



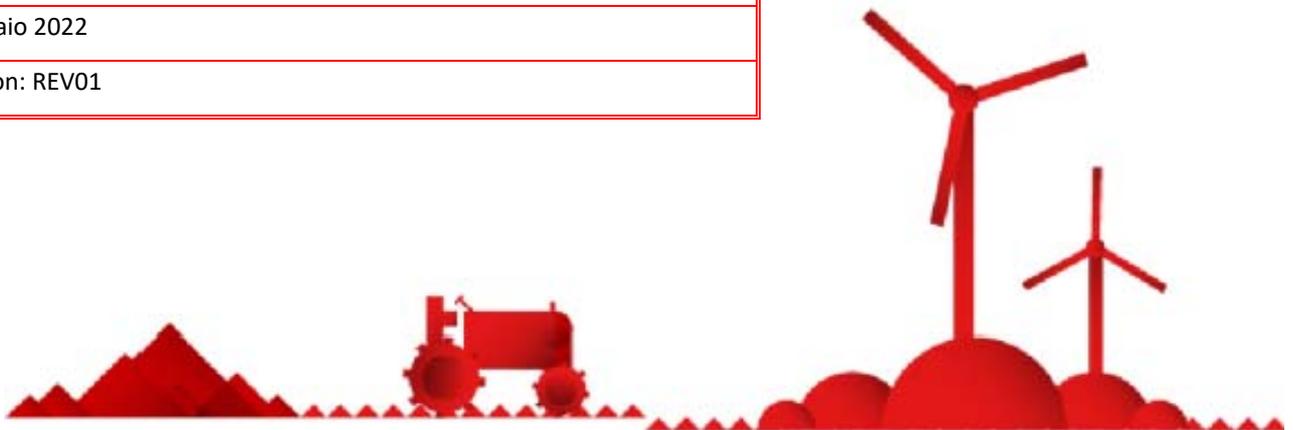
## WIND FARM APRICENA "PALOMBINO"

### PIANO PRELIMINARE TERRE E ROCCE DA SCAVO

Comune di Apricena (FG)

Gennaio 2022

Version: REV01



**edp** renewables

EDP Renewables Italia Holding S.r.l.

Via Lepetit 8/10

20124 - Milano



**SC** Studio di Ingegneria  
Michele R.G. Curtotti

Ing. Michele Curtotti

Viale 2 Giugno n. 385

San Severo (FG) Tel.

339/8220246

ing.curtotti@pec.it

## **INDICE**

1. PREMESSA.....	3
2. INQUADRAMENTO TERRITORIALE .....	5
3. LOCALIZZAZIONE IMPIANTO .....	6
4. INQUADRAMENTO URBANISTICO.....	8
5. CARATTERISTICHE RIGUARDANTI LA GEOLOGIA e IDROLOGIA .....	10
6. ELEMENTI PROGETTUALI .....	12
7. VOLUMI DI SCAVO.....	22
8. DESCRIZIONE DELLE ATTIVITA' PREGRESSE SVOLTE SUL SITO.....	25
9. PROCEDURE DI CAMPIONAMENTO, ATTIVITA' DI CAMPIONAMENTO E PROCEDURE DI DECONTAMINAZIONE .....	27
10. CONCLUSIONI.....	33

## 1. **PREMESSA**

La società “EDP Renewables” intende realizzare, nel Comune di Apricena (FG), una centrale per la produzione di energia elettrica da fonte eolica costituita da 9 aerogeneratori ad asse orizzontale di grande taglia, per una potenza complessiva installata di 54,0 MW.

L’energia elettrica prodotta dall’impianto eolico denominato “**Palombino**” sarà convogliata alla RTN secondo le modalità di connessione che sono state indicate dalla società Terna S.p.A. tramite il preventivo di connessione CODICE PRATICA 202101647, del 09/11/2021, il quale prevede che:

*“la Vs. centrale venga collegata, in antenna a 150 kV, su un nuovo stallo della stazione elettrica (SE) a 380/150 kV denominata “San Severo”*

Sarà quindi prevista la costruzione di una nuova stazione elettrica di consegna (SE Utente) nella quale convergeranno i cavi di potenza e controllo provenienti dal parco eolico; tale stazione di utenza sarà localizzata in un terreno limitrofo all’area dove sorge la SE 380/150 kV “San Severo”.

L’energia prodotta dal parco eolico verrà trasportata, tramite cavidotti interrati in media tensione, fino alla stazione di utenza (SE), dove verrà effettuata la trasformazione di tensione fino al valore di 150 kV onde consentire l’immissione e la consegna dell’energia prodotta dal campo nella RTN, tramite stallo dedicato in SSE.

Il presente progetto prevede lo scavo di circa **154373,7 mc.** di materiale di cui **84906,4 mc.** da riutilizzare in situ ai sensi dell’art. 24 del DPR 120/2017 mentre la restante parte (in eccesso) verrà conferita a centri di recupero e/o discariche autorizzate.

Pertanto, ai sensi del comma 3 dell’art. 24 del DPR 120/2017, è stato redatto il presente “**Piano Preliminare di Utilizzo in sito delle terre e rocce da scavo**” che riporta:

- la descrizione delle opere da realizzare comprese le modalità di scavo;
- l’inquadramento ambientale del sito;
- la proposta di piano di caratterizzazione delle terre e rocce da scavo da eseguire nella fase di progettazione esecutiva o prima dell’inizio dei lavori;
- le volumetrie previste delle terre e rocce da scavo;
- le modalità e le volumetrie delle terre e rocce da scavo da riutilizzare in sito.

## INFORMAZIONI GENERALI DELL'IMPIANTO

### LOCALIZZAZIONE DELL'IMPIANTO

Impianto per la produzione di energia elettrica da fonte eolica "PALOMBINO" (n° 9 WTG)		
Regione: <b>PUGLIA</b>		
Provincia di: <b>FOGGIA</b>		
Comune/i di: <b>APRICENA</b>		
Località: "Mezzana della Quercia-Mandra Murata"		
ID. WTG	Coordinate WTG (UTM WGS84 - Fuso 33)	
	EST	NORD
A1	539471	4622858
A2	538843	4622505
A3	538170	4621985
A4	537588	4621394
A5	537133	4621001
A6	536567	4620105
A7	538400	4619620
A8	539068	4619767
A9	539720	4619700

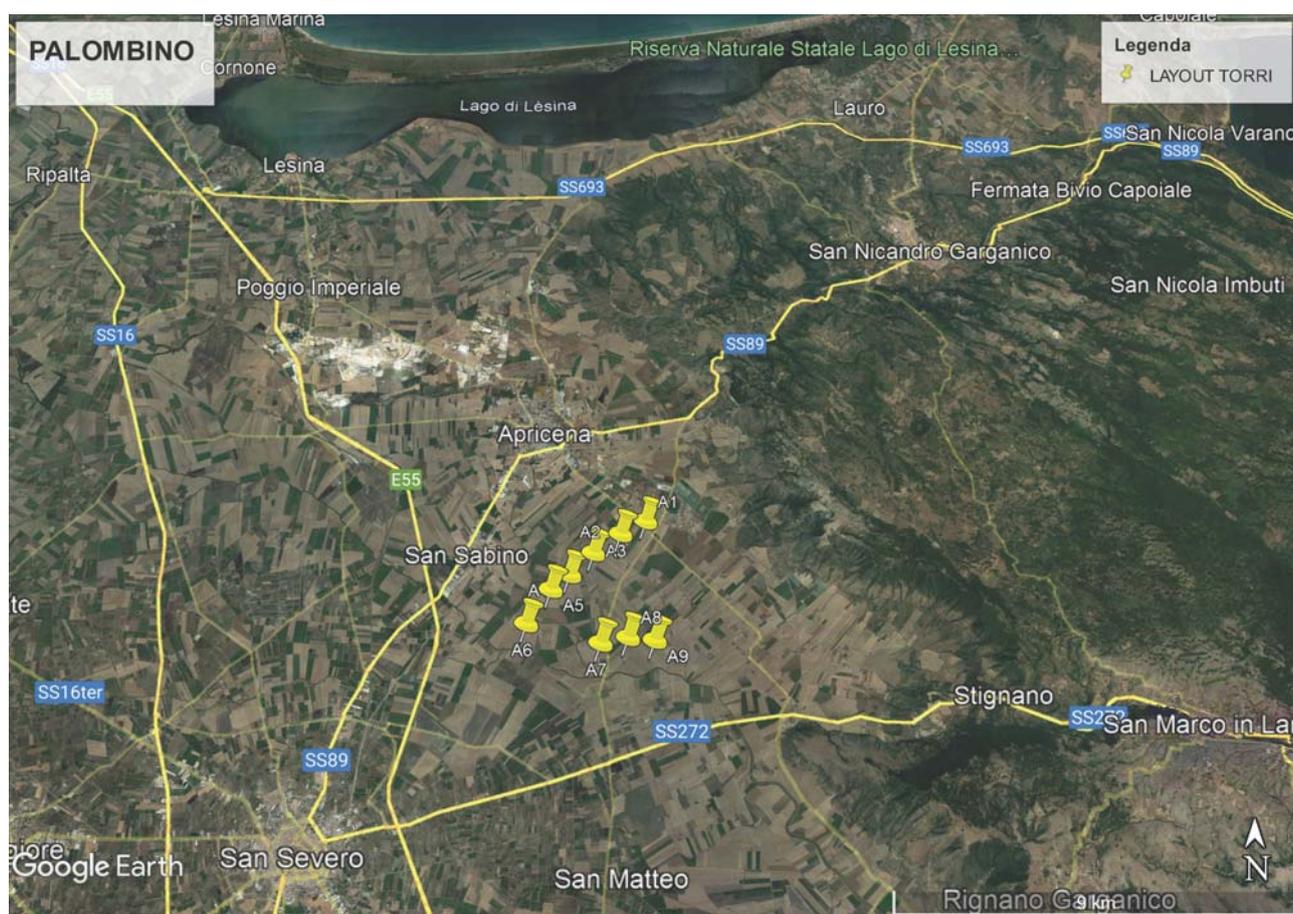
L'impianto di progetto prevede la realizzazione di **n° 9 (nove) aerogeneratori (WTG)** tripala ad asse orizzontale di grande taglia, **ciascuno di potenza elettrica nominale pari a 6,0 MW, per una potenza elettrica complessiva pari a 54 MW**, e delle relative opere civili ed elettriche accessorie per la connessione elettrica alla RTN, per i quali sarà impiegato il modello di turbina eolica **SG170 da 6,0 MW della SIEMENS - GAMESA**, ritenuta fra le macchine più performanti ad oggi disponibili sul mercato stando le caratteristiche anemometriche proprie del sito e le esigenze di impianto.

Il modello di turbina eolica impiegato è costituito da una torre di sostegno tubolare metallica a tronco di cono sulla cui sommità è installata la navicella, il cui asse è a **115 m dal piano campagna (Hub height)**, con annesso il rotore di diametro pari a **170 m (Rotor diameter)** (lunghezza pala 83,50 m circa), **per un'altezza massima complessiva del sistema torre-pala (Hub height+1/2 Rotor diameter) di 200 m s.l.t.**



### 3. LOCALIZZAZIONE IMPIANTO

L'impianto eolico di progetto sarà realizzato in agro del Comune di Apricena (FG) e risulterà situato a Sud Est del centro abitato, ad una altitudine compresa tra 30 e 50 mt. s.l.m., in località "Mezzana della Quercia\_Mandra Murata":



*Inquadramento su Ortofoto Google Earth*

L'impianto sarà quindi localizzato nella piana dell'Alto Tavoliere dove, grazie alla conformazione orografica del territorio e alla vicinanza del mare Adriatico, si riscontra una particolare facilità del vento a spazzare tali aree.

La morfologia ed i caratteri geofisici sono relativamente complessi e vari; l'area in parola presenta, essenzialmente, tre tipologie di formazioni:

**A1 - A2 - A4**

sintema di motta del lupo

alternanza di silt brunastri ed argille verdastre

**A5 - A6**

sintema di masseria finamondo

argille grigie e nerastre

**A7 - A8 - A9**

depositi alluvionali recenti.

Dal punto di vista orografico, il sito prescelto presenta caratteristiche tali da consentire l'installazione di aerogeneratori di grossa taglia; grazie alla conformazione orografica tipica del territorio si riscontra una particolare facilità del vento a spazzare tali aree, risulta quindi dominante l'azione eolica rispetto a quella degli altri agenti atmosferici.

Gli aerogeneratori di progetto verranno posizionati in agro del Comune di Apricena (FG), in località "Mezzana della Quercia – Mandria Murata", su suoli censiti nel N.C.T. di Foggia:

Aerogeneratore	NCT	
	Foglio	Particella
A1	62	211-79
A2	62	111
A3	62	658-456
A4	71	6
A5	71	6
A6	70	21-22
A7	71	126-125
A8	76	89
A9	76	108-107

L'intero sviluppo del cavidotto MT, a 30 kV, di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) verrà posato in scavo, interrato alla profondità di circa 1.20 mt, lungo il percorso di strade comunali e provinciali ubicate esclusivamente nel territorio comunale dei comuni di Apricena e San Severo, fino a giungere alla stazione utente di consegna (SE).

	<p style="text-align: center;">WIND FARM PALOMBINO 54 MW Piano Preliminare Terre e Rocce da Scavo</p>	<p style="text-align: center;">Gennaio 2022</p>
---	---	---

#### 4. **INQUADRAMENTO URBANISTICO**

Si riportano di seguito alcune informazioni relative alla pianificazione comunale dei comuni di Apricena e San Severo, interessati dalle opere di progetto, evidenziando le sole norme che hanno attinenza con l'intervento.

a) Lo strumento urbanistico vigente del Comune di Apricena è un Piano Regolatore Generale, approvato con Delibera di Giunta Regionale n. 625 del 22/04/2008 e s.m.i..

Il progetto del parco eolico interessa il Comune di Apricena per la parte relativa a: Ubicazione aerogeneratori, piazzole temporanee e permanenti, viabilità di accesso e cavidotto interno.

In riferimento all'area ove saranno ubicati gli aerogeneratori da visione del P.R.G. ricade in area classificata ad uso agricolo zona "**E1-Area agricola normale**".

*“Art. 16 N.T.A.- Area agricola normale ("zona E.1") In questa zona gli interventi sono tesi allo sviluppo, al mantenimento ed al recupero del patrimonio agricolo ed alla migliore funzionalità delle unità produttive esistenti: pertanto sono consentite esclusivamente le costruzioni destinate alla residenza rurale ed alle attrezzature ed infrastrutture strettamente necessarie alla conduzione dei fondi (quali stalle, silos, magazzini per la lavorazione dei prodotti agricoli) ed il rilascio del permesso di costruire è subordinato al mantenimento della destinazione dell'immobile al servizio dell'attività agricola per almeno 10 anni. Particolare interesse dovrà essere rivolto alle costruzioni rurali esistenti; per esse dovrà essere eseguito uno studio che promuoverà il recupero edilizio e la loro corretta utilizzazione; a tal fine dovranno essere scoraggiate iniziative rivolte alla demolizione di detto patrimonio. Per gli interventi di nuova edificazione destinati a residenza, comunque riferiti all'intera azienda agricola, valgono le prescrizioni del terzo e quarto comma dell'art. 9 della L.R. n. 6/79 e successive modifiche ed integrazioni; essi devono essere riferiti a superfici non inferiori alla minima unità colturale di cui all'art. 846 del Codice Civile e comunque realizzati nel rispetto dei seguenti indici:  $I_f = 0,03$  mc/mq  $U_m = 5.000$  mq per terreni distanti fino a 1.500 ml dal perimetro urbano e 10.000 mq per i restanti terreni  $H_m = 7,5$  ml (esclusi i silos)  $D_c = 5,00$  ml,  $D_f = 10,00$  ml  $D_s = 10,00$  ml Per le aziende con terreni non confinanti dello stesso comune è ammesso l'accorpamento dei volumi edificabili al lordo dei volumi esistenti; l'asservimento delle singole aree deve risultare da apposito atto di vincolo, regolarmente trascritto e registrato a cura e spese del richiedente (L.R. n. 56/80, art. 51, lettera "g"); ai fini dell'asservimento non possono considerarsi le aree destinate a cave. Sono compatibili con le destinazioni d'uso di questa zona di piano gli interventi per l'agriturismo previsti dalla legislazione regionale e nazionale vigente in materia. Gli interventi di nuova edificazione destinati ad attività produttive devono essere dimensionati in funzione delle necessità strettamente correlate con la conduzione dei fondi e la lavorazione dei prodotti agricoli. Nelle zone boschive e/o di rimboschimento valgono le norme del PUTT/p approvato con Delibera G.R. n. 1748 del 15/12/2000”.*

b) Il progetto del parco eolico interessa anche alcune aree del Comune di San Severo e precisamente: Stazione elettrica utenza - Parte del cavidotto interrato che collega il parco eolico di progetto con la stazione

	WIND FARM PALOMBINO 54 MW Piano Preliminare Terre e Rocce da Scavo	Gennaio 2022
---	---	--------------

elettrica di nuova costruzione, ubicato su viabilità esistente della S.P. n. 27, S.S. n. 16, S.P. n. 20, viabilità vicinale e terreni privati;

Lo strumento urbanistico vigente del Comune di San Severo è un Piano Urbanistico Generale, controdedotto con Delibera di Consiglio Comunale n. 48 del 13/07/2010 e s.m.i..

In riferimento all'area ove sarà ubicata la stazione utente essa da visione del P.R.G. ricade in area classificata ad uso agricolo zona "E".

## 5. CARATTERISTICHE RIGUARDANTI LA GEOLOGIA e IDROLOGIA

### **Cenni sulle caratteristiche Geologiche e Idrologiche dell'area di intervento.**

Come si legge nella relazione geologica redatta dalla Dott. Vittorio Iervolino:

a) **Caratteristiche Geologiche:**

*“Prendendo a riferimento la Carta Geologica d'Italia 1:100.000 Fogli: n°155 “S. Severo” e n° 156 “S. Marco in Lamis”, l'area di impianto del campo eolico è contraddistinta dal diffuso affioramento di depositi alluvionali terrazzati quaternari. Le alluvioni più recenti del IV ordine di terrazzo (f4), a carattere prevalentemente limoso-argilloso, sono granulometricamente costituite da limi, argille e sabbie, e presentano uno spessore superiore ai 10 m. Mentre le alluvioni del III ordine di terrazzo (f3), a carattere prevalentemente ghiaioso-sabbioso-argilloso, sono dati da sabbie ed argille con intercalati livelli ghiaiosi, e si rinvencono con spessori di qualche metro. Depositi alluvionali attuali dati da ghiaie, sabbie ed argille, si rinvencono a ridosso delle principali incisioni fluviali, ove sono soggetti a rimobilizzazione periodica ad opera delle acque incanalate”.*

b) **Caratteristiche Idrogeologiche:**

*“Prendendo a riferimento la Carta idrogeologica “Appennino Meridionale e Gargano” della Carta Idrogeologica dell'Italia Meridionale Carta Idrogeologica 1:250.000 dell'Agenzia per la Protezione dell'Ambiente e per i Servizi Tecnici e il Dipartimento di Geofisica e Vulcanologia dell'Università di Napoli Federico II (2007), nell'intorno della zona di studio sono stati riconosciuti i seguenti complessi idrogeologici:*

**Complessi delle coperture quaternarie:**

*1 - Complesso alluvionale costiero: Depositi clastici prevalentemente incoerenti costituiti da tutte le frazioni granulometriche. Costituiscono acquiferi porosi, eterogenei ed anisotropi. Sono sede di falde idriche sotterranee che possono avere interscambi con i corpi idrici superficiali e/o con quelli sotterranei delle strutture idrogeologiche limitrofe. Tipo di Permeabilità: Porosità Grado di Permeabilità: Scarso – Medio*

*3 - Complesso dei depositi epiclastici continentali: Depositi clastici, spesso cementati, derivanti dal trasporto gravitativo e/o idraulico di breve percorso: falde detritiche di versante da attuali ad antichi; subordinatamente depositi morenici. Costituiscono generalmente acquiferi di discreta trasmissività, anche se eterogenei ed anisotropi; sono sede di falde idriche di notevole potenzialità, quando soggetti a travasi idrici sotterranei provenienti da strutture idrogeologiche bordiere. Tipo di Permeabilità: Porosità Grado di Permeabilità: Medio – Elevato*

**Complessi dei depositi marini paio-quaternari:**

*9 - Complesso sabbioso – conglomeratico: Depositi clastici sabbioso-ghiaiosi da incoerenti a scarsamente cementati, ascrivibili alla fase regressiva del ciclo bradanico. Costituiscono anche acquiferi di buona trasmissività, ma in genere per il frazionamento della circolazione idrica*

sotterranea danno luogo a sorgenti di portata modesta. Tipo di Permeabilità: Porosità Grado di Permeabilità: Scarso – Medio

**Complesso delle successioni mesozoiche di piattaforma carbonica:**

17 - Complesso calcareo della Piattaforma Apula: Successione calcarea, i cui termini sono compresi tra il Giurassico e il Cretaceo Superiore, da facies di scogliera (Gargano) a retroscogliera (Murge e Salento), caratterizzata da calcari e calcari dolomitici a differente grado di fatturazione e di sviluppo del fenomeno carsico. Al Cretaceo Superiore è ascrivibile il livello delle argille residuali (“Terra Rossa”) che funge da impermeabile locale, sebbene la sua scarsa continuità laterale non lo rende di importanza regionale. Il grado di permeabilità varia in relazione allo sviluppo dei fenomeni carsici, risultando inferiore nelle Murge e maggiormente elevato nel Salento. Tipo di Permeabilità: Fessurazione - Carsismo Grado di Permeabilità: Elevato”.

## 6. ELEMENTI PROGETTUALI

Per meglio comprendere le caratteristiche dell'impianto eolico, nell'ottica degli obiettivi per cui l'analisi è svolta, In questo paragrafo saranno descritti brevemente gli elementi principali che costituiscono l'opera nel suo complesso e così costituiti:

- Impianto di produzione;
- Fondazione aerogeneratore;
- Viabilità di accesso e piazzole;
- Cavidotto elettrico;
- Stazione Elettrica di Trasformazione e Cessione.

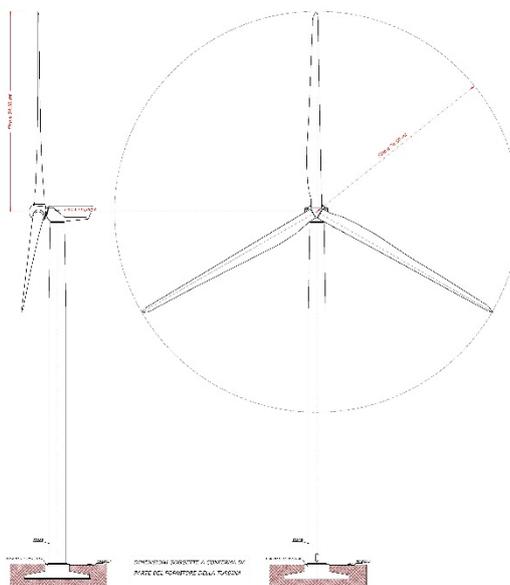
### ➤ IMPIANTO DI PRODUZIONE

L'impianto di produzione di energia elettrica è localizzato in contrada "Mezzana di Quercia\_Mandra Murata" ed è costituito da 9 aerogeneratori di grossa taglia, per una potenza nominale complessiva di circa 54,0 MW. Le relative coordinate sono indicate alle "Informazioni generali dell'impianto", al capitolo 01.

Gli aerogeneratori previsti nel layout di centrale sono i componenti fondamentali dell'impianto.

Essi operano la conversione dell'energia cinetica del vento (energia cinetica delle particelle di aria in movimento) in energia elettrica.

Il generatore è collocato nella navicella, quest'ultima è in grado di ruotare a 360° (angolo di imbardata) per captare il vento da qualunque direzione provenga. La regolazione della potenza erogata dalle macchine si effettua variando la superficie di impatto tra il vento e le pale mediante la rotazione di queste ultime intorno al loro asse con motori passo - pala.



Caratteristiche aerogeneratore tipo

L'energia prodotta in BT viene, poi, raddrizzata e successivamente convertita in regime alternato mediante degli inverter, la cui logica di controllo garantisce che le caratteristiche della corrente di uscita – ampiezza, frequenza, fase e forma d'onda - siano le stesse della corrente di rete.

In navicella, o alla base di ciascuna torre, è posizionato un trasformatore BT/MT che eleva la tensione fino a 30 kV.

In ogni aerogeneratore è altresì presente un sofisticato sistema di controllo che gestisce il funzionamento della macchina in modo completamente automatico in funzione delle condizioni del vento (velocità, turbolenza e direzione di provenienza).

### ➤ FONDAZIONE AEROGENERATORE

La fondazione per l'installazione di ciascun aerogeneratore è del tipo a plinto in calcestruzzo armato a pianta circolare, fondata su pali a sezione circolare; il sistema così costituito è in grado di assorbire e trasmettere al terreno i carichi e le sollecitazioni prodotte dalla struttura sovrastante.

La torre in acciaio dell'aerogeneratore, a sezione tubolare, verrà resa solidale alla fondazione mediante un collegamento flangiato con una gabbia circolare di tirafondi in acciaio inglobati nella fondazione all'atto del getto.

La fondazione sarà completamente interrata o ricoperta parzialmente dalla sovrastruttura in materiale arido della piazzola di servizio. Da notare che la fondazione dell'aerogeneratore è l'unica opera presente nell'impianto non completamente rimovibile in fase di dismissione dello stesso.

Sarà comunque necessario, per definire l'esatta tipologia fondazionale e prima di procedere alla progettazione più avanzata, effettuare una adeguata indagine geotecnica.

Anche l'interfaccia tra la fondazione e il fusto di sostegno sarà determinata in fase di progettazione esecutiva, sulla base delle indicazioni fornite dalla ditta costruttrice degli aerogeneratori.

Il dimensionamento finale della fondazione sarà dettato dal risultato delle indagini geologiche e dei relativi sondaggi eseguiti in sito.

Lo scavo delle fondazioni degli aerogeneratori darà luogo a materiale di risulta che, se in possesso di idonee caratteristiche chimico-fisiche, potrà essere utilizzato durante il rinterro dello scavo di fondazione e durante il ripristino con terreno vegetale delle piazzole.

### ➤ VIABILITA' DI ACCESSO E PIAZZOLE DI MONTAGGIO

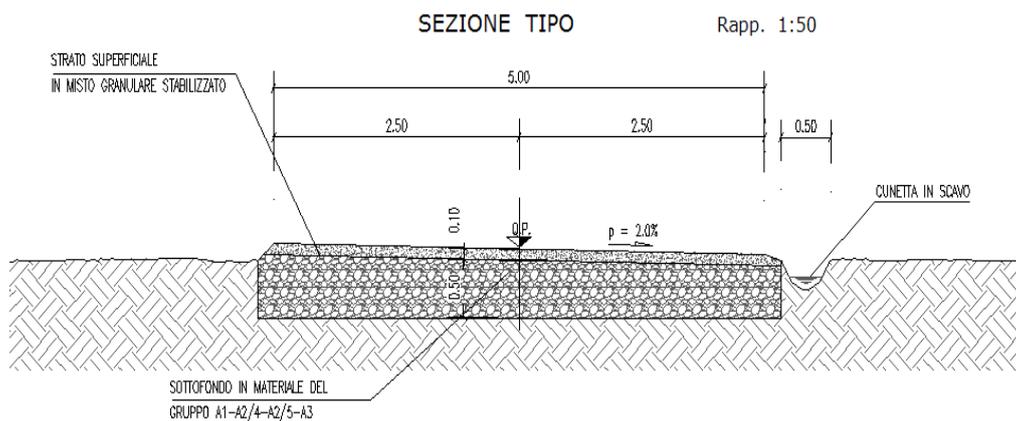
Per l'accesso al sito da parte di automezzi adibiti al trasporto dei materiali necessari alla realizzazione delle fondazioni e delle opere stradali, nonché per il trasporto in sito di tutte le apparecchiature e componenti dell'aerogeneratore, sarà utilizzata in gran parte la viabilità esistente.

Nel caso in cui le strade non risultassero idonee, per caratteristiche geometriche o non risultassero in grado di sopportare il transito dei mezzi pesanti, saranno previste opere di adeguamento e/o consolidamento del fondo stradale onde garantirne la solidità e la percorribilità in funzione dei carichi che vi dovranno transitare.

Le opere di consolidamento saranno effettuate mediante aumento dello spessore in misto stabilizzato senza alcuna stesa di materiale bituminoso.

Ove possibile, per l'accesso diretto alle WTG verranno utilizzate le strade comunali, vicinali e interpoderali adeguatamente sistemate e consolidate; per l'accesso alle singole WTG è prevista la costruzione di brevi tratti di strade "bianche" che, in diramazione alle strade esistenti, raggiungeranno i suoli dove saranno localizzati gli aerogeneratori.

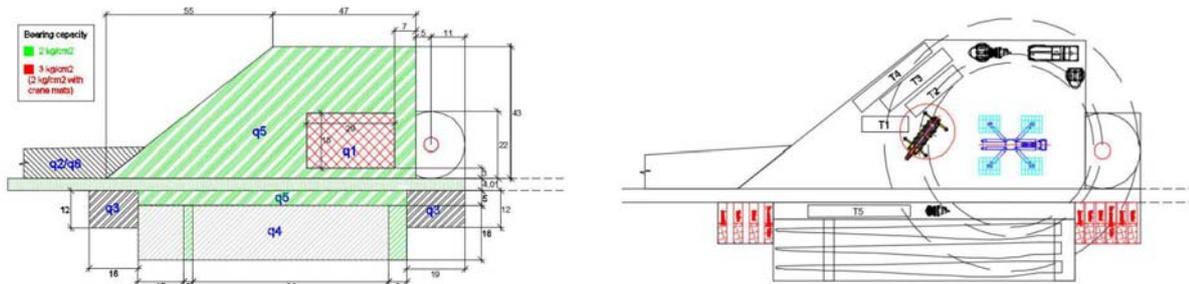
Tali nuove strade, verranno realizzate previo scorticamento del terreno vegetale esistente con successivo realizzazione di un sottofondo di ghiaia, a gradazione variabile, e successiva posa di uno strato in misto granulare stabilizzato opportunamente compattato; in nessun caso è previsto la posa di conglomerato bituminoso.



Per ogni postazione di macchina è prevista anche la realizzazione della piazzola di montaggio, intesa come quell'area temporanea destinata all'assemblaggio e al montaggio delle componenti dell'aerogeneratore; i materiali utilizzati per le piazzole devono favorire il drenaggio dell'acqua.

La piazzola dovrà avere una superficie sufficientemente ampia, tale da garantire che una parte possa essere destinata come area di scarico dei materiali (conci di torre, navicella, pale) e la restante porzione possa essere destinata al posizionamento delle gru; deve inoltre permettere la movimentazione dei componenti dell'aerogeneratore, durante le fasi di assemblaggio.

La piazzola temporanea, al pari della viabilità di nuova formazione, è stata progettata nel rispetto dell'ambiente fisico in cui viene inserita; particolare attenzione è stata posta agli sbancamenti riducendo al minimo le movimentazioni di terra; per quanto possibile, saranno poste in prossimità della viabilità e posizionate tenendo conto dell'orografia del terreno:



*Piazzola temporanea tipo*

Con l'impianto in esercizio, la piazzola verrà ridotta e mantenuta sgombra da ostacoli in quanto l'area è necessaria per effettuare le operazioni di controllo e manutenzione degli aerogeneratori.

Particolare cura verrà rivolta al ripristino ambientale con l'inerbimento delle aree utilizzate per le piazzole e aree di servizio.

Il terreno risultante dagli sbancamenti sarà riutilizzato, se in possesso di idonee caratteristiche chimico-fisiche, in parte come riporto generale dell'area di sedime del plinto e in parte per la sistemazione e il ripristino del manto vegetale delle piazzole, riducendo al minimo, nel caso di terreno non vegetale, lo smaltimento di materiale a discarica.

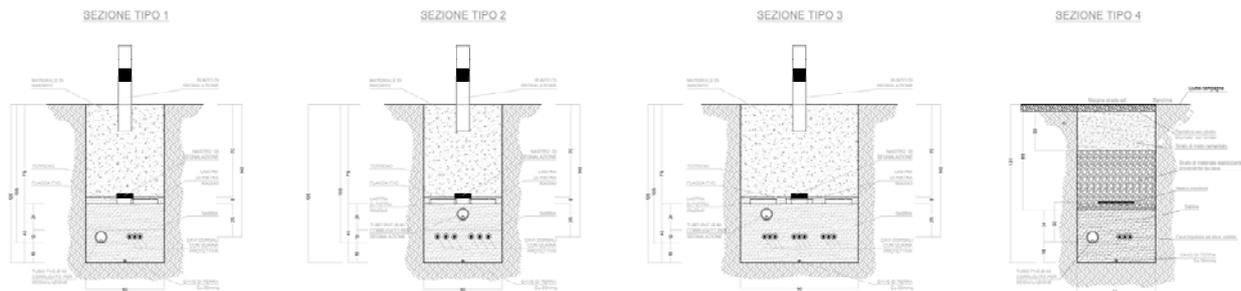
I lavori termineranno con il completamento definitivo della viabilità e delle piazzole di servizio, in termini di ottenimento della configurazione finale plano-altimetrica e di realizzazione del pacchetto strutturale portante in materiale inerte.

Al termine della fase di trasporto e di montaggio degli aerogeneratori, le strade e le infrastrutture preesistenti, qualora fossero state modificate con adeguamenti locali, saranno riportate allo stato ante operam.

Inoltre i tratti viari asfaltati interessati dai trasporti, ovvero dai lavori di posa dei cavidotti, saranno ripristinati anch'essi nello stato ante operam tramite apposizione di strato di finitura in conglomerato bituminoso.

➤ **CAVIDOTTO ELETTRICO**

La costruzione del cavidotto comporta un impatto minimo per via della scelta del tracciato (in fregio alla viabilità), per il tipo di mezzo impiegato (un escavatore con benna stretta) e per la minima quantità di terreno da portare a discarica, potendo essere in gran parte riutilizzato per il rinterro dello scavo a posa dei cavi avvenuta, qualora sia in possesso delle idonee caratteristiche chimico-fisiche.



Sezione posa cavidotti tipo

La posa del cavo verrà effettuata su un letto di sabbia posta sul fondo dello scavo; il successivo rinterro avverrà mediante l'utilizzo di terreno selezionato e vagliato proveniente dallo scavo stesso previa apposizione di opportuni nastri segnalatori.

Il cavidotto MT interno al parco conetterà tutti gli aerogeneratori alla stazione di consegna, percorrendo tratti di viabilità esistente e di nuova formazione (Assi di Progetto).

Il cavidotto MT di collegamento alla RTN verrà posato in trincea, a partire dagli aerogeneratori fino al punto di consegna della RTN, lungo strade classificate come statali, comunali e/o provinciali.

### Metodologie di risoluzione delle interferenze

In seguito a successivi sopralluoghi sull'area impianto si è potuta constatare la presenza di alcune interferenze dovute all'incrocio delle infrastrutture di progetto (cavidotti) con le infrastrutture/reti già presenti nell'area, come possono essere ad esempio:

- Rete Irrigua del consorzio di Capitanata;
- Rete Idrografica superficiale;
- Reti elettriche altre ditte;
- Rete viaria ordinaria.

Al fine di risolvere le interferenze infrastrutturali in maniera efficace e sicura, il proponente prevede, in fase realizzativa e compatibilmente con le prescrizioni dettate dagli enti gestori, di far uso delle moderne e innovative tecnologie *trenchless*, note anche col termine *No-Dig*: si tratta di una famiglia di tecnologie esecutive, destinate ad applicazioni civili, il cui scopo è di realizzare il sottopassaggio limitando, o evitando del tutto, il ricorso ad applicazioni di scavo a cielo aperto. Attraverso la realizzazione di un tunnel, queste moderne tecnologie assicurano un impatto paesaggistico e ambientale certamente più contenuto rispetto ai metodi tradizionali.

Sebbene gli scavi tradizionali "a cielo aperto" presentino alcuni vantaggi, come l'elevata flessibilità e la possibilità di rimuovere gli ostacoli incontrati durante i lavori, hanno tuttavia molti svantaggi tra cui l'interruzione del traffico (stradale o fluviale), i rilevanti volumi di scavo e la conseguente necessità di spazi da utilizzare come discariche provvisorie, la realizzazione di una trincea di scavo (che rappresenterà un disturbo anche una volta ripristinata), l'alterazione della vegetazione presente, i costi per il ripristino, le

difficoltà in caso di posa a notevole profondità o in pendii molto acclivi.

Per contro le tecnologie trenchless presentano alcuni vantaggi comuni:

- evitano interruzioni di traffico stradale e/o fluviale;
- riducono i volumi di scavo e le aree di cantiere;
- preservano l'integrità delle opere preesistenti;
- limitano il disturbo sull'ambiente;
- permettono pose profonde.

Le tecnologia trenchless basata su metodologie innovative a controllo direzionale, capaci cioè di affrontare curve durante l'avanzamento, proposta ai fini del presente studio è la **Trivellazione Orizzontale Controllata (T.O.C.)** (od **Horizontal Directional Drilling (H.D.D.)**)

L'**Horizontal Directional Drilling (H.D.D.)**, noto in Italia anche Perforazione Orizzontale Controllata, Trivellazione Orizzontale Teleguidata (T.O.T.), Perforazione Teleguidata, Perforazione Direzionale o **Trivellazione Orizzontale Controllata (T.O.C.)**, è una tecnologia *No-Dig* consistente in una tecnica di trivellazione con controllo attivo della traiettoria, idonea alla posa interrata d'infrastrutture sotterranee senza effettuare scavi a cielo aperto.

Attualmente, la metodologia T.O.C., a prescindere dalle caratteristiche geologiche dei terreni da attraversare è utilizzata principalmente nell'attraversamento in subalveo di corsi e specchi d'acqua (fiumi, torrenti, canali, laghi, paludi, lagune, etc.) e nel superamento di ostacoli naturali come i salti morfologici (dossi rocciosi, colline, pendii in frana, forre, etc.); tuttavia, questo sistema è applicato in molteplici campi di applicazione, quali: posa di condotte o cavi nel caso di attraversamenti di ostacoli artificiali (strade e autostrade, ferrovie, fabbricati, dighe, aeroporti, aree urbane, piazzali, etc.), di realizzazione di approdi costieri, di sottopasso di aree di particolare pregio ambientale e/o archeologico; realizzazioni di drenaggi (di pendii, di discariche, etc.); realizzazione di pose longitudinali (parallelismi di strade, sottopasso di coltivazioni, etc.); difesa del suolo (stabilizzazione di pendii, trattamenti localizzati del sottosuolo, ecc.); difesa ambientale (bonifica ed isolamento di siti inquinati o inquinanti).

I diametri installabili mediante la Trivellazione Orizzontale Controllata (T.O.C.) variano da 25,4 mm a circa 1.500 mm con lunghezze che possono raggiungere e superare anche i 1.000 m.

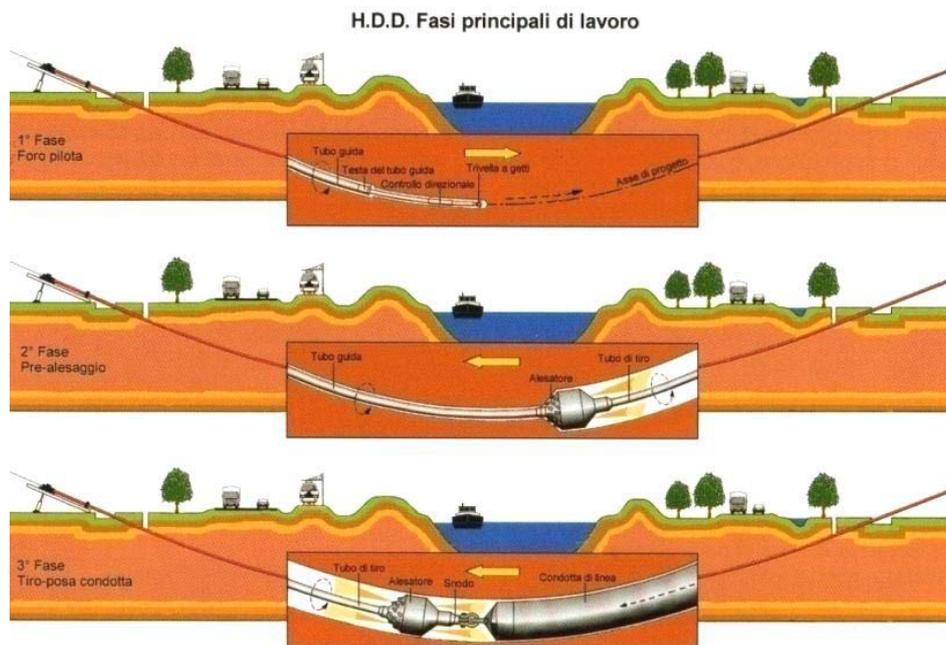
È comunque indispensabile, prima di qualsiasi intervento in profondità, la conoscenza della natura del sottosuolo sia riguardo le caratteristiche e tipologia del terreno sia per quanto concerne le dislocazioni dei sotto servizi esistenti.

Il procedimento impiegato con metodologia T.O.C., nella maggioranza degli attraversamenti, consta di tre fasi principali:

1. la prima, detta perforazione pilota (pilot bore), comporta l'esecuzione di un foro pilota di piccolo diametro lungo un profilo prestabilito.
2. la seconda, detta alesatura (back reaming) implica l'allargamento di questo foro pilota fino a un diametro tale da permettere l'alloggiamento della tubazione.

3. la terza e ultima fase, detta di tiro-posa della tubazione o del cavo del foro (pullback), consiste nel varo della tubazione all'interno del foro.

Durante tutte le tre fasi viene utilizzato il fango di perforazione opportunamente dosato in base al tipo di terreno. Le sequenze operative mostrate della figura seguente mostrano schematicamente le tre fasi principali. È da notare che tale procedura è la medesima anche se al posto di una condotta in acciaio è necessario installare una condotta in polietilene, un cavo od un fascio di tubi e/o cavi.



*Fasi tipiche per la realizzazione di un attraversamento di un corso d'acqua*

La condotta è costituita essenzialmente da materiale duttile poiché si presta bene ad essere installato tramite la tecnologia T.O.C.. Sono ampiamente usate tubazioni in polietilene (a bassa ed alta densità) o in acciaio, ma si stanno diffondendo anche tubazioni in PVC giuntate a freddo e si comincia a sperimentare l'installazione di propilene giuntate a freddo e ghisa pretensionata.

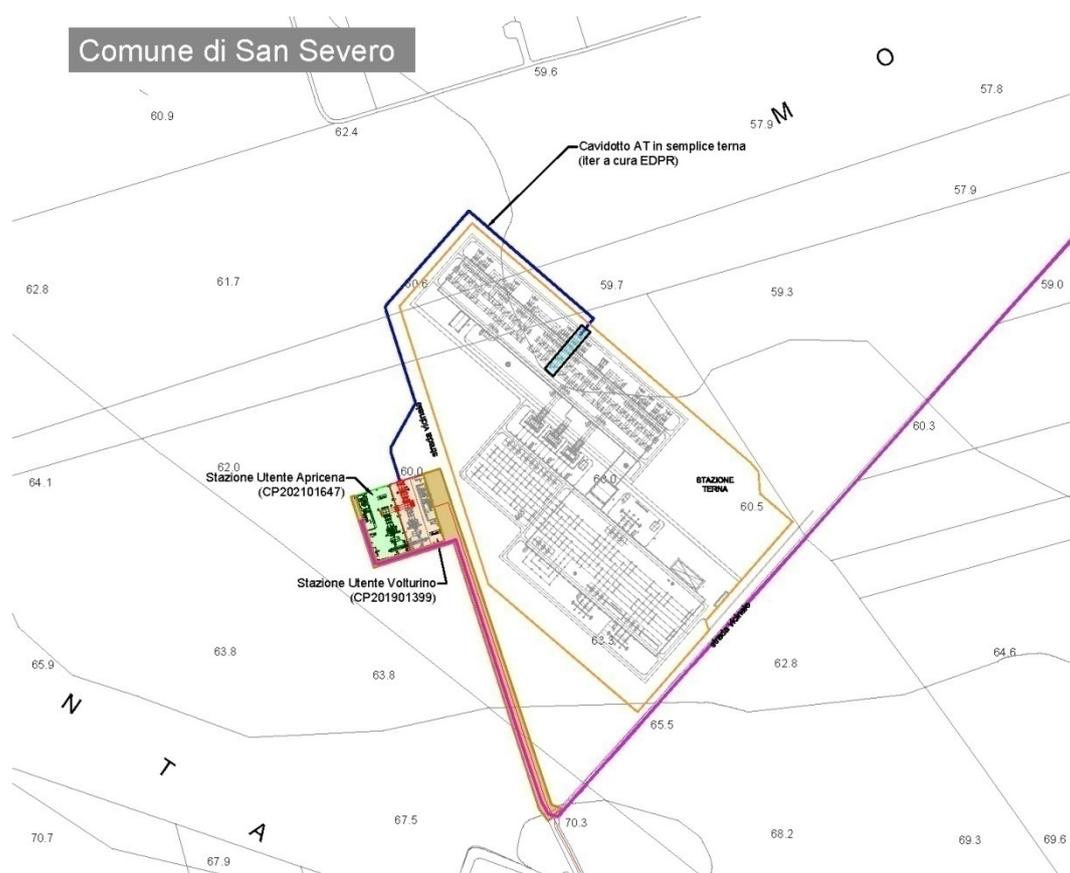
In conclusione, la T.O.C. costituisce la tecnologia *trenchless* scelta in questa sede ai fini della posa in opera delle tubazioni (in acciaio o in polietilene ad alta densità (HDPE)) che conterranno il cavidotto a servizio dell'impianto eolico di progetto, in quanto consente essenzialmente:

1. esecuzione di piccoli scavi mirati in corrispondenza del punto di partenza e arrivo tubazione;
2. sicurezza con la quale l'intervento può essere condotto;
3. possibilità di controllare la perforazione evitando i servizi interrati preesistenti;
4. elevata produttività, flessibilità di utilizzo ed economicità (visto la minimizzazione degli scavi e quindi il ripristino dei manti stradali);
5. inalterazione delle opere preesistenti;

6. limitare al massimo le ripercussioni sulla resistenza statica del sottofondo stradale;
7. minori tempi di realizzazione (in un solo giorno si possono rinnovare oltre 100 metri di condotta);
8. minori oneri di posa in opera (con un risparmio dei costi sui lavori stradali, in media di una percentuale del 40% del valore dei lavori eseguiti con tecniche tradizionali);
9. abbattimento dei costi relativi alle misure di prevenzione;
10. intervento praticamente indipendente dalle condizioni atmosferiche.

➤ **STAZIONE ELETTRICA DI TRASFORMAZIONE E CESSIONE:**

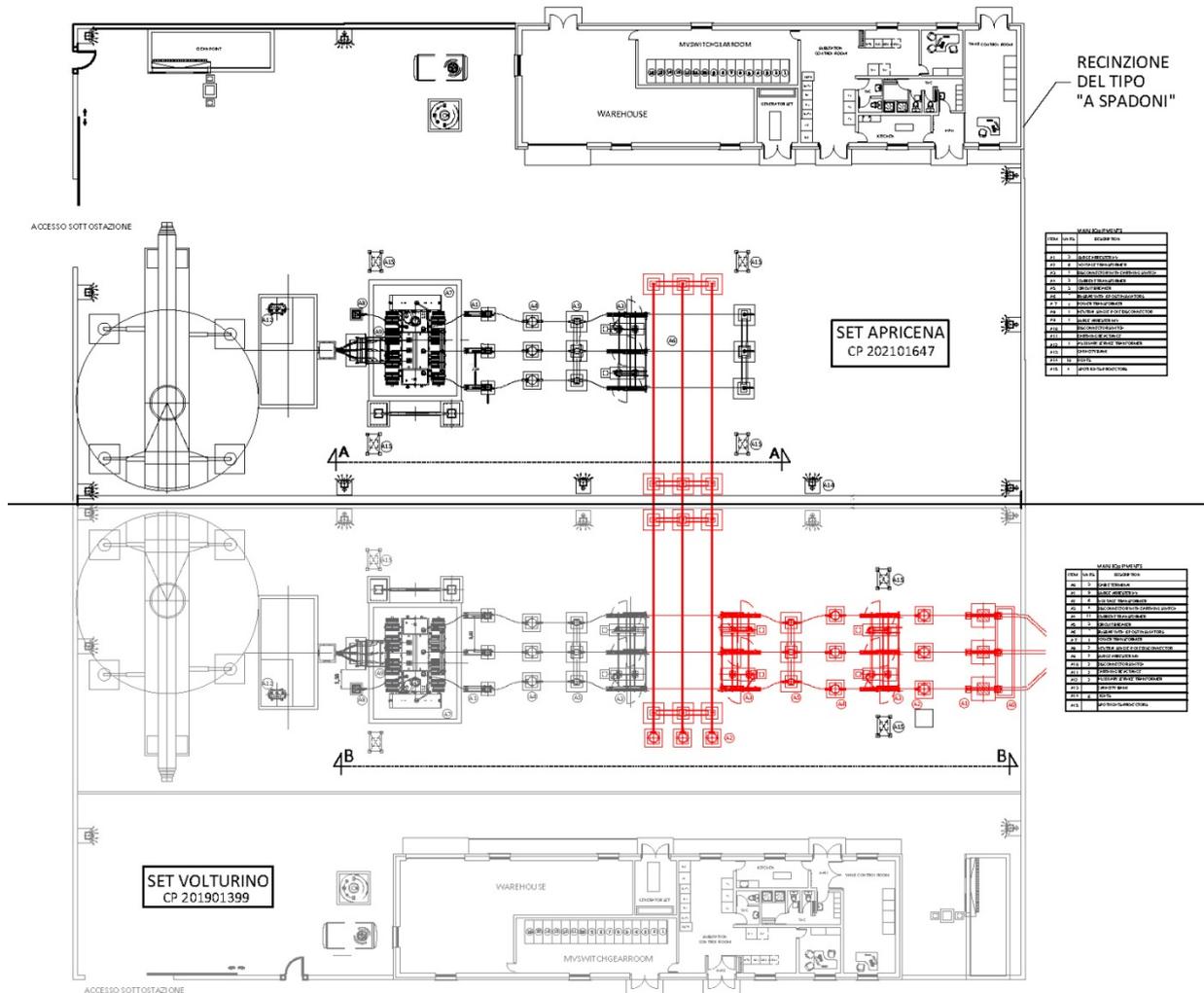
L'energia elettrica prodotta dall'impianto sarà consegnata alla RTN mediante il collegamento, in antenna a 150 kV, sulla Stazione Elettrica (SSE) della RTN a 380 kV denominata "San Severo" inserita, in entra-esce, alla linea 380 kV "San Severo-Portocannone", previa realizzazione di una stazione di utenza a 30/150 kV:



Stazione Elettrica della RTN – Soluzione di Connessione

L'energia prodotta dal parco eolico verrà trasportata, tramite n. 3 linee di cavidotti MT interrati, fino alla Sottostazione Elettrica Utente, destinata alla trasformazione (a 150 kV) e alla consegna dell'energia elettrica

prodotta, quest'ultima collegata, in cavo AT, alla sezione a 150 kV della Stazione Elettrica della RTN, a 380 kV, di San Severo.



Planimetria Stazione Elettrica Utente

La *Stazione Elettrica Utente* (condivisa con terzi Produttori) occuperà un'area avente una superficie complessivamente occupata, considerando la necessaria viabilità di accesso alla stessa, di circa 2100,00 m<sup>2</sup>; la Stazione di Utenza sarà realizzata in prossimità della stazione RTN.

La SE 150/30 kV sarà del tipo con isolamento in aria a singolo sistema di sbarre; la porzione di pertinenza di EDPR sarà così costituita:

- N. 1 sezione di sbarre a 150 kV;
- N. 1 montanti trasformatori 150 kV e misure fiscali;
- N.1 montante di collegamento con impianto di Terna;
- N. 1 quadri MT 30 kV;
  - N. 1 trasformatori di potenza 30/150 kV: 60/70 MVA (ONAN/ONAF)

	WIND FARM PALOMBINO 54 MW Piano Preliminare Terre e Rocce da Scavo	Gennaio 2022
---	---	--------------

Le aree sottostanti le apparecchiature di AT saranno sistemate con pietrisco, mentre le strade e i piazzali di servizio saranno pavimentati con binder e tappetino di usura in conglomerato bituminoso.

Le fondazioni delle apparecchiature di AT saranno in conglomerato cementizio armato e adeguate alle sollecitazioni previste (peso, vento, corto circuito).

Per lo smaltimento delle acque meteoriche si realizzerà un sistema di drenaggio.

Gli scarichi dei servizi igienici saranno smaltiti in fossa settica interrata (tipo Imhoff).

L'illuminazione della stazione sarà realizzata con torri faro con proiettori orientabili.

## 7. VOLUMI DI SCAVO

Il volume "totale" dei materiali rinvenuti da scavo sarà pari a **circa 154374,00 mc.** quantificato in banco (il volume calcolato geometricamente secondo il progetto), distinto nelle seguenti quantità:

Volumi totali di scavo	
Opera	Volumi (mc)
Fondazioni Aerogeneratore	76331,79
Viabilità e Piazzole	34797,872
Cavidotti MT ed AT	21946,00
Stazione Elettrica di Trasformazione	2100,00
Aree di Occupazione Temporanea	15698,00
Area di Cantiere	3500,00
<b>TOTALE</b>	<b>154373,7</b>

I materiali provenienti dallo scavo, qualora considerati definitivamente non contaminati tramite opportune caratterizzazioni ambientali, saranno utilizzati nel corso dello stesso processo di costruzione (in sito); in questa sede si ipotizzano le seguenti quantità (circa 55% calcolata in banco, tranne per le aree temporanee con recupero del 100% del materiale):

Volumi totali riutilizzabili	
Opera	Volumi (mc)
Fondazioni Aerogeneratore	41982,48
Viabilità e Piazzole (ripristini)	19140,00
Cavidotto Elettrico	12070,00
Stazione Elettrica di Trasformazione	1155,00
Aree di Occupazione Temporanea	8633,9
Area di Cantiere	1925,00
<b>TOTALE</b>	<b>84906,38</b>

	WIND FARM PALOMBINO 54 MW Piano Preliminare Terre e Rocce da Scavo	Gennaio 2022
---	---	--------------

Volumi Totali a discarica	
Opera	Volumi (mc)
Totale dei materiali provenienti dagli scavi non riutilizzabili e/o contaminati	<b>69467,32</b>

Di seguito la tabella riepilogativa dove sono riportati i materiali da scavare, da riutilizzare in situ e da conferire in discarica e/o centri di recupero:

Materiale da scavare (mc)	Materiale da riutilizzare (mc)	Materiale da allontanare (mc)
<b>154373,7</b>	<b>84906,38</b>	<b>69467,32</b>

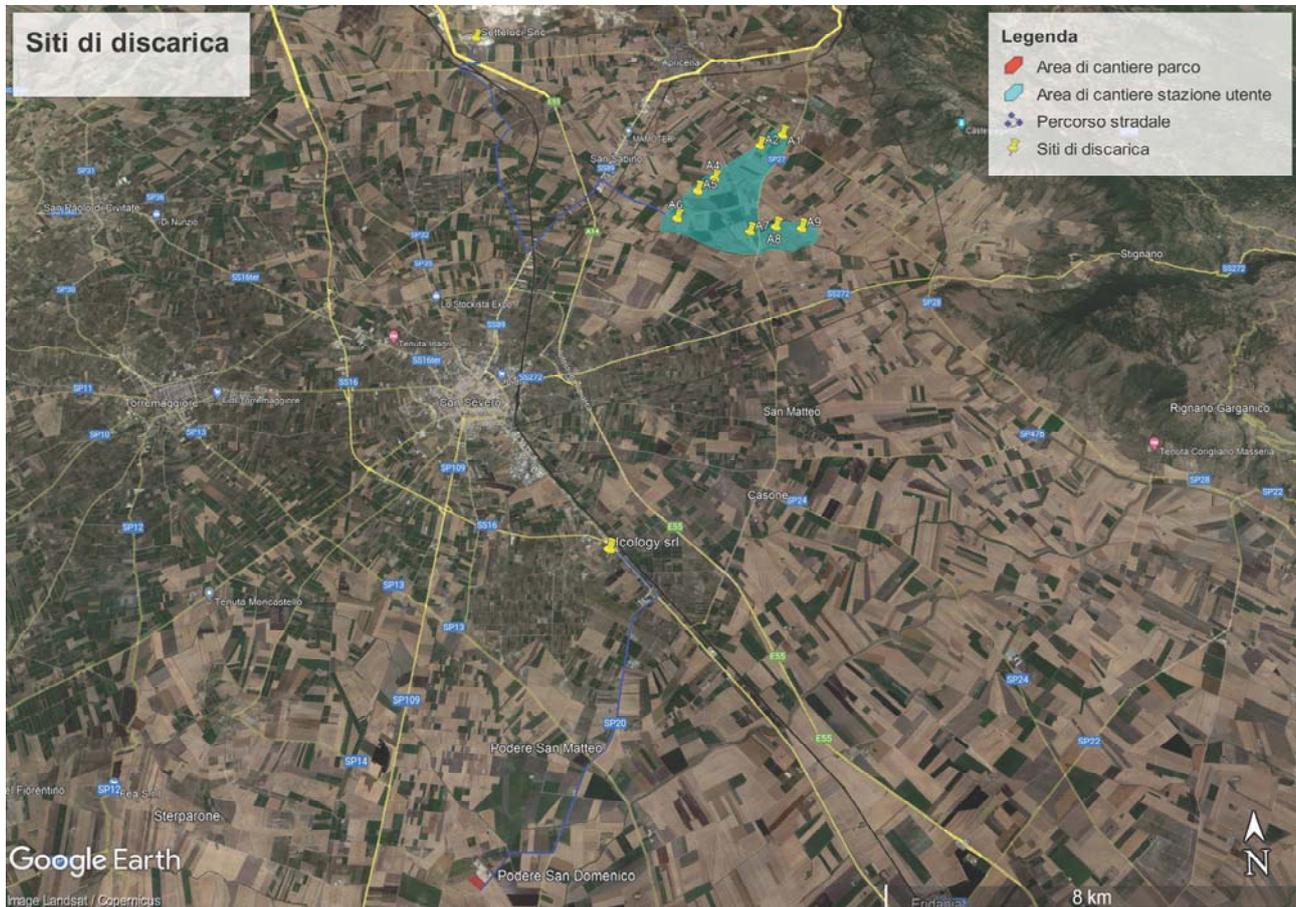
Per il conferimento a discarica (sito di destinazione) dei residui provenienti dallo scavo che non possono essere riutilizzati in situ si applicano le disposizioni di cui all'art. 6 del D.P.R. 120/2017: il trasporto delle terre e rocce da scavo, qualificate come sottoprodotto, al di fuori dal sito di produzione verso il sito di destinazione o di deposito intermedio deve essere accompagnato dal idoneo documento di trasporto.

Per quanto riguarda l'individuazione di una o più discariche per il conferimento dei terreni non riutilizzabili in situ si allegano foto aeree riportanti l'ubicazione dei centri più vicini all'area di costruzione del parco eolico, con i relativi tragitti stradali, da cui si evincono le distanze dal cantiere:

- a) **ICOLOGY s.r.l.** con sede legale in San Severo alla Via Podgora n°11 e sede operativa e Impianto sito nel territorio del Comune di San Severo (FG), Incrocio SS16 km 650+00 via Foggia zona ASI San Severo, individuato Catastalmente al Fg.73, P.lle 403 e 405, iscritta al n°386 del Registro Provinciale;
- b) **SETTELUCI S.N.C & C. DI BUCCIONE M. E PACIFICO A.** con sede legale in Napoli alla Via Sannizzaro n°71 e Sede Operativa e Impianto sito nel territorio del Comune di Apricena (FG) in Contrada Casa di Campo, individuato Catastalmente al Fg.17, P.lle 60, iscritta al n°100 del Registro Provinciale.

Di seguito, si riporta l'individuazione dei centri su ortofoto Google Earth unitamente ai percorsi individuati per raggiungerli dal sito di costruzione del Parco Eolico "PALOMBINO".

Il trasporto sarà effettuato con autocarri di adeguata portata, dotati di telo copricassone; il materiale sciolto verrà bagnato in superficie in modo tale da non generare eccessiva polvere; le ruote degli automezzi saranno ripulite da fango, per evitare spargimenti sulle strade pubbliche. Si prediligeranno percorsi su strade di grande scorrimento, senza attraversamenti di aree densamente abitate, il tutto a tutto vantaggio della compatibilità ambientale del progetto:



L'area di cantiere del parco eolico "Palombino" dista circa 13,7 Km dalla discarica denominata **SETTELUCI S.N.C** ;

L'area di cantiere della stazione di utenza dista circa 9,2 Km dalla discarica denominata **Icology S.R.L.**;

	<p style="text-align: center;">WIND FARM PALOMBINO 54 MW Piano Preliminare Terre e Rocce da Scavo</p>	<p style="text-align: center;">Gennaio 2022</p>
---	---	---

## 8. DESCRIZIONE DELLE ATTIVITA' PREGRESSE SVOLTE SUL SITO

### DEFINIZIONE DELLE AREE A MAGGIORE POSSIBILITÀ DI INQUINAMENTO E DEI POSSIBILI PERCORSI DI MIGRAZIONE

Dall'analisi condotta, anche con l'ausilio della cartografia<sup>1</sup> dell'uso del suolo, si evince che le colture agricole (seminativi e temporanei, associati a colture permanenti) nell'area in esame risultano in netta prevalenza sulle altre; questo provoca una scarsa protezione del suolo, con fenomeni di erosione superficiale.

Tali fenomeni possono essere accentuati dalle conseguenze della pratica ancora molto diffusa di incendiare le stoppie subito dopo la mietitura del grano.

Questa pratica produce a lungo termine numerosi effetti negativi sulle proprietà fisico-chimiche del suolo; ad esempio, può cambiare la struttura del terreno rendendolo meno permeabile e, quindi, più esposto a processi erosivi.

La bruciatura delle stoppie provoca una diminuzione del contenuto di sostanza organica, dell'attività microbica, dell'azoto totale e del potenziale di mineralizzazione. Si modificano le proprietà chimico fisiche e biologiche del terreno, che si impoverisce di elementi nutritivi per dilavamento.

Gli aumenti delle temperature determinano alterazioni della struttura, una riduzione della porosità e la formazione di uno strato idrorepellente che comporta una minore infiltrazione dell'acqua e un aumento dello scorrimento superficiale.

Dopo il passaggio del fuoco si ha la formazione di uno strato superficiale impoverito di sostanza organica, perfettamente bagnabile e meno cementato, e uno strato impermeabile nell'orizzonte sottostante (a circa 10-15 centimetri dalla superficie), formatosi per migrazione e rideposizione delle frazioni a più alto peso molecolare, derivate dalle trasformazioni subite dalla sostanza organica durante la combustione.

Dall'analisi dei dati disponibili in letteratura, emerge inoltre come le uniche categorie di sostanze contaminanti individuabili in maniera diffusa, seppur non concentrata, entro l'area in esame possono essere ricondotte a concentrazioni trascurabili di metalli pesanti, pesticidi, idrocarburi e solventi organici utilizzati per le pratiche agricole.

Tali sostanze inquinanti hanno diversa origine: puntuale, attraverso gli sversamenti abusivi, e diffusa.

**Nel sito in esame non si sono individuate aree a maggiore possibilità d'inquinamento per cause legate all'utilizzo improprio del territorio, allo smaltimento di rifiuti solidi e liquidi e all'inquinamento agricolo da fonti diffuse.**

<sup>1</sup> Fonte PORTALE CARTOGRAFICO SIT Puglia

	WIND FARM PALOMBINO 54 MW Piano Preliminare Terre e Rocce da Scavo	Gennaio 2022
---	---	--------------

**IDENTIFICAZIONE DELLE POSSIBILI SOSTANZE PRESENTI**

Le uniche categorie di sostanze contaminanti individuabili in maniera diffusa, seppur non concentrata, entro l'area in esame possono essere ricondotte a concentrazioni trascurabili di metalli pesanti, pesticidi, idrocarburi e solventi organici utilizzati per le pratiche agricole.

**RISULTATI DI EVENTUALI PREGRESSE INDAGINI AMBIENTALI E RELATIVE ANALISI CHIMICHE FISICHE**

Non esistono e/o non sono attualmente disponibili pregresse indagini ambientali e/o analisi chimiche fisiche per il sito in esame.

	<p style="text-align: center;">WIND FARM PALOMBINO 54 MW Piano Preliminare Terre e Rocce da Scavo</p>	<p style="text-align: center;">Gennaio 2022</p>
---	---	---

## 9. *PROCEDURE DI CAMPIONAMENTO, ATTIVITA' DI CAMPIONAMENTO E PROCEDURE DI DECONTAMINAZIONE*

La tipologia di impianto proposta, rientra tra le opere dichiarate di pubblica utilità, ai sensi del primo comma dell'art. 12 del D. Lgs. 387/03, che, pertanto, consentono di attivare il procedimento espropriativo di cui al D.P.R. 327/01 e s.m.i. al fine di acquisire la disponibilità delle aree per mezzo dell'apposizione del vincolo preordinato all'esproprio.

Ai sensi della normativa in premessa, il Proponente è tenuto ad effettuare la caratterizzazione ambientale, propedeutica alla realizzazione dell'opera da cui deriva la produzione dei materiali da scavo. Tuttavia, pur avvalendosi della facoltà su indicata, la Società proponente, attualmente, non ha la possibilità di accedere alle aree interessate dall'impianto; pertanto, è impossibilitata a effettuare la caratterizzazione ambientale in fase progettuale.

Pertanto, in ossequio a quanto previsto nel presente piano preliminare di utilizzo, il proponente ovvero l'esecutore:

- provvederà ad eseguire il campionamento dei terreni, nell'area interessata dai lavori, per la loro caratterizzazione al fine di accertarne l'assenza di contaminazione ai fini del successivo riutilizzo;
- accertata l'idoneità delle terre e rocce scavo, redigerà un apposito progetto in cui saranno definite:
  - volumetrie definitive di scavo delle terre e rocce;
  - quantità delle terre e rocce da riutilizzare;
  - collocazione e la durata dei depositi delle terre e rocce da scavo;
  - collocazione definitiva delle terre e rocce da scavo.

**Pertanto, il Proponente provvederà a far eseguire la caratterizzazione ambientale, dei materiali da scavo, in fase di progettazione esecutiva e comunque prima dell'esecuzione materiale dei lavori.**

### **A) PROCEDURE DI CAMPIONAMENTO:**

La normativa del D.P.R. 120/2017 identifica le procedure di campionamento che dovranno essere eseguite e prevede che la densità dei punti di indagine, e la loro ubicazione, dovrà basarsi su un modello concettuale preliminare delle aree (campionamento ragionato) o sulla base di considerazioni di tipo statistico (campionamento sistematico su griglia o casuale).

Dall'analisi eseguita sull'uso pregresso del suolo, risulta che l'area interessata, si trova all'interno un'importante area agricola, dove non risultano fonti di potenziali fenomeni di inquinamento.

Inoltre, l'area di installazione del parco eolico è tipizzato come "Verde Agricolo", secondo gli strumenti urbanistici vigenti nei comuni di Apricena e San Severo, pertanto riconducibile alla destinazione d'uso di tipo A (siti ad uso verde pubblico, privato o residenziale), secondo la classificazione riportata nella Tabella 1 - Colonna A dell'Allegato 5 alla Parte IV del D.Lgs. 152/2006.

**B) ATTIVITA' DI CAMPIONAMENTO:**

Preliminarmente, nell'area da indagare saranno effettuati sopralluoghi volti a verificare l'idoneità del sito prescelto in relazione alle operazioni da eseguire.

Tutti i punti previsti per la caratterizzazione del sito verranno puntualmente circoscritti in sito con l'ausilio di un tecnico topografo e individuati mediante picchettamento.

Il contesto areale del punto di indagine sarà documentato per mezzo di rilievo fotografico.

Il materiale estratto sarà adagiato sopra un telo di plastica pulito e su di esso verranno eseguite le operazioni di preparazione del campione.

Il contenitore di vetro, contenente il campione estratto, verrà etichettato univocamente; sull'etichetta adesiva verranno riportate le seguenti informazioni:

- identificativo del progetto di riferimento;
- data di campionamento;
- nome dell'area di prelievo del campione;
- identificativo del punto e della profondità di campionamento.

L'elenco dei campioni inviati al laboratorio, le informazioni ad essi relativi, riportati su ciascuna etichetta, e l'elenco delle analisi chimiche previste verrà riportato su apposito verbale redatto in sito.

Tutti i campioni prelevati, durante il trasporto e stoccati in laboratorio, verranno conservati al buio e alla temperatura di  $4 \pm 2$  °C.

Il trasporto dei contenitori verrà effettuato mediante l'impiego di idonei imballaggi refrigerati (frigo box rigidi o scatole in polistirolo), resistenti e protetti dagli urti, al fine di evitare la rottura dei contenitori di vetro ed il loro surriscaldamento.

Prima di procedere ad ogni nuovo campionamento tutta l'attrezzatura, utilizzata al prelievo precedente, verrà lavata accuratamente al fine di evitare fenomeni di cross-contamination.

Si allega, alla presente, la planimetria con l'ubicazione dei punti di prelievo.

**C) PROCEDURE DI DECONTAMINAZIONE:**

Tutte le operazioni di prelievo, conservazione, stoccaggio, trasporto dei campioni saranno effettuate in condizioni rigorosamente controllate, in modo da evitare fenomeni di contaminazione o perdita di rappresentatività del campione a causa di possibili alterazioni delle caratteristiche chimico fisiche della matrice ambientale investigata.

In particolare verranno messi in atto i seguenti accorgimenti:

- utilizzo di strumenti ed attrezzature realizzati in acciaio inox e PVC, al fine di non alterare le caratteristiche del campione e la concentrazione delle sostanze contaminanti;
- rimozione di qualsiasi grasso o lubrificante dalle zone filettate degli attrezzi;
- utilizzo di guanti monouso per prevenire il diretto contatto con il materiale estratto;
- utilizzo di contenitori nuovi;
- lavaggio della strumentazione tra un campionamento e il successivo.

## Proposta di Caratterizzazione dei materiali da scavo

Per l'esecuzione della caratterizzazione ambientale delle terre e rocce da scavo si farà riferimento a quanto prescritto dal DPR n. 120/2017, allegati nn. 2 e 4.

Secondo l'allegato n. 2 al DPR, "la densità dei punti di indagine nonché la loro ubicazione dovrà basarsi su un modello concettuale preliminare delle aree (**campionamento ragionato**) o sulla base di considerazioni di tipo statistico (**campionamento sistematico su griglia o casuale**). Nel caso in cui si proceda con una disposizione a griglia, il lato di ogni maglia potrà variare da 10 a 100 m. a seconda del tipo e delle dimensioni del sito oggetto dello scavo".

Lo stesso allegato prevede che:

"Il numero di punti d'indagine non sarà mai inferiore a tre e, in base alle dimensioni dell'area d'intervento, dovrà essere aumentato secondo il criterio esemplificativo di riportato nella Tabella seguente":

<b>Dimensione dell'area</b>	<b>Punti di prelievo</b>
Inferiore a 2.500 metri quadri	Minimo 3
Tra 2.500 e 10.000 metri quadri	3 + 1 ogni 2.500 metri quadri
Oltre i 10.000 metri quadri	7 + 1 ogni 5.000 metri quadri eccedenti

Nel caso di opere infrastrutturali lineari, il campionamento andrà effettuato almeno ogni 500 metri lineari di tracciato.

La profondità d'indagine è determinata in base alle profondità previste dagli scavi; i campioni da sottoporre ad analisi chimico-fisiche dovranno essere come minimo:

- Campione 1: da 0 a 1 metri dal piano campagna;
- Campione 2: nella zona di fondo scavo;
- Campione 3: nella zona intermedia tra i due.

Per scavi superficiali, di profondità inferiore a 2 mt., i campioni da sottoporre ad analisi chimico-fisiche possono essere almeno due: uno per ciascun metro di profondità.

Secondo quanto previsto all'allegato n. 4 del DPR 120/2017, le procedure di caratterizzazione ambientale delle terre e rocce da scavo di cui all'articolo 2, comma 1, lettera c) sono quelle di seguito riportate:

- 2) I campioni da portare in laboratorio o da destinare ad analisi in campo dovranno essere privi della frazione maggiore di 2 cm (da scartare in campo) e le determinazioni analitiche in laboratorio dovranno essere condotte sull'aliquota di granulometria inferiore a 2 mm. La concentrazione del campione è determinata riferendosi alla totalità dei materiali secchi, comprensiva anche dello

scheletro campionato (frazione compresa tra 2 cm e 2 mm). Qualora si abbia evidenza di una contaminazione antropica anche del sopra vaglio le determinazioni analitiche saranno condotte sull'intero campione, compresa la frazione granulometrica superiore ai 2 cm, e la concentrazione è riferita allo stesso. In caso di terre e rocce provenienti da scavi di sbancamento in roccia massiva, ai fini della verifica del rispetto dei requisiti ambientali di cui all'articolo 4 del sopraccitato D.P.R., la caratterizzazione ambientale dovrà essere eseguita previa porfirizzazione dell'intero campione.

- 3) Il set di parametri analitici da ricercare è definito in base alle possibili sostanze ricollegabili alle attività antropiche svolte sul sito o nelle sue vicinanze, ai parametri caratteristici di eventuali pregresse contaminazioni, di potenziali anomalie del fondo naturale, di inquinamento diffuso, nonché di possibili apporti antropici legati all'esecuzione dell'opera. Il set analitico minimale da considerare è quello riportato in Tabella 4.1, fermo restando che la lista delle sostanze da ricercare deve essere modificata ed estesa in considerazione delle attività antropiche pregresse.
- 4) Fatta salva la ricerca dei parametri caratteristici di eventuali pregresse contaminazioni, di potenziali anomalie del fondo naturale, di inquinamento diffuso, nonché di possibili apporti antropici legati all'esecuzione dell'opera, nel caso in cui in sede progettuale sia prevista una produzione di materiale di scavo compresa tra i 6.000 ed i 150.000 metri cubi, non è richiesto che, nella totalità dei siti in esame, le analisi chimiche dei campioni delle terre e rocce da scavo siano condotte sulla lista completa delle sostanze di Tabella 4.1. Il proponente nel piano di utilizzo di cui all'allegato 5, potrà selezionare, tra le sostanze della Tabella 4.1, le «sostanze indicatrici»: queste consentono di definire in maniera esaustiva le caratteristiche delle terre e rocce da scavo al fine di escludere che tale materiale sia un rifiuto ai sensi del presente regolamento e rappresenti un potenziale rischio per la salute pubblica e l'ambiente.

#### **Tabella 4.1 - Set analitico minimale**

- Arsenico
- Cadmio
- Cobalto
- Nichel
- Piombo
- Rame
- Zinco
- Mercurio
- Idrocarburi C>12

- Cromo totale
- Cromo VI
- Amianto
- BTEX (\*)
- IPA (\*)

(\*) *Da eseguire nel caso in cui l'area da scavo si collochi a 20 m di distanza da infrastrutture viarie di grande comunicazione e ad insediamenti che possono aver influenzato le caratteristiche del sito mediante ricaduta delle emissioni in atmosfera. Gli analiti da ricercare sono quelli elencati alle colonne A e B, Tabella 1, Allegato 5, Parte Quarta, Titolo V, del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152.*

*I risultati delle analisi sui campioni sono confrontati con le Concentrazioni Soglia di Contaminazione di cui alle colonne A e B, Tabella 1, Allegato 5, al Titolo V, della Parte IV, del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152, con riferimento alla specifica destinazione d'uso urbanistica.*

*Le analisi chimico-fisiche dovranno essere condotte adottando metodologie ufficialmente riconosciute per tutto il territorio nazionale, tali da garantire l'ottenimento di valori 10 volte inferiori rispetto ai valori di concentrazione limite. Nell'impossibilità di raggiungere tali limiti di quantificazione saranno utilizzate le migliori metodologie analitiche ufficialmente riconosciute per tutto il territorio nazionale che presentino un limite di quantificazione il più prossimo ai valori di cui sopra.*

Gli analiti, i limiti di concentrazione e i metodi di prova saranno riportati nei certificati allegati redatti da un laboratorio d'analisi certificato ACCREDIA.

Tanto riassunto, ai fini della caratterizzazione ambientale **si prevede di eseguire il seguente piano di campionamento:**

Sono stati calcolati il numero dei punti riportati nelle tabelle seguenti considerando che gli scavi da eseguire interesseranno:

- le aree in cui verranno installati gli aerogeneratori e piazzole (postazioni di macchina)
- le aree in cui verrà posato il cavidotto;
- le aree in cui verrà realizzata la stazione elettrica di utenza.

La profondità d'indagine è stata determinata sulla scorta della profondità previste per gli scavi.

I campioni da sottoporre ad analisi chimico-fisiche dovranno essere almeno:

- Campione n. 1: da 0 m a 1 m dal p.c.;
- Campione n. 2: nella zona di fondo scavo;
- Campione n. 3: nella zona intermedia tra i due.

Per scavi superficiali, di profondità inferiore a 2 m, i campioni da sottoporre ad analisi saranno almeno n. 2 ed in particolare, n. 1 per ciascun metro di profondità.

	<p style="text-align: center;">WIND FARM PALOMBINO 54 MW Piano Preliminare Terre e Rocce da Scavo</p>	<p style="text-align: center;">Gennaio 2022</p>
---	---	---

Nelle tabelle allegate sono indicati il numero dei campioni individuati e l'ubicazione dei punti di prelievo sono individuati nella planimetria allegata.

Opera da realizzare	Dimensione Area (mq)	N° punti di prelievo	N° campioni
Postazione di macchina torre A1	6511,00	5	15
Postazione di macchina torre A2	7546,00	6	18
Postazione di macchina torre A3	4692,00	4	12
Postazione di macchina torre A4	5411,00	5	15
Postazione di macchina torre A5	6488,00	5	15
Postazione di macchina torre A6	7010,00	6	18
Postazione di macchina torre A7	5337,00	5	15
Postazione di macchina torre A8	5300,00	5	15
Postazione di macchina torre A9	6862,00	5	15
Cavidotti (ml)	33147,00	66	132
Stazione di Utenza	2100,00	3	9
<b>TOTALE</b>		<b>115</b>	<b>345</b>

Tabella riepilogativa dei campionamenti

I volumi di terra movimentati in fase di cantiere, così come lo strato vegetale del terreno, verranno stoccati temporaneamente all'interno delle singole aree di lavoro su piazzole appositamente individuate e separate dalla restante parte di cantiere; le terre e rocce da scavo verranno identificate appositamente con una specifica tabellonistica per poter essere riutilizzati in fase di sistemazione finale del sito.

	<p style="text-align: center;">WIND FARM PALOMBINO 54 MW Piano Preliminare Terre e Rocce da Scavo</p>	<p style="text-align: center;">Gennaio 2022</p>
---	---	---

## 10. CONCLUSIONI

Allo stato attuale il Proponente, sulla scorta di accertamenti documentali, ricerche bibliografiche e analisi sull'uso pregresso del sito, ha preliminarmente accertato che il materiale proveniente da scavi ha le caratteristiche per potersi considerare potenzialmente non contaminato; tuttavia, essendo comprovata l'impossibilità nell'effettuare un'indagine ambientale in fase progettuale, propedeutica alla realizzazione dell'opera, il Proponente attenderà gli esiti della caratterizzazione ambientale al fine di poter considerare, definitivamente, il materiale di risulta quale **non contaminato**, ai sensi e per gli effetti dell'articolo 185, comma 1, lettera c), del decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152, nonché definire **le migliori operazioni di normale pratica industriale finalizzate al miglioramento** delle caratteristiche merceologiche, prestazionali e tecniche dei materiali da scavo per il loro utilizzo.

In caso di modifica sostanziale dei requisiti di cui all'articolo 4, indicati nel presente piano di utilizzo, il proponente o l'esecutore aggiornerà il piano di utilizzo e lo trasmetterà, in via telematica ai soggetti di cui all'articolo 9, comma 1, corredato da idonea documentazione, anche di natura tecnica, recante le motivazioni a sostegno delle modifiche apportate. 2.

### **Costituirà modifica sostanziale:**

- a) l'aumento del volume in banco in misura superiore al 20% delle terre e rocce da scavo oggetto del piano di utilizzo;
- b) la destinazione delle terre e rocce da scavo ad un sito di destinazione o ad un utilizzo diversi da quelli indicati nel piano di utilizzo;
- c) la destinazione delle terre e rocce da scavo ad un sito di deposito intermedio diverso da quello indicato nel piano di utilizzo;
- d) la modifica delle tecnologie di scavo.

# LEGENDA



AEROGENERATORE



PIAZZOLA DI MONTAGGIO



CAVIDOTTO MT INTERNO AL PARCO



CAVIDOTTO MT ESTERNO AL PARCO



CAVIDOTTO AT



STAZIONE UTENZA EDRP

## PROPOSTA DI CAMPIONAMENTO TERRE E ROCCE DA SCAVO

 PUNTO DI CAMPIONAMENTO POSTAZIONI DI MACCHINA E STAZIONE UTENTE

 PUNTO DI CAMPIONAMENTO LUNGO TRACCIATO DEI CAVIDOTTI MT

wtg	Latitudine	Longitudine	UTM84-33 N	UTM84-33 N
1	41°45'23.65"N	15°28'29.26"E	4622858.00 m N	539471.00 m E
2	41°45'12.32"N	15°28' 1.99"E	4622505.45 m N	538843.28 m E
3	41°44'55.58"N	15°27'32.73"E	4621985.00 m N	538170.00 m E
4	41°44'36.51"N	15°27' 7.39"E	4621394.00 m N	537588.00 m E
5	41°44'23.81"N	15°26'47.56"E	4621000.90 m N	537132.73 m E
6	41°43'54.89"N	15°26'22.90"E	4620105.22 m N	536567.37 m E
7	41°43'38.85"N	15°27'42.13"E	4619620.00 m N	538400.00 m E
8	41°43'43.47"N	15°28'11.04"E	4619766.63 m N	539067.64 m E
9	41°43'41.21"N	15°28'39.29"E	4619700.00 m N	539720.00 m E

S.E.	Latitudine	Longitudine	UTM	UTM
Terna	41°35'21.46"N	15°23'12.35"E	4604250.81 m N	532236.71 m E
Utente	41°35'18.05"N	15°23' 6.24"E	4604144.92 m N	532095.66 m E



<b>REGIONE PUGLIA</b> 	<b>PROVINCIA DI FOGGIA</b> 	<b>COMUNE DI APRICENA</b> 
Denominazione Impianto: <b>PALOMBINO</b> Ubicazione: <b>Comune di Apricena (FG) Località "Mezzana della Quercia - Mandra Murata"</b> Fogli: 62/70/71/76 Particelle: varie		
<b>PROGETTO DEFINITIVO</b> di un Parco Eolico composto da n. 9 aerogeneratori di potenza nominale pari a 6 MW, di potenza complessiva pari a 54 MW, da ubicarsi in agro del comune di Apricena (FG) località "Mezzana della Quercia - Mandra Murata", delle opere connesse e delle infrastrutture indispensabili da ubicarsi in agro del comune di San Severo (FG)		
PROPONENTE: <b>EDP RENEWABLES</b> VIA LEFETIT n.8/10 MILANO (MI) - 20124 P.IVA 02218520035 PEC: edprenewableitalia@legalmil.it		Tav. n°: Scale: 1:5000
ELABORATO: <b>PROPOSTA DI CAMPIONAMENTO TERRE E ROCCE DA SCAVO</b>		
Numero: _____ Data: _____ Rev. 0: Gennaio 2023	Titolo: <b>Mezzana della Quercia - Mandra Murata</b> Versione: <b>Mezzana della Quercia - Mandra Murata</b> Data: <b>12/10/2023</b>	Eseguito: _____ Verificato: _____ Approvato: _____
PROGETTAZIONE GENERALE STUDIO DI INGEGNERIA Ing. Michele R.G. CURTOTTI Viale Il Giorno n. 385 71016 San Severo (FG) Ordine degli Ingegneri di Foggia n. 1704 mail: ing.curtotti@isa.it pec: ing.curtotti@pec.it Cell. 338.6220246 Studio di Ingegneria <b>SC</b> Michele R.G. Curtotti		Spazio Riservato agli Enti 

# LEGENDA



AEROGENERATORE



PIAZZOLA DI MONTAGGIO



CAVIDOTTO MT INTERNO AL PARCO



CAVIDOTTO MT ESTERNO AL PARCO



CAVIDOTTO AT



STAZIONE UTENZA EDRP

## PROPOSTA DI CAMPIONAMENTO TERRE E ROCCE DA SCAVO



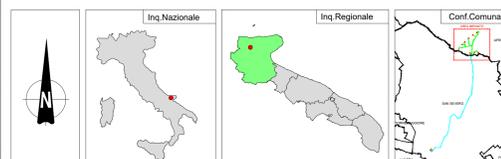
PUNTO DI CAMPIONAMENTO POSTAZIONI DI MACCHINA E STAZIONE UTENTE



PUNTO DI CAMPIONAMENTO LUNGO TRACCIATO DEI CAVIDOTTI MT

wtg	Latitudine	Longitudine	UTM84-33 N	UTM84-33 E
1	41°45'23.85"N	15°28'29.26"E	4622858.00 m N	539471.00 m E
2	41°45'12.32"N	15°28' 1.99"E	4622505.45 m N	538843.29 m E
3	41°44'55.58"N	15°27'32.73"E	4621985.00 m N	538170.00 m E
4	41°44'36.51"N	15°27' 7.39"E	4621394.00 m N	537588.00 m E
5	41°44'23.81"N	15°26'47.56"E	4621000.90 m N	537132.73 m E
6	41°43'54.89"N	15°26'22.90"E	4620105.22 m N	536567.37 m E
7	41°43'38.85"N	15°27'42.13"E	4619620.00 m N	538400.00 m E
8	41°43'43.47"N	15°28'11.04"E	4619766.63 m N	539067.64 m E
9	41°43'41.21"N	15°28'39.29"E	4619700.00 m N	539720.00 m E

S.E.	Latitudine	Longitudine	UTM	UTM
Terna	41°35'21.46"N	15°23'12.35"E	4604250.81 m N	532236.71 m E
Utente	41°35'18.05"N	15°23' 6.24"E	4604144.92 m N	532095.66 m E



 REGIONE PUGLIA	 PROVINCIA DI FOGGIA	 COMUNE DI APRICENA
--------------------	-------------------------	------------------------

Denominazione Impianto:	PALOMBINO		
Ubicazione:	Comune di Apricena (FG) Località "Mezzana della Quercia - Mandra Murata"		
	Fogli: 62/70/71/76	Particelle: varie	

**PROGETTO DEFINITIVO**  
 di un Parco Eolico composto da n. 9 aerogeneratori di potenza nominale pari a 6 MW, di potenza complessiva pari a 54 MW, da ubicarsi in agro del comune di Apricena (FG) località "Mezzana della Quercia - Mandra Murata", delle opere connesse e delle infrastrutture indispensabili da ubicarsi in agro del comune di San Severo (FG)

PROPRONTE:	EDP RENEWABLES VIA LEPETIT n.8/10 MILANO (MI) - 20124 P.IVA 02218520035 PEC: edprenewablestalia@legalmail.it
------------	--

ELABORATO	Tab. n°				
PROPOSTA DI CAMPIONAMENTO TERRE E ROCCE DA SCAVO	Scala				
Numero	Data	Motivo	Eseguito	Verificato	Approvato
Rev 0	Genno 2022	lavoro PIA art. 27 D.lgs 152/06 - Nuova Autorizzazioe Unica art 19 D.lgs. 38/103			

PROGETTAZIONE GENERALE  
 STUDIO DI INGEGNERIA Ing. Michele R.G. CURTOTTI  
 Viale Il Giugno n. 385  
 71076 San Severo (FG)  
 Codice degli Ingegneri di Foggia n. 1704  
 mail: ing.curtotti@alice.it  
 pec: ing.curtotti@pec.it  
 Cell: 3398220246



Spazio Riservato agli Enti

# LEGENDA



AEROGENERATORE



PIAZZOLA DI MONTAGGIO



CAVIDOTTO MT INTERNO AL PARCO



CAVIDOTTO MT ESTERNO AL PARCO



CAVIDOTTO AT



STAZIONE UTENZA EDRP

## PROPOSTA DI CAMPIONAMENTO TERRE E ROCCE DA SCAVO



PUNTO DI CAMPIONAMENTO POSTAZIONI DI MACCHINA E STAZIONE UTENTE



PUNTO DI CAMPIONAMENTO LUNGO TRACCIATO DEI CAVIDOTTI MT

wg	Latitudine	Longitudine	UTM84-33 N	UTM84-33 N
1	41°45'23.65"N	15°28'29.26"E	4622858.00 m N	539471.00 m E
2	41°45'12.32"N	15°28' 1.99"E	4622505.45 m N	539843.29 m E
3	41°44'55.58"N	15°27'32.73"E	4621985.00 m N	538170.00 m E
4	41°44'36.51"N	15°27' 7.39"E	4621394.00 m N	537588.00 m E
5	41°44'23.81"N	15°26'47.56"E	4621000.90 m N	537132.73 m E
6	41°43'54.89"N	15°26'22.90"E	4620105.22 m N	536567.37 m E
7	41°43'38.85"N	15°27'42.13"E	4619620.00 m N	538400.00 m E
8	41°43'43.47"N	15°28'11.04"E	4619766.63 m N	539067.64 m E
9	41°43'41.21"N	15°28'39.29"E	4619700.00 m N	539720.00 m E

S.E.	Latitudine	Longitudine	UTM	UTM
Terna	41°35'21.46"N	15°23'12.35"E	4604250.81 m N	532236.71 m E
Utente	41°35'18.05"N	15°23' 6.24"E	4604144.92 m N	532095.66 m E



<b>REGIONE PUGLIA</b> 	<b>PROVINCIA DI FOGGIA</b> 	<b>COMUNE DI APRICENA</b> 
Denominazione Impianto: <b>PALOMBINO</b>		
Ubicazione: <b>Comune di Apricena (FG)</b>		Fogli: 62/70/1/76
Località: <b>"Mezzana della Quercia - Mandra Murata"</b>		
Particelle: varie		
<b>PROGETTO DEFINITIVO</b>		
di un Parco Eolico composto da n. 9 aerogeneratori di potenza nominale pari a 6 MW, di potenza complessiva pari a 54 MW, da ubicarsi in agro del comune di Apricena (FG) località "Mezzana della Quercia - Mandra Murata", delle opere connesse e delle infrastrutture indispensabili da ubicarsi in agro del comune di San Severo (FG)		
PROPONENTE	EDP RENEWABLES VIA LEPETIT n.8/10 MILANO (MI) - 20124 P.IVA 02218520035 PEC: edprenewableitalia@legalmil.it	
ELABORATO	Tav. n°	
<b>PROPOSTA DI CAMPIONAMENTO TERRE E ROCCE DA SCAVO</b>		
Numero	Data	Modulo
Rev 0	Genzo 2022	Stanza PUA art. 27 D.Lgs 153/06 - Stanza Autorizzazione Unica art. 12 D.Lgs 387/03
Esiguito	Verificato	Approvato
		1:10000
<b>PROGETTAZIONE GENERALE</b> STUDIO DI INGEGNERIA Ing. Michele R.G. CURTOTTI Viale II Giugno n. 385 71016 San Severo (FG) Centro degli Ingegneri di Foggia n. 1704 mail: ing.curtotti@alice.it pec: ing.curtotti@pec.it Cell: 3398220246 		Spazio Riservato agli Enti

