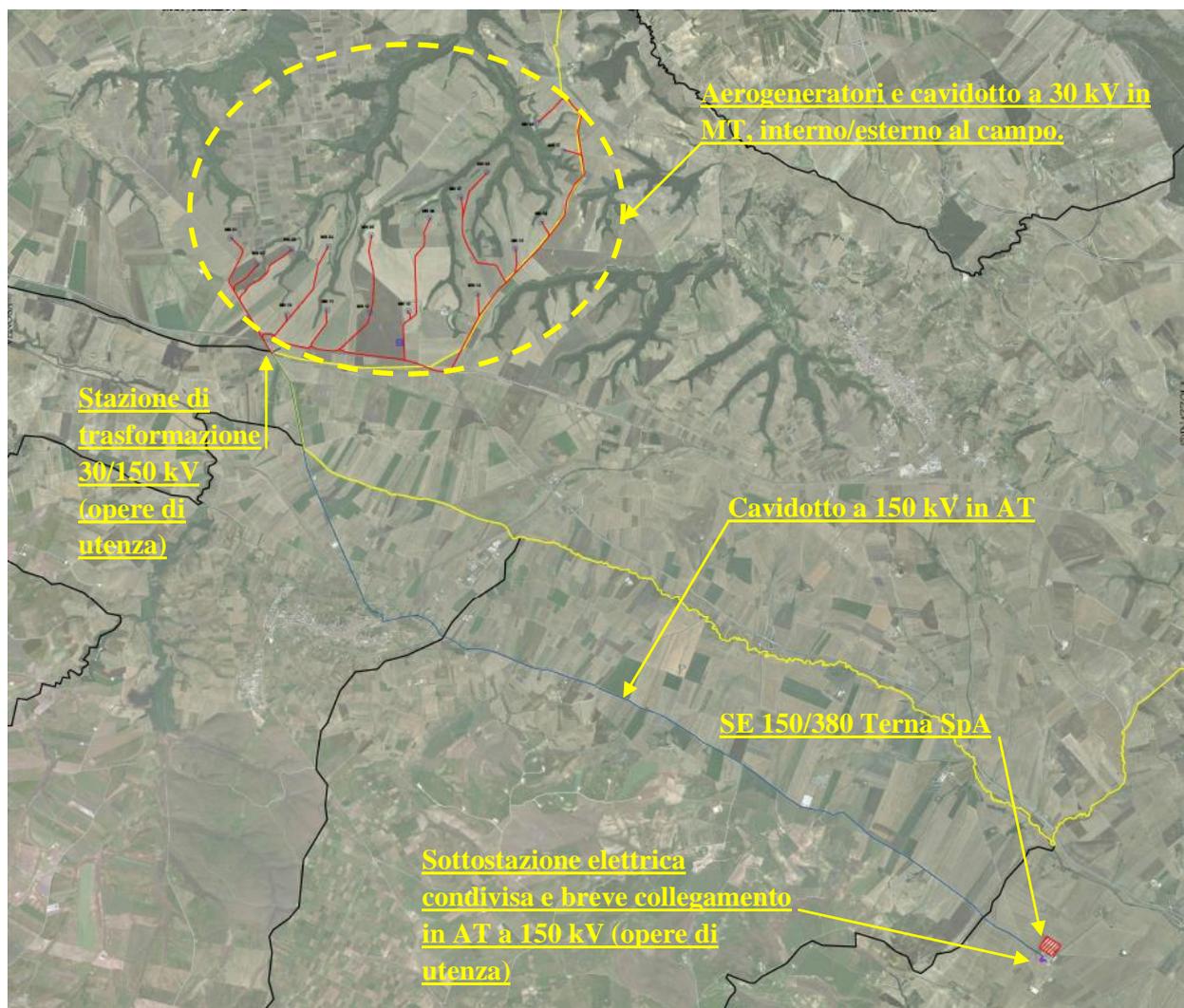
La porzione di territorio ricadente nel Comune di Montemilone, in cui sono previsti come da progetto i diciassette aerogeneratori in esame con relative piazzole e strutture accessorie, nonché la rete del cavidotto MT interno al parco, appare caratterizzato dal punto di vista idrografico dalla presenza di vari impluvi torrentizi (Vallone Acqua Segreta, Vallone Melito, Valle Favorita, Vallone Acqua Nera, Vallone Santa Maria) tutti appartenenti al bacino idrografico secondario del Torrente Locone, a sua volta appartenente all'esteso bacino del Fiume Ofanto.

La centrale eolica, come da STMG rilasciata da TERNA SpA, sarà connessa in antenna alla Stazione Elettrica (SE) 150/380 kV ubicata a Genzano di Lucania (PZ) nei pressi della C.da Masseria De Marinis. In prossimità della suddetta stazione, è posta la sottostazione elettrica condivisa con altri produttori, in cui giungerà il cavo elettrico a 150 kV ,in partenza della stazione di trasformazione 30/150 kV, per l'immissione nella RTN.

La restante porzione di territorio interessato secondo progetto dal tratto principale del cavidotto MT esterno al parco e dalla stazione 30-150 kV risulta caratterizzato da vari impluvi torrentizi appartenenti al bacino idrografico minore del T. Basentello, a sua volta appartenente all'esteso bacino idrografico del Fiume Bradano.

La centrale eolica, come da STMG rilasciata da TERNA SpA, sarà connessa in antenna alla Stazione Elettrica (SE) 150/380 kV ubicata a Genzano di Lucania (PZ) nei pressi della C.da Masseria De Marinis. In prossimità della suddetta stazione, è posta la sottostazione elettrica condivisa con altri produttori, in cui giungerà il cavo elettrico a 150 kV ,in partenza della stazione di trasformazione 30/150 kV, per l'immissione nella RTN.

La restante porzione di territorio interessato secondo progetto dal tratto principale del cavidotto MT esterno al parco e dalla stazione 30-150 kV risulta caratterizzato da vari impluvi torrentizi appartenenti al bacino idrografico minore del T. Basentello, a sua volta appartenente all'esteso bacino idrografico del Fiume Bradano.



**Figura 1 - Indicazione delle opere da realizzare.**

Per la realizzazione del parco eolico “Montemilone” sono da prevedersi le seguenti opere ed infrastrutture, meglio descritte più avanti, comprendenti:

- esecuzione dei basamenti di fondazione degli aerogeneratori, delle relative cabine di macchina, delle torri;
- realizzazione dei basamenti e dei cunicoli per la sottostazione;
- realizzazione delle piazzole degli aerogeneratori,
- realizzazione della viabilità interna nell’area dell’impianto per i collegamenti tra le piazzole, le torri e la sottostazione;
- posa in opera delle cabine di macchina, della sottostazione e delle relative opere accessorie;
- adeguamento/ampliamento delle carrareccie esistenti per la realizzazione della viabilità di accesso al sito e della viabilità interna.

## **2. Layout di impianto**

L’impianto prevede la collocazione e la messa in esercizio di:

1. n° 17 aerogeneratori;
2. n° 17 piazzole di montaggio;
3. sistema di trasporto (cavidotto) dell’energia in MT tra le turbine e stazione di trasformazione 30/150 kV;
4. n° 1 stazione di trasformazione 30/150 kV da locare nel comune di Montemilone;
5. sistema di trasporto (cavidotto) dell’energia in AT tra la stazione di trasformazione 30/150 kV e la sottostazione elettrica condivisa nel Comune di Genzano di Lucania;
6. sistema di connessione nella sottostazione elettrica per il collegamento alla stazione di trasformazione Terna 150/380 kV;
7. breve sistema di trasporto (cavidotto) dell’energia in AT tra il sistema di connessione e la stazione di trasformazione Terna 150/380 kV.

La realizzazione del campo eolico prevede lo sviluppo delle seguenti fasi di cantiere:

1. Rilievi, sbancamenti;
2. Viabilità, area di stoccaggio, piazzole gru e scavi;
3. Armature e getti di calcestruzzo delle piazzole di fondazione;
4. Posa in opera di condutture elettriche;
5. Installazione delle torri e degli aerogeneratori;
6. Ripristini;
7. Prove e collaudi;

Nella prima fase saranno effettuati opportuni rilievi topografici sul campo per individuare le migliori configurazioni plano-altimetriche, sia per la realizzazione delle piazzole e dell'area di stoccaggio, sia per la viabilità di accesso e di servizio.

Gli sbancamenti da eseguire riguarderanno le sedi viarie (ove necessario), le fondazioni delle torri degli aerogeneratori, le piazzole per il posizionamento gru e l'area di trasbordo per le manovre dei mezzi pesanti e lo scarico dei conci degli aerogeneratori. Tali sbancamenti saranno contenuti il più possibile e si prevedranno, in ogni caso, opere di contenimento e ripristino mediante l'utilizzo di tecniche di ingegneria naturalistica.

Successivamente alla definizione dei tracciati stradali, le opere da realizzare consistono nella formazione della viabilità interna al parco eolico, costituita da piste di cantiere, e dalla individuazione di apposite aree di stoccaggio e piazzole di sgombero, per il montaggio degli impianti, nonché per la manovra dei mezzi (autogrù, autocarri, ecc.).

La viabilità interna all'impianto servirà fondamentalmente per i collegamenti tra le piazzole degli aerogeneratori per il trasporto di questi ultimi.

Le strade costituenti la viabilità interna avranno una larghezza di circa 5 metri più due banchine laterali di circa 0,5 metri e, per un loro corretto inserimento ambientale, se non di tipo preesistente asfaltato, saranno realizzate in massicciata tipo "Mac Adam".

## 2.1 Attività ed opere di cantiere

In corrispondenza di ciascun aerogeneratore sarà prevista la realizzazione di una piazzola temporanea necessaria per consentire l'installazione della gru e delle macchine operatrici, l'assemblaggio delle torri, l'ubicazione delle fondazioni e la manovra degli automezzi. Sarà quindi predisposto lo scotico superficiale, la spianatura, il riporto di materiale vagliato, e la compattazione della piazzola di lavoro.

Per comprendere appieno la funzione delle piazzole in fase di cantiere, si riporta una sintetica descrizione delle principali **lavorazioni necessarie al montaggio degli aerogeneratori**:

1. pulizia e scavo di sbancamento dell'area per il livellamento;
2. scavo di fondazione del plinto, fino a raggiungimento di un piano di fondazione indisturbato;
3. realizzazione dei pali di fondazione;
4. getto in opera del plinto in calcestruzzo armato con posa della dima, i plinti dovranno essere interrati per almeno 50 cm al di sotto del piano campagna;
5. realizzazione della piazzola di cantiere;
6. trasporto e scarico in area della piazzola degli elementi dell'aerogeneratore;
7. montaggio dei conci della torre;
8. montaggio della navicella;
9. montaggio a terra del rotore e suo innalzamento in quota;
10. rinterri ed opere complementari.

In fase di montaggio è prevista la sosta nella piazzola di una autogrù principale di medie dimensioni (per il sollevamento dei carichi fino alla quota di 60,00 m) ed una piccola gru secondaria (è sufficiente un braccio di sollevamento montato su autocarro).

Per la realizzazione dei pali di fondazione trivellati in opera, si prevede di realizzare un impianto di recupero e pulizia dei fanghi bentonitici utilizzati, senza scarico di acque contaminate in area.

Si osservi che in fase di montaggio le piazzole previste coincidono con l'area di cantiere. Pertanto potranno essere utilizzate anche come depositi temporanei di materiale durante le fasi di realizzazione della nuova pista di collegamento.

## 2.2 Fase di esercizio impianto

Una volta finiti i lavori di montaggio degli aerogeneratori si prevede di ridurre le piazzole a minori dimensioni, corrispondenti approssimativamente all'occupazione dei plinti di fondazione.

I volumi di sterro e/o di rilevato in eccesso rispetto alla configurazione definitiva verranno movimentati in modo da ripristinare il più possibile l'andamento naturale del terreno.

In particolare, si prevede di ripristinare l'area utilizzando le tecniche di ingegneria naturalistica come di seguito specificato.

Tutte le superfici verranno ricoperte con terreno vegetale proveniente dagli scavi e accatastato in cantiere ad inizio lavori. Successivamente si provvederà alla semina di specie vegetali autoctone su tutte le superfici, comprese quelle della piazzola vera e propria.

Dopo l'installazione degli aerogeneratori, le piazzole realizzate saranno sede di rinterri volti a garantire il ripristino dei versanti e dunque verranno sensibilmente ridotte, dovendo solo garantire l'accesso alle torri, da parte dei mezzi preposti alle ordinarie operazioni di manutenzione.

In definitiva, in corrispondenza di ciascun aerogeneratore rimarrà una piazzola delle dimensioni di circa 462,25 mq, dove troveranno collocazione l'aerogeneratore e la relativa fondazione.

Ogni singola piazzola non sarà recintata in quanto le apparecchiature in tensione sono tutte ubicate all'interno della torre tubolare dell'aerogeneratore, munita di proprio varco e quindi adeguatamente protetta dall'accesso di personale non addetto.

I piazzali di sgombero, manovra e stoccaggio materiali ("piazzole") allestiti in prossimità di ogni torre, a fine lavori saranno ridimensionati con soluzioni e tecniche di ingegneria naturalistica volte a garantire il ripristino volumetrico del rilievo collinare, e quindi il profilo originario.

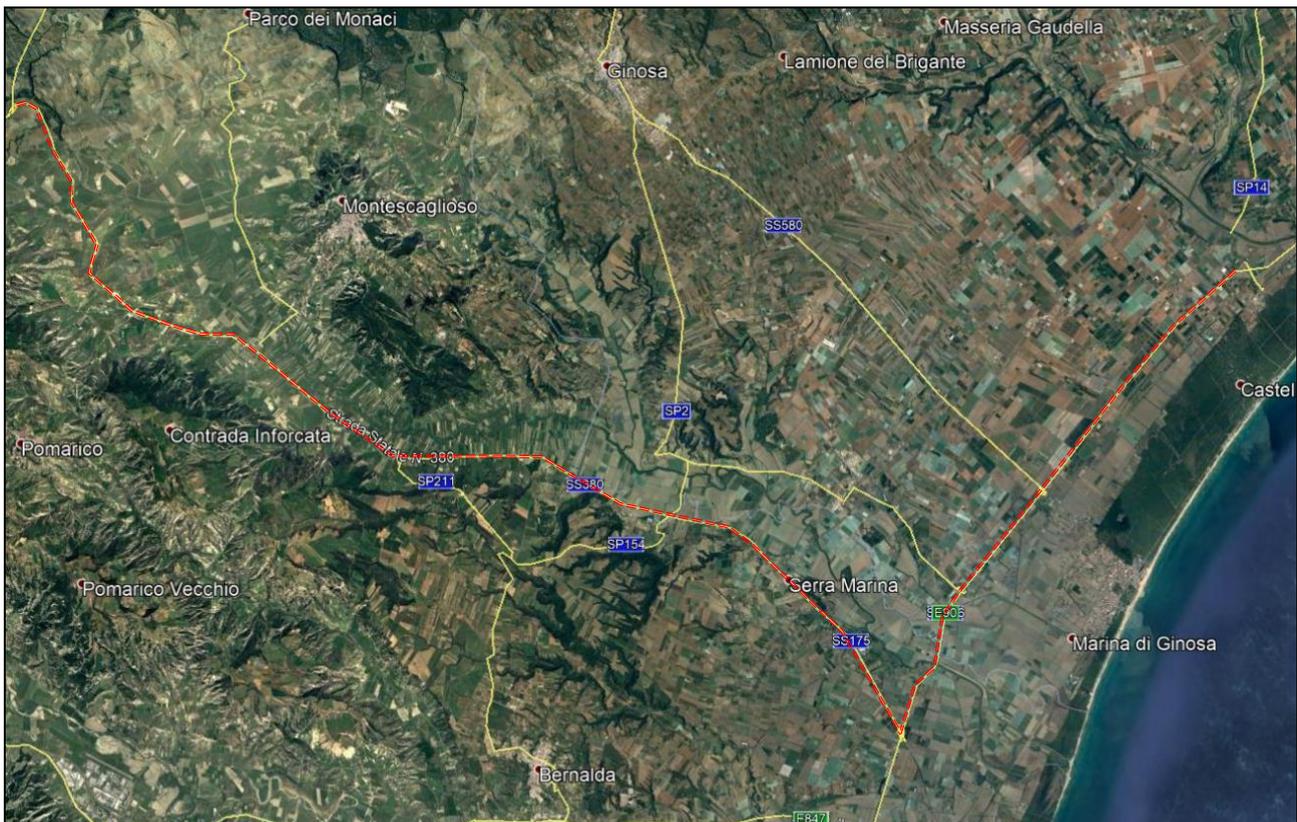
Faranno seguito interventi per il ricoprimento delle aree con vegetazione autoctona.

Le aree dedicate ai piazzali potranno in questo modo riprendere lo stato originario anche con eventuale inerbimento mediante idrosemine formate da miscugli di sementi di specie erbacee idonee al sito.

Durante le operazioni di montaggio, soprattutto nell'assemblaggio delle pale al rotore, si utilizzeranno per l'appoggio delle aree esterne ai confini della postazione di macchina di cantiere, con effetti comunque trascurabili sulle condizioni presenti in sito.

### 3. Trasporto degli aerogeneratori

Il trasporto degli aerogeneratori avverrà a partire dal porto mercantile di Taranto, proseguendo sulla SS 106 Ionica/ E90 fino allo svincolo per Serra Marina. Dallo svincolo si imbocca la SS175-SS380 in direzione Montescaglioso come indicato in rosso in figura 2.



**Figura 2 - Tracciato stradale per i mezzi di trasporto eccezionale**

Si prosegue sulla S.S. n. 7 costeggiando il lago di San Giuliano in direzioni Nord-Ovest fino allo svincolo in località Casone dove, percorrendo la Strada Provinciale Fondovalle Basentello, ci si immette sulla S.S. 655 (rif. Fig. 3 e 5).



Figura 3 - Tracciato stradale per i mezzi di trasporto eccezionale

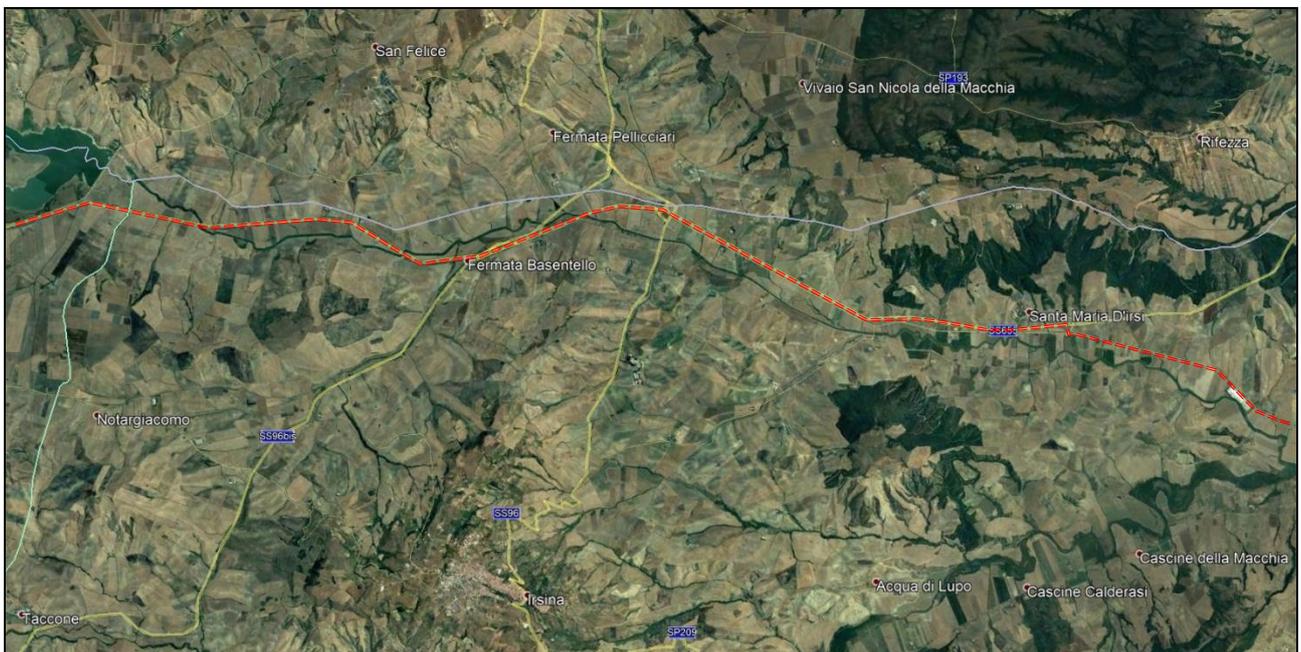


Figura 4 - Tracciato stradale per i mezzi di trasporto eccezionale

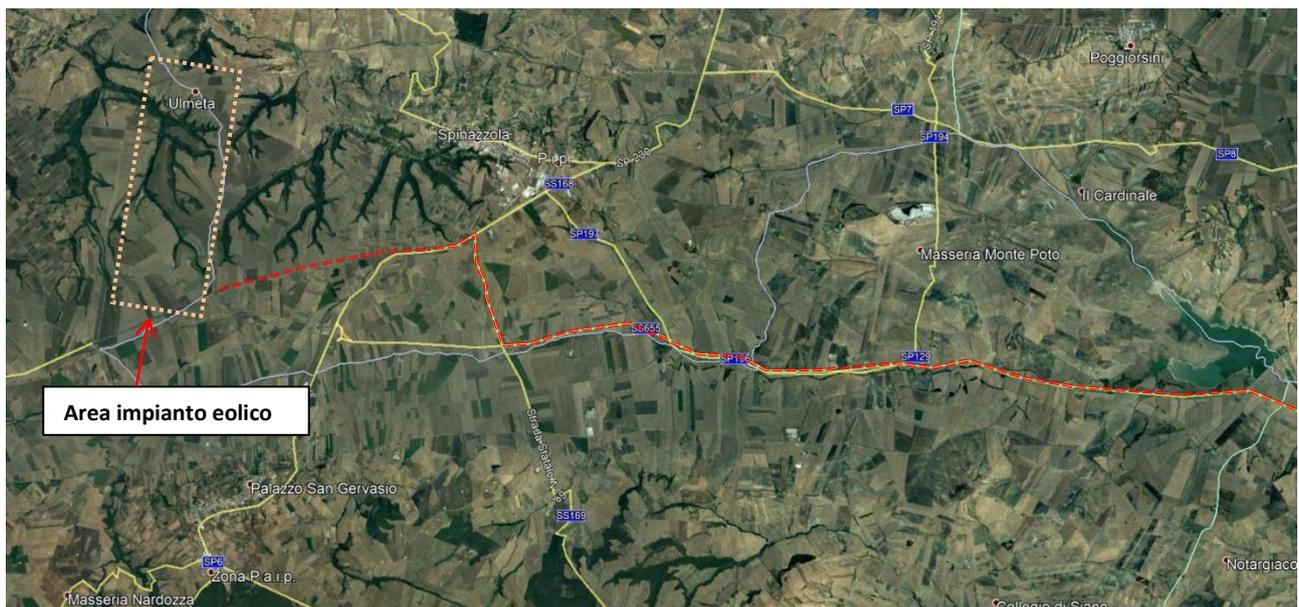


Figura 5 - Tracciato stradale per i mezzi di trasporto eccezionale

Proseguendo lungo la S.S. n. 655 ci si avvicina all'area del parco eolico immettendosi lungo la S.S. 196 e successivamente sulla S.P.25; quest'ultima raggiungerà il campo eolico percorrendolo esternamente come evidenziato in rosso in figura 4 e nello stralcio di dettaglio di figura 6.



Figura 6 - Trasporto degli aerogeneratori - dettaglio zona di accesso al parco eolico

Complessivamente il trasporto eccezionale, a partire dal porto mercantile di Taranto e fino all'imbocco del parco eolico, percorrerà circa 150 km principalmente su viabilità di proprietà Statale e Provinciale così distribuita:

- ✓ SS 106 Jonica
- ✓ E90
- ✓ SS 176
- ✓ SS 380
- ✓ SP Fondovalle Basentello
- ✓ SS 655
- ✓ SS 196
- ✓ SP 25

Come descritto nel paragrafo precedente il trasporto degli aerogeneratori arriverà nei pressi del parco eolico in progetto percorrendo la Strada Provinciale n. 25. Grazie alla realizzazione di piccoli raccordi alla viabilità esistente (indicati in tratto blu in figura 6), tutto il parco eolico verrà ampiamente raggiunto grazie alla viabilità esistente, evidenziata in giallo in figura 7.

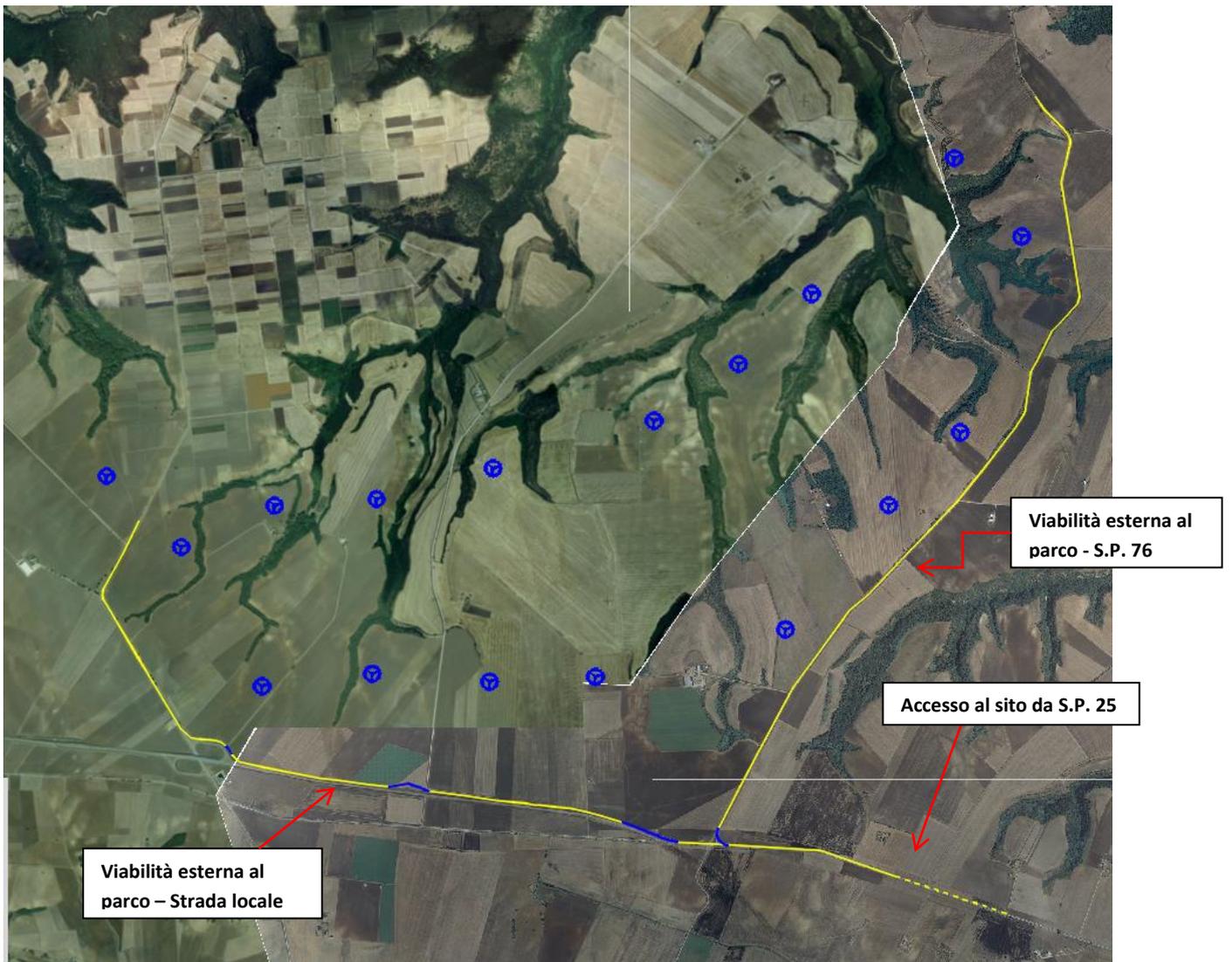


Figura 7 - Rappresentazione della viabilità esterna al parco eolico

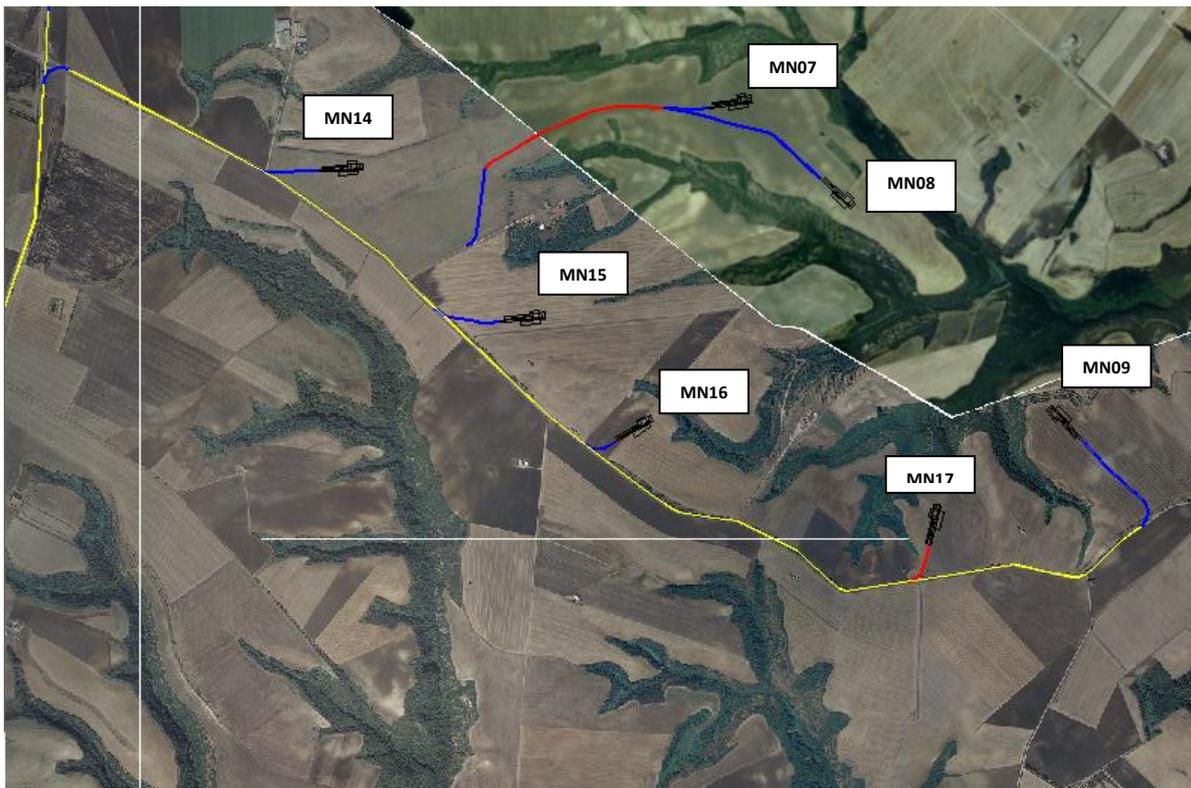


**Figura 8 - Raccordo dalla S.P.25 alla S.P. 76**

Il raccordo indicato in figura 7 è reso necessario per garantire il raggio di curvatura minimo ai mezzi di trasporto eccezionale. L'adeguamento prevede un raggio di circa 70°, e permetterà il passaggio dalla Strada Provinciale 25 alla Strada Provinciale 76.



**Figura 9 - Indicazione del raccordo di connessione tra le due strade esistenti**



**Figura 10 - Planimetria degli accessi alle WTG dalla Strada Provinciale 76**

Come evidenziato nella figura 10, la strada provinciale n. 76 permetterà di raggiungere agevolmente gli aerogeneratori indicati alle sigle MN14, MN15, MN16, MN17, MN07, MN08, MN09 grazie alla realizzazione di raccordi di nuova costruzione tutti a partire dalla strada in esame.

La S.P. 76 si presenta in condizioni precarie relativamente al manto stradale, infatti regolarmente si presentano dissesti superficiali con presenza di fosse e buche anche di grande dimensione che potrebbero arrecare problemi al corretto passaggio dei mezzi di trasporto.



**Figura 21 - Condizioni attuali del manto stradale S.P. 76**





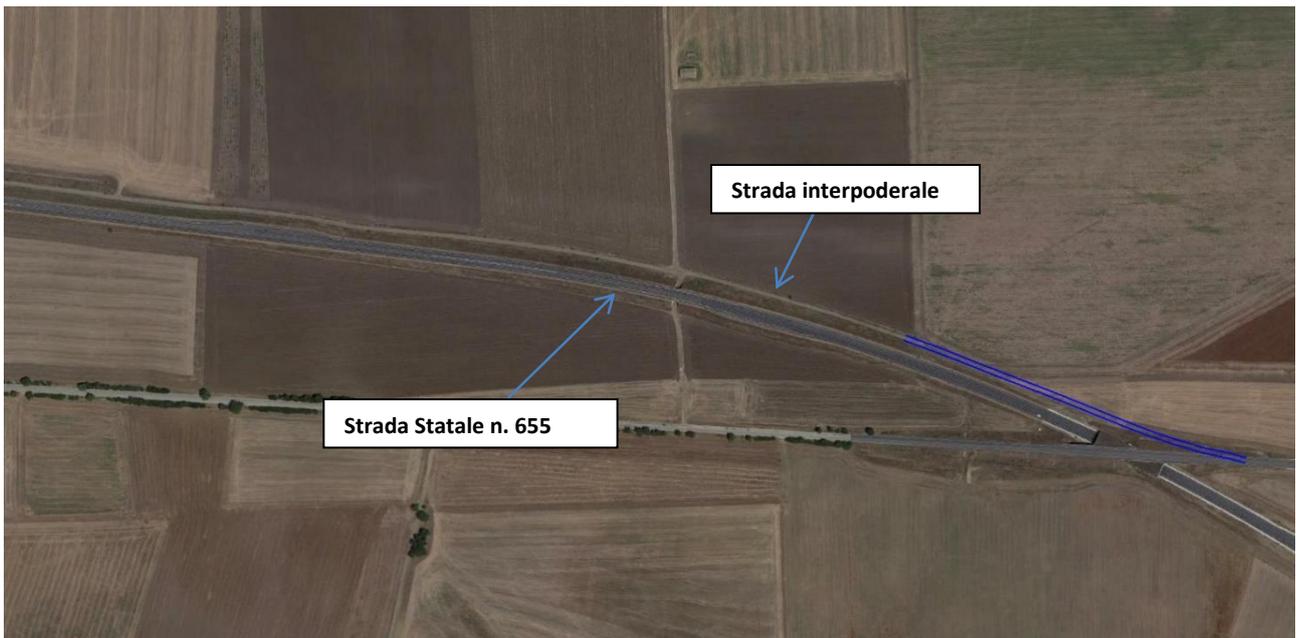
**Figura 32 - Condizioni attuali del manto stradale S.P. 76**

In definitiva, l'impresa autorizzata alla costruzione del parco eolico dovrà preliminarmente ripristinare il manto stradale della Strada Provinciale n. 76 al fine di consentire ai mezzi autorizzati l'agevole passaggio per il trasporto delle torri eoliche.

Procedendo nella direzione ovest, la restante parte del parco eolico verrà servita grazie alla viabilità esterna indicata in giallo in figura 12. Si tratta, per quasi la sua interezza, di un percorso esistente, sterrato, di adeguata larghezza e tenuto in buone condizioni, utilizzato dai mezzi locali per l'accesso ai fondi agricoli e costeggia longitudinalmente la Strada Statale n. 655. In questo modo si eviterà di interessare strade ad alta frequentazione.



**Figura 43 - Viabilità esterna a servizio del parco eolico**



**Figura 54 - Vista del parallelismo tra strada interpodereale e strada statale**



**Figura 15 - Foto relative alla strada interpodereale**

L'accesso avviene sempre dalla Strada Provinciale n. 25, attraverso la realizzazione di un piccolo raccordo di nuova realizzazione di circa 350 m (Fig.16).



**Figura 66 - Raccordo di nuova realizzazione tra la S.P.25 e la strada interpodereale**



**Figura 77 - Cono visivo nella direzione del nuovo raccordo**

In definitiva si può concludere che l'accesso al sito di installazione delle turbine eoliche di progetto, attraverso l'utilizzo della viabilità esterna, risulta molto agevole per la presenza di strade locali asfaltate e sterrate che costeggiano l'impianto. Si dovrà prevedere la sistemazione del manto stradale per la strada Provinciale 76, e la realizzazione di piccoli raccordi di nuova realizzazione per l'utilizzo di una strada esistente interpodereale.

Un grande vantaggio che si presenta per questo campo eolico è la presenza di numerose strade esistenti, già asfaltate, che percorrono tutto il territorio interessato dal progetto. Dalla viabilità principale asfaltata o da adeguare partiranno tratti di viabilità, da realizzare ex novo, di collegamento con le turbine che serviranno sia al trasporto dei materiali che a permettere la manutenzione successiva dell'impianto.

#### 4. La struttura delle strade

La struttura delle strade dipende fortemente dalla morfologia dei terreni, sarà diversa ad esempio, per i tratti collocati in cima o su lati a forte pendenza.

##### -- Drenaggio

Per quanto riguarda il drenaggio, l'acqua dovrà essere sempre drenata dalla strada e non dovrà mai stagnare su di essa. Dovrà essere drenata sia verso i terreni circostanti o portata verso un punto di raccolta delle acque già esistente. A tal proposito nella tavola allegata al progetto (CT7 – Regimentazione acque meteoriche e sistemi di canalizzazione) vengono individuate, per ogni tratto di strada e lungo le piazzole, il deflusso delle acque grazie alle quote altimetriche ricavate dal progetto stradale (PP – Planimetrie e profili delle strade di progetto ed indicazione delle relative sezioni). Nella tavola vengono individuati i ricettori idrici più vicini (impluvi, tombini esistenti) al fine di convogliare l'acqua piovana raccolta dalle nuove opere civili verso gli adeguati ricettori idrici. Per poter fare questo, è necessario progettare le strutture di drenaggio già al livello base.



**Figura 8 - Tipologia di nuova viabilità in misto stabilizzato**



**Figura 9 - Esempio di deflusso delle acque meteoriche e sistema di convogliamento**

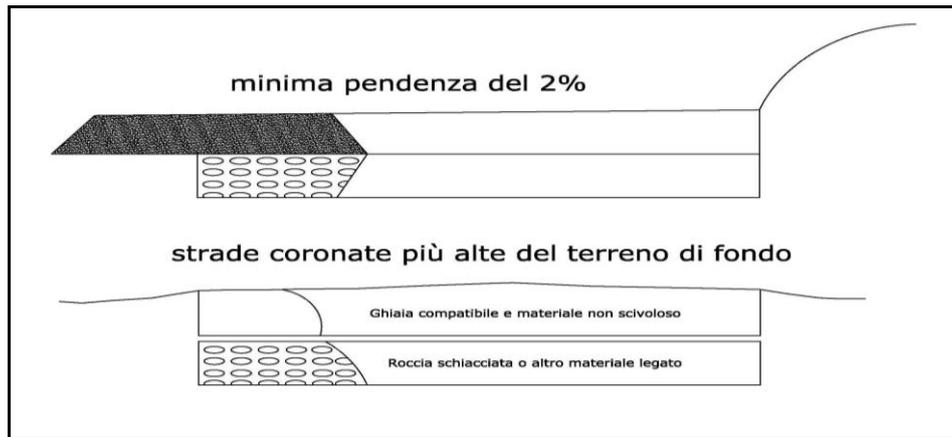
-- Materiale

Il materiale di base non dovrà contenere argilla ma sabbia/ghiaia o altro materiale che non trattenga acqua. Il materiale finale dovrà essere compatibile con una ghiaia non scivolosa.

-- Capacità di carico

Lo spessore della base dipende dal terreno sottostante, quindi sarà necessaria un'analisi approfondita del terreno.

Lo spessore del terreno finale dovrà essere minimo 30 cm per garantire che ci sia sufficiente materiale per livellare la strada e dopo che il materiale pesante si sollevi dal materiale di base. La capacità di carico sulla strada dovrà essere in grado di sopportare un carico di 15 Ton/m per asse del Tir. Pertanto, il carico applicato dovrà essere contrastato da un terreno adeguatamente rafforzato.



Per quanto riguarda la pendenza laterale delle strade, illustrata nelle varie configurazioni nella seguente figura, questa dovrà essere al massimo pari a 2°.



Figura 10 - Andamento delle pendenze dello strato superficiale

## 5. Fondazioni aerogeneratori

In relazione alle caratteristiche del sito in oggetto, le fondazioni in cls armato degli aerogeneratori saranno del tipo diretto e saranno realizzate in modo da garantire stabilità all'aerogeneratore ed ancorarne la torre di sostegno.

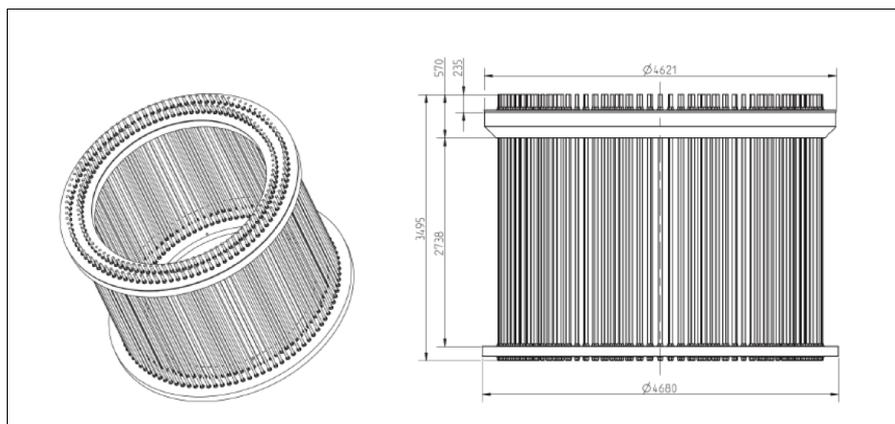
Il dimensionamento finale delle fondazioni sarà effettuato in funzione dei risultati ottenuti delle indagini geologiche/geotecniche eseguite in sito, nonché dalle prescrizioni richieste dalla ditta fornitrice degli aerogeneratori.

La tipologia delle opere di fondazione sono consone alle caratteristiche meccaniche del terreno definite in base ai risultati delle indagini geognostiche.

Le torri degli aerogeneratori sono fissate al terreno attraverso un sistema fondale di tipo indiretto, costituito da un elemento monolitico generalmente a forma tronco conica.

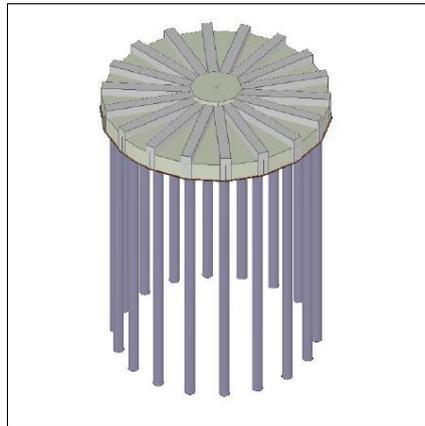
Nello specifico, quest'ultimo, ha un'altezza massima di 3,50 mt e minima di 1,5 mt per un diametro esterno di 25,50 mt ed uno interno inferiore ai 6,00 mt. Il plinto modellato come piastra collegherà 18 pali di fondazione di tipo trivellati con diametro di 1,2 mt e lunghezza pari a 30 mt.

Il sistema fondale viene completato con l'annegamento nel plinto di conglomerato cementizio armato della virola, atta al collegamento e al trasferimento delle sollecitazioni della struttura in elevazione al sistema fondale.



**Figura 2111 - Esempio di virola di fondazione**

Le sollecitazioni adottate, ai fini del progetto delle fondazioni, sono quelle rinvenienti dalle specifiche tecniche fornite dalla casa produttrice degli aerogeneratori. Per un maggiore dettaglio relative al dimensionamento della fondazione, si rimanda alla relazione preliminare strutture fondazioni, Elab. 13, redatto dalla società INSE srl.



**Figura 22 - Vista assonometrica della struttura di fondazione**

La quota di imposta della fondazione è prevista ad una profondità pari a 3,50 m e viene realizzata con l'ausilio di mezzi meccanici, evitando scoscendimenti e franamenti dei terreni circostanti. Successivamente lo scavo per l'alloggiamento della fondazione, dopo aver compattato il piano di posa, verrà steso uno strato di calcestruzzo armato con rete elettrosaldata 20x20 con diametro da stabilire in fase di calcolo, definito magrone di sottofondazione. Il magrone di sottofondazione è costituito da calcestruzzo con Rck 15 N7cmq, e viene realizzato con un duplice scopo, il primo di tipo fisico, consistente nella livellatura del terreno per consentire la posa della fondazione su una superficie perfettamente piana; il secondo di tipo strutturale, consistente nella distribuzione omogenea sul terreno dei carichi verticali derivanti dalla struttura in elevazione. Successivamente si provvederà al montaggio delle armature, su cui verrà posizionata la dima e quindi il concio di fondazione, che corrisponde alla parte inferiore dei diversi elementi tubolari che costituiscono la torre. Posizionata l'armatura inferiore e verificata la sua planarità si passa al montaggio dell'armatura superiore e verificata anche per essa la planarità, si passa al getto di calcestruzzo, nel quale verrà completamente annegata l'intera struttura metallica. Ultimato il getto di calcestruzzo, eseguito per mezzo di betoniere ed autopompe con calcestruzzi confezionati secondo gli standard richiesti dalle case fornitrici dell'aerogeneratore, il plinto di fondazione sarà ricoperto con fogli di polietilene allo scopo di ridurre il rapido ritiro del calcestruzzo e quindi l'insorgere di possibili fessurazioni. Trascorso il tempo di stagionatura del calcestruzzo (circa 28 giorni), la torre tubolare in acciaio dell'aerogeneratore sarà resa solidale alla struttura di fondazione, mediante un collegamento flangiato con una gabbia circolare di tirafondi in acciaio, inglobati nella fondazione all'atto del getto del calcestruzzo.

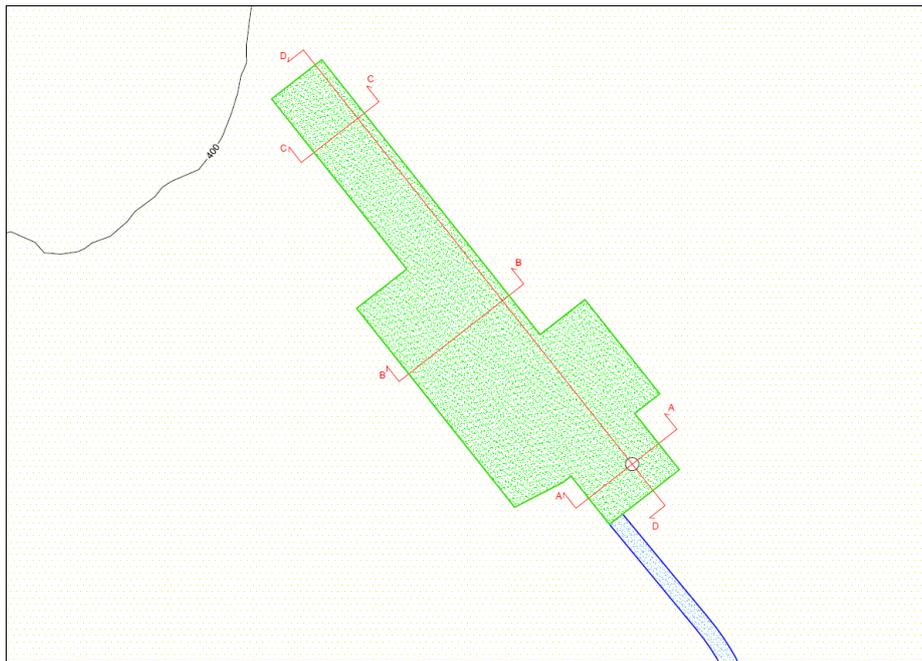
Nella fondazione, oltre al cestello tirafondi previsto per l'ancoraggio della torre, si predisporranno i tubi corrugati nei quali verranno alloggiati gli opportuni collegamenti alla rete di terra. La parte superiore delle fondazioni si attesterà a circa 20 cm sopra il piano campagna e le restanti parti di fondazione saranno completamente interrate o ricoperte dalla sovrastruttura in materiale calcareo arido della piazzola di servizio, successivamente inerbita.

Eventuali superfici inclinate dei fronti di scavo saranno opportunamente inerbite allo scopo di ridurre l'effetto erosivo delle acque meteoriche, le quali saranno raccolte in idonee canalette in terra e convogliate negli impluvi naturali per consentire il loro deflusso. In sede di redazione del progetto esecutivo saranno realizzati sondaggi e carotaggi con prove di laboratorio finalizzate alla caratterizzazione del sottosuolo a seguito dei quali sarà dimensionata con precisione la lunghezza, il diametro e il numero dei pali.

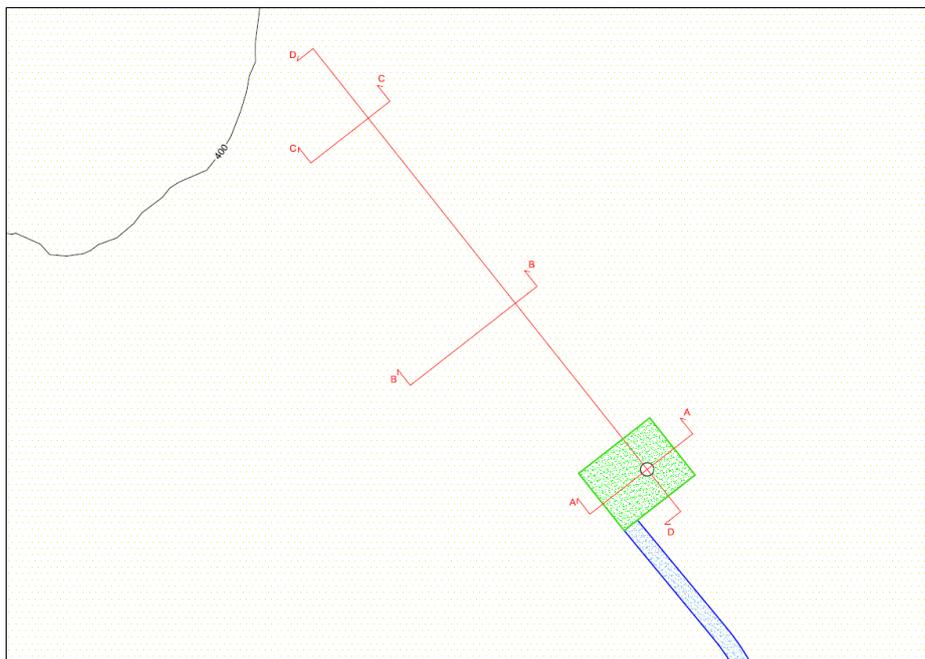
Si precisa che la fondazione, in calcestruzzo armato, ha Rck 30 N/mm<sup>2</sup> e Rck 40 N/mm<sup>2</sup>, come evincibile al cap.3 della relazione preliminare sulle strutture e fondazioni.

## **6. Piazzole aerogeneratori**

In corrispondenza di ciascun aerogeneratore è prevista la realizzazione di una piazzola pressoché piana, avente una pendenza massima ammissibile del 2%, dove troveranno collocazione la torre di sostegno dell'aerogeneratore e relativa fondazione, i dispersori di terra e le necessarie vie cavo interrate.



**Figura 2312 - Configurazione piazzola in fase di cantiere**



**Figura 24 - Configurazione piazzola fase di esercizio**

Lunghezza massima (mt)	Larghezza massima (mt)	Superficie (mq)	Occupazione
162.5	55	4112,00	Temporanea
21,5	21,5	462.25	Permanente

L'occupazione permanente consiste nella realizzazione dell'area a base dell'aerogeneratore con le rispettive fondazioni.

La piazzola dovrà essere realizzata su una base di capacità portante di almeno 200 kN/mq, valore che dovrà essere rispettato ad ogni angolo della piazzola ed anche nel centro di essa. La compattazione del terreno che la costituisce dovrà essere molto alta, all'incirca del 98%; la presenza delle gru molto pesanti su terreni con scarsa resistenza non è consigliata, a meno della realizzazione di opere di ingegneria per il miglioramento degli stessi.

E' necessario provvedere al sicuro e corretto stoccaggio di componenti di turbine, o sopra la piazzola o al suo fianco, ma comunque sempre all'interno del raggio di funzionamento operativo della gru principale. Quando viene utilizzato il braccio a traliccio, l'area disponibile per la gru principale deve avere una lunghezza minima pari all'altezza del mozzo della turbina maggiorata del 20 %. La larghezza utile dell'area deve essere almeno pari a 7 mt.

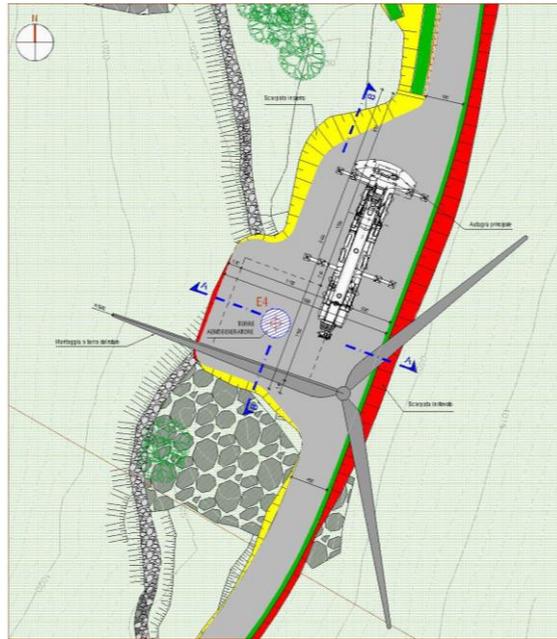
Al completamento dell'installazione delle turbine, la porzione di piazzola (indicata in tabella come temporanea) verrà ripristinata e restituita al suo uso originario.

### 6.1 Fase di montaggio aerogeneratori

Per comprendere appieno la funzione delle piazzole in fase di cantiere, si riporta una sintetica descrizione delle principali lavorazioni necessarie al montaggio degli aerogeneratori:

1. pulizia e scavo di sbancamento dell'area;
2. scavo di fondazione del plinto, fino a raggiungimento di un piano di fondazione indisturbato;
3. realizzazione dei pali di fondazione;
4. getto in opera del plinto in calcestruzzo armato con posa della dima, i plinti dovranno essere interrati per almeno 50 cm al di sotto del piano campagna;
5. realizzazione della piazzola di cantiere;

6. trasporto e scarico in area della piazzola degli elementi dell'aerogeneratore;
7. montaggio dei conci della torre;
8. montaggio della navicella;
9. montaggio a terra del rotore e suo innalzamento in quota;
10. rinterri ed opere complementari.



**Figura 135 - Schema piazzola tipo in fase di montaggio**

In fase di ripristino a fine lavori si prevede di riportare i volumi di terreno scavati in modo da ripristinare il più possibile l'attuale profilo della cresta. In particolare si prevede di ricoprire completamente l'allargamento settentrionale previsto per la sosta del mezzo di sollevamento.

Si osservi che si prevede di ripristinare la continuità del sentiero esistente facendolo passare perifericamente attraverso il piano della piazzola.

A fine lavori si prevede di piantumare arbusti esistenti e di provvedere alla stesa di una copertura vegetale sull'intera area.



**Figura 14 - Configurazione tipo della piazzola in fase definitiva**

Le piazzole non saranno recintate in quanto le apparecchiature in tensione saranno ubicate all'interno della torre dell'aerogeneratore e della cabina di macchina, entrambe dotate di porta di ingresso con lucchetto e pertanto adeguatamente protette dall'accesso di personale non autorizzato.

Per consentire il montaggio degli aerogeneratori dovrà predisporre lo scortico superficiale, la spianatura, il riporto di materiale vagliato e la compattazione di piazzola di lavoro.

Allo scopo di ridurre al minimo lo scortico superficiale, e quindi ridurre al minimo l'impatto dal punto di vista ambientale, è stato effettuato uno studio plano-altimetrico di dettaglio consistente nelle seguenti operazioni:

- ✓ Studio preliminare del tracciato della viabilità interna attraverso l'analisi di cartografia numerica in scala 1:5000
- ✓ Ricognizione in sito per la verifica della coerenza con la cartografia fornita
- ✓ Realizzazione DTM ottenuto mediante l'interpolazione cubica tra la cartografia numerica e il piano quotato effettuato
- ✓ Ottimizzazione del posizionamento plano-altimetrico della piazzola

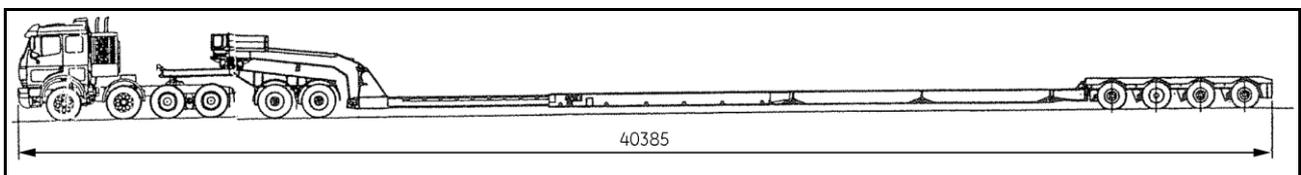
A montaggio ultimato, la piazzola definitiva di 462.25 mq sarà mantenuta sgombra da piantumazioni allo scopo di consentire le operazioni di controllo e/o manutenzione delle macchine, mentre la rimanente area sarà semplicemente mantenuta a servizio della piazzola definitiva. E' prevista la rinaturalizzazione delle aree che non saranno necessarie alle normali operazioni di manutenzione.

Sulle superfici inclinate dei fronti di scavo, qualora di altezza superiore a 1,50 mt e nel caso sia necessario provvederne l'inerbimento, è prevista la posa in opera di geostuoia, per favorire l'inerbimento stesso e limitare l'effetto erosivo delle acque superficiali nel corso degli eventi piovosi; inoltre idonee canalette in terra consentiranno il deflusso delle acque negli impluvi naturali.

## 7. Caratteristiche geometriche delle strade

La viabilità e le sue caratteristiche sia geometriche che dei materiali viene essenzialmente progettata in funzione dei veicoli che la dovranno percorrere. I veicoli sono utilizzati per il trasporto delle parti meccaniche delle turbine, suddivisi in pezzature opportunamente dimensionate le cui dimensioni dipendono essenzialmente dalla casa costruttrice.

Di seguito verranno illustrate le specifiche tecniche dei veicoli, in relazione alle loro caratteristiche massime di dimensioni e pesi che sono necessari per il trasporto delle principali componenti delle turbine.



**Figura 15 - Tipico mezzo per il trasporto delle turbine**

La massima lunghezza dei veicoli è di circa 50 mt quando viene caricata con i componenti principali (blades). La lunghezza del veicolo viene misurata dal fronte dello stesso fino alla fine del carico.

<i>Caratteristiche pesi dei veicoli</i>	
Massimo carico per asse	12 ton
Massimo peso complessivo circa	140 ton
Pressione superficiale sul piano della gru	100 t/mq

In definitiva avremo queste caratteristiche generali :

- ✚ Larghezza della carreggiata : 5m+1m (Carreggiata + cunette)
- ✚ Altezza del veicolo : 4.4 mt
- ✚ Raggio di Curvatura: 35 mt
- ✚ Pendenza Strada max 10%
- ✚ Altezza minima priva di ostacoli 6 mt



**Figura 16 - Foto del trasporto di un concio di turbina**

## 7.1 Accesso al sito: curvature delle strade e curve di ingresso

I raggi di curvatura delle strade devono essere progettati, costruiti o modificati, conformemente alle richieste minime delle società adibite al trasporto e installazione dell'impianto. Le curvature dovranno essere progettate, in linea generale, secondo le dimensioni descritte nelle figure seguenti. Tutti i cumuli degli scavi o qualsiasi ostacolo nell'area prossima o vicino alle curvature o all'ingresso delle curve dovranno essere rimossi o livellati, prima che inizi la fornitura delle turbine. Laddove la costruzione delle strade e i raggi di curvatura non siano stati progettati adeguatamente, vi è un forte rischio accidentale di morte e/o del danneggiamento dei materiali trasportati, causato dal ribaltamento dei mezzi di trasporto e dei materiali mobilitati.

Le strade di nuova realizzazione, sono state progettate secondo le indicazioni fornite dalla casa costruttrice dell'aerogeneratore di progetto. In particolare, esse, avranno raggi di curvatura variabili da 70 a 85 m a seconda dell'angolo di raccordo, anch'esso variabile da 60° a 120°, così come riportate successivamente. Si rimanda per ulteriori approfondimenti, all'elaborato grafico AT5 – Raccordi e curvature specifiche per la viabilità di nuova realizzazione e da adeguare.

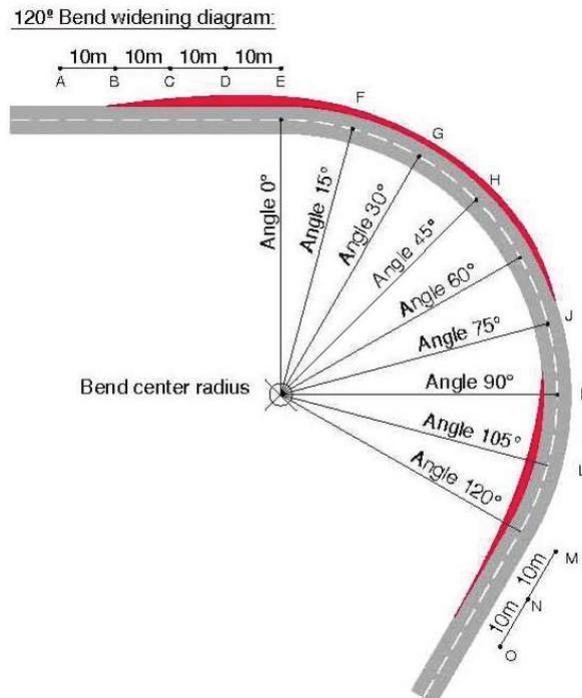


Figura 27 - Curvatura tipo con angolo di 120°

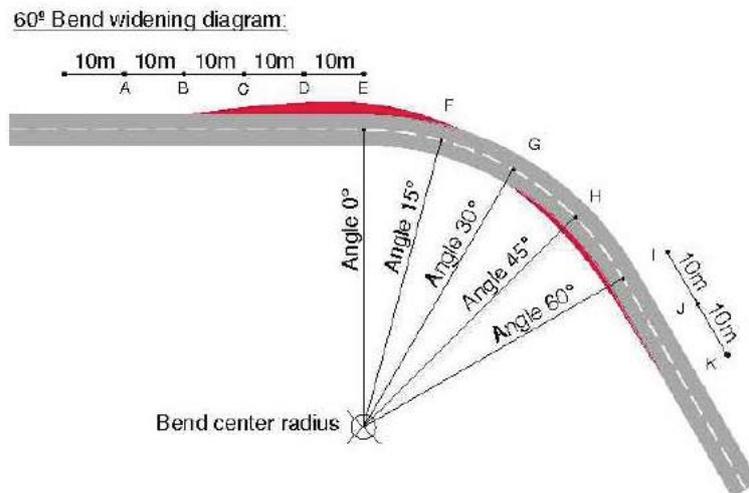


Figura 28 - Curvatura tipo con angolo di 60°

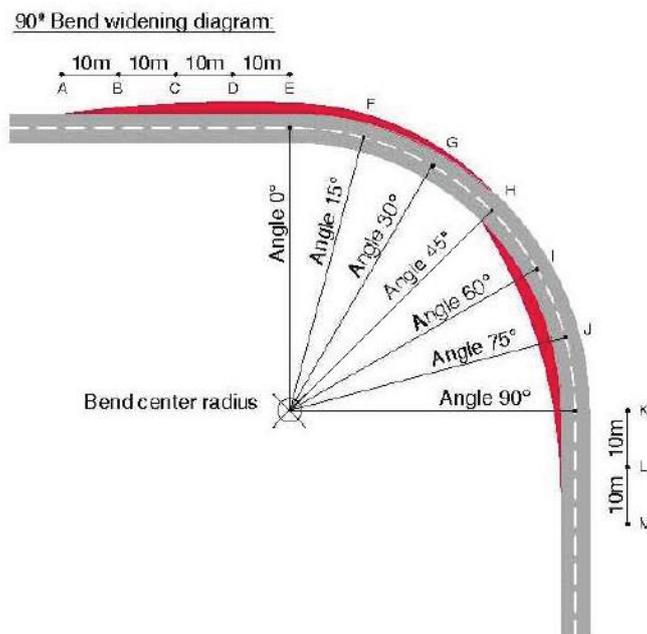
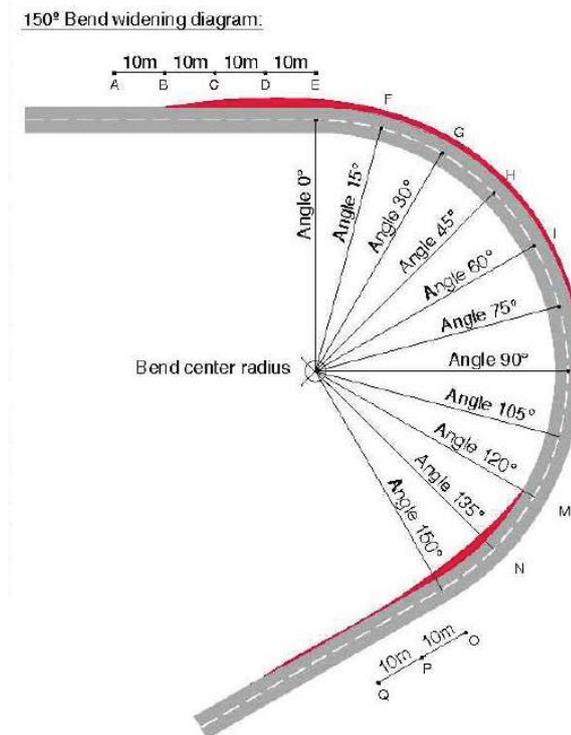


Figura 29 - Curvatura tipo con angolo di 90°

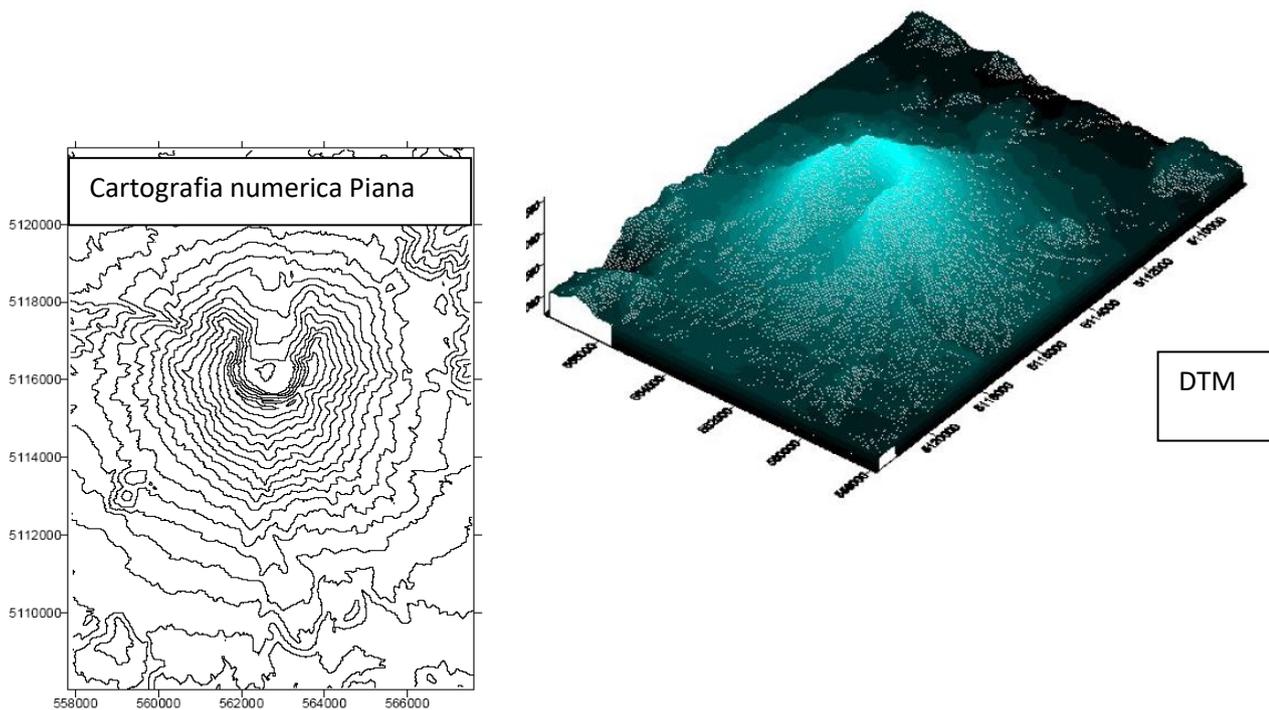


**Figura 29 - Curvatura tipo con angolo di 150°**

Le caratteristiche e la tipologia della sovrastruttura stradale sono dettate sostanzialmente dalla funzione e dall'uso previsto. Essa viene destinata prevalentemente al transito dei mezzi, che trasportano apparecchiature e materiali necessari al montaggio e messa in opera degli aerogeneratori e delle opere accessorie.

Attraverso successive ricognizioni in sito è stato possibile verificare la rispondenza tra i parametri cartografici e quelli in sito permettendo di adeguare lo studio del tracciato alla reale conformazione morfologica del terreno.

La creazione, mediante software adeguato, di un DTM (Digital Terrain Model) permette di effettuare delle valutazioni tridimensionali sull'area di studio. Caratterizzando quest'ultima mediante pendenza ed esposizione dei versanti, si passa dunque dalla cartografia numerica piana vettoriale a quella tridimensionale.



La creazione del DTM consente l'ottimizzazione dal punto di vista plano-altimetrico del tracciato; infatti, è possibile calcolare lungo lo sviluppo del tracciato, una volta fissati i parametri geometrici della strada (pendenza long., pendenza trasv., larghezza ecc.), i volumi di scavo e di riporto, nonché l'eventuale compenso necessario ad assicurare i parametri di progetto. La scelta del tracciato è stata ulteriormente ottimizzata in seguito alla minimizzazione dell'impatto ambientale, ossia alla riduzione dei volumi di sbancamento.

A seguito della realizzazione del rilievo in sito con GPS e dello studio plano-altimetrico sono stati prodotti i seguenti elaborati distinti in successivi tratti ("rami") in modo da poter analizzare dettagliatamente ogni parte del tracciato.

- ✓ Planimetria generale d'insieme
- ✓ Planimetria dettagliata di ogni ramo con l'indicazione delle future scarpate da realizzarsi
- ✓ Profilo plano-altimetrico di ogni ramo
- ✓ Sezioni trasversali significative ottenute mediante l'omogeneizzazione di sottotratti aventi le stesse caratteristiche morfologiche (Inizio e fine di ogni curva; Punti intermedi di ogni rettilineo; Nodi stradali, ecc..)

- ✓ Calcolo dei volumi di scavo e riporto. Nel calcolo viene considerato il volume dello scavo per la realizzazione della futura massicciata e delle strade temporanee che successivamente verranno eliminate mediante ripristino dello stato dei luoghi.

## **8. Modalità di posa in opera e di attraversamento - cavidotto MT e AT**

Il percorso del cavidotto interno al campo sarà posto in corrispondenza del bordo stradale. I conduttori a 30 kV, saranno protetti da un tubo corrugato deposto in opportuno alloggiamento, precedentemente realizzato, e adagiato su un letto di sabbia.

Nella definizione dell'opera sono stati adottati i seguenti criteri progettuali:

- contenere per quanto possibile la lunghezza del tracciato sia per occupare la minor porzione possibile di territorio, sia per non superare certi limiti di convenienza tecnico economica;
- evitare di interessare nuclei e centri abitati, tenendo conto di eventuali trasformazioni ed espansioni urbane future;
- evitare per quanto possibile di interessare case sparse e isolate, rispettando le distanze minime prescritte dalla normativa vigente;
- minimizzare l'interferenza con le zone di pregio naturalistico, paesaggistico e archeologico;
- transitare su aree di minore pregio interessando prevalentemente aree agricole e sfruttando la viabilità già esistente nel territorio.

La soluzione adottata per il cavidotto (percorso interrato) non comporta problematiche di inquinamento elettromagnetico dell'ambiente.

La presenza dei cavi nel sottosuolo di strade asfaltate è opportuno che venga segnalata in superficie mediante l'apposizione, indicativamente a distanza di 50 m l'uno dall'altro e comunque in ogni deviazione di tracciato, di segnalatori di posizione cavi e giunti. Nei casi di posa in terreni agricoli la presenza del cavo deve essere segnalata tramite paletti portanti cartelli indicatori "presenza cavo".

Le canalizzazioni per la posa dei cavi hanno solitamente larghezza non inferiore ai 50 cm, una profondità che varia da 110 a 150 cm, e sono costituite da tubi in PVC posati su uno strato di sabbia o terra vagliata alto 10 – 15 cm e ricoperti da un manto di terreno vegetale.

I conduttori saranno protetti e segnalati superiormente da apposite protezioni copricavo e da un nastro segnaletico. Completeranno la struttura del cavidotto alcuni pozzetti di ispezione per le connessioni dei conduttori.

Nello stesso scavo, a distanza di almeno 0,3 m dai cavi di energia, sarà posato un cavo con fibre ottiche per la trasmissione dei dati.

Per gli attraversamenti stradali i cavi saranno posati in tubo al fine di ridurre al minimo la presenza degli scavi a cielo aperto sulla carreggiata stradale. Gli scavi ed i ripristini sulle eventuali carreggiate stradali saranno eseguiti secondo le prescrizioni degli enti proprietari. I riempimenti dello scavo saranno effettuati riutilizzando il terreno vegetale prelevato dallo strato stesso, al fine di ottenere nella fase di ripristino condizioni quanto più assimilabili possibile allo stato ante-operam.

In corrispondenza degli attraversamenti idrici si potrà ricorrere, a seconda delle condizioni rinvenute in situ, al passaggio dei cavi staffati su canalina laterale portacavi, nel caso in cui vi sia un attraversamento idrico su ponte, o nei casi più complessi mediante la tecnica no dig della TOC. Quest'ultima sarà utilizzata solo ed esclusivamente nei casi in cui non si potrà ricorrere, a causa delle condizioni dei luoghi, allo scavo a cielo aperto.

La realizzazione del cavidotto determinerà impatti ambientali minimi grazie ad una scelta accurata del tracciato, interamente localizzato lungo il bordo della viabilità esistente, operata a monte della progettazione, e grazie alla scelta delle migliori tecniche e tecnologie a disposizione atte a limitare i possibili impatti, quali l'impiego di un escavatore a benna stretta e la produzione di una quantità minima di terreno da portare a discarica, potendo lo stesso, essere in gran parte riutilizzato per il rinterro dello scavo a posa dei cavi avvenuta. Anche in questa fase, particolare attenzione sarà volta al ripristino ambientale con il riposizionamento dello strato vegetale originario.

La realizzazione dell'opera avverrà per fasi sequenziali di lavoro che permettano di contenere le operazioni in un tratto limitato (circa 500-600 metri) della linea di progetto, avanzando progressivamente sul territorio.

Le fasi lavorative necessarie alla realizzazione degli elettrodotti in cavo interrato MT e AT saranno:

- scavo in trincea,

- posa cavi,
- rinterri trincea e ripristino condizioni originarie,
- esecuzione giunzioni e terminali,
- rinterro buche di giunzione.

Propedeutica alla posa in opera del cavidotto è l'installazione di un'area di cantiere costituita da uno spazio dedicato all'arrivo, il deposito e lo smistamento delle bobine di cavo, dei materiali e delle attrezzature necessarie alla realizzazione delle opere e dagli spazi dedicati agli uffici di direzione e sorveglianza necessari al funzionamento del cantiere.

Con l'impiego di un escavatore si esegue lo scavo della trincea per singole tratte di lunghezza pari alla pezzatura del cavo (circa 300 metri); agli estremi della tratta saranno eseguiti gli scavi delle buche idonee ad ospitare i giunti. Il cavo verrà posizionato ad una profondità variabile da 1,20 – 1,70 mt dal piano campagna a seconda delle condizioni esterne (strada asfaltata o strada sterrata).

Si procede a scarificare la superficie esistente per una larghezza di circa 3D eliminando il tappeto di usura nel caso di strada asfaltata, consentendo così l'apertura di un'area di passaggio, denominata tecnicamente "fascia di lavoro". Questa fascia dovrà essere la più continua possibile ed avere una larghezza tale da consentire la buona esecuzione dei lavori.

Il materiale scavato sarà collocato, fino alla fase di rinterro, lungo la trincea all'interno dell'area di lavoro delimitata da apposita recinzione.

Dopo aver opportunamente predisposto il letto di posa, generalmente costituito da uno strato di materiale sabbioso di pezzatura massima 5 mm per uno spessore di circa 25 cm, i cavi elettrici saranno posati direttamente all'interno di questo strato sabbioso. Saranno opportunamente posizionati i rulli sui quali poggerà il cavo durante la fase di stendimento. Agli estremi della tratta vengono posti da una parte l'argano di tiro per lo stendimento del cavo e dall'altra le bobine dei cavi. Dopo aver eseguito la posa dei tre cavi si provvede a rimuovere i rulli utilizzati per lo stendimento.

La posa dei conduttori si articolerà quindi essenzialmente nelle seguenti attività:

- scavo a sezione obbligata della larghezza e della profondità come indicato da progetto;
- posa dei conduttori e fibre ottiche.

Particolare attenzione dovrà essere fatta per l'interramento della corda di rame che costituisce il dispersore di terra dell'impianto; infatti questa dovrà essere interrata in uno strato di terreno vegetale di spessore non inferiore a 20 cm nelle posizioni indicate dal documento;

- rinterro parziale con sabbia vagliata;
- posa dei tegoli protettivi;
- rinterro con terreno di scavo;
- inserimento nastro per segnalazione tracciato.

Il rinterro della trincea sarà eseguito con il terreno di scavo opportunamente compattato; ove questo non presenti adeguate caratteristiche termiche potrà essere effettuato con idoneo inerte, in caso di presenza di materiale di risulta sarà allontanato e portato a discarica autorizzata. Prima di completare il rinterro sarà posizionato il tritubo che ospiterà il cavo del telecomando e telecomunicazioni. Nel caso di strada asfaltata si completerà lo scavo con uno strato di circa 20 cm di soletta in calcestruzzo completo di rete elettrosaldata, uno spessore di 6 cm di conglomerato bituminoso tipo binder a basso tenore di bitume e con elementi lapidei non molto grossi, ed infine si completerà il piano viabile con un tappeto superficiale di usura di spessore 2,5 – 3 cm.

Per i collegamenti passanti su strade sterrate o terreni agricoli, si possono distinguere n°4 tipologie di sezione di scavo:

- la prima, per il passaggio di un singolo cavo elettrico, avente una larghezza di 0,40 m e una profondità di 0,80 m, così come riportato in figura n°61;
- la seconda, per il passaggio di n°2 cavi elettrici, avente una larghezza di 0,60 m e una profondità di 0,80 m, così come riportato in figura n°62;
- la terza, per il passaggio di n°3 cavi elettrici, avente una larghezza e una profondità di 0,80 m, così come riportato in figura n°63;
- la quarta, per il passaggio di n°4 cavi elettrici, avente una larghezza di 0,80 m e una profondità di 1,60 m, così come riportato in figura n°61;

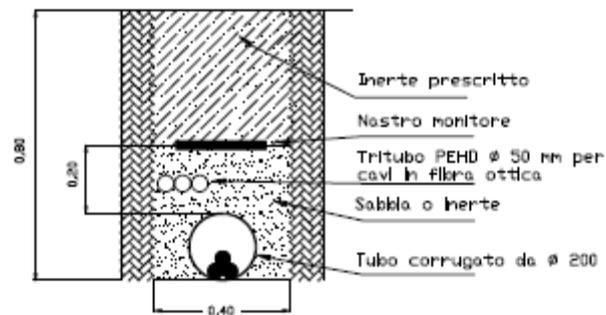


Figura 30 - Sezione su strada sterrata o terreno agricolo - posa di n°1 cavi MT

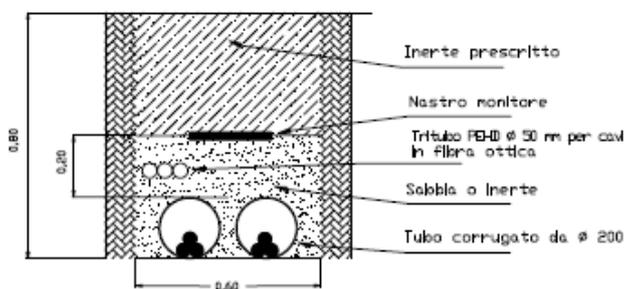


Figura 31 - Sezione su strada sterrata o terreno agricolo - posa di n°2 cavi MT

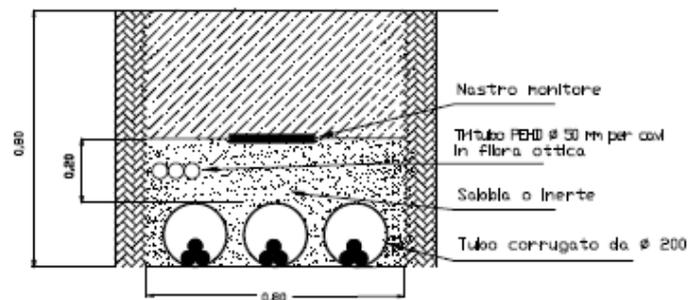
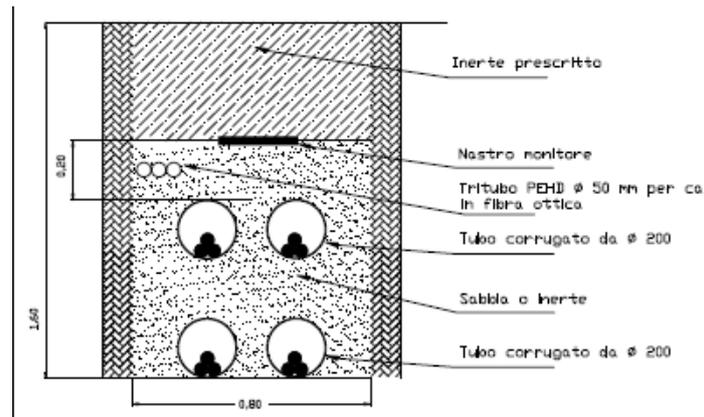


Figura 32 - Sezione su strada sterrata o terreno agricolo - posa di n°3 cavi MT



**Figura 33 - Sezione su strada sterrata o terreno agricolo - posa di n°4 cavi MT**

I cavi elettrici, posati sul fondo dello scavo, saranno protetti da un tubo corrugato e ricoperti da uno strato di 0.20 m di sabbia e uno strato di inerte. Le tubazioni saranno opportunamente segnalate nello scavo con nastro monitoratore "Cavi elettrici".

L'installazione dei cavi dovrà soddisfare tutti i requisiti imposti dalla normativa vigente e dalle norme tecniche ed in particolare le CEI 11-17 e 11-1.

La progettazione dei cavi e le modalità per la loro messa in opera sono rispondenti alle norme contenute nel DM 21/03/1988, regolamento di attuazione della legge n. 339 del 28/06/1986, alle norme CEI 11-7, nonché al DPCM 08/07/2003 per quanto concerne i limiti massimi di esposizione ai campi magnetici.

Il collegamento tra la stazione di trasformazione produttore, sita nel comune di Montemilone, e il sistema di connessione alla rete in prossimità della SE Terna 150/380 kV, sarà realizzato mediante un cavidotto in AT a 150 kV interrato, passante su strada esistente, per una lunghezza pari a 20 km. Per tale collegamento saranno utilizzati cavi unipolari in isolante estruso (XLPE), con conduttore in alluminio della sezione di 400 mm<sup>2</sup>. Di seguito, sono riportate le sezioni con le modalità di posa del suddetto cavo AT.

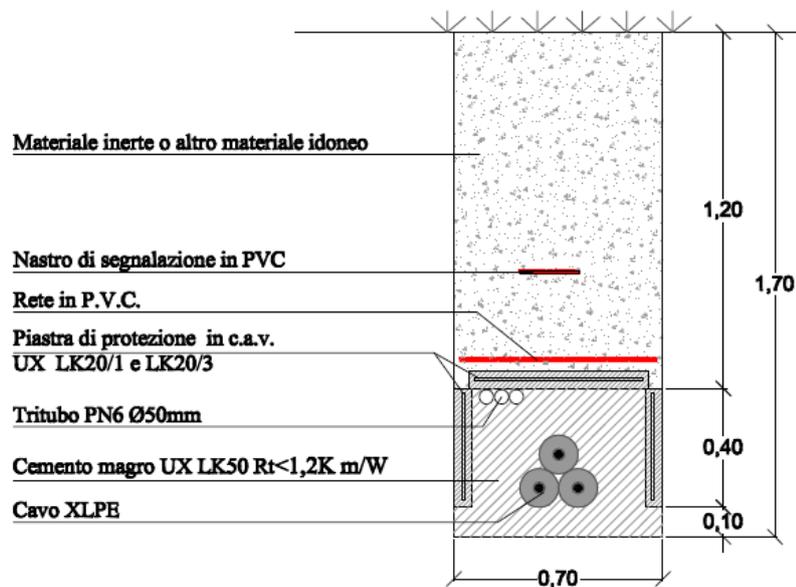


Figura 34 : modalità di posa del cavo 150 kv in AT posato a trifoglio in terreno – sezione tipo k

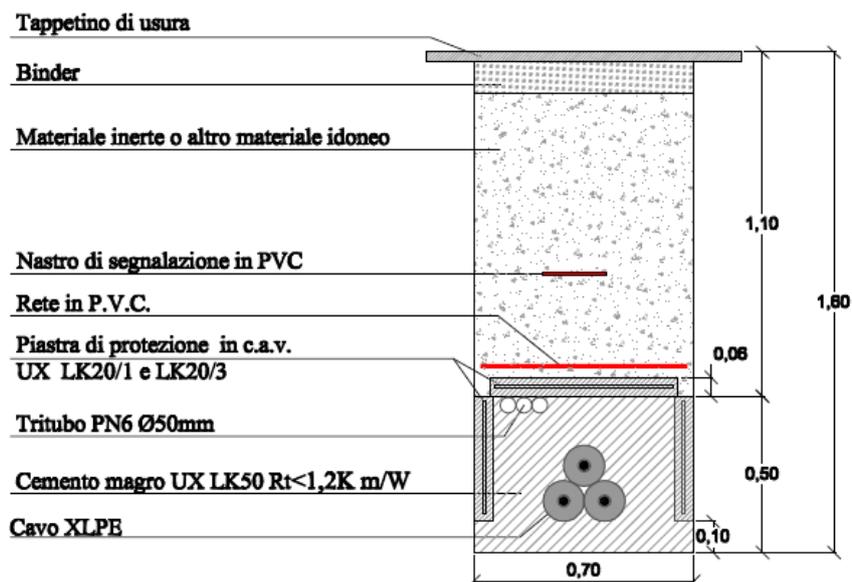


Figura 35: modalità di posa cavo 150 kV in AT posato a trifoglio nella sede stradale - sezione tipo W

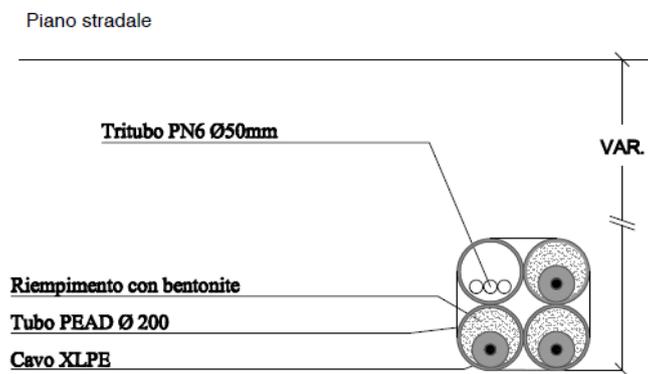


Figura 36 : modalità di posa cavo 150 kV AT posato con trivellazione orizzontale teleguidata – sezione tipo Z

**APPENDICE**

**REPORT FOTOGRAFICO AREA DI SEDIME AEROGENERATORI**

<b>Foto Ubicazione Turbina/Piazzola -MN1</b>	<b>Zona</b>
<b>STATO DI FATTO</b>	<b>Montemilone</b>
	

<b>Foto Ubicazione Turbine/Piazzola MN2</b>	<b>Zona</b>
<b>STATO DI FATTO</b>	<b>Montemilone</b>
	

<b>Foto Ubicazione Turbine/Piazzole –MN3</b>	<b>Zona</b>
<b>STATO DI FATTO</b>	<b>Montemilone</b>
	

Foto Ubicazione Turbine/Piazzole –MN4	Zona
STATO DI FATTO	Montemilone
	

Foto Ubicazione Turbine/Piazzole –MN5	Zona
STATO DI FATTO	Montemilone
	

<b>Foto Ubicazione Turbine/Piazzole –MN6</b>	<b>Zona</b>
<b>STATO DI FATTO</b>	<b>Montemilone</b>
	
<b>Foto Ubicazione Turbine/Piazzole –MN7</b>	<b>Zona</b>
<b>STATO DI FATTO</b>	<b>Montemilone</b>
	

<b>Foto Ubicazione Turbine/Piazzole -MN8</b>	<b>Zona</b>
<b>STATO DI FATTO</b>	<b>Montemilone</b>
	
<b>Foto Ubicazione Turbine/Piazzole -MN9</b>	<b>Zona</b>
<b>STATO DI FATTO</b>	<b>Montemilone</b>
	

<b>Foto Ubicazione Turbine/Piazzole -MN10</b>	<b>Zona</b>
<b>STATO DI FATTO</b>	<b>Montemilone</b>
	

<b>Foto Ubicazione Turbine/Piazzole -MN11</b>	<b>Zona</b>
<b>STATO DI FATTO</b>	<b>Montemilone</b>
	

<b>Foto Ubicazione Turbine/Piazzole -MN12</b>	<b>Zona</b>
<b>STATO DI FATTO</b>	<b>Montemilone</b>
	

<b>Foto Ubicazione Turbine/Piazzole -MN13</b>	<b>Zona</b>
<b>STATO DI FATTO</b>	<b>Montemilone</b>
	

Foto Ubicazione Turbine/Piazzole -MN14	Zona
STATO DI FATTO	Montemilone
	

Foto Ubicazione Turbine/Piazzole -MN15	Zona
STATO DI FATTO	Montemilone
	

<b>Foto Ubicazione Turbine/Piazzole -MN16</b>	<b>Zona</b>
<b>STATO DI FATTO</b>	<b>Montemilone</b>
	

<b>Foto Ubicazione Turbine/Piazzole -MN17</b>	<b>Zona</b>
<b>STATO DI FATTO</b>	<b>Montemilone</b>
	

