



# IMPIANTO AGRO-VOLTAICO PER LA PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA DA FONTE SOLARE DENOMINATO "GADAU" DA REALIZZARSI NEL COMUNE DI SASSARI (SS)

**OPERA DI PUBBLICA UTILITA'**  
**VALUTAZIONE IMPATTO AMBIENTALE ai sensi del D.Lgs 3 aprile 2006, n.152 ALL. II**

CUSTOMER  
Committente

## FIMENERGIA

ADDRESS  
Indirizzo

VIA L.BUZZI, 6, 15033 CASALE MONFERRATO (AL)  
T. +390292875126 (ufficio operativo)

DESIGNERS TEAM  
Gruppo di progettazione

SUPERVISION  
Coordinamento

## FAVERO ENGINEERING

VIA GIOVANNI BATTISTA PIRELLI, 27  
20124 MILANO (MI)  
T. +390292875126

Ing. FRANCESCO FAVERO

CONSULTANTS  
Consulenti

**AMBIENTALE:** Dott.ssa MARZIA FIORONI  
Via C.Battisti, 44 23100 Sondrio (SO) - +39 0342 050347 - mfioroni@alp-en.it  
**GEOLOGIA, GEOTECNICA E IDRAULICA:** Dott.ssa Geol. COSIMA ATZORI  
Via Bologna, 30 09033 Decimomannu (CA) - +39 070 7346008 - cosima.atzori@gaiiconsulting.eu  
**AGRONOMIA:** Dott. Agr. NICOLA GARIPPA  
Via Beltrame di Bagnacavallo, 4 08015 Macomer (NU) - +39 328 2633596 - nicolagarippa@gmail.com  
**ARCHEOLOGIA:** Dott.ssa GIUSEPPINA MARRAS  
Via Frau, 22 07100 Sassari (SS) - + 39 340 5316848 - giuseppina.marras@arubapec.it  
**ACUSTICA:** Ing. CARLO FODDIS  
Viale Europa, 54 09045 Quartu San'Elena (CA) - + 39 070 2348760 - cf@fadsystem.net  
**FAUNA:** Dott. Nat. MAURIZIO MEDDA  
Via Lunigiana, 17 09122 Cagliari (CA) - +39 393 8236806 - meddamaurizio@libero.it  
**FLORA:** Dott. Agr. FABIO SCHIRRU  
Via Solomardi, 34 09040 San Basilio (SU) - +39 347 4998552 - fabio.schirru@pegagrotecnici.it

REV.	DATE	DESCRIPTION	PREPARED	CHECKED	APPROVED
00	Settembre 2023	PRIMA EMISSIONE	Ing. A. Lunardi	Ing. A. Lunardi	Ing. F. Favero
01					
02					
03					
04					

DRAWING - Elaborato

TITLE  
Titolo

## RELAZIONE TECNICA IMPIANTO OPERE CIVILI E PRELIMINARE STRUTTURE

DRAWING DETAILS - Dettagli di disegno

GENERAL SCALE  
Scala generale

-

DETAIL SCALE  
Scala particolari

-

ARCHIVE - Archivio

FILE

DTG\_003

PLOT STYLE

FAVERO ENGINEERING.ctb

CODING - Codifica

PROJECT LEVEL  
Fase progettuale

# DEFINITIVO

CATEGORY  
Categoria

# DTG

PROGRESSIVE  
Progressivo

# 0

# 0

# 3

REVISION  
Revisione

# 00

## **INDICE**

1	PREMESSA.....	2
2	OPERE EDILI .....	3
2.1	Opere civili interne all’impianto fotovoltaico.....	3
2.1.1	Posa tracker mediante infissione .....	3
2.1.2	Viabilità interna .....	5
2.1.3	Recinzione.....	7
2.1.4	Cancello d’ingresso .....	8
2.1.5	Cabine elettriche.....	9
2.1.6	Illuminazione e videosorveglianza .....	16
2.2	Opere civili per la connessione .....	20
2.2.1	Posa del cavidotto .....	20
2.2.2	Attraversamenti mediante trivellazione TOC.....	31
2.3	Opere civili sottostazione elettrica.....	33
2.3.1	Edifici Comandi e Edificio Servizi Ausiliari (S.A.) .....	33
2.3.2	Strade e piazzole .....	34
3	NORMATIVA TECNICA E RIFERIMENTI BIBLIOGRAFICI .....	36
4	NORMATIVA E ZONIZZAZIONE SISMICA.....	38
5	CARICHI AGENTI SUI TRACKER.....	41
5.1	Azione sismica.....	41
5.2	Carichi permanenti strutturali .....	41
5.3	Carichi permanenti non strutturali .....	41
5.4	Azione del vento .....	41
5.4.1	Calcolo della pressione cinetica del vento .....	41
5.5	Azione della neve .....	44
5.6	Qualità dei materiali .....	44
5.6.1	Strutture metalliche portamoduli .....	44

## **1 PREMESSA**

Il presente documento costituisce la Relazione opere civili e strutture del progetto di un impianto di produzione di energia da fonte solare, della potenza complessiva di 45,9 MW, denominato "Gadau", da realizzarsi a Sassari (SS) e relativo cavidotto di connessione alla rete elettrica nazionale.

Per la connessione dell'impianto alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN), si fa riferimento al preventivo di connessione proposto da TERNA S.p.A., accettato dalla società FIMENERGIA S.r.l., con codice di rintracciabilità 202202727. La Soluzione Tecnica Minima Generale di tale documento specifica che l'impianto sarà collegato in antenna ad uno stallo a 150 kV della Sottostazione Elettrica di utenza condivisa con altri produttori e inserita in antenna alla cabina primaria di Fiumesanto.

## **2 OPERE EDILI**

Nei capitoli seguenti si descriveranno separatamente le opere civili necessarie alla realizzazione del campo fotovoltaico, le opere civili necessarie alla realizzazione del cavidotto di connessione e le opere civili necessarie alla realizzazione della sottostazione elettrica.

### **2.1 Opere civili interne all'impianto fotovoltaico**

#### **2.1.1 Posa tracker mediante infissione**

L'impianto fotovoltaico sarà costituito da tracker monoassiali sorretti da pali in acciaio infissi nel terreno, tale tecnologia consente la rotazione dei pannelli sull'asse dei tracker per l'inseguimento dei raggi solari. Un aspetto da non trascurare per garantire la stabilità del sistema riguarda la modalità di infissione del palo.

I pali di sostegno non richiedono generalmente fondazione in calcestruzzo. Il palo è tipicamente rappresentato da un profilato in acciaio per massimizzare la superficie di contatto con il terreno; la profondità dipende dal tipo di terreno interessato. Una flangia, ordinariamente da 5 cm, viene utilizzata per guidare il palo con un infissore al fine di mantenere la direzione di inserimento entro tolleranze minime.

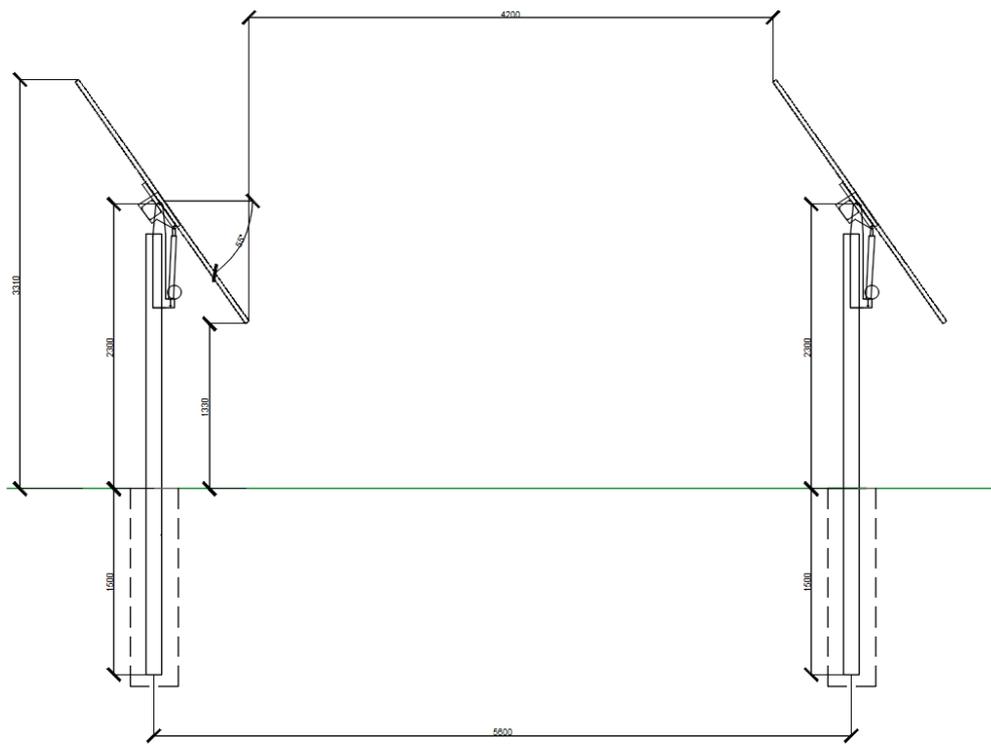


Figura 1 - Schema di infissione tracker

### 2.1.2 Viabilità interna

Per muoversi agevolmente all'interno dell'area ai fini delle manutenzioni e per raggiungere le cabine di campo verranno realizzate le strade interne strettamente necessarie a raggiungere in maniera agevole tutti i punti dell'impianto. La carreggiata stradale della viabilità di impianto presenterà una larghezza massima di 4 metri. La viabilità interna verrà realizzata solo con materiali naturali e la massicciata stradale sarà formata da uno strato di finitura superficiale in ghiaietto di cava di sp. 10 cm posato al di sopra del terreno naturale precedentemente compattato. Questo permetterà l'infiltrazione e il drenaggio delle acque meteoriche nel sottosuolo, pertanto non sarà ridotta la permeabilità del suolo.

Le carreggiate saranno conformate trasversalmente conferendo una pendenza dell'ordine del 2,5% per garantire il drenaggio ed evitare ristagni delle acque meteoriche.

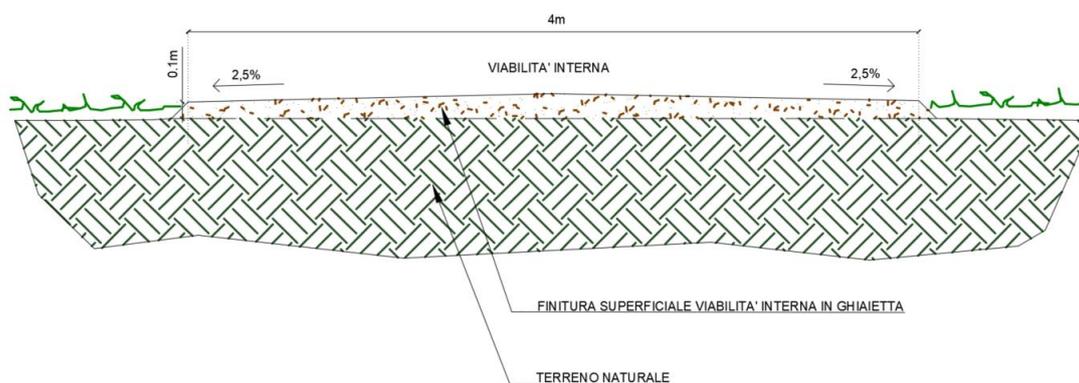


Figura 2 - Sezione tipo Viabilità interna

Per quanto concerne l'andamento plano-altimetrico dei tratti costituenti la viabilità interna, si sottolinea che quest'ultima verrà realizzata seguendo, come criterio progettuale, quello di limitare le movimentazioni di terra nel rispetto dell'ambiente circostante. Questo è possibile in quanto le livellette stradali seguiranno l'andamento naturale del terreno stesso.

Le modalità di costruzione della viabilità di servizio sono le seguenti:

- Tracciamento stradale: pulizia del terreno consistente nello scorticamento del suolo e del materiale vegetale;

- Formazione del sottofondo costituito dal terreno naturale o di riporto, sul quale sarà messa in opera la soprastruttura stradale costituita dallo strato di finitura;
- Posa di eventuale geotessuto e/o geogriglia da valutare in base alle caratteristiche geomeccaniche dei terreni;
- Realizzazione dello strato di finitura: costituisce lo strato a diretto contatto con le ruote dei veicoli poiché non è previsto il manto bituminoso, al di sopra dello strato di base deve essere messo in opera uno strato di finitura in ghiaietta di cava per uno spessore finito di circa 10 cm.

Al termine della fase di cantiere sono previste le seguenti attività:

- Sagomatura della massicciata per il drenaggio spontaneo delle acque meteoriche;
- Modellazione con terreno vegetale dei cigli della strada e delle scarpate e dei rilevati;

Ripristino della situazione ante operam delle aree esterne alla viabilità di esercizio, delle zone utilizzate durante la fase di cantiere.

### 2.1.3 Recinzione

Al perimetro di ciascun lotto dell'impianto FV è prevista la realizzazione di una recinzione in rete metallica plastificata a maglia romboidale (vedi figura). Tale recinzione sarà sostenuta da pali infissi in ferro zincato per la totalità del perimetro del campo fotovoltaico. I sostegni in ferro zincato, dell'altezza di circa 2,0 metri, verranno conficcati nel terreno per una profondità pari a 0,5 m. Questi presenteranno giunti di fissaggio laterale della rete sul palo e giunti in metallo per il fissaggio di angoli retti e ottusi.

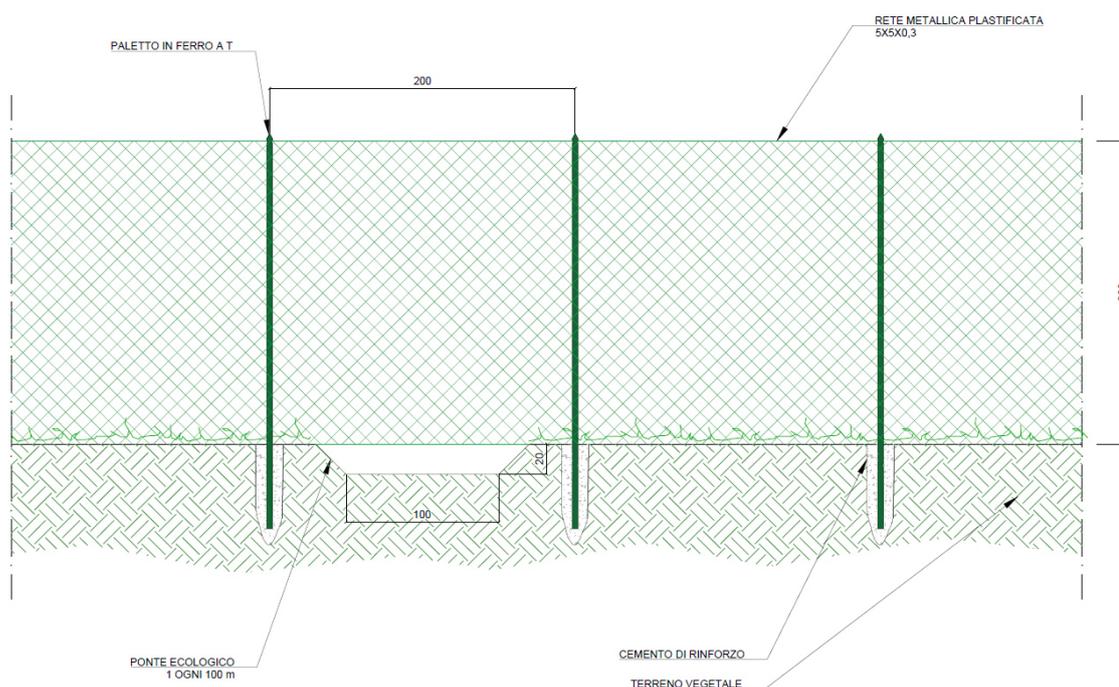


Figura 3 - Prospetto recinzione tipologico 1

Data la presenza di recinzioni di notevole lunghezza, al fine di prevenire le possibili ripercussioni negative in termini di deframmentazione degli habitat, sono state previste delle aperture ogni 20 m di altezza pari 20 cm ed ampiezza 100 cm circa, al fine di consentire il libero transito della piccola fauna selvatica del luogo dall'esterno all'interno e viceversa. Come si evince infatti dalla sezione tipo sopra riportata, le scelte progettuali effettuate permetteranno il passaggio della piccola fauna all'interno o all'esterno dell'impianto, in modo da scongiurare qualsivoglia frattura naturalistica.

## 2.1.4 Cancello d'ingresso

Per l'accesso entro i siti di impianto dovranno realizzarsi n. 7 cancelli. I cancelli saranno realizzati in profilati di acciaio, assemblati per elettrosaldatura, verniciati e rete metallica in tondini di diametro 6 mm con passo della maglia di 15 cm, come da disegno di progetto. Il cancello è costituito da due ante a bandiera di altezza 2,4 m e di larghezza di 2,5 m, per una luce totale di 5 m, completo di paletto di fermo centrale e chiusura a lucchetto.

In alternativa alla tipologia sopra descritta, ove richiesto dalla D.L., i cancelli potranno essere realizzati in profilati scatolari di acciaio, assemblati per elettrosaldatura e successivamente zincati a caldo, con tamponamento delle ante in pannelli grigliati elettrofusi di acciaio zincato (a maglia quadrata di 60 x 60 mm costituita da piatti verticali di 25 x 3 mm collegati orizzontalmente da tondi del diametro 5 mm) solidarizzati al telaio mediante bulloneria inamovibile.

In ogni caso le cerniere dovranno essere in acciaio inox ed andranno opportunamente applicate ai pilastri di sostegno (in c.a. o in acciaio).

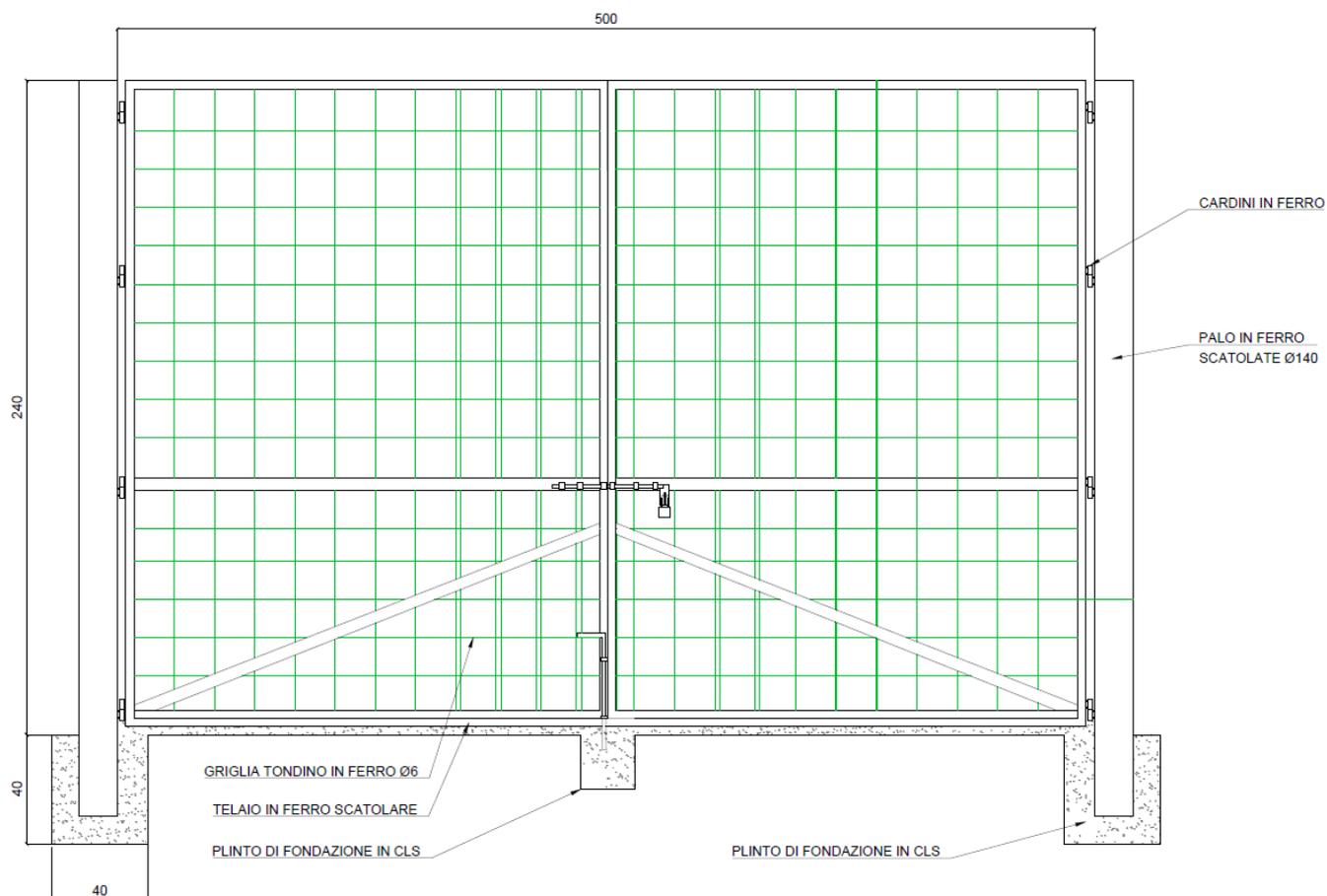


Figura 4 - Particolare cancello d'ingresso

### **2.1.5 Cabine elettriche**

Il progetto prevede la realizzazione di:

- 17 cabine di trasformazione in posizione baricentrica rispetto agli inverter nei vari sottocampi elettrici;
- Due cabine di smistamento, una per ciascun lotto. Queste faranno da snodo principale per le cabine di trasformazione.
- Una cabina degli ausiliari in adiacenza dell'area del sistema di accumulo
- Una cabina di ricezione, posta in adiacenza della cabina di smistamento del lotto 2.
- Una cabina utente all'interno della Sottostazione elettrica di Fiumesanto

Inoltre, all'interno del lotto 2 saranno installate 8 cabine dedicate a locale magazzino per il deposito e lo stoccaggio di materiale utile per l'impianto fotovoltaico.

Le cabine, dedicate all'alloggiamento delle apparecchiature elettriche, saranno costituite da monoblocchi prefabbricati con struttura monolitica autoportante senza giunti di unione tra le pareti. Tali cabine poggeranno su un basamento prefabbricato del tipo "a vasca" omologato Enel realizzato in calcestruzzo, idoneo al passaggio dei cavi in ingresso e in uscita dalla cabina. Le pareti esterne delle cabine saranno rivestite da particolari vernici al quarzo impermeabili e idrorepellenti, che garantiscono una buona resistenza agli agenti atmosferici. Il tetto a falde sarà impermeabilizzato con guaina bituminosa ardesiata armata in poliestere applicata a caldo. I trasformatori di potenza, situati esternamente a ciascuna cabina di trasformazione saranno posati su un basamento prefabbricato tipo "vasca" necessaria al raccoglimento dell'olio di raffreddamento.

Il basamento "a vasca" delle cabine e dei trasformatori sarà posato su uno strato di allettamento in sabbia.

### 2.1.5.1 Cabina di trasformazione

La cabina di trasformazione ha dimensioni esterne 2,48x5,71 m ed all'interno lo spazio è caratterizzato da un ambiente unico. La cabina avrà un'altezza netta interna di 2,99m.

La cabina sarà dotata di una porta dim. 120x215 cm. rivolta verso l'interno del campo fotovoltaico per consentire l'accesso solo ai manutentori dell'impianto. Ad una distanza di 3 metri da essa sarà posato esternamente alla cabina il trasformatore di potenza dim. 2,75x3,92 m ed un'altezza di 2,70 m.

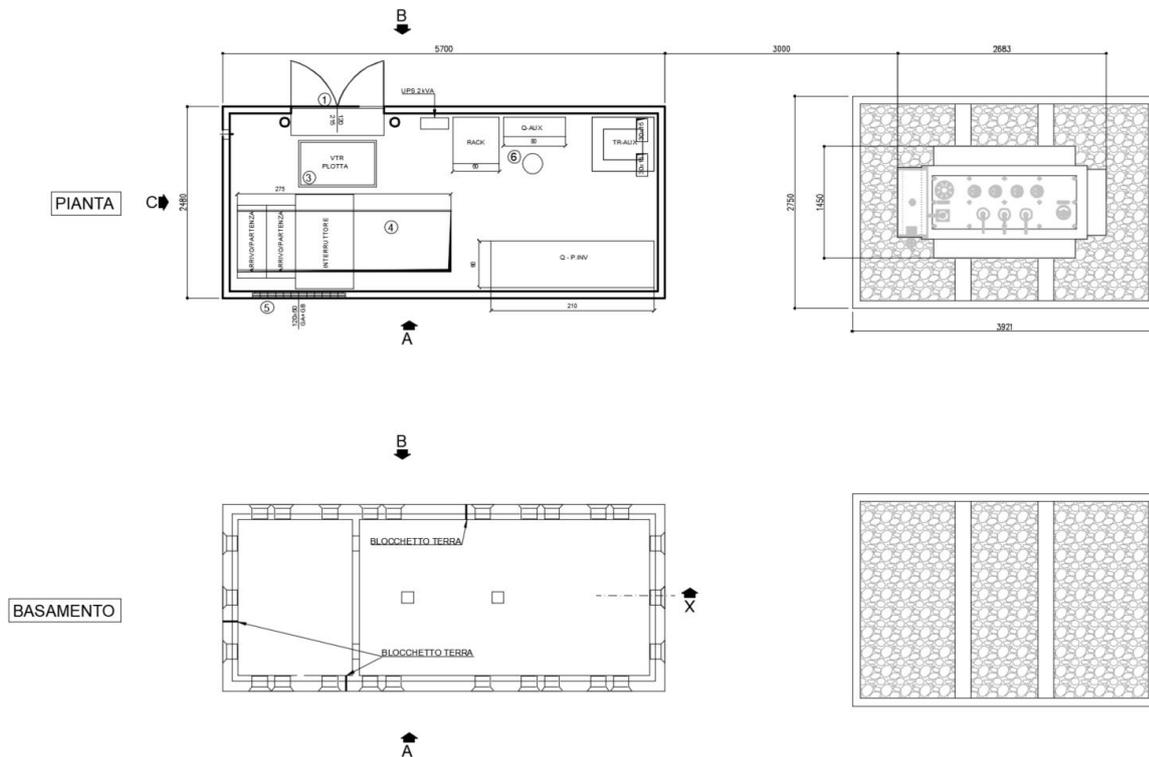


Figura 6 – Pianta posizionamento cabina di trasformazione

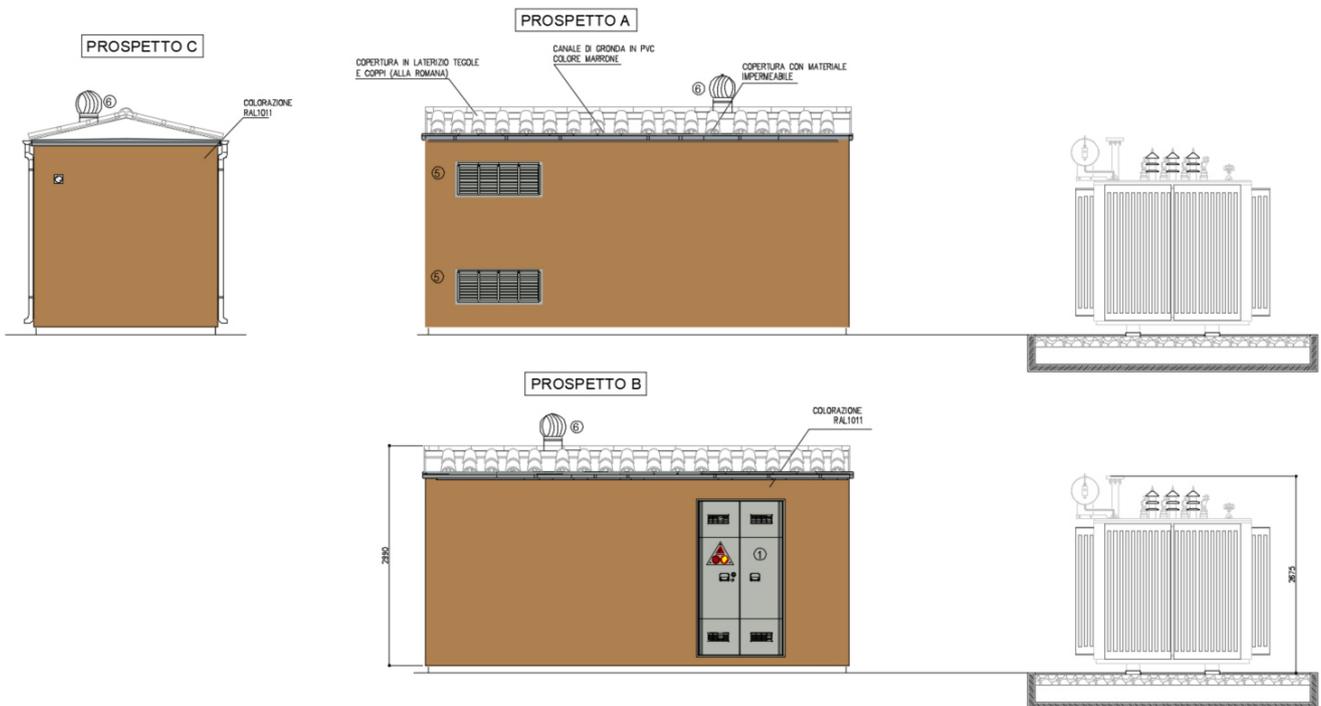


Figura 5 - Prospetti cabina di trasformazione

### 2.1.5.2 Cabina di smistamento

La cabina di smistamento ha dimensioni esterne 2,48x5,71 m ed all'interno lo spazio è caratterizzato da un ambiente unico. La cabina avrà un'altezza netta interna di 2,99m.

La cabina sarà dotata di una porta dim. 120x215 cm. rivolta verso l'interno del campo fotovoltaico per consentire l'accesso solo ai manutentori dell'impianto. Inoltre, la cabina di smistamento del lotto 2 del sarà munita di una stazione metereologica necessaria al monitoraggio delle condizioni climatiche e di irraggiamento del sito.

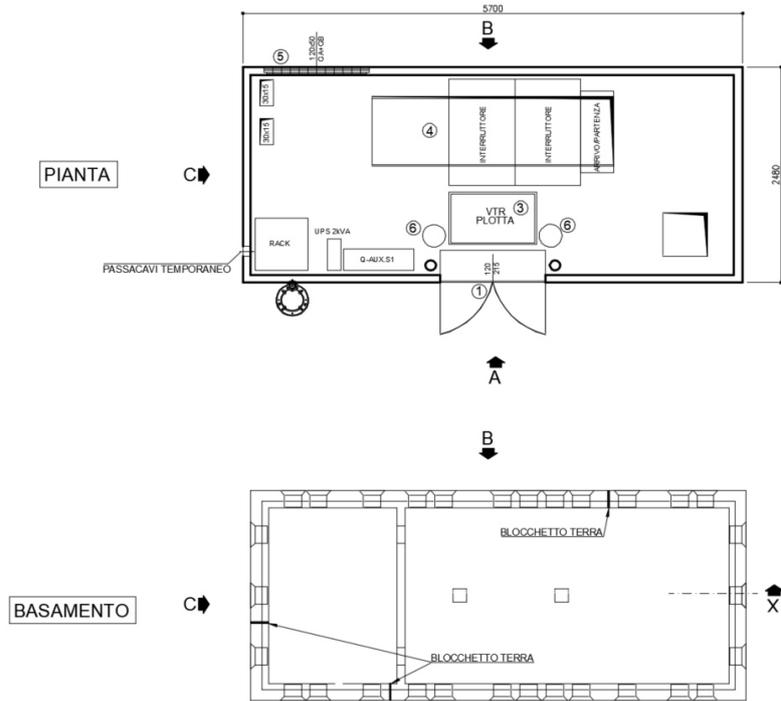


Figura 8 – Pianta posizionamento cabina di smistamento lotto 1

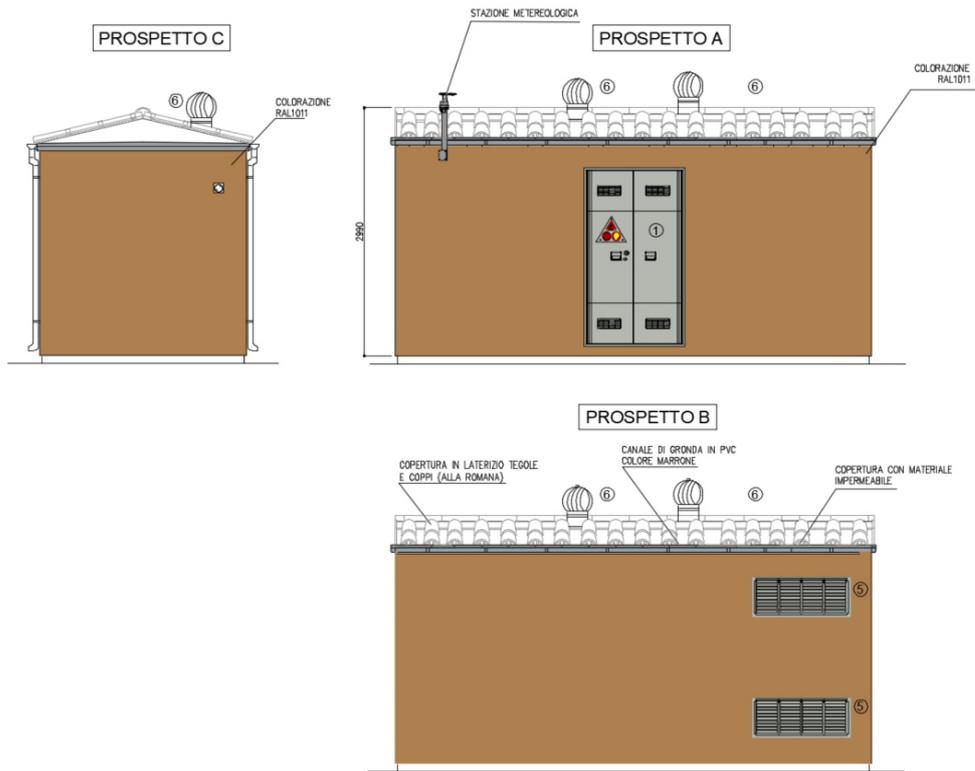


Figura 9 – Prospetti cabina di smistamento lotto 1

### 2.1.5.3 Cabina di ricezione

La cabina di ricezione è posata in adiacenza alla cabina di smistamento del lotto 2 e ha dimensioni esterne 2,48x6,71 m ed all'interno lo spazio è caratterizzato da un ambiente unico. La cabina avrà un'altezza netta interna di 2,99m. La cabina sarà dotata di una porta dim. 120x215 cm. rivolta verso l'interno del campo fotovoltaico per consentire l'accesso solo ai manutentori dell'impianto.

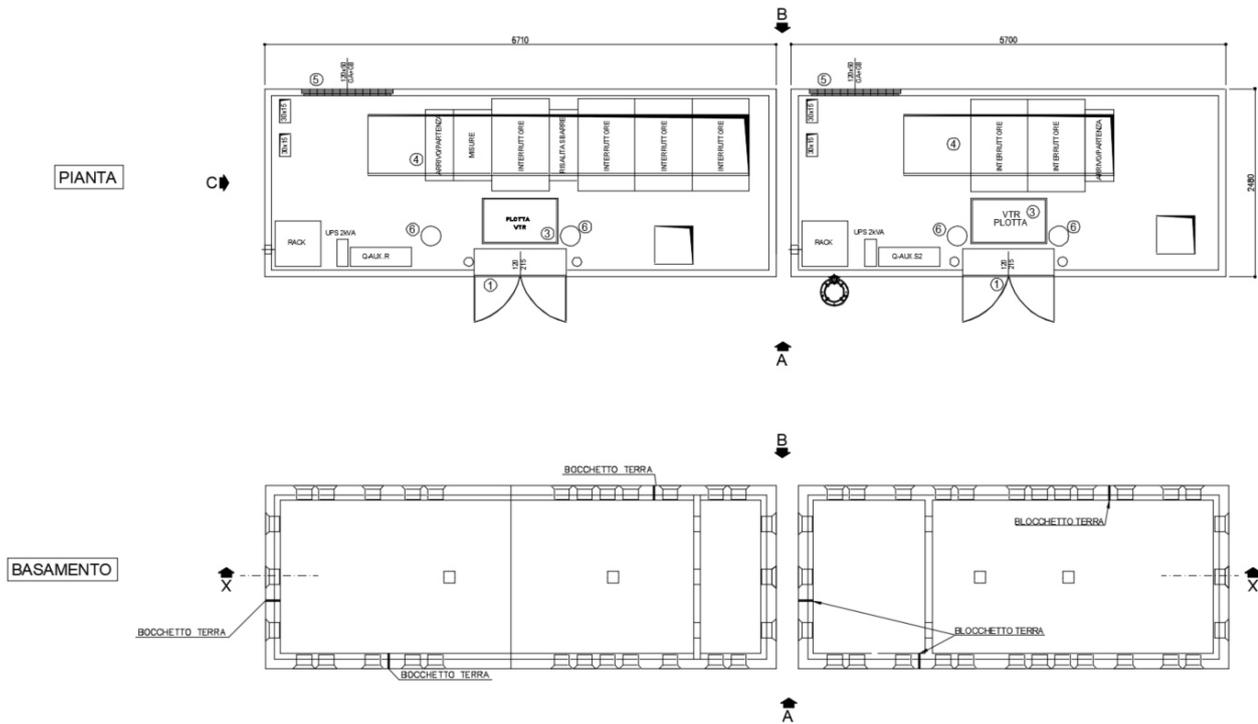


Figura 10 – Pianta posizionamento cabina di ricezione e cabina di smistamento lotto 2

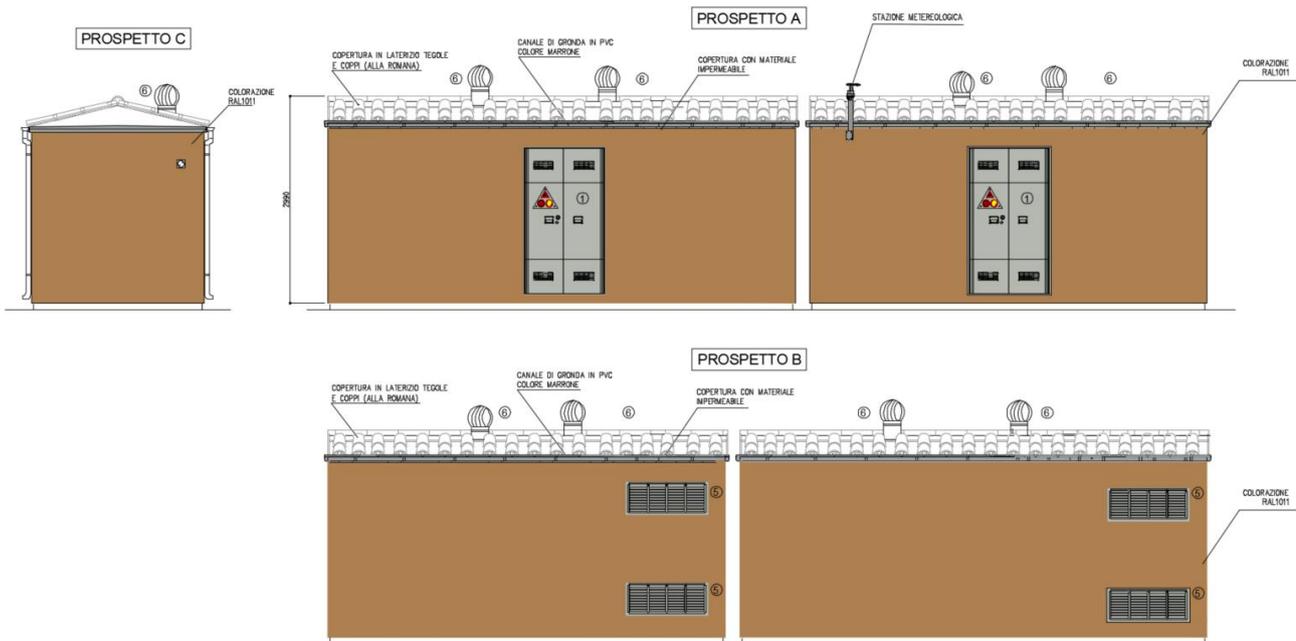


Figura 11 – Prospetti cabina di ricezione e cabina di smistamento lotto 2

### 2.1.5.4 Cabina ausiliari

La cabina degli ausiliari è posata all'interno dell'area del lotto 2 dedicata al sistema di accumulo e ha dimensioni esterne 2,48x12,50 m ed all'interno lo spazio è suddiviso in due ambienti da una partizione interna, necessaria per separare il locale trasformatore dal resto delle apparecchiature. La cabina avrà un'altezza netta interna di 2,99m. La cabina sarà dotata di tre porte dim. 120x215 cm. rivolte verso l'interno del campo fotovoltaico per consentire l'accesso solo ai manutentori dell'impianto. Date le dimensioni maggiori questa non sarà una struttura monoblocco prefabbricata. Infatti, essa sarà composta da diversi pannelli che verranno assemblati direttamente in cantiere.

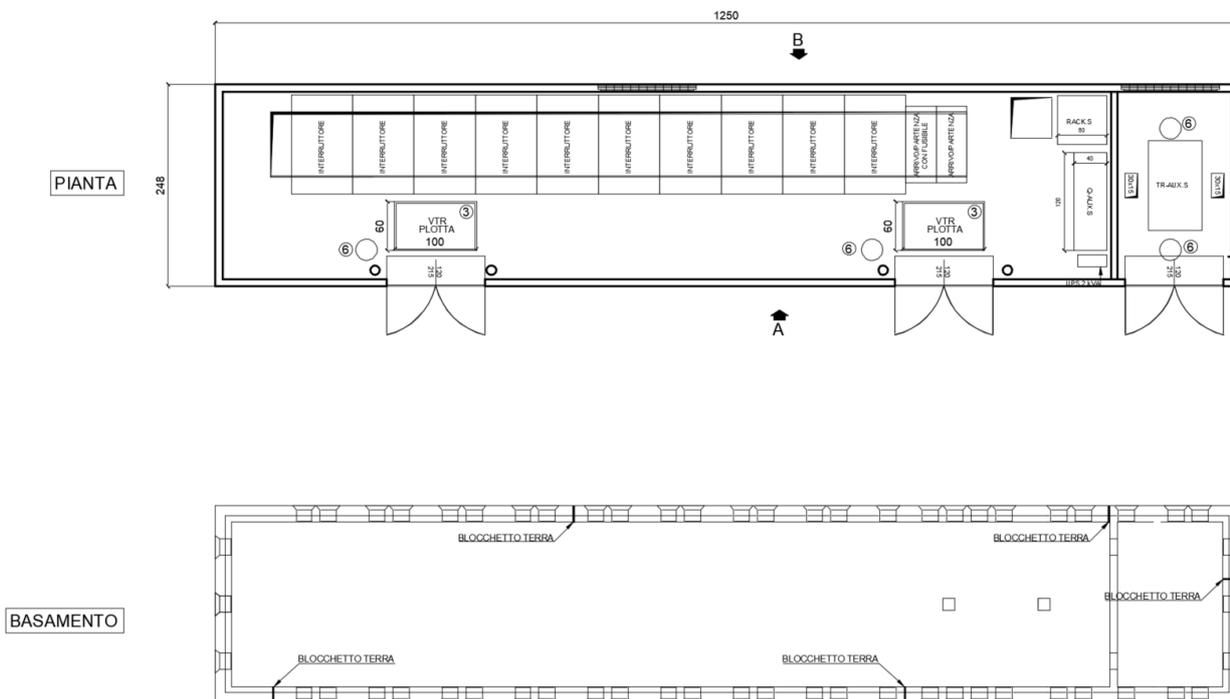


Figura 12 – Pianta posizionamento cabina degli ausiliari

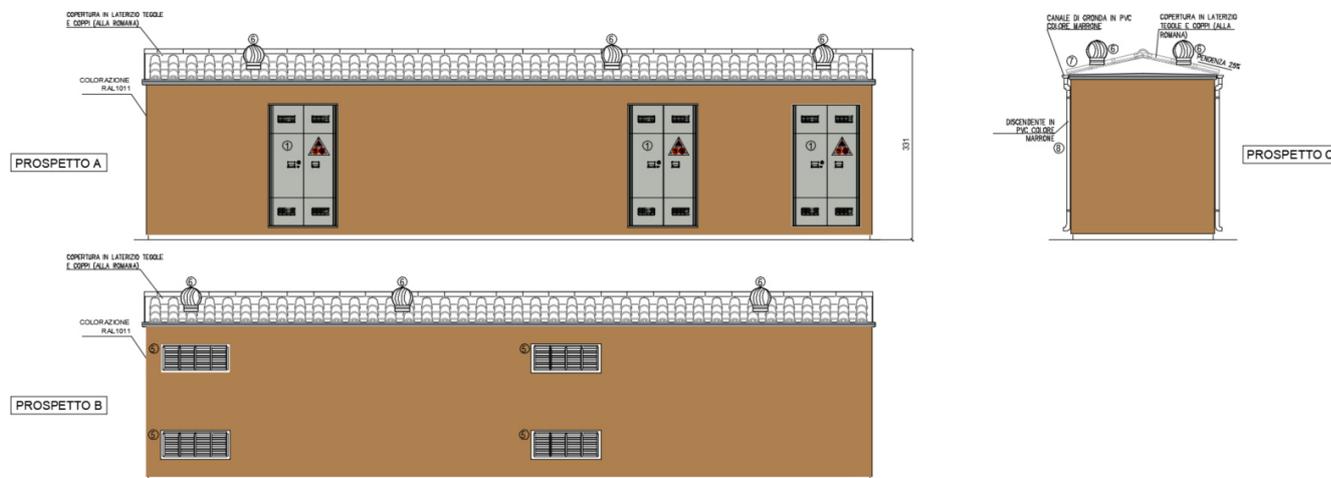


Figura 13 – Prospetti cabina degli ausiliari

#### 2.1.5.5 **Locale magazzino**

All'interno del lotto 2 saranno installate 8 cabine dedicate a locale magazzino per il deposito e lo stoccaggio di materiale utile per l'impianto fotovoltaico dim 2,52x7,52m e lo spazio interno è caratterizzato da un unico ambiente necessario al deposito del materiale necessario alla manutenzione. La cabina avrà un'altezza netta interna di 2,99m.

Il locale magazzino sarà dotato di un'unica porta di accesso di dimensioni 120x215 cm rivolta verso l'interno del campo fotovoltaico per consentire l'accesso solo ai manutentori dell'impianto.

Per ulteriori informazioni si faccia riferimento agli elaborati grafici:

- “ELG\_409\_PIANTA E PROSPETTI CABINE DI TRASFORMAZIONE SINGOLA”
- “ELG\_410\_PIANTA E PROSPETTI CABINE DI TRASFORMAZIONE DOPPIA”
- “ELG\_411\_PIANTA E PROSPETTI SMISTAMENTO – LOTTO 1”
- “ELG\_412\_PIANTA E PROSPETTI RICEZIONE E SMISTAMENTO – LOTTO 2”
- “ELG\_418\_SISTEMA DI ACCUMULO – PIANTA E PROSPETTI CABINA AUSILIARI”

## 2.1.6 Illuminazione e videosorveglianza

Gli impianti fotovoltaici vengono spesso realizzati in aree rurali isolate e su terreni più o meno irregolari, vincolando l'utente ad avere una giusta consapevolezza della messa in sicurezza degli impianti stessi. Il complesso studio dei rischi inerenti alla fase di esercizio degli impianti fotovoltaici è strettamente legato ai danni più frequenti e più consistenti che possono colpire gli impianti fotovoltaici durante la fase di esercizio. Oltre agli eventi naturali quali terremoto, alluvione, frana, grandine e simili, un'importante preoccupazione, che gli amministratori degli impianti fotovoltaici devono mettere sulla bilancia, è quella dei danni diretti derivanti da atti di terzi come il furto, gli atti vandalici e/o dolosi, gli atti di terrorismo e di sabotaggio e il furto del rame presente. Per tale ragione verrà installato **un sistema di protezione tramite videosorveglianza attiva**, atta a diminuire e limitare il più possibile i rischi inerenti al furto dei pannelli solari, degli inverter e del rame presente sul sito, limitando così i danni con conseguente perdita di efficienza degli impianti fotovoltaici. Il sistema di videosorveglianza provvederà a monitorare, acquisire e rilevare anomalie e allarmi, utilizzando soluzioni intelligenti di video analisi, in grado di rilevare tentativi d'intrusione e furto analizzando in tempo reale le immagini e rilevando:

- La scomparsa o il movimento di oggetti presenti
- Persone che si aggirano in zona in maniera sospetta seguendone i movimenti automaticamente
- Rilevare targhe di mezzi che transitano vicino agli impianti
- Registrazione dei volti degli intrusi
- Invio automatico di allarmi.

La videosorveglianza sarà integrata con l'impianto di illuminazione e da un sistema di allarme antiintrusione.

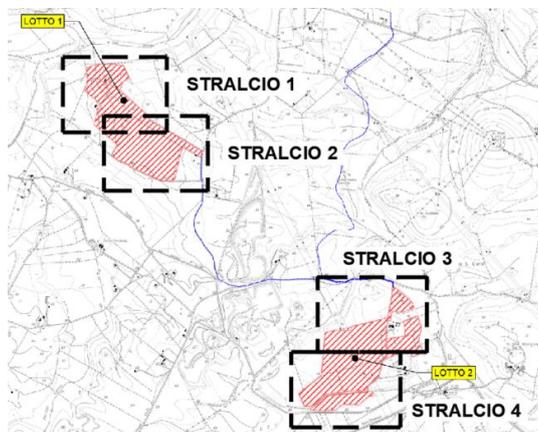


Figura 14 -Kmap per stralci di planimetria illuminazione e videosorveglianza



Figura 15 - Planimetria illuminazione e videosorveglianza stralcio 1



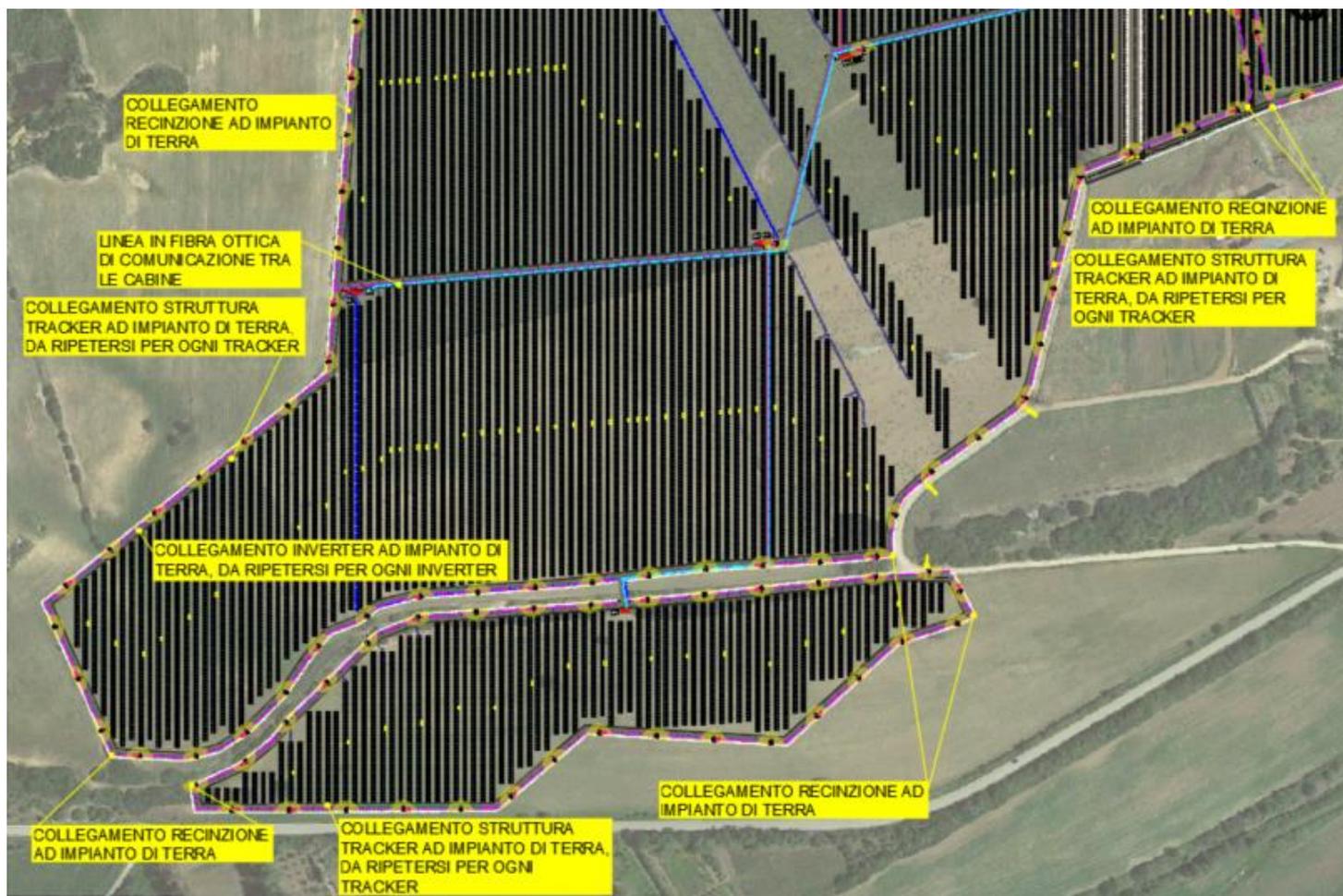


Figura 18: Planimetria illuminazione e videosorveglianza stralcio 4

Per ulteriori informazioni si faccia riferimento agli elaborati grafici:

- “ELG\_404\_PLANIMETRIA IMPIANTO DI ILLUMINAZIONE, IMPIANTO DI TERRA E TVCC – STRALCIO 1
- “ELG\_405\_PLANIMETRIA IMPIANTO DI ILLUMINAZIONE, IMPIANTO DI TERRA E TVCC – STRALCIO 2
- “ELG\_406\_PLANIMETRIA IMPIANTO DI ILLUMINAZIONE, IMPIANTO DI TERRA E TVCC – STRALCIO 3
- “ELG\_407\_PLANIMETRIA IMPIANTO DI ILLUMINAZIONE, IMPIANTO DI TERRA E TVCC – STRALCIO 4
- “ELG\_408\_PARTICOLARI COSTRUTTIVI IMPIANTO DI ILLUMINAZIONE, IMPIANTO DI TERRA E TVCC”

## 2.2 Opere civili per la connessione

### 2.2.1 Posa del cavidotto

Per la realizzazione del campo è stato necessario prevedere una rete di cavidotti interrati per la connessione di linee di bassa e media tensione tra cabine e inverter all'interno dell'area di intervento. All'esterno, invece, si sviluppano due linee principali: una linea MT che connette il lotto 1 alla cabina di ricezione situata nel lotto 2, e una linea per la connessione dell'impianto fotovoltaico dal lotto 2 alla sottostazione elettrica "Fiume Santo". Nelle figure seguenti è mostrato il percorso completo di tutti i cavidotti.

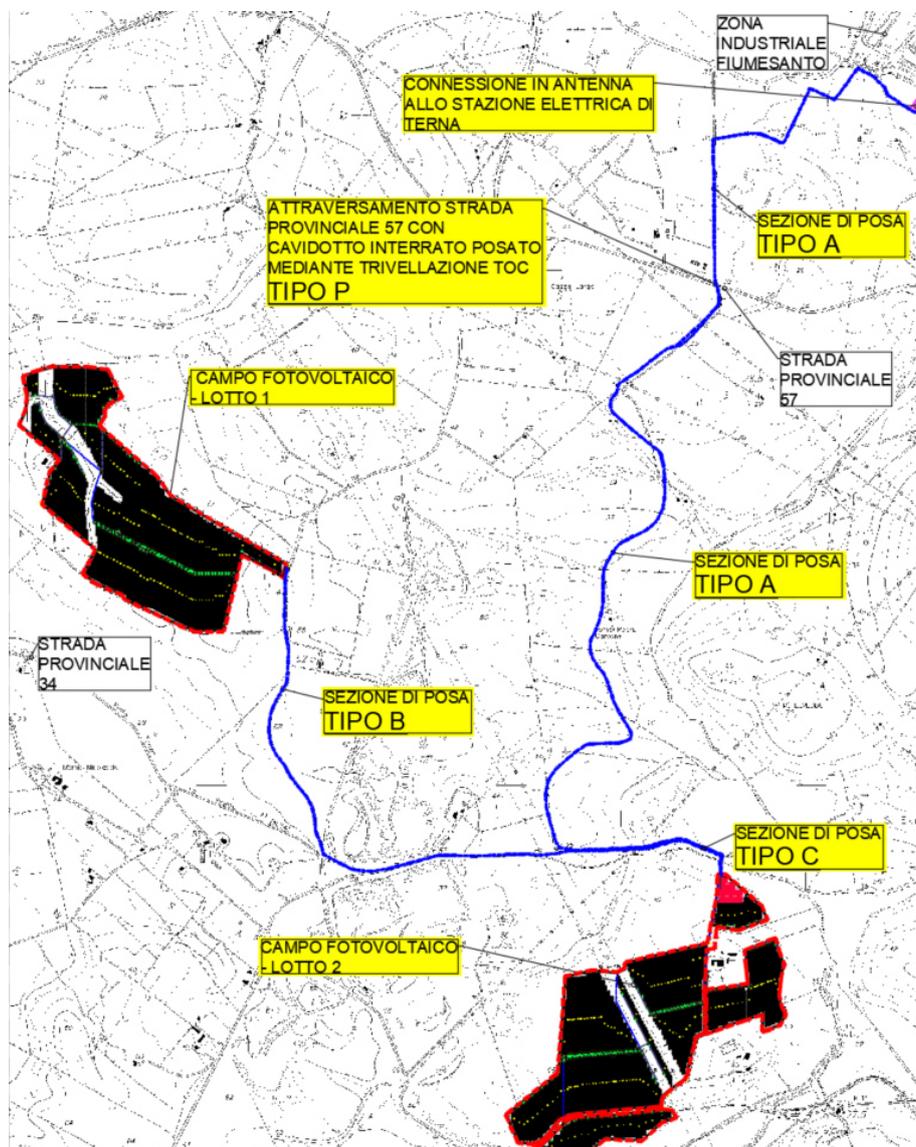


Figura 19 Planimetria tipologie sezioni di posa cavidotto di connessione

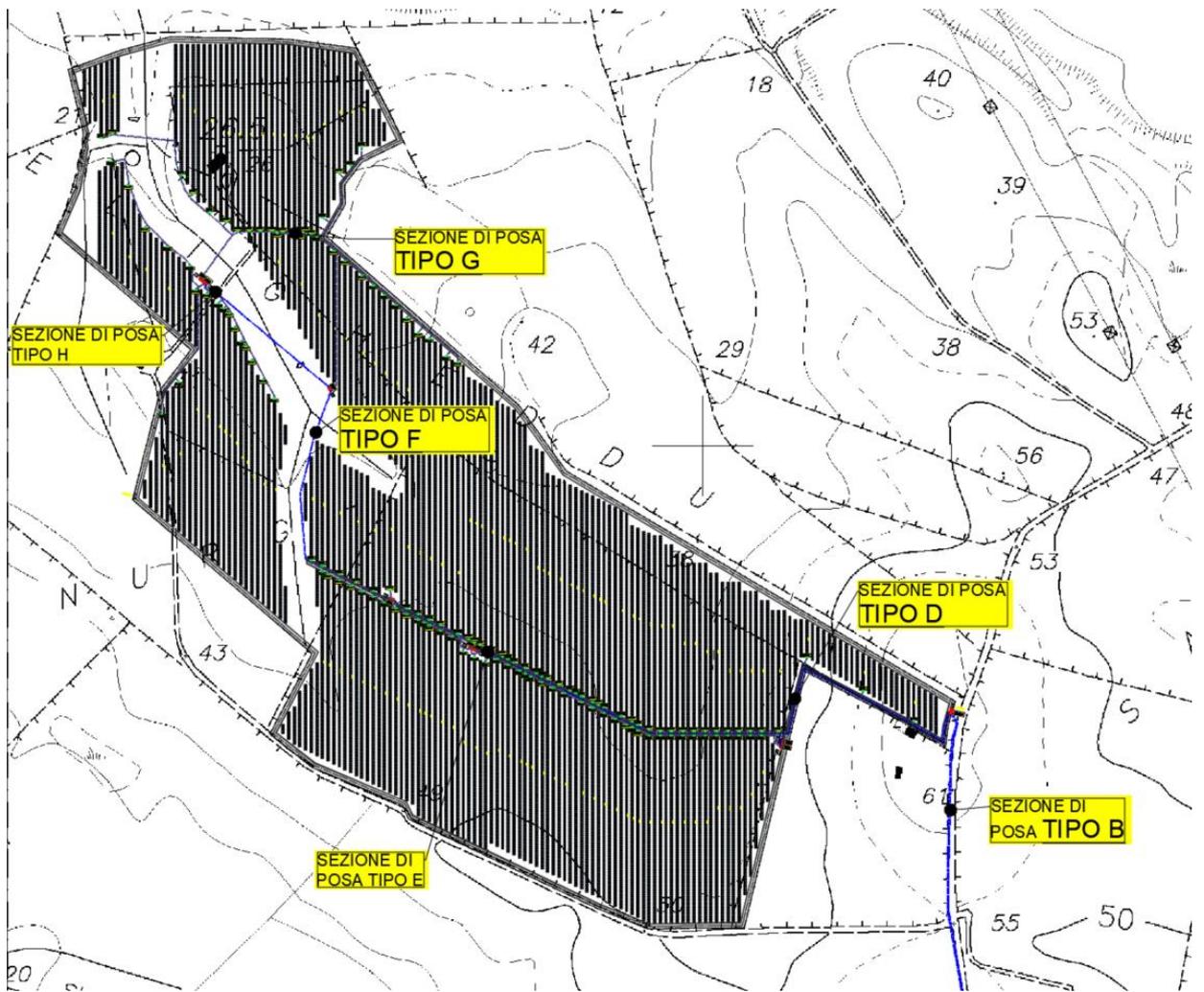


Figura 20 Planimetria tipologie sezioni di posa cavidotto di connessione

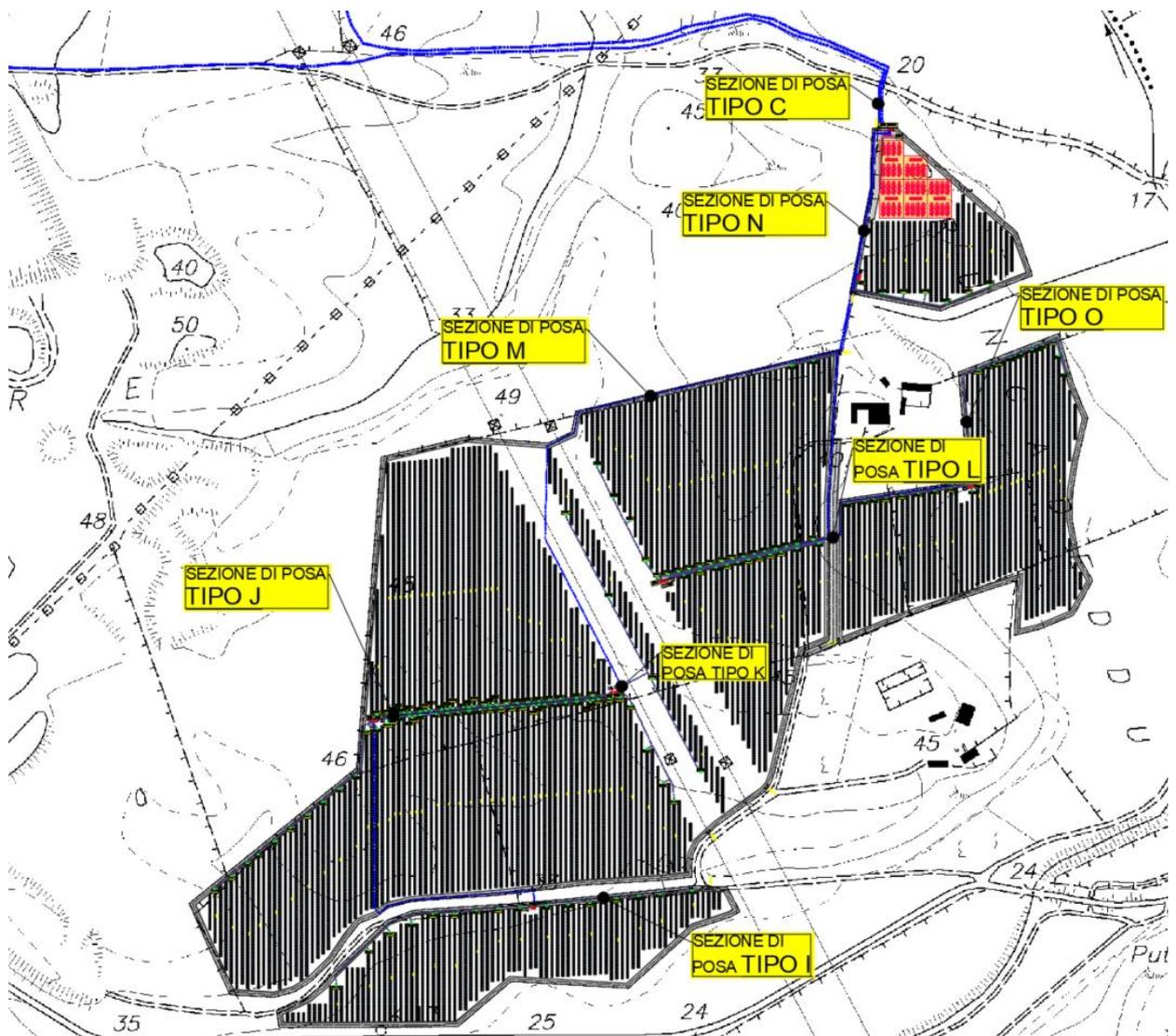


Figura 21 Planimetria tipologie sezioni di posa cavidotto di connessione

Come indicato nella soluzione tecnica contenuta nel preventivo di connessione, l'impianto fotovoltaico in progetto sarà connesso alla Rete Elettrica Nazionale presso la sottostazione elettrica sita in Fiumesanto. Dalla cabina di ricezione dal lotto 2 sarà posato un cavidotto in media tensione di lunghezza 4.511 m per la connessione dell'impianto alla suddetta sottostazione. Il cavidotto sarà posato principalmente su terreno naturale o su strada sterrata, a parte per l'attraversamento della Strada Provinciale 57, dove sarà posato tramite tecnica di trivellazione orizzontale TOC.

Per la maggior parte del percorso il cavidotto sarà posato parallelamente ad un elettrodotto già presente al servizio di un parco eolico esistente, situato nelle vicinanze del lotto 2.

I due lotti sono connessi elettricamente tramite un cavidotto interrato di media tensione di lunghezza 2.459 m posato lungo la strada sterrata esistente. I restanti cavi presenti

nei diversi sottocampi elettrici di entrambi i lotti connettono i pannelli fotovoltaici alle cabine di trasformazione (in bassa tensione), e le cabine trasformazione in maniera reciproca, in media tensione.

Le operazioni di scavo da attuarsi nell'ambito della costruzione del campo solare devono principalmente riferirsi all'approntamento degli elettrodotti interrati per la distribuzione BT e MT di impianto, e la realizzazione della dorsale MT di collegamento alla rete di distribuzione di Terna S.p.A.

Per la posa dei cavidotti interrati verrà effettuato uno scavo a sezione obbligata di larghezza da 35 cm a circa 100 cm, ed avente una profondità di 100 cm. Lo scavo sarà riempito per i primi 30 cm con sabbia, mentre la parte rimanente verrà costipata con materiale proveniente dagli scavi. Il ricoprimento finale sarà effettuato avendo cura di ripristinare la superficie esistente interessata dallo scavo quale può essere la strada sterrata, il terreno di coltivo o il cotico erboso presente a bordo strada.

I cavidotti all'interno del campo fotovoltaico verranno posati senza l'utilizzo del corrugato di protezione eccezion fatta per la fibra ottica che verrà posata all'interno di un tritubo, mentre quelli posati all'esterno del perimetro dell'impianto saranno posati con corrugato di protezione.

I cavidotti saranno segnalati mediante nastro monitore in polietilene reticolato, PVC plastificato o altri materiali di analoghe caratteristiche, conforme alla tabella ENEL DS 4285 matricola 858833.

Verranno posati dei pozzetti di ispezione di dimensione 100cm x 100cm, realizzati in calcestruzzo prefabbricato in vari punti lungo il percorso dei cavi.

Sono dunque mostrate le sezioni tipo con i cavidotti presenti in ogni singolo tratto, con riferimento alle figure sopra.

## Sezione tipologico A

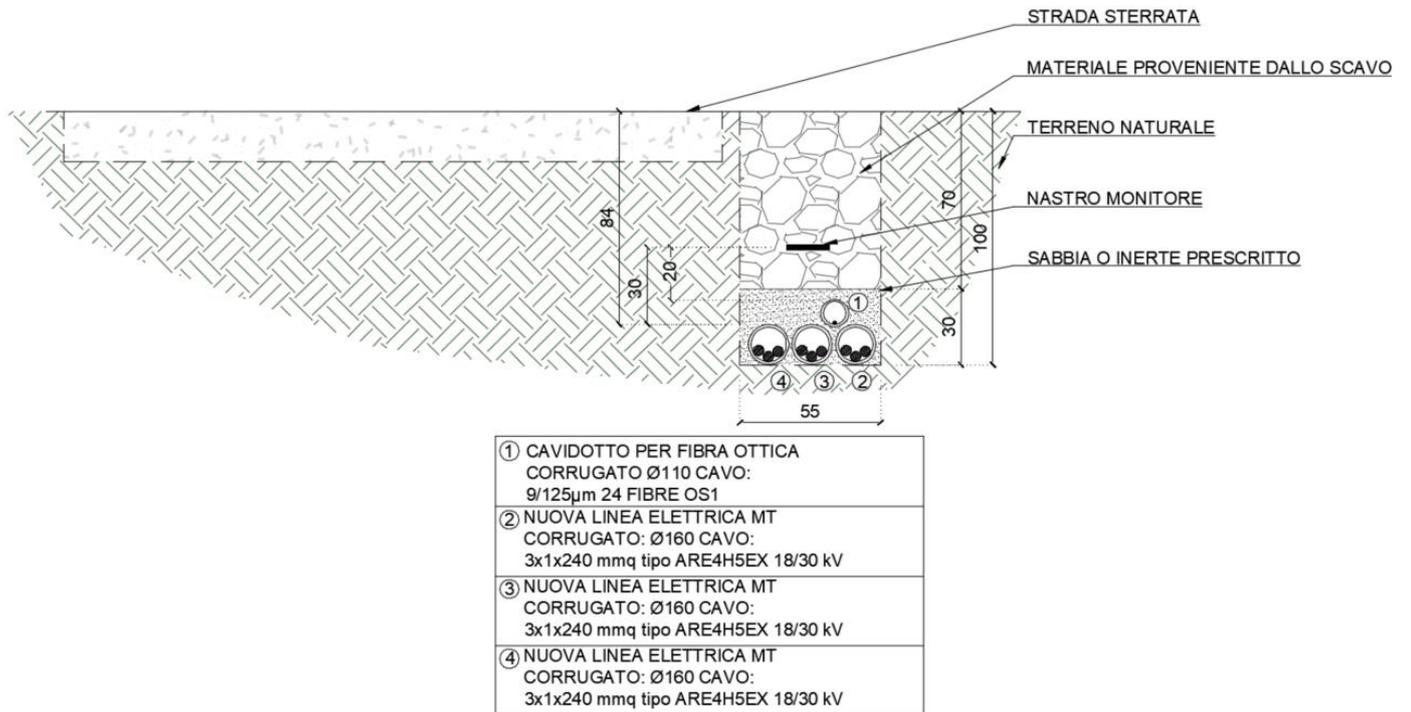


Figura 22 - Sezione tipologico A

## Sezione tipologico B

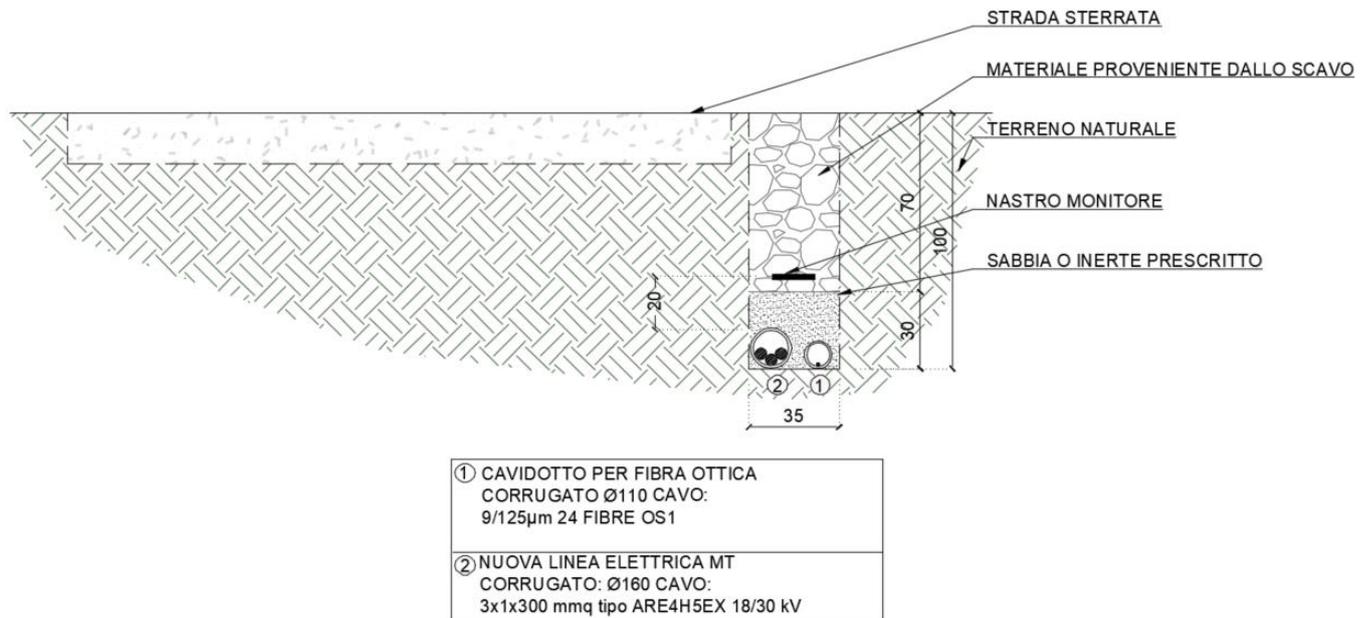


Figura 23 – Sezione tipologico B

## Sezione tipologico C

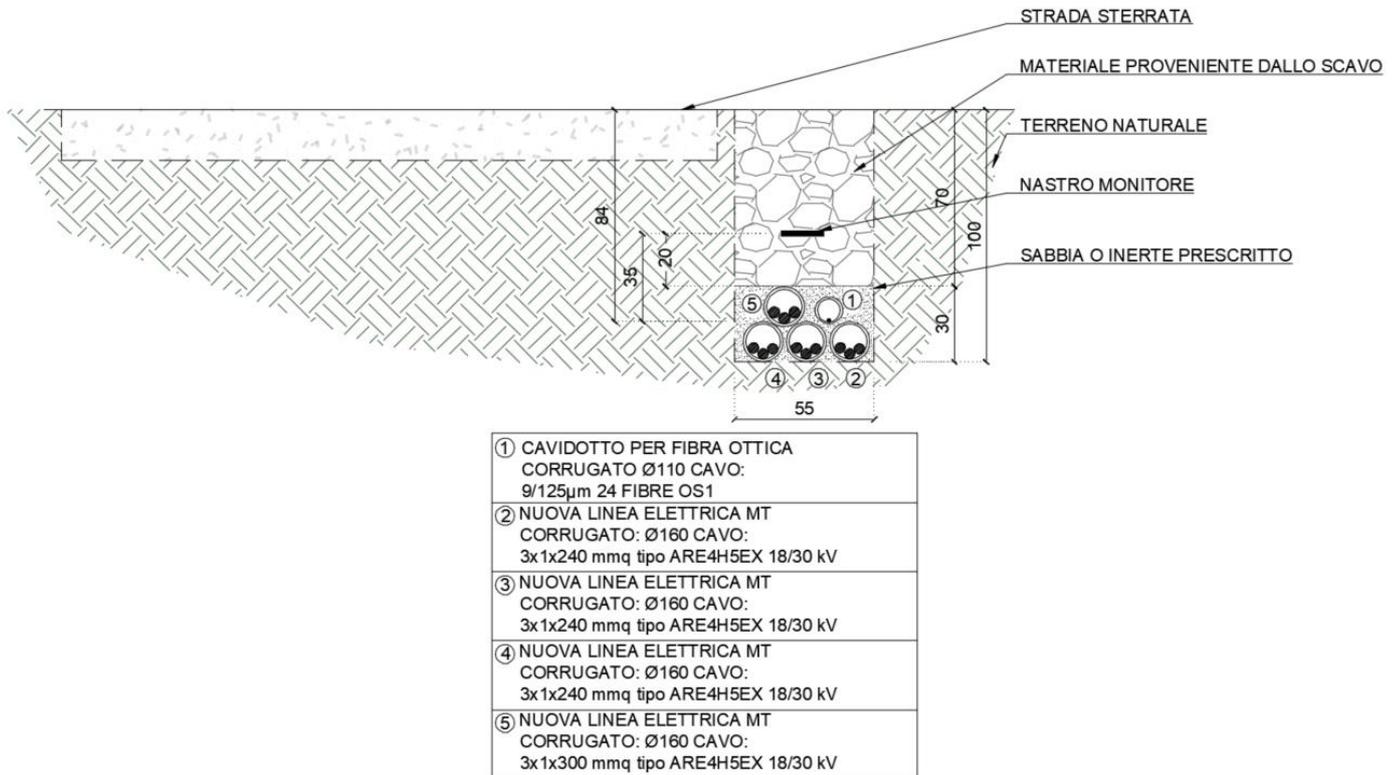


Figura 24 - Sezione tipologico C

## Sezione tipologico D

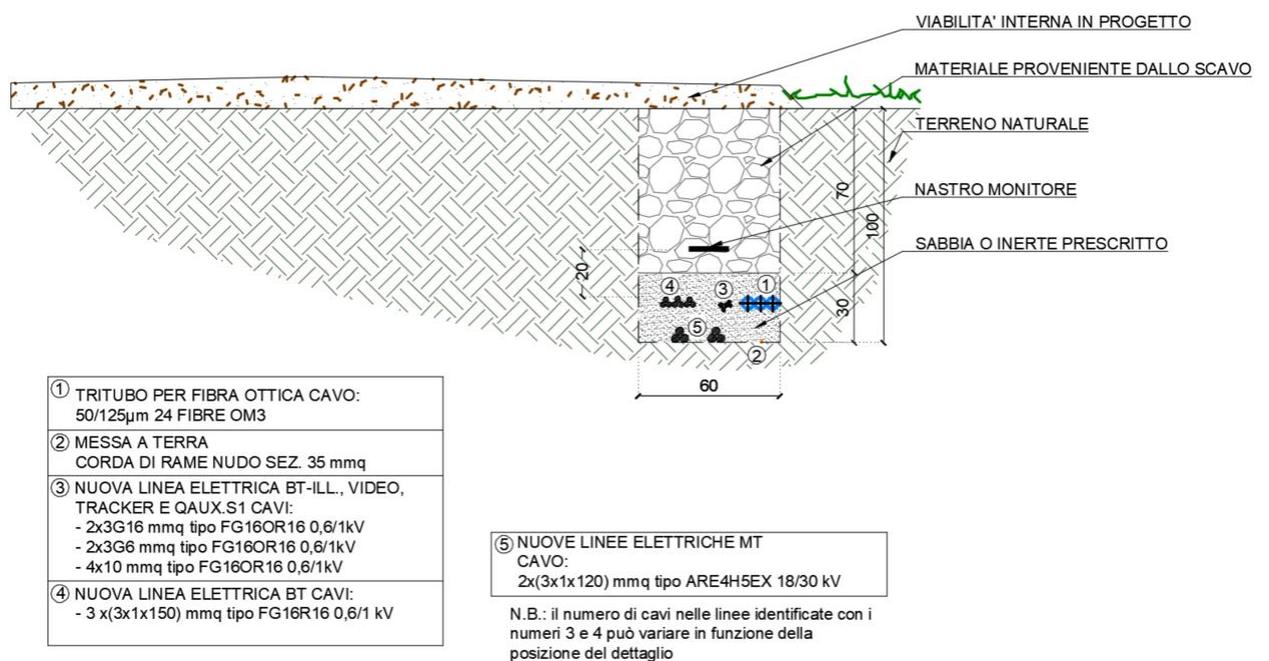


Figura 25 - Sezione tipologico D

## Sezione tipologico E

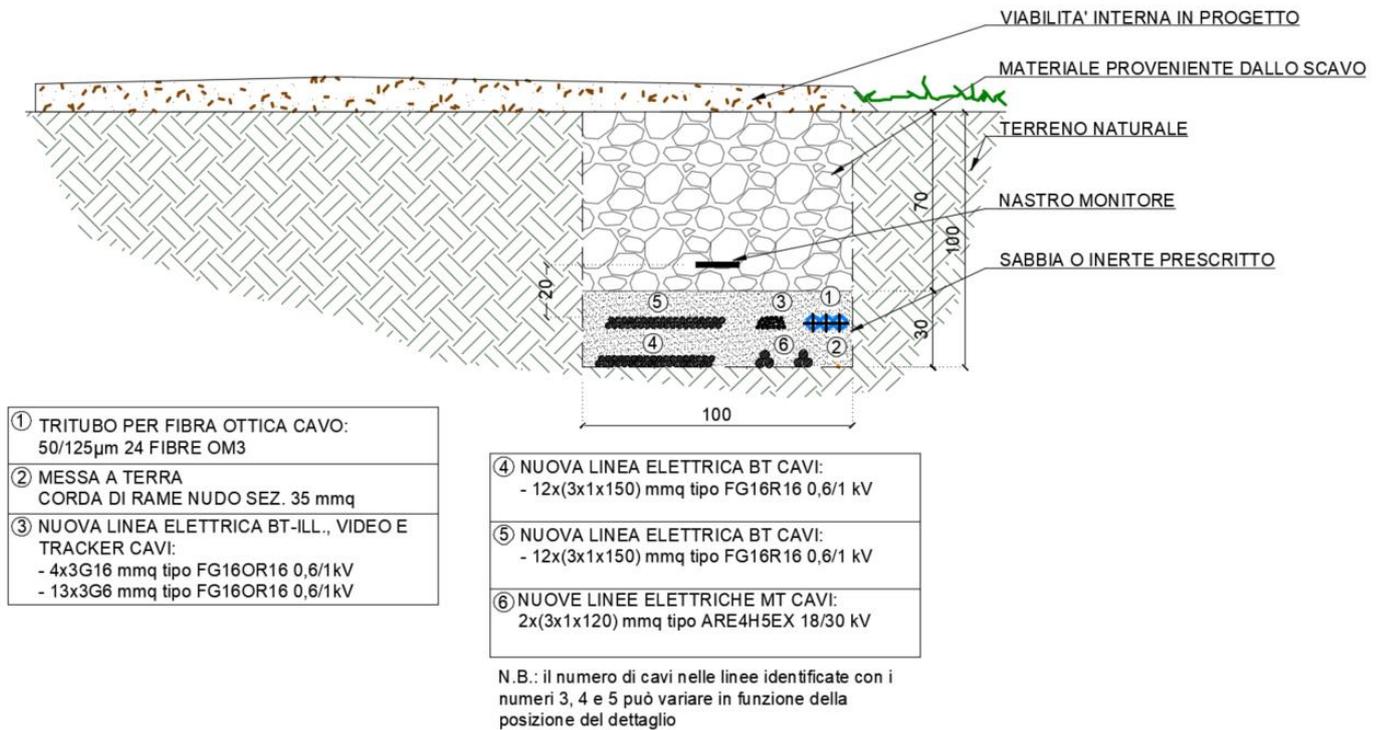


Figura 26 - Sezione tipologico E

## Sezione tipologico F

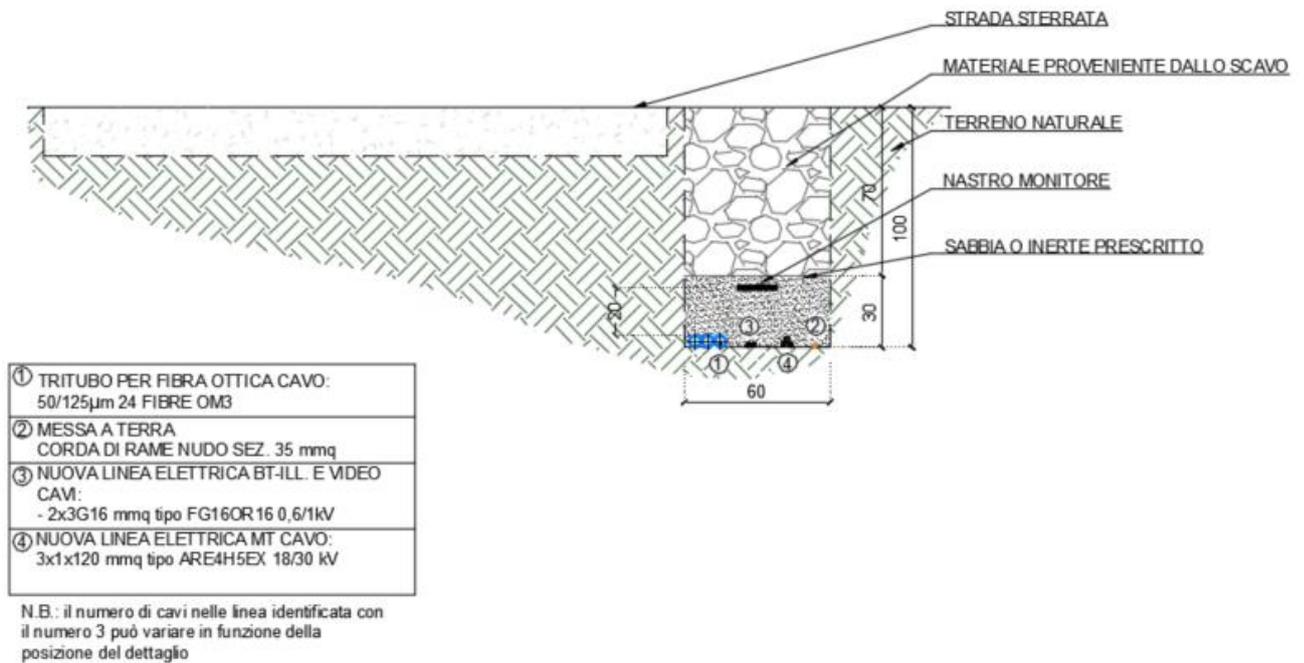


Figura 27 - Sezione tipologico F

## Sezione tipologico G

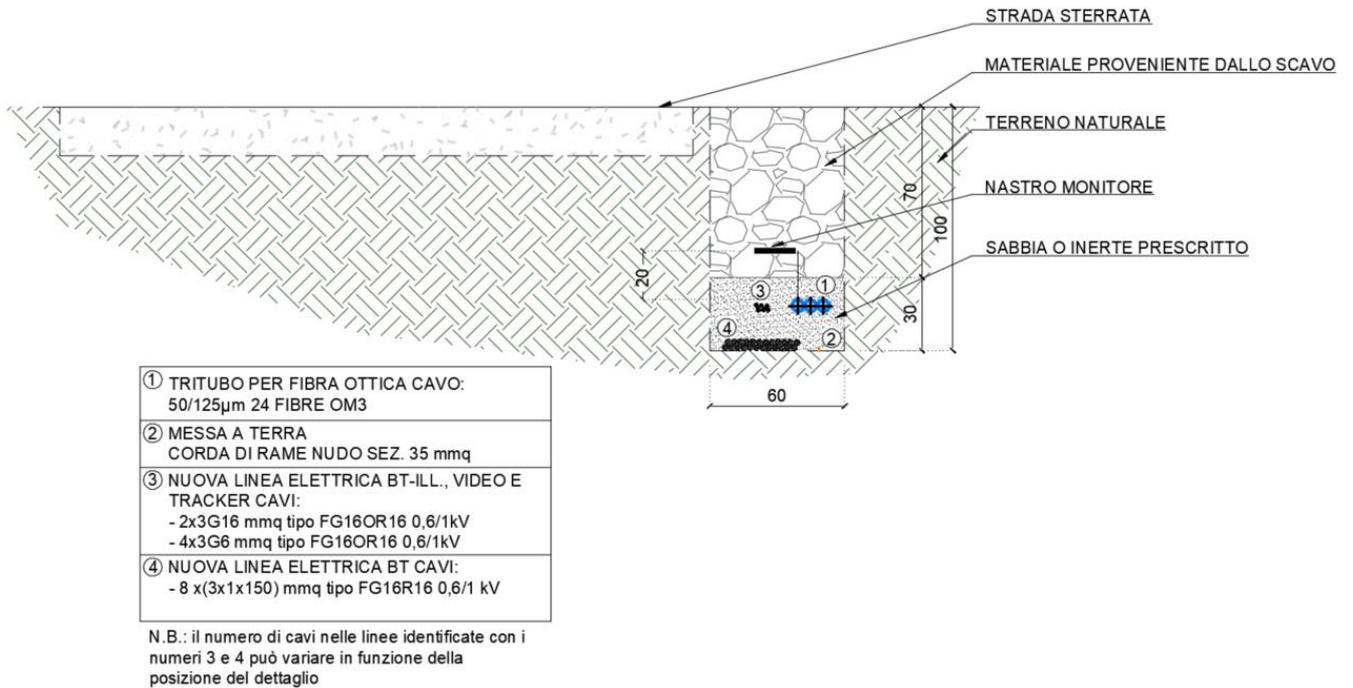


Figura 28 - Sezione tipologico G

## Sezione tipologico H

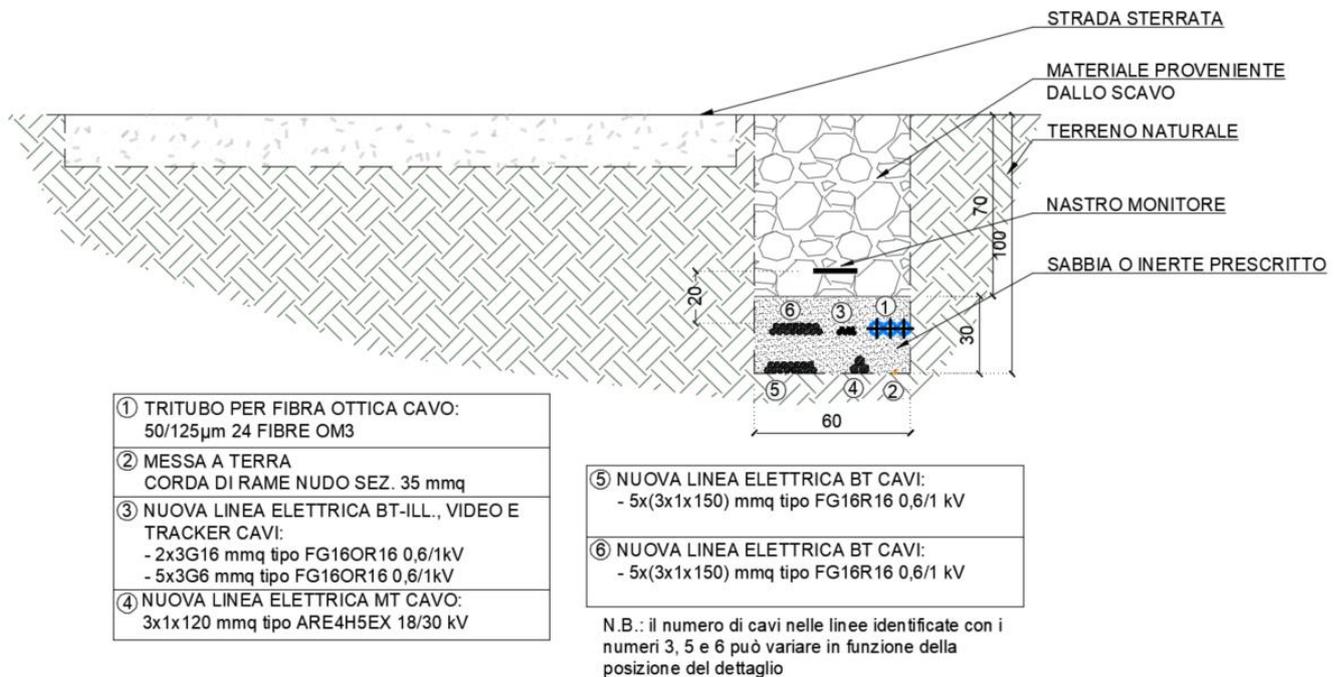
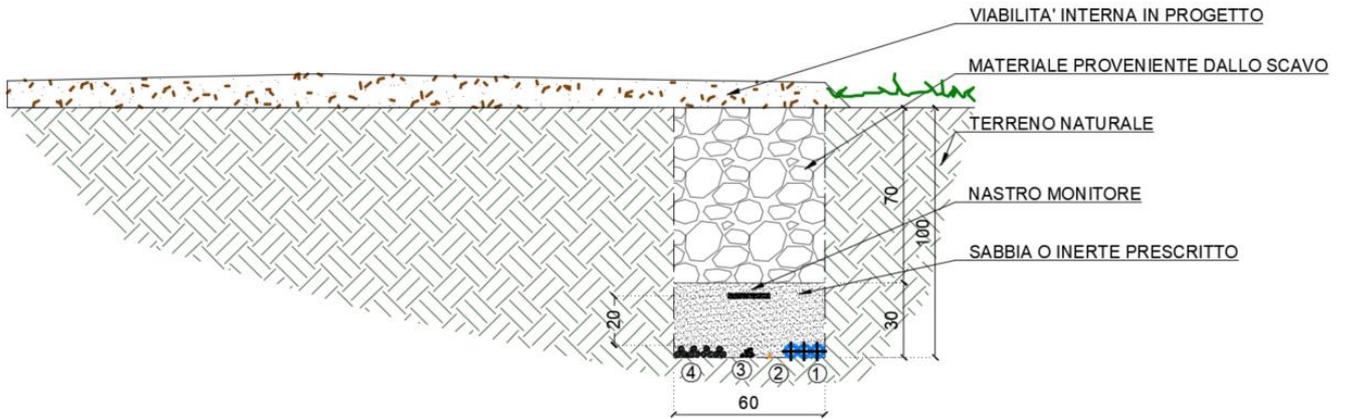


Figura 29: Sezione tipologico H

## Sezione tipologico I



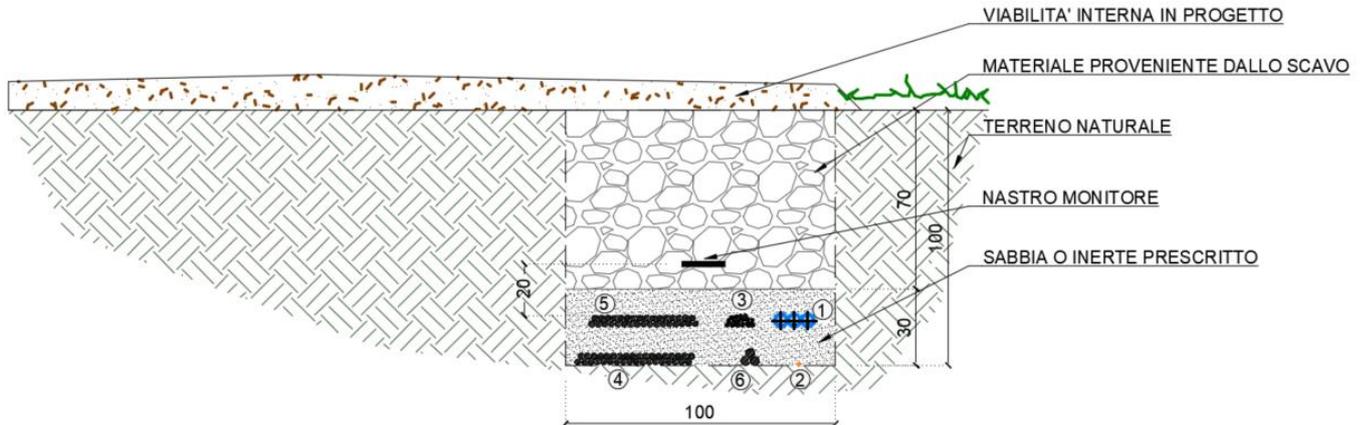
① TRITUBO PER FIBRA OTTICA CAVO: 50/125 $\mu$ m 24 FIBRE OM3
② MESSA A TERRA CORDA DI RAME NUDO SEZ. 35 mmq
③ NUOVA LINEA ELETTRICA BT-ILL., VIDEO E TRACKER CAVI: - 2x3G16 mmq tipo FG16OR16 0,6/1kV - 3x3G6 mmq tipo FG16OR16 0,6/1kV

④ NUOVA LINEA ELETTRICA BT CAVI: - 4x(3x1x150) mmq tipo FG16R16 0,6/1 kV
---

N.B.: il numero di cavi nelle linee identificate con i numeri 3 e 4 può variare in funzione della posizione del dettaglio

Figura 30: Sezione tipologico I

## Sezione tipologico J



① TRITUBO PER FIBRA OTTICA CAVO: 2 x 50/125 $\mu$ m 24 FIBRE OM3
② MESSA A TERRA CORDA DI RAME NUDO SEZ. 35 mmq
③ NUOVA LINEA ELETTRICA BT-ILL., VIDEO E TRACKER CAVI: - 4x3G16 mmq tipo FG16OR16 0,6/1kV - 12x3G6 mmq tipo FG16OR16 0,6/1kV

④ NUOVA LINEA ELETTRICA BT CAVI: - 12x(3x1x150) mmq tipo FG16R16 0,6/1 kV
⑤ NUOVA LINEA ELETTRICA BT CAVI: - 11x(3x1x150) mmq tipo FG16R16 0,6/1 kV
⑥ NUOVA LINEA ELETTRICA MT CAVO: 3x1x120 mmq tipo ARE4H5EX 18/30 kV

N.B.: il numero di cavi nelle linee identificate con i numeri 3, 4 e 5 può variare in funzione della posizione del dettaglio

Figura 31: Sezione tipologico J

## Sezione tipologico K

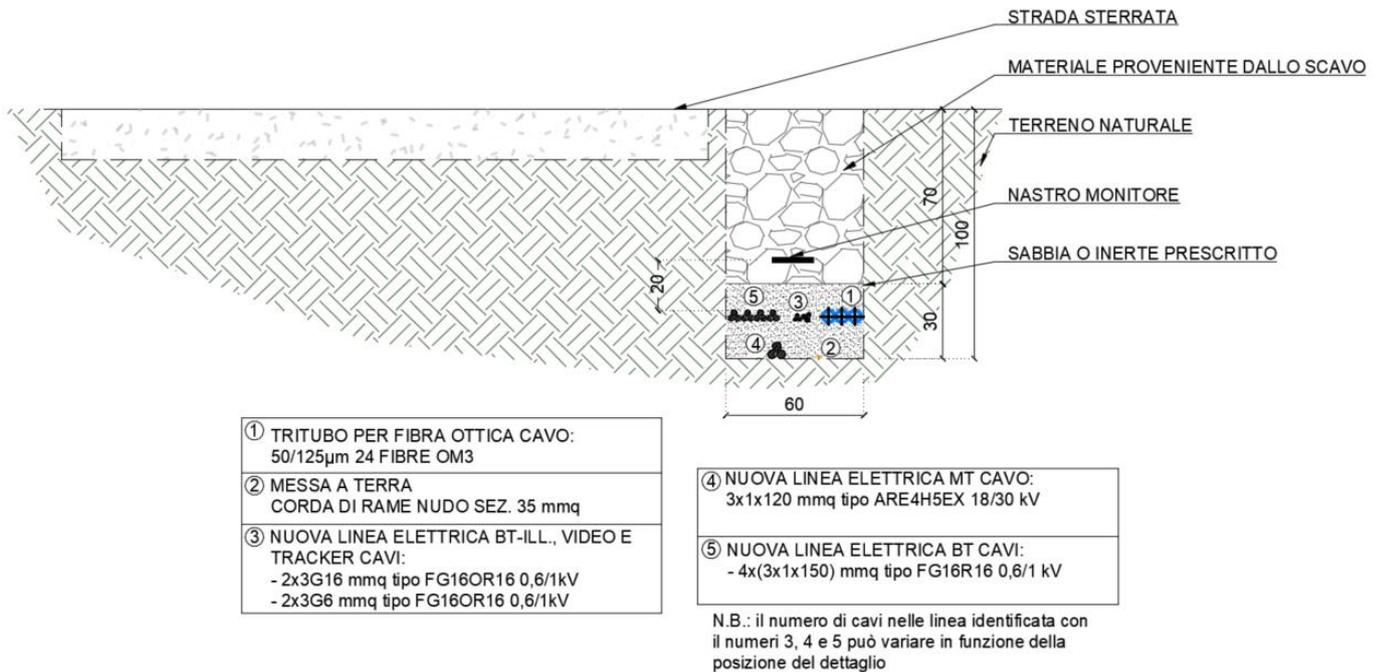


Figura 32: Sezione tipologico K

## Sezione tipologico L

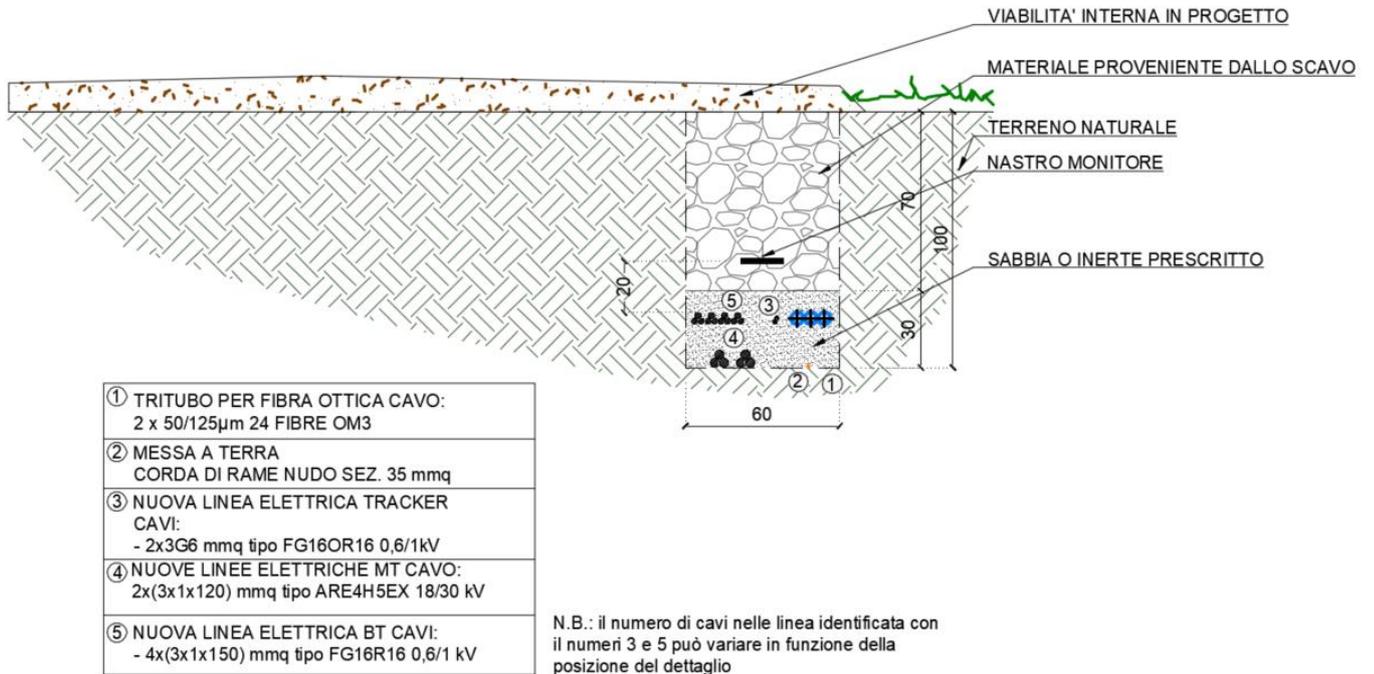
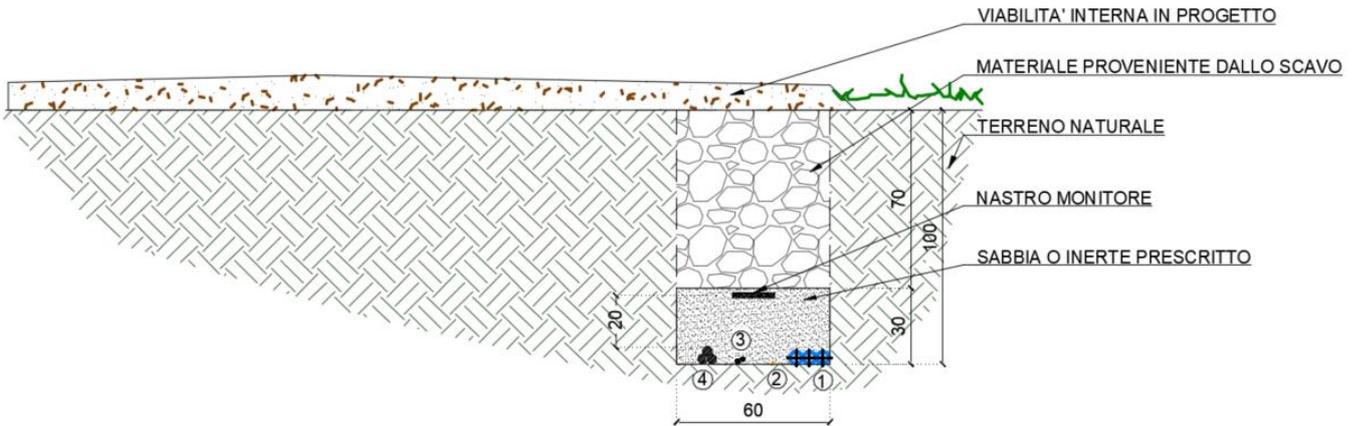


Figura 33: Sezione tipologico L

## Sezione tipologico M



① TRITUBO PER FIBRA OTTICA CAVO:  
50/125 $\mu$ m 24 FIBRE OM3

② MESSA A TERRA  
CORDA DI RAME NUDO SEZ. 35 mmq

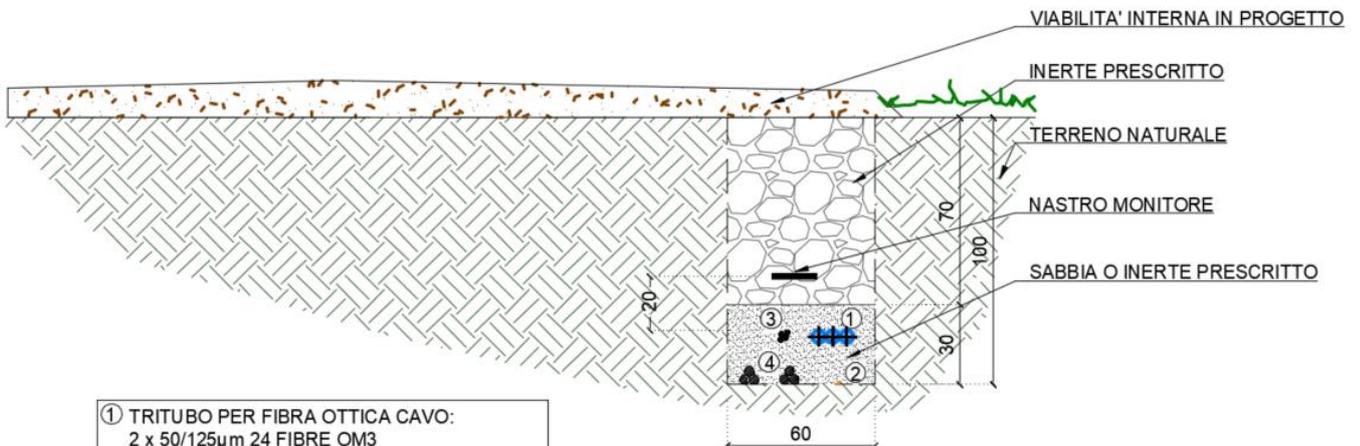
③ NUOVA LINEA ELETTRICA BT-ILL. E VIDEO  
CAVI:  
- 2x3G16 mmq tipo FG16OR16 0,6/1kV

④ NUOVA LINEA ELETTRICA MT CAVO:  
3x1x120 mmq tipo ARE4H5EX 18/30 kV

N.B.: il numero di cavi nelle linea identificata con  
il numeri 3 può variare in funzione della posizione  
del dettaglio

Figura 34: Sezione tipologico M

## Sezione tipologico N



① TRITUBO PER FIBRA OTTICA CAVO:  
2 x 50/125 $\mu$ m 24 FIBRE OM3

② MESSA A TERRA  
CORDA DI RAME NUDO SEZ. 35 mmq

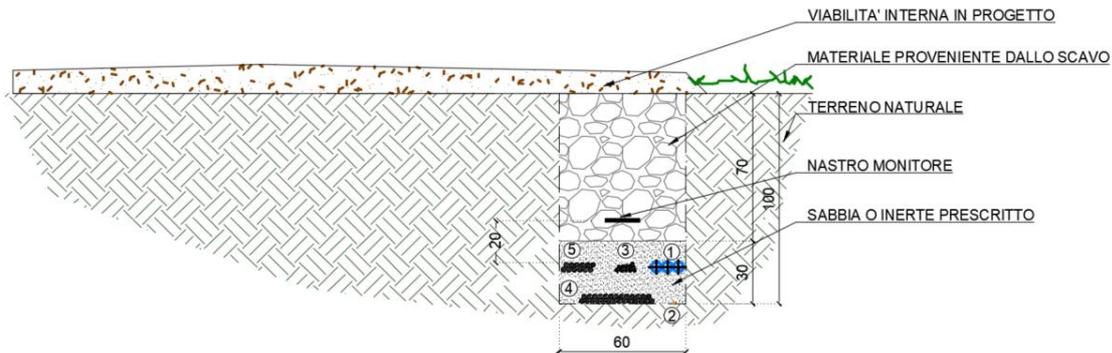
③ NUOVA LINEA ELETTRICA BT-ILL., VIDEO,  
QAUX.S2 E QAUX.R CAVI:  
- 2x3G16 mmq tipo FG16OR16 0,6/1kV  
- 2x(4x10) mmq tipo FG16OR16 0,6/1kV

④ NUOVE LINEA ELETTRICA MT CAVO:  
2x(3x1x120) mmq tipo ARE4H5EX 18/30 kV

N.B.: il numero di cavi nelle linea identificata con  
il numeri 3 può variare in funzione della posizione  
del dettaglio

Figura 35: Sezione tipologico N

## Sezione tipologico O



① TRITUBO PER FIBRA OTTICA CAVO: 50/125µm 24 FIBRE OM3
② MESSA A TERRA CORDA DI RAME NUDO SEZ. 35 mmq
③ NUOVA LINEA ELETTRICA BT-ILL., VIDEO E TRACKER CAVI: - 4x3G16 mmq tipo FG16OR16 0,6/1kV - 7x3G6 mmq tipo FG16OR16 0,6/1kV

④ NUOVA LINEA ELETTRICA BT CORRUGATO: Ø160 CAVI: - 9x(3x1x150) mmq tipo FG16R16 0,6/1 kV
⑤ NUOVA LINEA ELETTRICA BT CORRUGATO: Ø160 CAVI: - 4x(3x1x150) mmq tipo FG16R16 0,6/1 kV

N.B.: il numero di cavi nelle linee identificate con i numeri 3, 4 e 5 può variare in funzione della posizione del dettaglio

Figura 36: Sezione tipologico O

## 2.2.2 Attraversamenti mediante trivellazione TOC

Per la posa del cavidotto interrato, si è scelto di utilizzare anche la tecnica di posa T.O.C. (Trivellazione Orizzontale Controllata). Nel caso dell'impianto in progetto verrà utilizzata per l'attraversamento della strada provinciale SP 57.

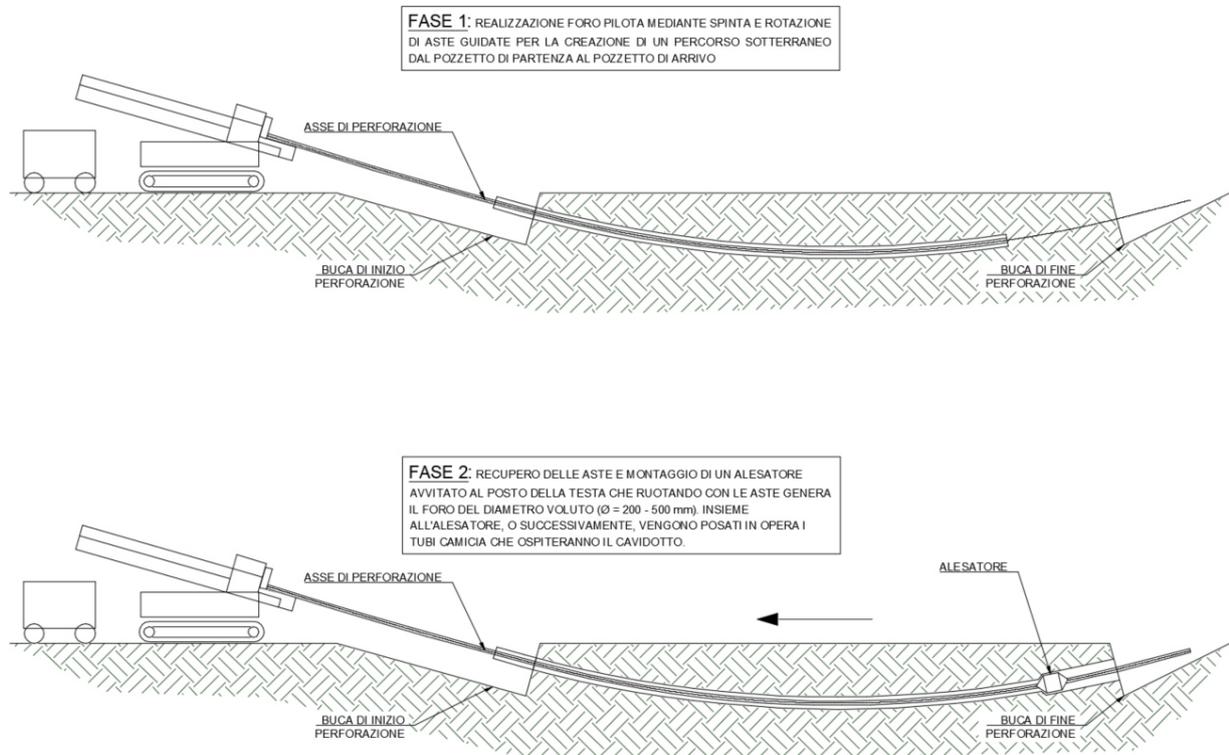
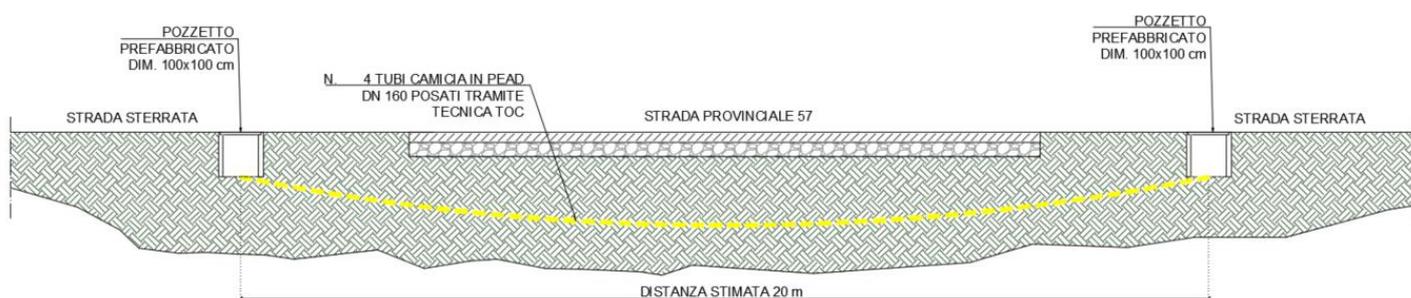


Figura 37 - Metodologia di posa tramite trivellazione TOC

## Dettaglio TOC

A progetto è previsto l'utilizzo della TOC per il passaggio della linea di media tensione e della fibra ottica attraverso la strada provinciale 57.

La trivellazione avrà una lunghezza complessiva di circa 20 m, ed il cavidotto passerà circa 1 m sotto la strada provinciale. Tramite la trivellazione verranno posati n.3 tubi camicia in PEAD DN160, e all'inizio e alla fine della perforazione verranno installati dei pozzetti prefabbricati 100x100 cm in calcestruzzo prefabbricato per facilitare l'infilaggio dei cavi.



*Figura 38 - Metodologia di posa tramite trivellazione TOC*

## 2.3 Opere civili sottostazione elettrica

Di seguito saranno descritte le opere civili che saranno realizzate all'interno della stazione elettrica di utenza AT/MT

### 2.3.1 Edifici Comandi e Edificio Servizi Ausiliari (S.A.)

La cabina utente ha dimensioni esterne 4,50x15,50 m ed all'interno lo spazio è suddiviso in tre ambienti da una partizione interna, necessaria per separare il locale trasformatore dal resto delle apparecchiature. La cabina avrà un'altezza netta interna di 2,99m. Date le dimensioni maggiori questa non sarà una struttura monoblocco prefabbricata. Infatti, essa sarà composta da diversi pannelli che verranno assemblati direttamente in cantiere. La cabina sarà dotata da tre porte dim. 180x260 cm.

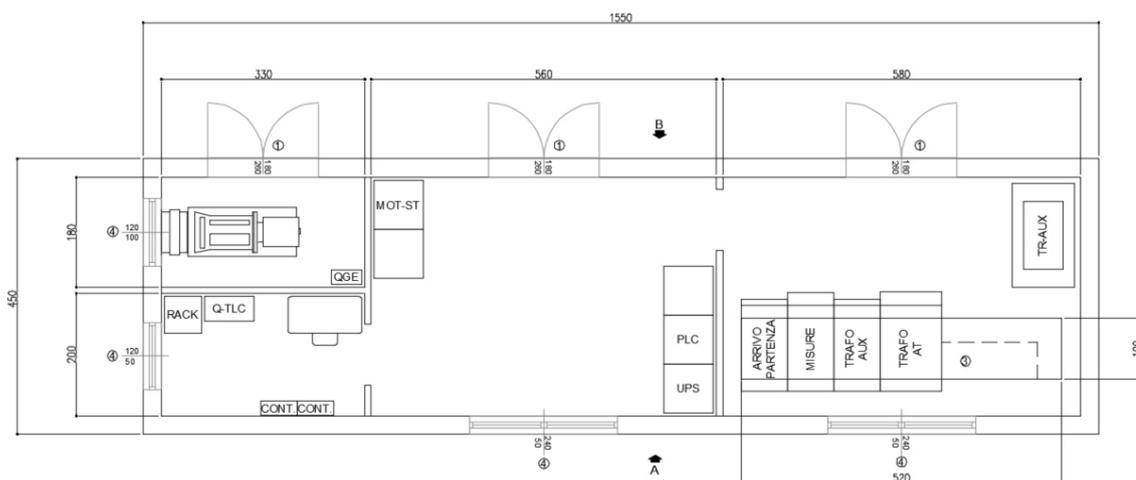
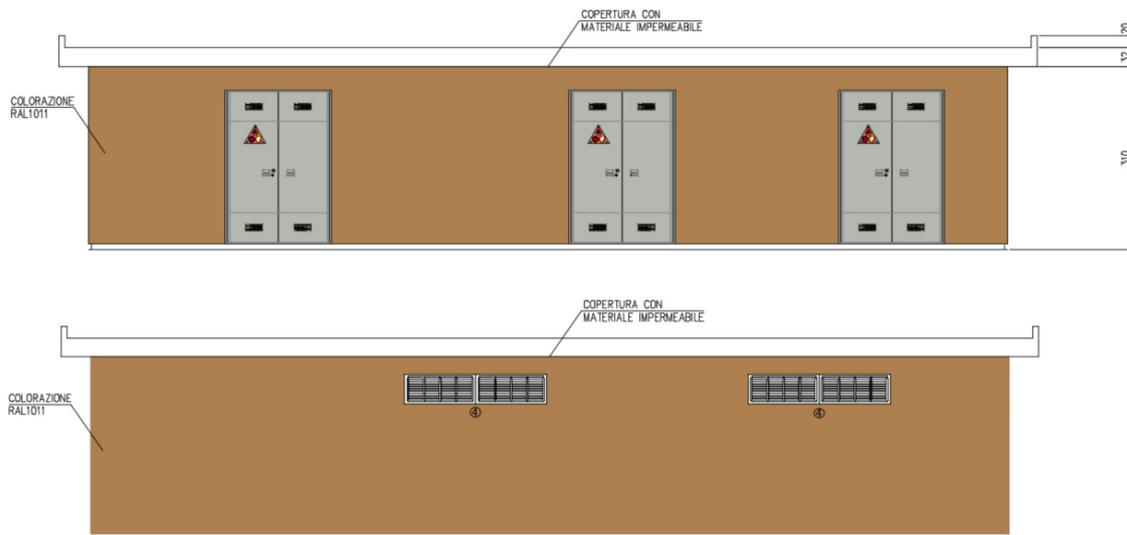


Figura 6 - Pianta posizionamento cabina Utente



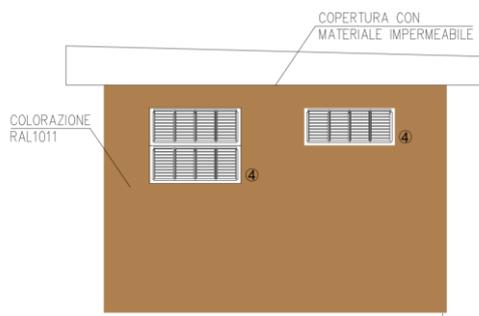


Figura 7 - Prospetti cabina Utente

## 2.3.2 Strade e piazzole

Le piazzole per l'installazione delle apparecchiature saranno ricoperte con adeguato strato di ghiaione stabilizzato; tali finiture superficiali contribuiranno a ridurre i valori di tensione di contatto e di passo effettive in caso di guasto a terra sul sistema AT.

### 2.3.2.1 **Fondazioni e cunicoli cavi**

Le fondazioni dei sostegni sbarre, delle apparecchiature e degli ingressi di linea in stazione, saranno realizzate in calcestruzzo armato gettato in opera; per le sbarre e per le apparecchiature, con l'esclusione degli interruttori, potranno essere realizzate anche fondazioni di tipo prefabbricato con caratteristiche, comunque, uguali o superiori a quelle delle fondazioni gettate in opera. Le coperture dei pozzetti e dei cunicoli facenti parte delle suddette fondazioni, saranno in PRFV con resistenza di 2000 daN. I cunicoli per cassetta saranno realizzati in calcestruzzo armato gettato in opera, oppure prefabbricati; le coperture in PRFV saranno carrabili con resistenza di 5000 daN.

### 2.3.2.2 **Ingressi e recinzioni**

Per l'ingresso alla stazione, è previsto un cancello carrabile largo m 6,00 sul lato nordovest della stazione, inserito fra pilastri e pannellature in conglomerato cementizio armato. La recinzione perimetrale sarà essere conforme alla norma CEI 11-1.

### 2.3.2.3 **Smaltimento acque meteoriche e fognarie**

Per la raccolta delle acque meteoriche sarà realizzato un sistema di drenaggio superficiale che convoglierà la totalità delle acque raccolte dalle strade e dai piazzali in appositi collettori (tubi, vasche di prima pioggia, pozzi perdenti, ecc.).

Lo smaltimento delle acque, meteoriche, è regolamentato dagli enti locali; pertanto, a seconda delle norme vigenti, si dovrà realizzare il sistema di smaltimento più idoneo,

che potrà essere in semplice tubo, da collegare alla rete fognaria mediante sifone o pozzetti ispezionabili, da un pozzo perdente, da un sistema di subirrigazione o altro.

#### **2.3.2.4 *Illuminazione***

L'illuminazione della stazione sarà realizzata mediante pali tradizionali di tipo stradale, con proiettori orientabili.

### **3 NORMATIVA TECNICA E RIFERIMENTI BIBLIOGRAFICI**

Il progetto delle strutture costituenti la centrale in esame è stato elaborato con le prescrizioni della normativa tecnica vigente nel nostro Paese, e con le indicazioni contenute in pubblicazioni specializzate. Si richiamano, in particolare, i seguenti testi normativi:

- D.M. 17/01/2018 – Aggiornamento delle “Norme Tecniche per le Costruzioni” (NTC 2018);
- O.P.C.M. n. 3519 del 28/04/2006 - Criteri generali per l'individuazione delle zone sismiche e per la formazione e l'aggiornamento degli elenchi delle medesime zone;
- O.P.C.M. n. 3431 del 03/05/2005 - Ulteriori modifiche ed integrazioni all'ordinanza del Presidente del Consiglio dei Ministri n. 3274 del 20 marzo 2003, recante “Primi elementi in materia di criteri generali per la classificazione sismica del territorio nazionale e di normative tecniche per le costruzioni in zona sismica”;
- D.G.R. n. 260 del 07/03/2005 – “L.R. 20/00 – O.P.C.M. 3274/03 – Individuazione delle zone sismiche del territorio regionale e relativi adempimenti – Recepimento O.P.C.M. n. 3379/04 – Prolungamento del periodo temporale stabilito con il 7° disposto della deliberazione G.R. n. 153/04”;
- D.G.R. n. 597 del 27/04/2004 – “L.R. 20/00 - O.P.C.M. 3274/03 - Individuazione delle zone sismiche del territorio regionale e relativi adempimenti - Recepimento O.P.C.M. n. 3333/04 e conseguente rettifica della deliberazione G.R. n. 153/04”;
- D.G.R. n. 153 del 02/03/2004 - L.R. 20/00. O.P.C.M. 3274/03. Individuazione delle zone sismiche del territorio regionale e delle tipologie di edifici ed opere strategici e rilevanti. Approvazione del programma temporale e delle indicazioni per le verifiche tecniche da effettuarsi sugli stessi;
- D.M. 16/01/1996 - Norme tecniche relative ai Criteri generali per la verifica di sicurezza delle costruzioni e dei carichi e dei sovraccarichi, e relativa Circolare Ministeriale n. 156 del 04/07/1996;
- Lg. n. 64 del 02/02/1974 - Provvedimenti per le costruzioni con particolari prescrizioni per le zone sismiche;

- Lg. n. 1086 del 05/11/1971 - Norme per la disciplina delle opere di conglomerato cementizio armato, normale e precompresso ed a struttura metallica;
- Allegato alla Lg. n. 1684 del 25/11/1962 - Elenco dei Comuni e frazioni e parti di Comune nei quali è obbligatoria l'osservanza delle norme tecniche di edilizia per le località sismiche della 1<sup>a</sup> e della 2<sup>a</sup> categoria.

#### 4 **NORMATIVA E ZONIZZAZIONE SISMICA**

Sulla Gazzetta Ufficiale n. 105 (suppl.) del 08.05.2003 è stata pubblicata l'O.P.C.M. n. 3274 del 20.03.2003, recante "Primi elementi in materia di criteri generali per la classificazione sismica del territorio nazionale e di normative tecniche per le costruzioni in zona sismica". Il provvedimento detta i principi generali sulla base dei quali le Regioni, a cui lo Stato ha delegato l'adozione della classificazione sismica del territorio (Decreto Legislativo n. 112 del 1998 e Decreto del Presidente della Repubblica n. 380 del 2001 - "Testo Unico delle Norme per l'Edilizia"), hanno compilato l'elenco dei comuni con la relativa attribuzione ad una delle quattro zone, a pericolosità decrescente, nelle quali è stato riclassificato il territorio nazionale.

Zona 1 - E' la zona più pericolosa
Zona 2 - In questa zona forti terremoti sono possibili
Zona 3 - In questa zona i forti terremoti sono meno probabili
Zona 4 - E' la zona meno pericolosa: la probabilità che capiti un terremoto è molto bassa

La citata O.P.C.M, fra l'altro, ha sancito che la potestà regionale di individuazione, formazione ed aggiornamento dell'elenco delle zone sismiche ricadenti nel territorio regionale doveva essere esercitata sulla base dei criteri approvati e contenuti nell'Allegato 1 all'O.P.C.M.

Le novità introdotte con l'ordinanza sono state pienamente recepite e ulteriormente affinate grazie anche agli studi svolti dai centri di competenza (Ingv, Reluis, Eucentre). Un aggiornamento dello studio di pericolosità di riferimento nazionale (Gruppo di Lavoro, 2004), previsto dall'O.P.C.M. n. 3274/03, è stato adottato con l'Ordinanza del Presidente del Consiglio dei Ministri n. 3519 del 28 aprile 2006.

Il nuovo studio di pericolosità, allegato all'OPCM n. 3519/2006, ha fornito alle Regioni uno strumento aggiornato per la classificazione del proprio territorio, introducendo degli intervalli di accelerazione ( $a_g$ ), con probabilità di superamento pari al 10% in 50 anni, da attribuire alle 4 zone sismiche.

Zona sismica	Accelerazione con probabilità di superamento pari al 10% in 50 anni ( $a_g$ )
1	$a_g > 0,25$
2	$0,15 < a_g \leq 0,25$
3	$0,05 < a_g \leq 0,15$
4	$a_g \leq 0,05$

Nel rispetto degli indirizzi e criteri stabiliti a livello nazionale, alcune Regioni hanno classificato il territorio nelle quattro zone proposte, altre Regioni hanno classificato diversamente il proprio territorio, ad esempio adottando solo tre zone e introducendo, in alcuni casi, delle sottozone per meglio adattare le norme alle caratteristiche di sismicità.

Le Norme Tecniche per le Costruzioni 2008, hanno modificato il ruolo che la classificazione sismica aveva ai fini progettuali: per ogni costruzione ci si deve riferire ad una accelerazione di riferimento “propria” individuata sulla base delle coordinate geografiche dell’area di progetto e in funzione della vita nominale dell’opera. Un valore di pericolosità di base, dunque, definito per ogni punto del territorio nazionale, su una maglia quadrata di 5 km di lato, indipendentemente dai confini amministrativi comunali.

L’entrata in vigore della revisione della norma NTC2008 nel 2018 con il Decreto 17 gennaio 2018, segna inoltre il definitivo abbandono della metodologia delle Tensioni Ammissibili a favore del metodo semiprobabilistico agli Stati Limite, eliminando definitivamente i riferimenti alle zone sismiche.

Si riportano di seguito le mappe di pericolosità sismica ufficiali, su cui si analizzano i due parametri dello scuotimento:  $\mathbf{a}_{(g)}$  (accelerazione orizzontale massima del suolo, come definita dall’OPCM 3519/2006, corrispondente a quella che in ambito internazionale viene chiamata PGA) e  $\mathbf{S}_{e(T)}$  (Spettro di risposta Elastico in funzione del periodo T, in accelerazione); l’unità di misura è  $\mathbf{g}$ , vale a dire l’accelerazione di gravità, corrispondente a  $9,8 \text{ m/sec}^2$  [<http://zonesismiche.mi.ingv.it>].

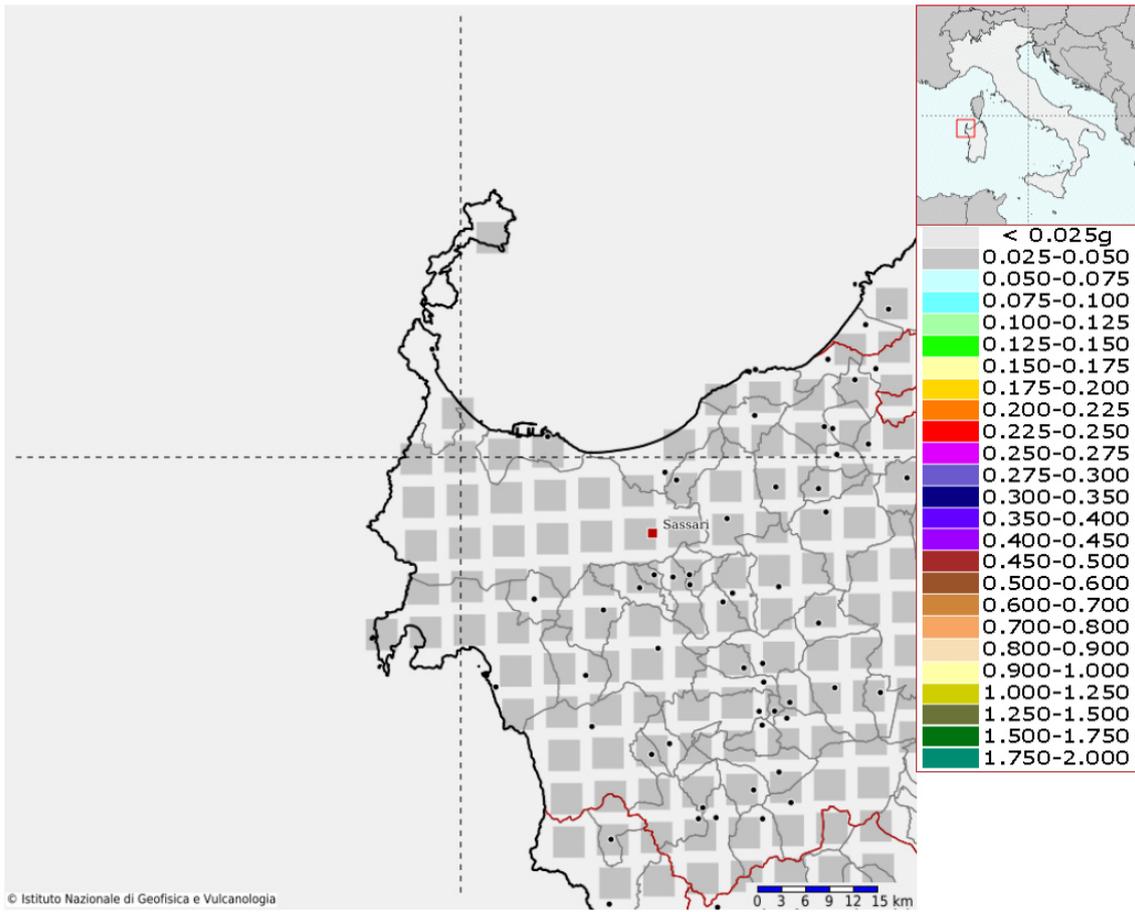


Figura 8 - Mappa di pericolosità sismica nella zona di Sassari- valore  $a_g$

Valori di accelerazione per frequenze annuali di eccedenza	
Frequenza annuale di ecc.	PGA (g) 50° percentile
0.0021	0.050

## **5 CARICHI AGENTI SUI TRACKER**

In fase di progettazione esecutiva verranno effettuati i calcoli di dimensionamento dei tracker portamoduli, di seguito si riportano le principali azioni agenti su tali strutture e le tipologie di materiali da utilizzare.

### **5.1 Azione sismica**

Per l'azione sismica si veda il precedente capitolo.

### **5.2 Carichi permanenti strutturali**

Per la struttura di sostegno in acciaio dei pannelli fotovoltaici è stata considerata la seguente densità dei materiali:

- Acciaio: 78,5 kN/m<sup>3</sup>

### **5.3 Carichi permanenti non strutturali**

Il carico permanente non strutturale è rappresentato dai pannelli fotovoltaici aventi un peso proprio di circa 0,12 kN/m<sup>2</sup>.

### **5.4 Azione del vento**

L'azione del vento è calcolata in conformità al capitolo 3.3 del D.M. 17/01/2018. In particolare la pressione del vento è data da:

$$p = q_r \cdot c_e \cdot c_p \cdot c_d$$

Dove:

- $q_r$  è la pressione cinetica di riferimento;
- $c_e$  è il coefficiente di esposizione;
- $c_p$  il coefficiente di pressione;
- $c_d$  è il coefficiente dinamico.

#### **5.4.1 Calcolo della pressione cinetica del vento**

La pressione cinetica di riferimento è data da:

$$q_r = \frac{1}{2} \cdot \rho \cdot v_r^2$$

$$v_r = v_b \cdot c_r$$

Dove:

- $\rho$  è la densità dell'aria (1,25 kg/m<sup>3</sup>);
- $v_r$  è la velocità di riferimento del vento;
- $v_b$  è la velocità base di riferimento;
- $c_r$  è il coefficiente di ritorno (per  $T_r = 50$  anni è pari a 1).

L'entità dell'azione del vento gravante sulle strutture di sostegno dei moduli fotovoltaici, nella ipotesi di struttura isolata: **Zona 6** [Sardegna (zona occidentale della retta congiungente Capo Teulada con l'isola di Maddalena)]



Figura 9 – Mappa delle zone in cui è diviso il territorio italiano

Zona	Descrizione	$v_{b,0}$ [m/s]	$a_0$ [m]	$k_s$
1	Valle d'Aosta, Piemonte, Lombardia, Trentino Alto Adige, Veneto, Friuli Venezia Giulia (con l'eccezione della provincia di Trieste)	25	1000	0,40
2	Emilia Romagna	25	750	0,45
3	Toscana, Marche, Umbria, Lazio, Abruzzo, Molise, Puglia, Campania, Basilicata, Calabria (esclusa la provincia di Reggio Calabria)	27	500	0,37
4	Sicilia e provincia di Reggio Calabria	28	500	0,36
5	Sardegna (zona a oriente della retta congiungente Capo Teulada con l'Isola di Maddalena)	28	750	0,40
6	Sardegna (zona a occidente della retta congiungente Capo Teulada con l'Isola di Maddalena)	28	500	0,36
7	Liguria	28	1000	0,54
8	Provincia di Trieste	30	1500	0,50
9	Isole (con l'eccezione di Sicilia e Sardegna) e mare aperto	31	500	0,32

Figura 10 - Tabella 3.3.1 delle NTC2018 - Valori dei parametri  $v_{b,0}$ ,  $a_0$ ,  $k_s$

Considerando la zona sopra indicata ed un'altitudine inferiore 500 m.s.l.m., Si ottiene  $v_r = v_b = 28$  m/s. Si ha quindi:

$$q_r = 490 \text{ N/m}^2$$

Considerando una classe di rugosità del terreno D ed una distanza dalla costa inferiore a 10 km si ha una categoria di esposizione I ( $k_r = 0,17$ ;  $z_0 = 0,01$  m;  $z_{min} = 2$  m).

Classe di rugosità del terreno	Descrizione
A	Aree urbane in cui almeno il 15% della superficie sia coperto da edifici la cui altezza media superi i 15 m
B	Aree urbane (non di classe A), suburbane, industriali e boschive
C	Aree con ostacoli diffusi (alberi, case, muri, recinzioni,...); aree con rugosità non riconducibile alle classi A, B, D
D	a) Mare e relativa fascia costiera (entro 2 km dalla costa); b) Lago (con larghezza massima pari ad almeno 1 km) e relativa fascia costiera (entro 1 km dalla costa) c) Aree prive di ostacoli o con al più rari ostacoli isolati (aperta campagna, aeroporti, aree agricole, pascoli, zone paludose o sabbiose, superfici innevate o ghiacciate, ...)

L'assegnazione della classe di rugosità non dipende dalla conformazione orografica e topografica del terreno. Si può assumere che il sito appartenga alla Classe A o B, purché la costruzione si trovi nell'area relativa per non meno di 1 km e comunque per non meno di 20 volte l'altezza della costruzione, per tutti i settori di provenienza del vento ampi almeno 30°. Si deve assumere che il sito appartenga alla Classe D, qualora la costruzione sorga nelle aree indicate con le lettere a) o b), oppure entro un raggio di 1 km da essa vi sia un settore ampio 30°, dove il 90% del terreno sia del tipo indicato con la lettera c). Laddove sussistano dubbi sulla scelta della classe di rugosità, si deve assegnare la classe più sfavorevole (l'azione del vento è in genere minima in Classe A e massima in Classe D).

ZONA 6					
	costa	10 km	30 km	500m	
A	--	III	IV	V	V
B	--	II	III	IV	IV
C	--	II	III	III	IV
D	I	I	II	II	III

Ponendo il coefficiente di topografia  $c_t = 1$ , il coefficiente di esposizione è pari a:

$$c_e = k_r^2 \cdot c_t \cdot \ln\left(\frac{z}{z_0}\right) \cdot \left[7 + c_t \cdot \ln\left(\frac{z}{z_0}\right)\right] = 1,95 \text{ per } z \geq z_{min}$$

per un'altezza dal suolo pari a  $z = 2,30$  m corrispondente alla mezzaria del pannello.

Considerati i valori sopra descritti ed un coefficiente di pressione pari a 2,18 la pressione del vento nella mezzaria del pannello sarà pari a:

$$p = 2,09 \text{ [kN/m}^2\text{]}$$

## 5.5 Azione della neve

L'azione della neve è stata calcolata in conformità a quanto previsto dalle Norme Tecniche per le Costruzioni [cap. 3.4], secondo la formula:

$$q_s = q_{sk} \cdot \mu_i \cdot C_E \cdot C_t$$

Dove:

- $q_s$  è il carico della neve;
- $q_{sk}$  è il valore caratteristico del carico della neve al suolo [kN/m<sup>2</sup>];
- $\mu_i$  è il coefficiente di forma (0,8);
- $C_E$  è il coefficiente di esposizione (1,0);
- $C_t$  è il coefficiente termico (1,0).

Il valore del carico della neve al suolo  $q_{sk}$  è pari a (per Zona III  $s < 200$  m):

- $q_{sk} = 0,60$  kN/m<sup>2</sup>

L'azione variabile della neve risulta:

$$q_s = 0,8 \cdot 1,0 \cdot 1,0 \cdot 0,60 = 0,48 \text{ kN/m}^2$$

## 5.6 Qualità dei materiali

### 5.6.1 Strutture metalliche portamoduli

Le strutture portamoduli, saranno metalliche, monopalo, costituite da telai bidirezionali, del tipo tracker.

#### 5.6.1.1 ***Acciaio per carpenteria pesante***

Per le strutture metalliche si dovranno utilizzare acciai conformi alle norme armonizzate UNI EN 10025 (per i laminati), UNI EN 10210 (per i tubi senza saldatura) e UNI EN 10219-1 (per i tubi saldati), recanti la Marcatura CE, cui si applica il sistema di attestazione della conformità 2+, e per i quali si rimanda a quanto specificato al punto A del § 11.1.

A vantaggio di sicurezza, per i valori delle tensioni caratteristiche di snervamento  $f_{yk}$  e di rottura  $f_{tk}$  da utilizzare nei calcoli, si assumono i valori nominali  $f_y = R_{eH}$  e  $f_t = R_m$  riportati nelle relative norme di prodotto.

In sede di progettazione si assumono convenzionalmente i seguenti valori nominali delle proprietà del materiale:

- modulo elastico  $E = 210.000 \text{ N/mm}^2$ ;
- modulo di elasticità trasversale  $G = E / [2 (1 + \nu)] \text{ N/mm}^2$ ;
- coefficiente di Poisson  $\nu = 0,3$ ;
- coefficiente di espansione termica lineare  $\alpha = 12 \times 10^{-6} \text{ per } ^\circ\text{C}^{-1}$  (fino a  $100 \text{ } ^\circ\text{C}$ )
- densità  $\rho = 7850 \text{ kg/m}^3$

Sempre in sede di progettazione, per gli acciai di cui alle norme EN10025, EN10210 ed EN10219-1, si possono assumere nei calcoli i valori nominali delle tensioni caratteristiche di snervamento  $f_{yk}$  e di rottura  $f_{tk}$  riportati di seguito.

Norme e qualità degli acciai con t. 40 mm (UNI 10025-2)

fyk (N/mm <sup>2</sup> )		ftk (N/mm <sup>2</sup> )
S235	235	360
S275	275	430

La saldatura degli acciai dovrà avvenire con uno dei procedimenti all'arco elettrico codificati secondo la norma UNI EN ISO 4063:2001. È ammesso l'uso di procedimenti diversi purché sostenuti da adeguata documentazione teorica e sperimentale.

I bulloni - conformi per le caratteristiche dimensionali alle norme UNI EN ISO 4016:2002 e UNI 5592:1968 devono appartenere alle sotto indicate classi della norma UNI EN ISO 898-1:2001, associate nel modo indicato nella tabella seguente:

Normali	ad alta resistenza
Vite	4.6 5.6 6.8 8.8 10.9
Dado	4.0 5.0 6.0 8.0 10.0

Le tensioni di snervamento  $f_{yb}$  e di rottura  $f_{tb}$  delle viti appartenuti alle classi indicate nella precedente tabella 11.3.XII.a sono riportate nella seguente tabella:

Classe	4.6	5.6	6.8	8.8	10.9
$F_{yd}$ (N/mm <sup>2</sup> )	240	300	480	649	900
$F_{tb}$ (N/mm <sup>2</sup> )	400	500	600	800	1000