



Gea Energie Srl
C.so Sempione 33
20145 Milano
C.F. e P.I. 07193110728

Spett.le

Ministero dello Sviluppo Economico
Direzione Generale per le attività
territoriali
Divisione IX - Ispettorato territoriale
Emilia Romagna
Settore III° - Reti e servizi di
comunicazioni elettroniche
Via Nazario Sauro 20, 40121 Bologna
dgat.div09.ispembr@pec.mise.org

**Oggetto: Attestazione di conformità tecnica ai sensi del comma 2-bis dell'art 95 del D. Lgs. N 259/2003 – Codice delle comunicazioni Elettroniche.
Elettrodotto in cavo sotterraneo ed aereo a servizio dell'impianto eolico denominato "Monte Foppo" sito nel Comune di Tornolo, provincia di Parma.**

La scrivente Gea Energie Srl, nell'intenzioni di realizzare un impianto eolico nel comune di Tornolo denominato "Il vento di Tornolo", rilascia sotto la propria responsabilità la seguente:

ATTESTAZIONE DI CONFORMITA'

1. L'elettrodotto sotterraneo in oggetto è stato progettato con conduttori in cavo cordato ad elica e pertanto rientra nella disciplina di cui al comma 2-bis dell'art 95 del D.Lgs n .259/2003;
2. Il tracciato dell'elettrodotto è quello riportato nella planimetria allegata, denominata **TOR-22-PLANIMETRIA SU CTR**
3. Le caratteristiche costruttive sono esplicitate all'interno degli elaborati allegati alla presente:
 - a. TOR-24-200;
 - b. TOR-25-102;
 - c. TOR-26-103;
 - d. TOR-27-104
 - e. TOR-28-105;
 - f. TOR-29-112;
 - g. TOR-30
4. Lo schema elettrico unifilare di connessione in MT è riportato all'interno dell'elaborato numero TOR-32-101
5. Tutta la tipologia dei cavi utilizzati è riportata nella relazione tecnica allegata;
6. che nei tratti in avvicinamento per incroci e/o parallelismi con linee di comunicazione elettronica sia aeree che interrate, la sezione costruttiva è stata progettata in modo da



Gea Energie Srl
C.so Sempione 33
20145 Milano
C.F. e P.I. 07193110728

assicurare il rispetto delle prescrizioni contenute nella Legge 28.06.1986, n. 339, Capitolo II, comma 2.1.06 e 2.1.07, ove applicabile ed il rispetto delle prescrizioni contenute nella norma CEI 11-17, capitolo 6, ove applicabile, in materia di distanze di rispetto e protezioni reciproche tra i conduttori delle linee stesse;

7. che le caratteristiche tecniche proprie della tecnologia dei componenti (cavo cordato ad elica) ed il rispetto della normativa tecnica sopracitata, relativa alla geometria costruttiva nei tratti in avvicinamento per incroci e/o parallelismi con linee di comunicazione elettronica, di cui al punto precedente, escludono che possano manifestarsi fenomeni induttivi e/o altri fenomeni di interferenza tra le linee elettriche e le linee di comunicazione elettronica eventualmente presenti in prossimità del tracciato dell'elettrodotto in progetto, in qualsiasi condizione di esercizio e guasto;
8. che la progettazione, la costruzione e la messa in esercizio dell'elettrodotto sono eseguite nel rispetto delle norme tecniche: – R.D. 11.12.1933, n. 1775 -“Testo unico delle leggi sulle acque e sugli impianti elettrici”; – Legge 28.06.1986, n. 339 - “Nuove norme per la disciplina della costruzione e dell’esercizio delle linee elettriche esterne”; – D.M. 21.03.1988, n. 449 – “Approvazione delle norme tecniche per la progettazione, l’esecuzione e l’esercizio delle linee elettriche esterne”; – D.M. 16.01.1991, n. 1260 – “Aggiornamento delle norme tecniche per la disciplina della costruzione e dell’esercizio delle linee elettriche esterne”; – D.M. 05.08.1998 - “Aggiornamento delle norme tecniche per la disciplina della costruzione e dell’esercizio delle linee elettriche esterne”; – D.lgs 01.08.2003, n. 259 e s.m.i. - “Codice delle comunicazioni elettroniche”; – Norma CEI 11-17 ed. luglio 2006, fascicolo 8402; – Norme CEI 103-6 ed. dicembre 1997, fascicolo 4091.

Milano, 06/11/2020

Il progettista
Ing. Flavio Friburgo



PROGETTO DEFINITIVO PRODUTTORE

CODICE RINTRACCIABILITA': 200598232

Il sottoscritto

FLAVIO FRIBURGO, nato a **GENOVA**, Provincia **Genova**, Nazione **Italia**, il **15/11/1984**, codice fiscale **FRBFLV84S15D969E**, residente in **VIA PRIVATA BELVEDERE N° 24**, CAP **16038** Comune **SANTA MARGHERITA LIGURE**, Località , Provincia **Genova**, Nazione **Italia**

in qualità di **Procuratore** del/della **GEA ENERGIE SRL**, con sede legale in **CORSO SEMPIONE N° 33**, CAP **20145**, comune **MILANO**, località **Milano**, provincia **Milano**, nazione **Italia**, codice fiscale **07193110728**, partita IVA **07193110728**, iscritta al Registro delle Imprese della Camera di Commercio Industria Artigianato Agricoltura di **Milano** sezione **MI R.E.A. 2539937**

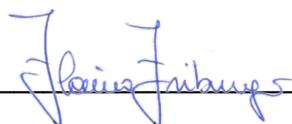
in qualità di richiedente, ai sensi dell'Art. 1 della Delibera dell'Autorità per l'Energia Elettrica ed il Gas n. 99/08, Allegato A - Testo Integrato delle Connessioni Attive (TICA) e successive modifiche e integrazioni,

con riferimento alla pratica in oggetto

TRASMETTE

il Progetto Definitivo per la realizzazione delle opere di rete, sottoponendo quest'ultimo alla Vostra approvazione.

DATA: 13/10/2020

FIRMA 

**IMPIANTO DI RETE PER LA CONNESSIONE MT-15 kV
DELL'IMPIANTO DI PRODUZIONE DI ENERGIA DA FONTE
RINNOVABILE EOLICA DA 4000 kW**

Gea Energie Srl

Corso Sempione 33, 20145 Milano

C.F. e P.I. 07193110728

PROGETTO DEFINITIVO

DOCUMENTAZIONE GENERALE

Livello prog.		ID GOAL	Nome File	Data	Revisione	
PD		200598232	Progetto Def	Sett.2020	3	
REV	Data Rev.		Descrizione Revisione	Eseguito	Verificato	Approvato
0	Sett.2020		1° emissione	F.Rossi	A.Corona	F.Friburgo
1	Sett 2020		1° Revisione	F.Rossi	A.Corona	F.Friburgo
2	Sett 2020		2° Revisione per aggiornamento tipologico fondazioni	F.Rossi	A.Corona	F.Friburgo
3	Ott. 202		3° revisione per parte AT	F.Rossi	A.Corona	F.Friburgo

TECNICO INCARICATO:

Flavio Friburgo

Iscritto all'Ordine degli Ingegneri di Genova

Al numero 9611A



GESTORE RETE ELETTRICA:

E-DISTRIBUZIONE

RICHIEDENTE (LEGALE RAPPRESENTANTE):

Gea Energie Srl



Sommario

1	DESCRIZIONE DELL'INTERVENTO	3
2	RIFERIMENTI NORMATIVI	7
3	DESCRIZIONE DELLE ATTIVITA' IN PROGETTO	8
4	PROGETTAZIONE DELLA LINEA MT DI NUOVA REALIZZAZIONE	9
4.1	Cabina di consegna (POD)	9
4.2	Messa a terra della cabina	9
4.3	Linee in cavo interrato	11
4.4	Linea in cavo aereo	14
4.5	VERIFICHE SOSTEGNI.....	19
4.5.1	Verifica dei sostegni	25
4.5.2	Verifica della fondazione del sostegno	26
5	OPERE AT	28
5.1	Cabina primaria AT	31
5.1.1	Fabbricato di cabina.....	32
5.1.2	Tralicci	33
5.1.3	Strada di accesso.....	35
6	INTERFERENZE E DISTANZE DI RISPETTO	35
7	VALUTAZIONE DPA.....	39
8	DICHIARAZIONE DEL TECNICO PROGETTISTA	42
9	ALLEGATO A: CALCOLO DELLE SERVITU' DI ELETTRODOTTO.....	43
10	ALLEGATO B: TAVOLE UNIFICAZIONE ENEL	46

1 DESCRIZIONE DELL'INTERVENTO

Il presente elaborato costituisce il Progetto Definito della linea di connessione in M.T. – 15 kV dell'impianto di produzione da fonte rinnovabile eolica dell'azienda Gea Energie s.r.l., ubicato in loc. Monte Foppo nel Comune di Tornolo (PR).

Il Progetto definitivo è stato redatto in conformità alla Guida per le Connessioni alla Rete Elettrica di ENEL DISTRIBUZIONE e alla STMG Codice di rintracciabilità: **225024643** - accettata in data 15.07.2020.

L'impianto oggetto del presente elaborato sarà allacciato alla rete di e-distribuzione tramite realizzazione di una nuova cabina di consegna del tipo DG 2092 posta in prossimità della Strada Statale 523 del Cento Croci. La cabina secondaria sarà a sua volta collegata alla rete MT esistente passante sul passo, mediante realizzazione di un anello in cavo in parte aereo ed in parte interrato. Il nuovo anello MT sarà a sua volta integrato in una cabina primaria AT/MT da realizzarsi ex novo in prossimità della sottostazione Terna in costruzione.

La soluzione di connessione ipotizzata prevede i seguenti interventi che per semplicità vengono riassunti in due gruppi:

1. Interventi su rete MT:

- a. Realizzazione anello da intestarsi su rete esistente 15 kV come di seguito composto:
 - i. TRATTO AB –linea MT in derivazione da dorsale esistente:
 1. Richiusura su linea MT in soluzione aerea con cavo ELICORD 150 mmq per metri 155 circa (predisposizione di numero 5 pali);
 - ii. TRATTO BC:
 1. Discesa da palo e tratto in interrato in cavo elicord 185 mmq sino al POD (o cabina secondaria DG 2092) + 3 tubi da 160 mm di diametro per circa 25 metri in totale di cui circa 10 sotto strada asfalta SS 523 del Cento Croci e i restanti sotto terreni naturali;
 2. allestimento cabina: montaggi elettromeccanici con 2 scomparti di linea+consegna: 1
 3. Tratto interrato in cavo elicord 185 mmq con 1 tubo da 160 mm di diametro, dal POD alla ripartenza della linea aerea di circa 65 m sotto terreni naturali;
 - iii. TRATTO CD – linea aerea sino a Cabina Primaria:
 1. Tratto in cavo aereo con cavo elicord 150 mmq della lunghezza di circa 480 m (predisposizione di numero 13 pali;
 2. Tratto interrato con cavo elicord 180 mmq della lunghezza di circa 50 m sotto strada asfaltata e sotto la CP di nuova realizzazione;
 - iv. TRATTO DE – da CP a palo esistente 12/J/24
 1. Tratto in cavo elicord 185 mmq interrato lunghezza 400 m circa sotto terreni asfaltati di cui gli ultimi 30 metri sotto terreno naturale;
 - v. TRATTO EF – da palo esistente 12/J/24 a dorsale esistente:
 1. Tratto in cavo elicord 150 mmq in soluzione aerea di circa 190 m sino alla richiusura della linea su MT esistente (5 pali);

2. Interventi lato AT: realizzazione di cabina primaria con le seguenti apparecchiature:

- a. Cp con 2 ibridi y2, 1 bipiano in edificio, 1 trafo 25 mva: 1
- b. Petersen montaggi elettromeccanici e opere civili: 1
- c. Petersen tfn: 2
- d. Petersen bobina mobile: 2
- e. Stallo tr comprensivo di opere civili: 1
- f. Trasformatore 25 mva: 1

- g. Up e modulo gsm: 1
- h. Interventi su rete AT esistente con modalità di connessione in entra-esce sulla RTN a 220 kV “Avenza-San Colombano”.

Si riporta nella seguente tabella un carteggio complessivo dei vari tratti sopra descritti:

TRATTO	DESCRIZIONE	SOLUZIONE	LUNGHEZZA
AB	Da innesto su linea MT esistente a palo prima del POD	Aereo	155 m
BC	da palo prima del POD al palo ad inizio tratto CD	Interrato	85 m
CD	Linea aerea sino alla nuova CP	Aereo interrato +	480 m (aereo)+ 60 m (interrato)
DE	Dalla CP al palo esistente	Interrato	390 m
EF	Sostituzione cavo aereo con 150 mmq	Aereo	190 m

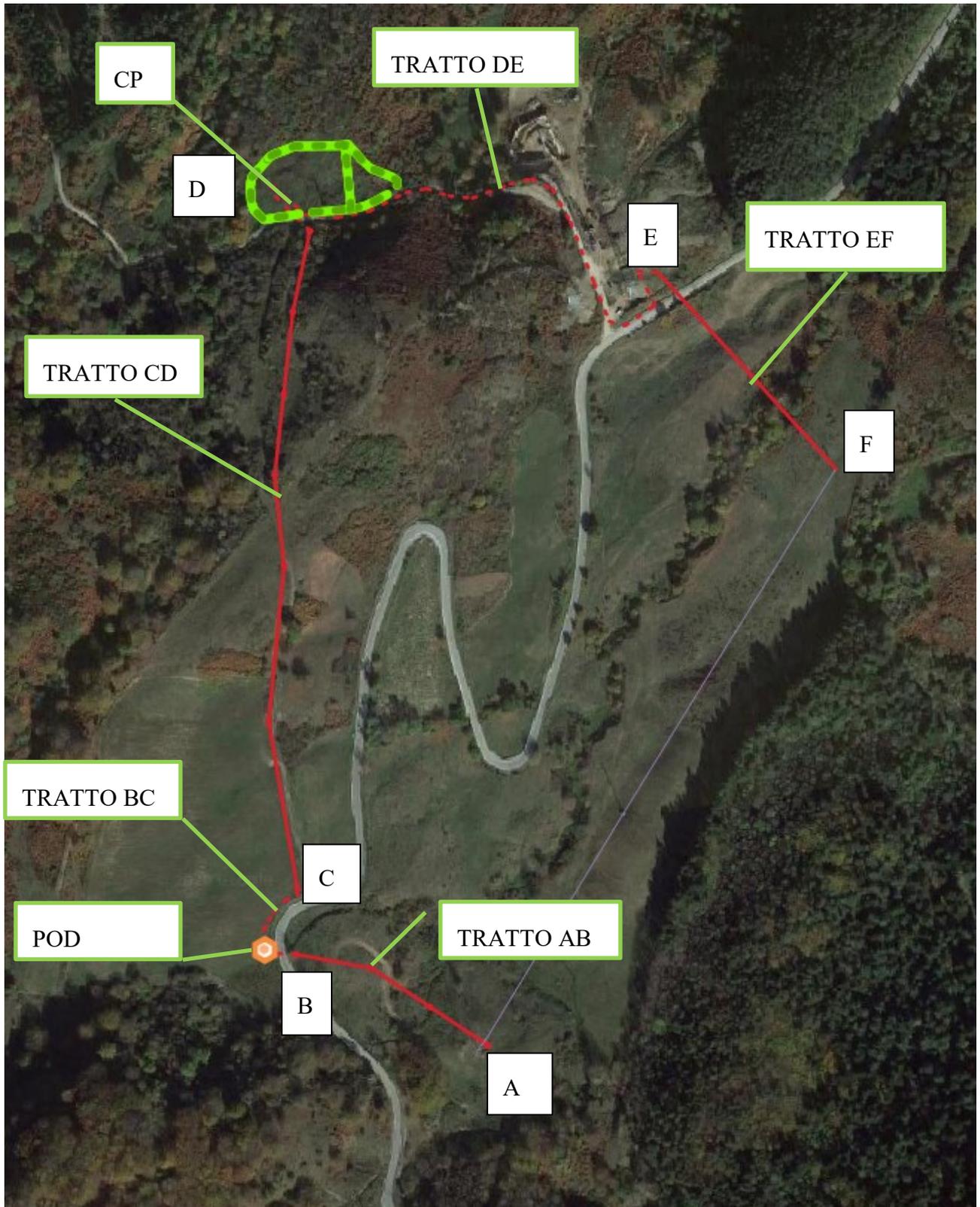


Figura 1.1: identificazione tratti costituenti la connessione ad anello in media tensione

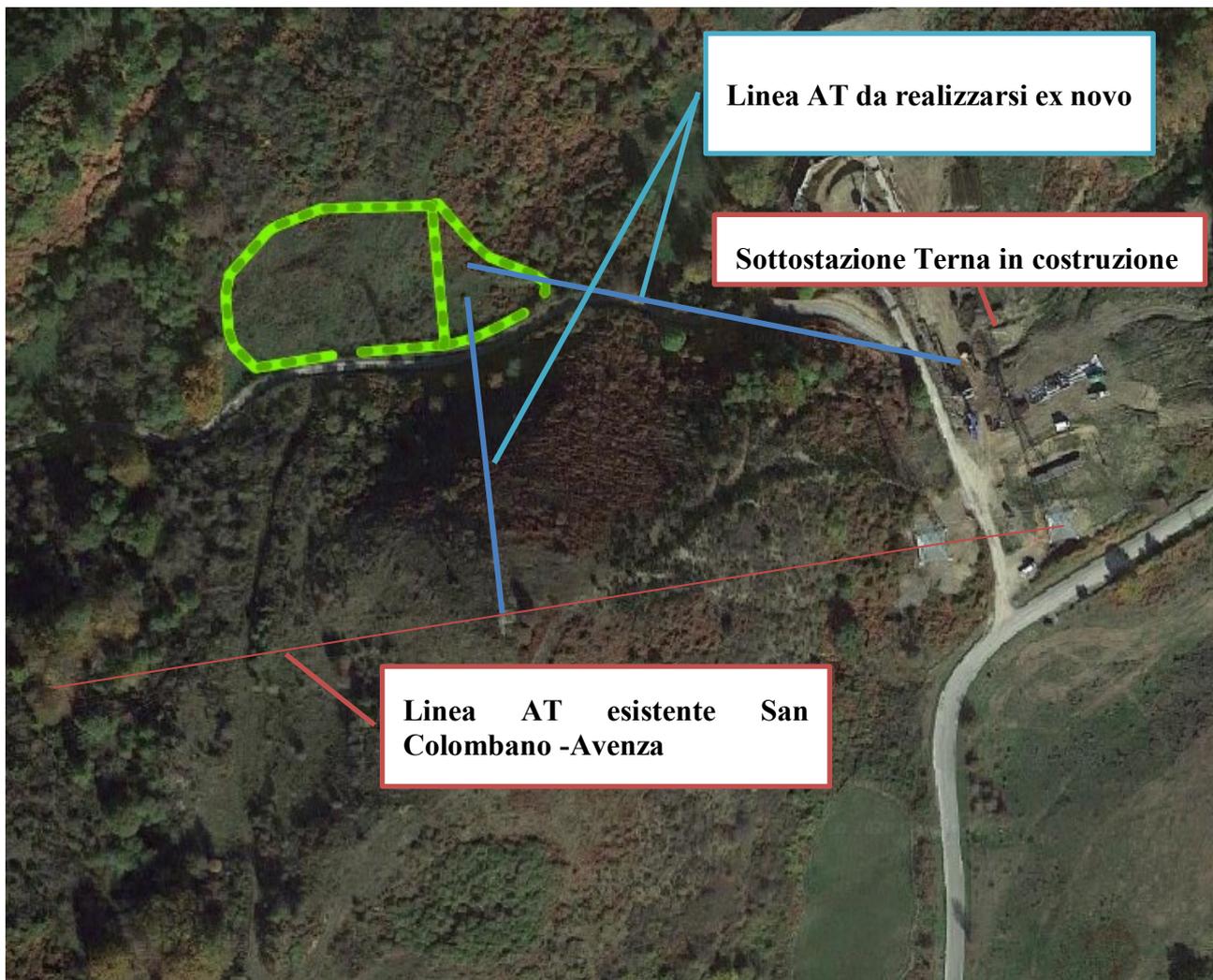


Figura 1.2: interventi da realizzare sulla parte di alta tensione.

Il tracciato della connessione è stato studiato in maniera tale da recare il minor sacrificio possibile alle proprietà interessate al transito della linea in progetto, con l'intento di ridurre al massimo l'impatto sull'ambiente.

I tratti in interrato saranno eseguiti mediante infilaggio del cavo elicord 185 mmq in tubo di PVC del diametro di mm. 160, posto dentro scavo in trincea a profondità diverse a seconda della destinazione del tratto attraversato; non inferiore a mt. 1.40 all'estradosso del cavidotto su terreni agricoli mentre a non meno di 1 metro nel caso di strade asfaltate¹. Il nastro monitorare sarà posato lungo tutta la lunghezza del cavidotto conformemente a quanto previsto in Tabella di unificazione DS 4285.

Le risalite del cavo lungo i pali di capolinea saranno protette tramite l'utilizzazione di guaina in vetro resina protettiva conforme alle specifiche della tabella di unificazione DS 4237 fino alla quota di 2,5 metri sul livello del piano campagna.

Le richiuse sulla linea MT esistente saranno eseguite andando a sostituire i tralicci esistenti.

¹ Nel caso in cui il gestore dell'infrastruttura lo riterrà necessario potranno essere adottate soluzioni diverse e più restrittive. Poiché il gestore della Strada Provinciale SP 523 R è la provincia di Parma stessa, sarà all'interno della CDS che saranno adottate le opportune scelte progettuali.

2 RIFERIMENTI NORMATIVI

La linea elettrica di MT in progetto costituisce parte integrante dell'impianto eolico "Monte Foppo" soggetto ad Autorizzazione Unica.

L'attività di costruzione delle linee elettriche non è libera: essa è subordinata alla concessione, da parte dell'autorità amministrativa, di una apposita autorizzazione.

Il conseguimento di tale autorizzazione, volta alla salvaguardia della pubblica incolumità nonché dell'uso sicuro e pacifico delle cose, è regolamentato dalle seguenti disposizioni di legge:

- Regio Decreto **11.12.1933 n° 1775** recante il "Testo Unico delle disposizioni di legge sulle acque ed impianti elettrici";

Per quanto attiene l'aspetto tecnico i riferimenti normativi a livello nazionale sono:

- Decreto Ministeriale **21.03.1988** "Approvazione delle norme tecniche per la progettazione, l'esecuzione e l'esercizio delle linee aeree esterne" (Norma Linee);
- Decreto Ministeriale **16.01.1991** "Aggiornamento delle norme tecniche per la disciplina della costruzione e dell'esercizio di linee elettriche aeree esterne";
- Decreto Ministeriale **05.08.1998** "Aggiornamento delle norme tecniche per la progettazione, esecuzione ed esercizio delle linee elettriche aeree esterne".

La costruzione e l'esercizio delle linee elettriche resta inoltre subordinato alle:

- Norma **CEI 103-6** per quanto attiene la compatibilità elettromagnetica nelle interferenze con linee di telecomunicazione;
- Norma **CEI 11-61** "Guida all'inserimento ambientale delle linee aeree esterne e delle stazioni elettriche";
- Norme del Ministero dell'Interno per quanto attiene le disposizioni di sicurezza antincendio;
- **Dlsg.81/08** coordinato con **Dlgs 106/09** e s.m.i, riguardanti la salute e la sicurezza dei luoghi di lavoro.

Le norme elaborate dal Comitato Tecnico 11 del CEI che disciplinano la progettazione, la costruzione e l'esercizio delle linee elettriche costituiscono disposizioni di legge, le soluzioni impiantistiche adottate per la progettazione e la verifica delle opere del presente progetto sono di conseguenza conformi alle seguenti norme CEI:

- Norma **CEI 0-16** "Regola tecnica di riferimento per la connessione di Utenti attivi e passivi alle reti AT ed MT delle imprese distributrici di energia elettrica"
- Norma **CEI 11-1** "Impianti elettrici con tensione superiore a 1 kV in corrente alternata";
- Norma **CEI EN 50110** "Esercizio degli impianti elettrici" e Variante V1 (CEI 11-48 V1);
- Norma **CEI 11-4** "norme tecniche per la costruzione delle linee aeree esterne";
- Norma **CEI 11-17** "Impianti di produzione, trasmissione e distribuzione di energia elettrica - Linee in cavo";
- **DM 24/11/1984** "Norme di sicurezza antincendio per il trasporto, la distribuzione, l'accumulo e l'utilizzazione del gas naturale con densità non superiore a 0,8".

Per tutto quanto concerne quindi i materiali e le soluzioni costruttive adottate nella presente progettazione si è fatto riferimento alle Linee Guida ENEL linee MT:

- LINEE IN CAVO AEREO MT – Ed. 2 – 2004
- LINEE IN CAVO INTERRATO MT – Ed. 1 - 2003

di cui nei vari paragrafi del progetto definitivo si riportano le tavole e le tabelle di unificazione adottate.

3 DESCRIZIONE DELLE ATTIVITA' IN PROGETTO

La realizzazione dell'impianto di rete per la connessione così come descritto al paragrafo precedente dovrà seguire le seguenti fasi operative:

1. Delimitazione aree destinate ad ospitare la CP;
2. Allestimento cantiere;
3. Realizzazione accessi alla cabina primaria e dei relativi piani di lavoro (piano AT e piano Tralicci come definito dalle tavole allegate);
4. Realizzazione scarpate e muri di sostegno;
5. Realizzazione di senso unico alternato lungo la strada che porta alla CP;
6. Sistemazione della strada esistente secondo i dettami tecnici indicati nelle tavole di dettaglio;
7. Predisposizione di numero 1 corrugato Ø 160 mm sotto strada asfaltata e realizzazione pozzetti d'ispezione;
8. Realizzazione delle fondazioni apparecchiature AT e Mt e del fabbricato in cabina primaria, posa di tutte le tubazioni servizi ausiliari, illuminazione ecc;
9. Posa elementi prefabbricati della cabina di controllo;
10. Posa tralicci;
11. Realizzazione collegamenti elettrici;

Contemporaneamente saranno avviati anche i lavori sulla parte MT ed in particolare;

1. Realizzazione di una nuova cabina conforme alle prescrizioni ENEL DG2092 ed.03 del nelle coordinate prescritte e del tipo prefabbricato in cemento armato vibrato;
2. Allestimento locale cabina completo di:
 - a. n°2 scomparto di linea "IM"– DY 800/116 (matricola 162410);
 - b. n°1 scomparto utenza MT "U" - DY 803M/316 (matricola 162307);
 - c. fornitura e posa di quadretto per S.A. di cabina e realizzazione dell'impianto elettrico di illuminazione e FM;
3. Predisposizione di cavidotto costituito da 3 tubazioni Ø 160 mm dalla cabina secondaria al primo palo (punto B);
4. Realizzazione della linea in derivazione in cavo interrato ARE4H5EX-12/20 kV tripolare ad elica visibile con conduttori in alluminio del tipo 3x(1x185), dal POD al primo palo di entrambe le tratte aeree dei tratti AB e CD;
5. Realizzazione di n.2 terna di terminazione per la connessione agli scomparti e collegamento degli stessi alle celle di MT;
6. Realizzazione delle fondazioni e posa di n. 10 pali di linea di nuova realizzazione in acciaio a sezione ottagonale e posa degli stessi;
7. Predisposizione della risalita dei cavi lungo il primo palo della nuova linea del tratto AB e quello di salita e discesa nel tratto BC sino all'ingresso in cabina primaria;
8. Realizzazione delle linee in cavo aereo dei tratti AB e BC;
9. Sostituzione del cavo aereo linea EF da elicord 35 mmq AL a 150 mmq AL

10. Disalimentazione della linea MT esistente nel tratto interessato dall'intervento (mediante richiesta scritta con una settimana di anticipo) la durata dell'interruzione verrà concordata con E-Distribuzione;
11. Realizzazione della fondazione e posa di n. 1 palo in acciaio a sezione ottagonale del tipo 12/G/24 armato con doppio amarro;
12. Collegamento della linea MT esistente al nuovo sostegno e realizzazione della derivazione;
13. Rialimentazione della linea MT esistente;
14. Collaudo delle linee e degli impianti da parte di e-distribuzione;
15. Disalimentazione linea AT da concordare con Terna;
16. Realizzazione entra-esci su Linea San Colombano-Avenza;
17. Rialimentazione linea;
18. Messa in servizio della nuova cabina;
19. Verifiche.

4 PROGETTAZIONE DELLA LINEA MT DI NUOVA REALIZZAZIONE

4.1 Cabina di consegna (POD)

La cabina di consegna sarà realizzata all'interno del fabbricato centrale secondo le specifiche della Tabella DG 2092 e ospiterà 3 celle di media tensione:

1. n°2 scomparti di linea "IM" – DY 800/116;
2. n°1 scomparto utenza MT "U" – DY 803M/316;

La cabina ospiterà anche un locale misure. Si riporta negli elaborati grafici allegati la pianta della cabina.

4.2 Messa a terra della cabina

L'impianto sarà realizzato così come indicato negli elaborati grafici allegati, al fine di:

- disperdere nel terreno correnti sia in regime normale che perturbato, senza danni;
- assicurare che quanto sopra si effettui in sicurezza senza pericolo di folgorazione.

L'impianto di terra è stato dimensionato in base alle Norme *CEI EN 61936-1 e 50522 CEI 99-3*. In base al valore della corrente di guasto pari a 40 A, e al tempo di eliminazione del guasto ($\gg 10$ s), comunicati da E-Distribuzione in specifica tecnica, dalle norme in vigore si è trovato il valore della tensione di contatto ammissibile pari a 80 V.

Ai sensi della Norma CEI 99-3, l'impianto risulta quindi idoneo qualora il valore della tensione totale di terra U_E sia inferiore a 2 volte la tensione di contatto ammissibile U_{TP} ovvero se:

$$U_E < 160 \text{ V}$$

In conformità con la Norma CEI 99-3, la verifica della tensione di contatto e di passo sull'impianto potrebbe essere evitata nel caso in esame, se la tensione totale di terra non risultasse maggiore di 2 volte il valore di 80 V. Per verificare ciò, la resistenza di terra deve avere un valore inferiore a:

$$R (80V \times 2)/40A = 4 \Omega$$

Di modo da garantire un ulteriore livello di protezione l'impianto è stato progettato per garantire una tensione totale di terra inferiore a 80V. Per verificare ciò, la resistenza di terra dovrebbe avere un valore inferiore a:

$$R 80V/50A = 1.60 \Omega$$

Utilizzando i picchetti a croce di dimensione di 5 cm x 5 cm e lunghezza 1.6 m, si avrà una lunghezza di infissione pari a 125 cm ed un raggio equivalente di circa 2 cm, pertanto ogni picchetto ha una resistenza di:

$$R_{tc} = \frac{\rho}{(2\pi \times L)} * \ln\left(\frac{4L}{r} - 1\right)$$

Considerando la resistività del terreno agricolo (terreno argilloso in condizione di normale umidità) pari a ρ 10 ohm x m e considerando la posa di n. 4 picchetti avremo la seguente resistenza totale calcolata (R_{tc}):

$$R_{tc} = \frac{\rho}{(N \times 2\pi \times L)} * \ln\left(\frac{4L}{r} - 1\right) = 1.22 \Omega < 1.60 \Omega$$

Pertanto non è necessario effettuare le verifiche delle tensioni di passo e di contatto. Il rispetto dei limiti di tensione dell'impianto di terra verrà verificato dalla ditta installatrice.

L'impianto di terra della cabina di consegna sarà realizzato secondo le specifiche di E- Distribuzione, tramite anello interrato esterno (posto ad 1 m dal perimetro della cabina) in treccia

in rame di sez. 35 mm² e n. 4 picchetti di terra in profilato di acciaio, sezione a T, di lunghezza 1600 mm (come da specifiche Enel M21). All'interno della cabina tutte le masse metalliche saranno collegate all'impianto di terra.

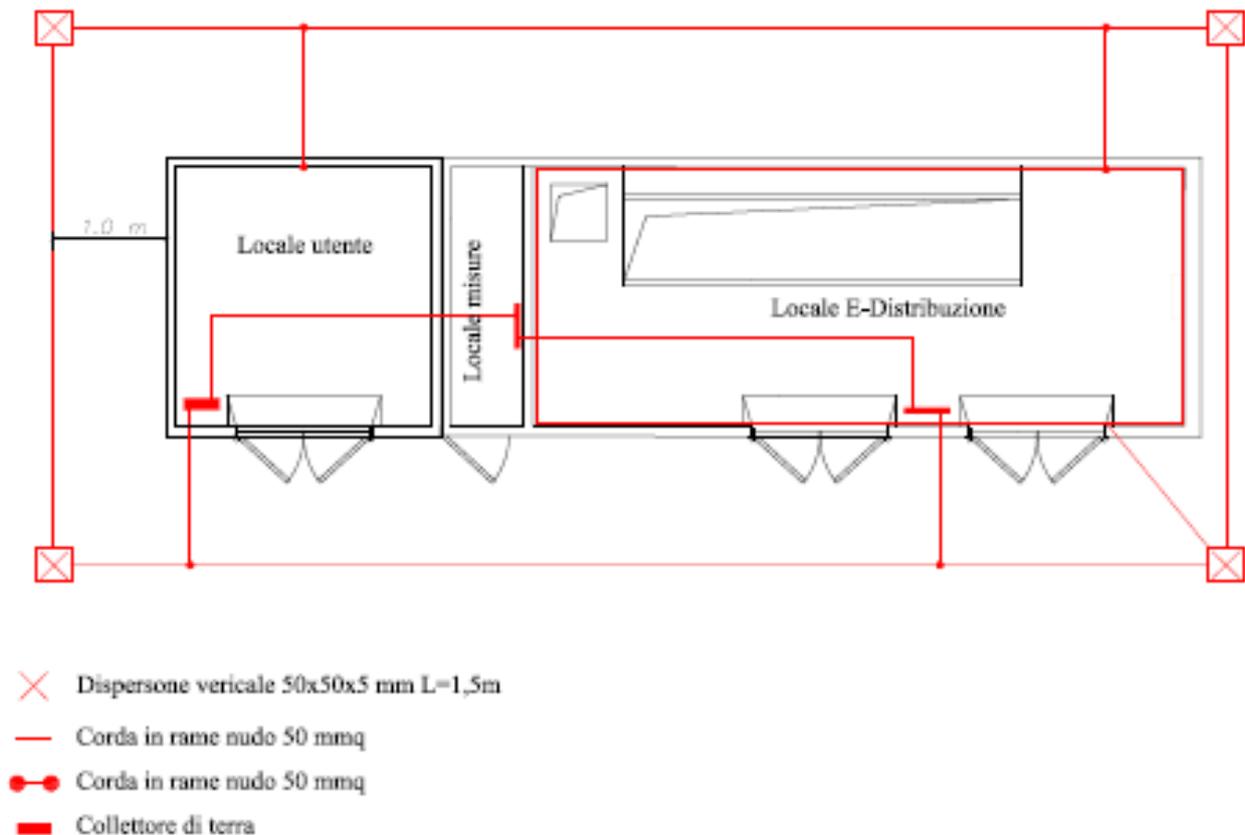


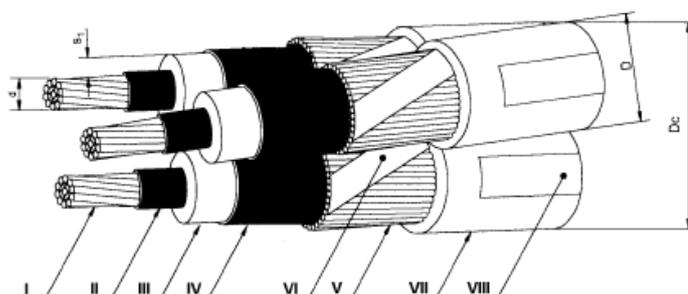
Figura 4.1: schema collegamento maglia di terra su cabine secondarie.

4.3 Linee in cavo interrato

Le linee in cavo interrato saranno realizzate con cavo interrato ARE4H5EX-12/20 kV tripolare ad elica visibile con conduttori in alluminio del tipo 3x(1x185), conforme alla tabella di unificazione ENEL DC 4385/2, matricola ENEL 332284

Di seguito si riportano i dati caratteristici della tipologia di cavo ricavati dalla tabella di riferimento delle specifiche ENEL - DC4385. Come specificato i dati del cavo interrato della linea in progetto sono quelli relativi alla matricola 332284 con isolamento in XLPE.

Cavi tripolari ad elica visibile con conduttori in alluminio



- | | |
|--|---------------------------------------|
| I - Conduttore | V - Schermo |
| II - Strato semiconduttore | VI - Nastro equalizzatore (eventuale) |
| III - Isolante | VII - Guaina di PVC |
| IV - Strato semiconduttore estruso sull'isolante | VIII - Stampigliatura |

1. Cavo isolato con HEPR (ARG7H1RX-12/20 kV)

1	2	3	4	5	6	7	8
Matricola	Tipo	Isolante	Numero di conduttori per sezione nominale (n° x mm ²)	Diametro circoscritto Dc max. (mm)	Massa circa (kg/km)	Portata (1) (A)	Corrente termica di corto circuito (2) (kA)
33 22 82	DC 4385/1	XLPE	3 x (1x70)	65	2150	200	9
	DC 4385/3	HPTE					
33 22 84	DC 4385/2	XLPE	3 x (1x185)	78	3550	360	24
	DC 4385/4	HPTE					

1. I valori di portata valgono in regime permanente per il cavo posato singolarmente e direttamente interrato alla profondità di 1,2 m, temperatura dei conduttori non superiore a 90 °C; temperatura del terreno 20 °C e resistività termica del terreno 1 °C m/W (Poiché allo stato attuale non esiste una normativa che recepisce pienamente il cavo in tabella, si consiglia di preferire la posa in tubo, in questo caso i limiti di portata sono circa : 160 A e 288 A).

2. I valori della corrente termica di corto circuito valgono nelle seguenti condizioni: durata del corto circuito 0,5 s, temperatura iniziale dei conduttori pari alla temperatura massima ammissibile in regime permanente (90 °C), temperatura finale dei conduttori 250 °C.

Di seguito si riporta la Tabella della portata nominale dei cavi unificati ENEL. Nel caso in esame la portata elettrica è di 360 A.

CAVI MT SOTTERRANEI

SEZIONE DEL CONDUTTORE ⁵ [mm ²]				PORTATA [A]
CAVI CON ISOLAMENTO IN CARTA		CAVI CON ISOLAMENTO ESTRUSO		
DC4345	DC4346	DC4378	DC4379 - DC 4380	
RC4HLRX-12/20 kV	ARC4HLRX-12/20 kV	RG7H1RX-12/20 kV	ARG7H1RX-12/20 kV ARE4H1RX-12/20 kV	
3 x 50	3 x 95	3 x 50	3 x 70	
3 x 95	3 x 150	3 x 95	3 x 120	
3 x 150	3 x 240	3 x 120	3 x 185	

Il cavo sarà posato ad una quota non inferiore a 1,4 metri di profondità, su terreno agricolo, e di 1 metro sotto le strade asfaltate, rispetto al piano campagna all'interno di tubazione in corrugato, e sarà segnalati tramite posa di nastro monitorare così come indicato negli elaborati grafici allegati.

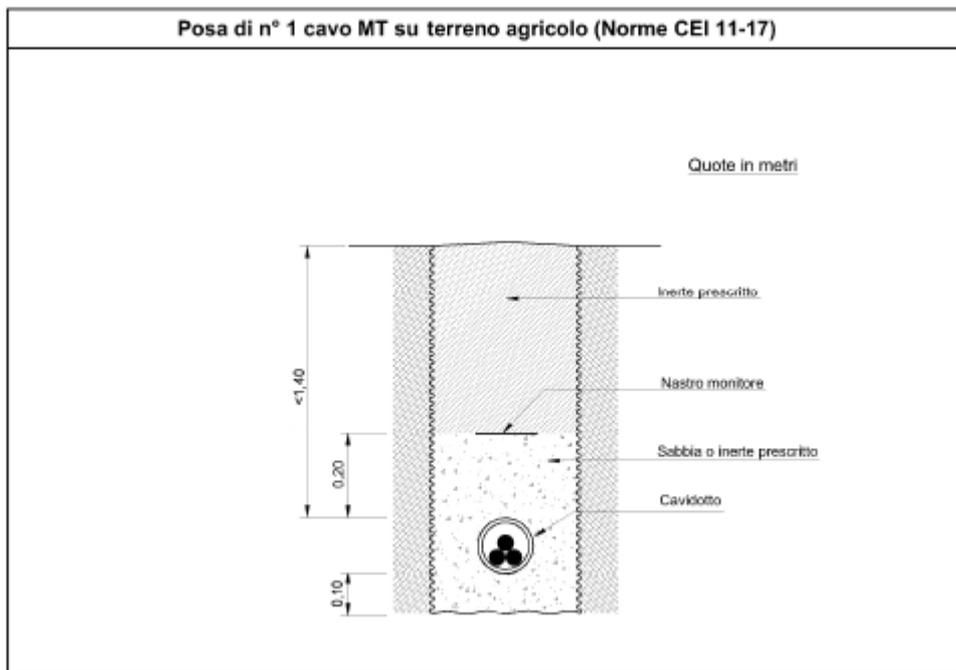


Figura 4.2: posa sotto terreno agricolo

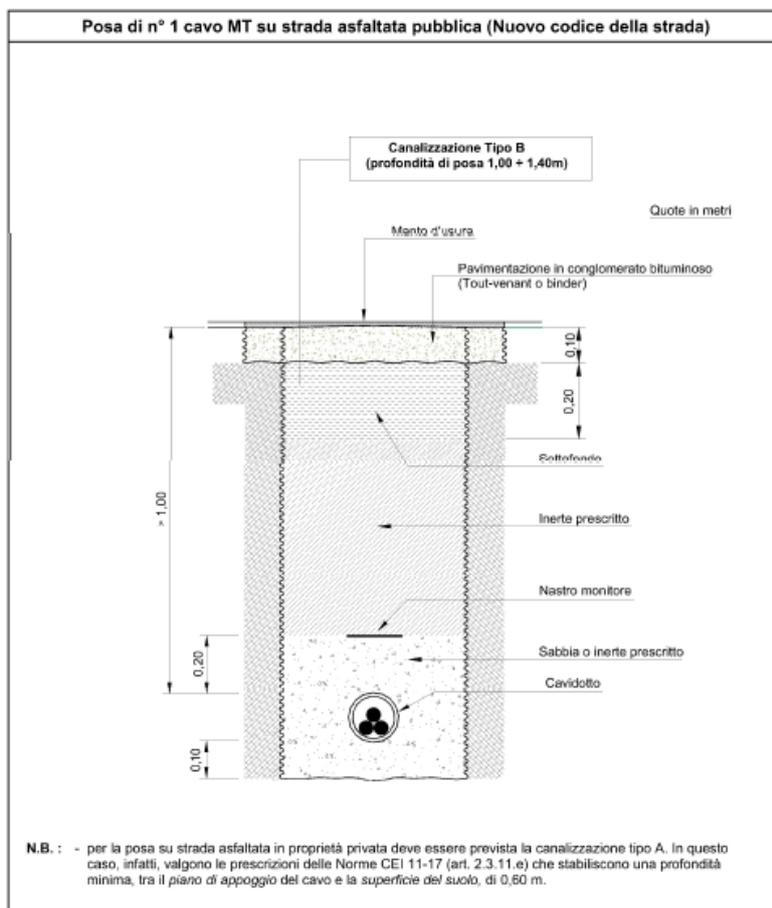
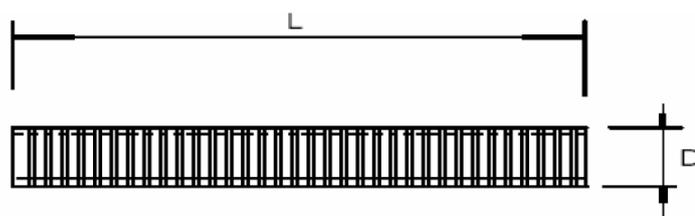


Figura 4.3: posa sotto strada asfaltata pubblica

Il tubo in corrugato, conforme alle specifiche ENEL, sarà fornito in cantiere arrotolato e posato per una lunghezza totale pari a 1 x 20 m.



N.B.: Il disegno è dato a titolo indicativo.

Matricola	Tipo	D (mm)	L (m)
29 55 10	DS 4247/1	25	50
29 55 11	DS 4247/2	32	50
29 55 12	DS 4247/3	50	50
29 55 13	DS 4247/4	63	50
29 55 14	DS 4247/5	125	50
29 55 15	DS 4247/6	160	25

Il nastro monitorare sarà posato lungo tutta la lunghezza del cavidotto conformemente a quanto previsto in Tabella di unificazione DS 4285.

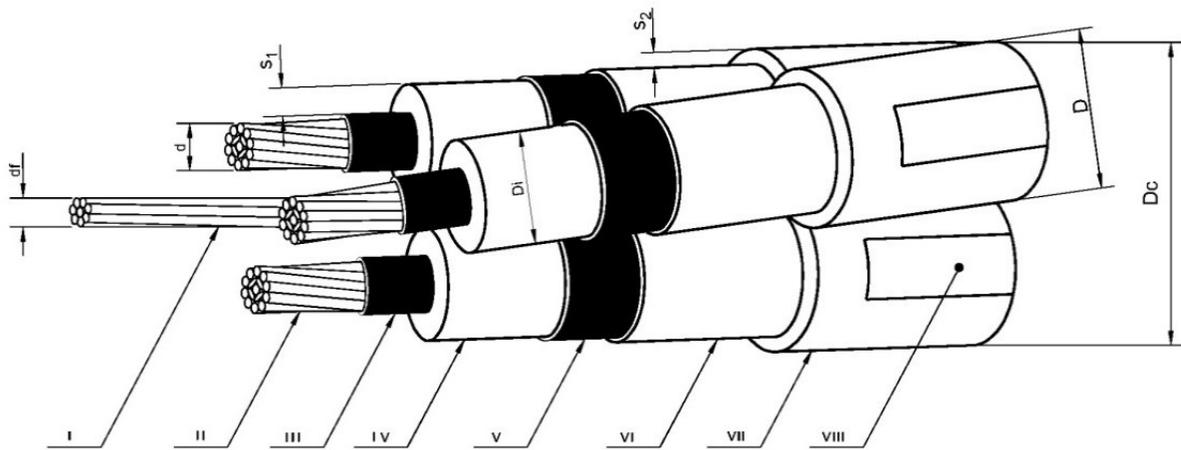
Il riempimento dello scavo sarà realizzato conformemente a quanto riportato negli elaborati grafici allegati.

La risalita dei cavi lungo il palo di capolinea sarà protetta tramite l'utilizzazione di guaina in vetro resina protettiva conforme alle specifiche della tabella di unificazione DS 4237 fino alla quota di 2,5 metri sul livello del piano campagna.

4.4 Linea in cavo aereo

Il progetto prevede la realizzazione di 3 tratte aeree di lunghezza pari a 500 m, costituita da cavo tripolare ad elica visibile per posa aerea a fune portante in acciaio con conduttori in alluminio di sezione pari a 35 mmq e isolato in XLPE (3x35+1x50) conforme alla tabella di unificazione ENEL DC 4390, matricola 332262.

Di seguito si riportano i dati caratteristici della tipologia di cavo ricavati dalla tabella di riferimento delle specifiche ENEL - DC4390. Come specificato i dati del cavo interrato della linea in progetto sono quelli relativi alla matricola 332262 con isolamento in XLPE.



- | | | |
|-----------------------------|---------------------------|-----------------------|
| I - Fune portante | IV - Isolante | VII - Guaina |
| II - Conduttore | V - Strato semiconduttore | VIII - Stampigliatura |
| III - Strato semiconduttore | VI - Schermo | |

PROSPETTO I - Caratteristiche dei cavi

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Matricola	Tipo	Formazione (n x mm ²)	Diametro circoscritto nominale Dc (mm)	Massa Nominale (Kg/Km)	Portata (1) (A)	Corrente nominale termica di corto circuito (2)		
						Conduttore (kA)	Schermo (kA)	Schermi e fune (kA)
33 22 62	DC 4390/1	3x35+50Y	54	1600	140	4,6	1,9	8,8
33 22 63	DC 4390/4	3x50+50Y	56	1800	170	6,5	2,0	9,0
33 22 64	DC 4390/2	3x95+50Y	63	2400	255	12,5	2,2	9,5
33 22 65	DC 4390/3	3x150+50Y	69	3100	340	19,5	2,5	10,5

DATI CARATTERISTICI DEI CAVI CORDATI SU FUNE PORTANTE PER LINEE AEREE MT

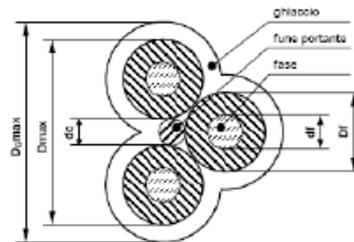


Tabella unificazione	DC4390 (Ed.1 – Ottobre 2006)			
Matricola	33 22 62	33 22 63	33 22 64	33 22 65
Tipi unificati	DC4390/1	DC4390/2	DC4390/3	DC4390/4
Formazione	3x35+50Y	3x50+50Y	3x95+50Y	3x150+50Y
Massa fascio scarico [kg/m]	1,600	1,800	2,400	3,100
Peso fascio scarico [daN/m]	1,5696	1,7658	2,3544	3,0411
Peso ghiaccio [daN/m]	1,3674	1,4335	1,6233	1,7806
Carico verticale totale [daN/m]	2,9370	3,1993	3,9777	4,8217
Diametro del conduttore d_1 [mm]	6,8	7,9	11,2	13,8
Diametro esterno medio fase D_1 [mm]	22,50	23,65	27,10	30,00
Diametro max fascio [mm]	54,0	56,0	63,0	69,0
Diametro esterno medio fase [mm]	22,5	23,65	27,1	30,0
Diametro max fascio + manicotto [mm]	70,0	72,0	79,0	85,0
Spinta vento a 100 km/h (MSA) [daN/m]	2,2569	2,3405	2,6330	2,8838
Spinta vento a 50 km/h (MSB) [daN/m]	0,7314	0,7523	0,8254	0,8881
Carico risultante in MSA [daN/m]	2,7490	2,9319	3,5321	4,1910
Carico risultante in MSB [daN/m]	3,0267	3,2866	4,0624	4,9028
Diametro fune portante d_2 [mm]	9,0			
Sezione fune portante [mm ²]	49,48			
Carico rottura min. fune portante [daN]	5980			
Modulo elastico fune [daN/mm ²]	15200			
Coefficiente dilatazione lineare [°C ⁻¹]	0,000013			

Si prevede l'impiego dei seguenti tipi di sostegni in lamiera saldata a sezione ottagonale, conformi alle specifiche della tabella di unificazione DS 3010, infissi su blocchi di fondazione in calcestruzzo cementizio e messi in buona comunicazione con la terra. I sostegni previsti sono così riassunti:

TRATTO	PICCHETTO	TIPO	MATRICOLA
AB	1	16/H/24	237385
	2	16/G/24	237375
	3	16/G/24	237375
	4	14/G/24	237374
	5	12/J/28	237393
CD	1	12/H/24	237273

	2	12/D/15	237233
	3	12/G/24	237263
	4	12/G/24	237263
	5	12/D/15	237233
	6	12/D/15	237233
	7	12/D/15	237233
	8	12/D/15	237233
	9	12/D/15	237233
	10	12/D/15	237233
	11	12/D/15	237233
	12	12/D/15	237233
	13	12/H/24	237273
EF	1	12/J/28	237393
	2	16/H/24	237385
	3	16/H/24	237385
	4	16/H/24	237385
	5	16/H/24	237385

<i>Tipologia palo</i>	Numero totale
<i>12/D/15</i>	9
<i>12/G/24</i>	2
<i>12/H/24</i>	2
<i>12/J/28</i>	2
<i>14/G/24</i>	1
<i>16/G/24</i>	2
<i>16/H/24</i>	5
<i>Totale complessivo</i>	23

Le fondazioni previste sono sempre interrato del tipo M1.

La linea sarà realizzata secondo la seguente tabella di picchettazione.

		CARATT. PALI DI NUOVA REALIZZAZIONE CARATTERISTICHE GEOMETRICHE																CARATTERISTICHE CAMPATA			
		PALI									FONDAZIONI										
TRATTO	PICCHETTO	QUOTA BASE DEL PALO	Cm	ANGOLO DEVIAZIO	K	TIPO	MATRICO LA	H	DIAMETR O BASE [m]	TIPO ARMAME NTO	CATEGOR IA	h [m]	c [m]	e [m]	a [m]	Volume scavo [mc]	Volume cls [mc]	CAMPATA	DISLIVEL LO	L planimetric a [m]	Leq [m]
AB	1	997,099	16,17	0	-0,00399	16/H/24	237385	16,00	0,705	AMARRO	M_1_interrata	1,6	2	0,4	3,2	24,58	19,86				38,6
	2	997,428	32,34	0	-0,01824	16/G/24	237375	16,00	0,596	SOSPENSIONE	M_1_interrata	1,6	1,9	0,3	2,2	11,13	8,75	P1-P2	0,3	32,3	-
	3	998,018	37,51	0	-0,20311	16/G/24	237375	16,00	0,596	SOSPENSIONE	M_1_interrata	1,6	1,9	0,3	2,2	11,13	8,75	P2-P3	0,6	32,3	-
	4	1008,486	42,68	0	0,003679	14/G/24	237374	14,00	0,545	SOSPENSIONE	M_1_interrata	1,4	1,7	0,3	2,7	15,31	12,07	P3-P4	10,468	42,676	-
	5	1009,929	21,34	0	#DIV/0!	12/J/28	237393	12,00	0,668	AMARRO	M_1_interrata	1,2	1,6	0,4	3,5	24,50	19,18	P4-P5	1,4	42,7	-
CD	1	1009,929	7,50	0	-0,08509	12/H/24	237273	12,00	0,62	AMARRO	M_1_interrata	1,2	1,5	0,3	3,2	19,46	15,00				50,2
	2	1011,205	34,41	0	-0,01551	12/D/15	237233	12,00	0,335	AMARRO	M_1_interrata	1,2	1,4	0,2	1,6	4,61	3,48	P1-P2	1,3	15,0	-
	3	1012,04	53,82	15	0,008528	12/G/24	237263	12,00	0,525	AMARRO	M_1_interrata	1,2	1,5	0,3	2,7	13,85	10,68	P2-P3	0,8	53,8	-
	4	1011,581	55,23	2	-0,0066	12/G/24	237263	12,00	0,525	AMARRO	M_1_interrata	1,2	1,5	0,3	2,7	13,85	10,68	P3-P4	-0,459	53,822	-
	5	1012,155	51,61	0	-0,03235	12/D/15	237233	12,00	0,335	SOSPENSIONE	M_1_interrata	1,2	1,4	0,2	1,6	4,61	3,48	P4-P5	0,6	56,6	-
	6	1013,462	46,59	1	0,084374	12/D/15	237233	12,00	0,335	AMARRO	M_1_interrata	1,2	1,4	0,2	1,6	4,61	3,48	P5-P6	1,3	46,6	-
	7	1009,731	47,03	0	-0,0059	12/D/15	237233	12,00	0,335	SOSPENSIONE	M_1_interrata	1,2	1,4	0,2	1,6	4,61	3,48	P6-P7	-3,7	46,6	-
	8	1010,011	37,06	0	0,257166	12/D/15	237233	12,00	0,335	SOSPENSIONE	M_1_interrata	1,2	1,4	0,2	1,6	4,61	3,48	P7-P8	0,3	47,5	-
	9	1003,157	27,95	0	0,200137	12/D/15	237233	12,00	0,335	SOSPENSIONE	M_1_interrata	1,2	1,4	0,2	1,6	4,61	3,48	P8-P9	-6,854	26,652	-
	10	997,305	35,83	0	0,100768	12/D/15	237233	12,00	0,335	SOSPENSIONE	M_1_interrata	1,2	1,4	0,2	1,6	4,61	3,48	P9-P10	-5,9	29,2	-
	11	993,03	44,02	0	0,321804	12/D/15	237233	12,00	0,335	SOSPENSIONE	M_1_interrata	1,2	1,4	0,2	1,6	4,61	3,48	P10-P11	-4,3	42,4	-
	12	978,348	30,42	0	0,255523	12/D/15	237233	12,00	0,335	SOSPENSIONE	M_1_interrata	1,2	1,4	0,2	1,6	4,61	3,48	P11-P12	-14,7	45,6	-
	13	974,262	7,60	0	#DIV/0!	12/H/24	237273	12,00	0,62	AMARRO	M_1_interrata	1,2	1,5	0,3	3,2	19,46	15,00	P12-P13	-4,1	15,2	-
EF	1	948	19,74	0	0,056987	12/J/28	237393	12,00	0,668	AMARRO	M_1_interrata	1,2	1,6	0,4	3,5	24,50	19,18				57,5
	2	941,85	47,69	0	-0,01648	16/H/24	237385	16,00	0,705	SOSPENSIONE	M_1_interrata	1,6	2	0,4	3,2	24,58	19,86	P1-P2	-6,1	39,5	-
	3	942,571	64,25	0	-0,03194	16/H/24	237385	16,00	0,705	AMARRO	M_1_interrata	1,6	2	0,4	3,2	24,58	19,86	P2-P3	0,7	55,9	-
	4	945,09	47,69	0	0,023497	16/H/24	237385	16,00	0,705	SOSPENSIONE	M_1_interrata	1,6	2	0,4	3,2	24,58	19,86	P3-P4	2,5	72,6	-
	5	944,855	11,38	0	#DIV/0!	16/H/24	237385	16,00	0,705	AMARRO	M_1_interrata	1,6	2	0,4	3,2	24,58	19,86	P4-P5	-0,2	22,8	-

4.5 VERIFICHE SOSTEGNI

La verifica dei cavi è stata fatta ai sensi del Decreto D.M. 449 del 21 Marzo 1988 utilizzando le caratteristiche del cavo riportate in tabella.

Per le linee in cavidotto non autoportante, il decreto prevede la verifica per la sola fune portante art.2.2.06.

Sezione teorica S11	mm ²	49.48
massa teorica P	kg/m	3.7
peso specifico gamma		0.074777
modulo elasticità E	kg/mm ²	15816
Coeff. dilatazione termica alfa	1/°C	0.000013
carico di rottura	kg	6220
a*=T0/P	m	325
T0	kg	690
diametro	mm	9

Tabella 1 – caratteristiche del cavo

La fune portante è stata quindi verificata nelle condizioni EDS, di Massimo Sforzo Ammissibile (MSB) e di Massima Freccia Ammissibile (MFB) per la zona A, entro cui l'area oggetto di intervento ricade.

La normativa prevede 3 ipotesi di calcolo per i conduttori:

1. Per le condizioni EDS si verifica che il carico sia pari al 25% del carico di rottura;
2. Nelle condizioni di MSB deve essere verificato che il carico sia inferiore al 40% del carico di rottura;
3. Nelle condizioni di MFB devono essere rispettate le distanze di sicurezza previste dalla normativa.

Di seguito sono riportate le equazioni utilizzate per la verifica dei conduttori nelle varie ipotesi di carico e tenendo conto anche della variazione di temperatura tramite le equazioni di cambiamento di stato.

La sollecitazione unitaria σ_1 del conduttore di prima approssimazione si calcola a partire dal Tiro orizzontale (EDS) T0 calcolato come:

$$T_0 = a^* * P$$

$$\sigma_1 = \frac{T_0}{S_{L1}}$$

Dove:

a^* : parametro di primo tentativo;
 P: massa teorica del conduttore;
 σ_1 : sollecitazione unitaria del conduttore;
 S_{L1} sezione teorica del conduttore.

L'effetto di ghiaccio e vento viene integrato tramite il calcolo della forza risultante F_d :

$$F_d = \gamma_g * P + \gamma_g * Q_w + \gamma_g * P_k$$

Dove:

γ_g : coefficiente parziale di carico per i conduttori;
 γ_q : coefficiente parziale di carico per i carichi di ghiaccio o neve e per la spinta del vento;
 P: massa teorica del conduttore;
 Q_w : carico del vento sul conduttore;
 P_k : peso del ghiaccio sul conduttore.

Si procede quindi, tramite le equazioni del cambiamento di stato, a valutare il cambiamento delle sollecitazioni sul conduttore al variare di temperatura e del carico generato dal vento e dal ghiaccio. Si calcolano quindi i parametri N_1 e M_1 per poter calcolare la sollecitazione unitaria sul conduttore

$$N_1 = [(a^2 * \gamma^2 * E) / (24 * \sigma_1^2)] - (\sigma_1 + \alpha * dt * E)$$

$$\sigma_1^* = \sqrt{[M_1 / (\sigma_1^* + N_1)]}$$

Dove:

a: lunghezza reale della campata;
 γ : peso specifico del conduttore;
 E: modulo di elasticità;
 α : coefficiente di dilatazione termica;
 γ_d : peso specifico del conduttore nelle varie situazioni di verifica;
 dt: variazione di temperatura tra i 15°C della condizione di EDS e la temperatura di verifica.

Trovati i due parametri N_1 e M_1 si calcola lo sforzo orizzontale a metà campata σ_1^* per unità di sezione, dato da un'equazione cubica che si risolve per tentativi fin tanto che i valori a destra e sinistra dell'equazione non siano uguali con una buona approssimazione.

Lo sforzo orizzontale si calcola come:

$$\sigma_1 = \sigma_1^* * S_{L1}$$

il parametro C come rapporto fra lo sforzo orizzontale e il carico risultante si trova tramite l'equazione:

$$C = \sigma_1 / F_d$$

Da cui dipende la freccia della campata f_l :

$$f_1' = a^2 / (8 \cdot C)$$

Si determina il coefficiente “k” che serve per portare la freccia della campata a livello f_1' in saetta a metà campata f_1 in quanto i sostegni sono a dislivello, per cui freccia e saetta non coincidono.

$$k' = \sqrt{(1 + (h^2/a^2))}$$

$$f_1 = f_1' \cdot k'$$

Dove:

h: dislivello agli attacchi;

a: lunghezza reale della campata.

Sono state poi trovate le sollecitazioni assiali agli attacchi riferiti al conduttore sapendo che in condizioni di EDS il tiro orizzontale è pari a T_0 .

Lo sforzo assiale a metà campata T_m è uguale a:

$$T_m = T_0 / \cos \Psi$$

$$\cos \Psi = a / a_1$$

$$a_1 = \sqrt{a^2 + h^2}$$

Dove:

Ψ : angolo fra la retta orizzontale che unisce i due sostegni e quella inclinata ai loro vertici;

a_1 : campata inclinata.

La sollecitazione assiale all'attacco inferiore è data da:

$$\sigma_1^- = T_m + P \cdot [(P \cdot a_1^2) / (8 \cdot T_m) - (h/2)]$$

La sollecitazione assiale all'attacco superiore si trova da:

$$\sigma_1^+ = T_m + P \cdot [(P \cdot a_1^2) / (8 \cdot T_m) + (h/2)]$$

Infine, per trovare la sollecitazione verticale rispettivamente all'attacco superiore e inferiore basta applicare il teorema di Pitagora essendo due vettori:

$$\sigma_{1v}^+ = \sqrt{(\sigma_1^+)^2 - \sigma_1^2}$$

$$\sigma_{1v}^- = \sqrt{(\sigma_1^-)^2 - \sigma_1^2}$$

Per convenzione si prendono positive le forze dirette verso il basso e negative quelle dirette verso l'alto. Si deve verificare se la sollecitazione verticale all'attacco inferiore sia da prendere con segno negativo o meno. Dal momento che la campata ha un dislivello tra gli ancoraggi tale da verificare la relazione di seguito indicata, la sollecitazione verticale all'attacco inferiore assume segno negativo.

$$a < \sqrt{2 \cdot C \cdot h}$$

A valle dei calcoli fatti, si accerta che siano rispettate le condizioni di verifica per i conduttori.

LINEA NUOVA REALIZZAZIONE							
TRATTO	CAMPATA	Verifica	Sollecitazione assiale a metà campata Tm	Carico di rottura (kg)	Percentuale di carico	Saetta [m]	Verifica delle condizioni nelle ipotesi di calcolo
AB	P1-P2	EDS	1110,2	6220	18%	0,44	OK
		MSB	1311,7		21%	0,43	OK
		MFB				0,57	OK
	P2-P3	EDS	1149,2		18%	0,44	OK
		MSB	1357,8		22%	0,43	OK
		MFB				0,57	OK
	P3-P4	EDS	1110,0		18%	0,77	OK
		MSB	1310,0		21%	0,77	OK
		MFB				0,96	OK
	P4-P5	EDS	1110,0		18%	0,76	OK
		MSB	1310,0		21%	0,76	OK
		MFB				0,94	OK
BC	P1-P2	EDS	1111,7	6220	18%	0,09	OK
		MSB	1316,4		21%	0,09	OK
		MFB				0,15	OK
	P2-P3	EDS	1110,0		18%	1,21	OK
		MSB	1308,7		21%	1,20	OK
		MFB				1,42	OK
	P3-P4	EDS	1110,0		18%	1,21	OK
		MSB	1308,7		21%	1,20	OK
		MFB				1,42	OK
	P4-P5	EDS	1110,4		18%	1,34	OK
		MSB	1308,9		21%	1,33	OK
		MFB				1,56	OK
	P5-P6	EDS	1113,9		18%	0,90	OK
		MSB	1314,1		21%	0,90	OK

		MFB				1,10	OK	
	P6-P7	EDS	1110,0		18%	0,91	OK	
		MSB	1309,5		21%	0,90	OK	
		MFB				1,10	OK	
	P7-P8	EDS	1121,5		18%	0,94	OK	
		MSB	1322,9		21%	0,94	OK	
		MFB				1,13	OK	
	P8-P9	EDS	1136,4		18%	0,31	OK	
		MSB	1343,7		22%	0,30	OK	
		MFB				0,42	OK	
	P9-P10	EDS	1121,8		18%	0,36	OK	
		MSB	1325,9		21%	0,36	OK	
		MFB				0,49	OK	
	P10-P11	EDS	1174,6		19%	0,75	OK	
		MSB	1386,2		22%	0,75	OK	
		MFB				0,93	OK	
	P11-P12	EDS	1114,0		18%	0,91	OK	
		MSB	1314,3		21%	0,91	OK	
		MFB				1,11	OK	
	P12-P13	EDS	1110,0		18%	0,10	OK	
		MSB	1314,3		21%	0,10	OK	
		MFB				0,15	OK	
	CD	P1-P2	EDS	1110,3	6220	18%	0,65	OK
			MSB	1310,8		21%	0,65	OK
			MFB				0,82	OK
		P2-P3	EDS	1111,0		18%	1,30	OK
			MSB	1309,6		21%	1,30	OK
			MFB				1,52	OK
		P3-P4	EDS	1110,0		18%	2,20	OK
			MSB	1307,3		21%	2,19	OK

	MFB				2,45	OK
P4-P5	EDS	1110,0		18%	0,22	OK
	MSB	1313,1		21%	0,21	OK
	MFB				0,31	OK

Tabella 2 - Tabella riassuntiva delle verifiche eseguite per la linea di nuova realizzazione

A seguito delle verifiche svolte è stato possibile verificare il rispetto dei franchi sul terreno. Le distanze di rispetto dal terreno sono state calcolate ai sensi della Legge 449/88 che prevede per le linee oggetto del presente progetto un franco dal terreno di 5 metri.

4.5.1 Verifica dei sostegni

Delle forze agenti in testa al palo sono state considerate solo quella trasversale e longitudinale in quanto la resistenza del palo agli sforzi verticali, che comunque sono molto ridotti, è infinitamente grande.

Come nel caso degli armamenti, le forze trasversali sono ora considerate quelle orientate come la spinta del vento. Questa è presa perpendicolare alla bisettrice dell'angolo formato dai conduttori della linea in ogni sostegno.

I tiri equivalenti vengono confrontati con il tiro utile fornito nelle linee guida di ENEL per la categoria di palo scelta nelle varie ipotesi di carico.

Per tiri utili si intendono le massime azioni orizzontali trasmissibili ai sostegni da parte del cavo, al netto della spinta del vento sul sostegno. Essi sono indipendenti dalla categoria tecnologica (c.a.c. o acciaio) e, per ciascun tipo, dall'altezza.

Tratto	Palo	Tipo	T _e : Tiro equivalente (kg)	T _u : Tiro utile (kg)	T _p : Tiro prova (kg)
AB	1	16/H/24	1439,77	2507	5014
	2	16/G/24	200,83	1327	2654
	3	16/G/24	224,76	1327	2654
	4	14/G/24	238,03	1324	2648
	5	12/J/28	1424,40	4380	8760
CD	1	12/H/24	1461,82	2500	5000
	1	12/H/24	1461,82	2500	5000
	2	12/D/15	187,74	430	860
	3	12/G/24	645,77	1321	2642
	4	12/G/24	336,56	1321	2642
	5	12/D/15	257,82	430	860

	6	12/D/15	259,46	430	860
	7	12/D/15	242,20	430	860
	8	12/D/15	199,28	430	860
	9	12/D/15	155,71	430	860
	10	12/D/15	192,41	430	860
	11	12/D/15	228,59	430	860
	12	12/D/15	172,87	430	860
	13	12/H/24	1461,30	2500	5000
EF	1	12/J/28	1429	4380	8760
	2	16/H/24	278	2507	5014
	3	16/H/24	353	2507	5014
	4	16/H/24	283	2507	5014
	5	16/H/24	1452	2507	5014

Tabella 3 - Tabella riassuntiva delle verifiche eseguite sui pali

4.5.2 Verifica della fondazione del sostegno

Per la verifica della fondazione si confronta il momento rovesciante dato dal tiro in testa al sostegno con il momento stabilizzante dato dal contributo del terreno e dal peso della struttura.

Il tiro in testa ai pali comprende il contributo del vento agente sulla linea e sui pali stessi.

Il peso totale gravante P_{TG} è dato dalla somma del peso del palo, dal peso del calcestruzzo, del terreno sopra la fondazione (nel caso di fondazione affiorante è trascurabile), dal peso degli isolatori con relativa mensola, dal peso dei conduttori e dal peso di eventuali trasformatori.

Il momento stabilizzante M_S e momento rovesciante M_R sono calcolati come:

$$M_S = \gamma_d \cdot a \cdot c^3 + 0,85 \cdot P_{TG} \cdot a/2$$

$$M_R = T_e \cdot H_T$$

Dove:

γ_d : peso specifico contributo terreno;

a : larghezza fondazione;

c : altezza interrimento totale;

T_e : tiro equivalente in testa al palo;

H_T : altezza totale del palo.

TRATTO	Palo	MR Momento rovesciante (kg*m)	MS Momento stabilizzante (kg*m)	VERIFICA
AB	1	23.610	85.262	OK
	2	3.249	32.971	OK
	3	3.639	32.989	OK
	4	3.384	43.565	OK
	5	17.662	77.679	OK
BC	1	17.980	55.599	OK
	2	2.280	9.331	OK
	3	7.926	35.915	OK
	4	4.123	35.921	OK
	5	3.135	9.374	OK
	6	3.155	9.361	OK
	7	2.945	9.363	OK
	8	2.421	9.337	OK
	9	1.890	9.315	OK
	10	2.337	9.334	OK
	11	2.779	9.355	OK
	12	2.099	9.321	OK
	13	17.973	55.600	OK
CD	1	17.719	77.670	OK
	2	4.534	85.420	OK
	3	5.758	85.504	OK
	4	4.622	85.420	OK
	5	23.808	85.238	OK

Tabella 4: verifica fondazioni

5 OPERE AT

Opera principale della presente connessione è rivestita dalla cabina primaria. Trattasi in questo caso di una soluzione diretta a 220 kV che sarà alimentata direttamente dalla dorsale principale di Terna Spa “San Colombano Avenza” appunto a 220 kV. Nella figura sottostante si riporta il tracciato della linea esistente.



Figura 5.1: vista generale linea a 220 kV

La zona in esame è attualmente oggetto di numerosi interventi che vedono da un lato lo sviluppo del potenziale eolico e dall'altro il potenziamento della rete esistente.

È infatti in costruzione la nuova sottostazione di Terna Spa a servizio delle nuove connessioni in ingresso di due produttori eolici lungo il crinale del Passo di Cento Croci.

Di seguito si riporta uno schema della cabina in costruzione.

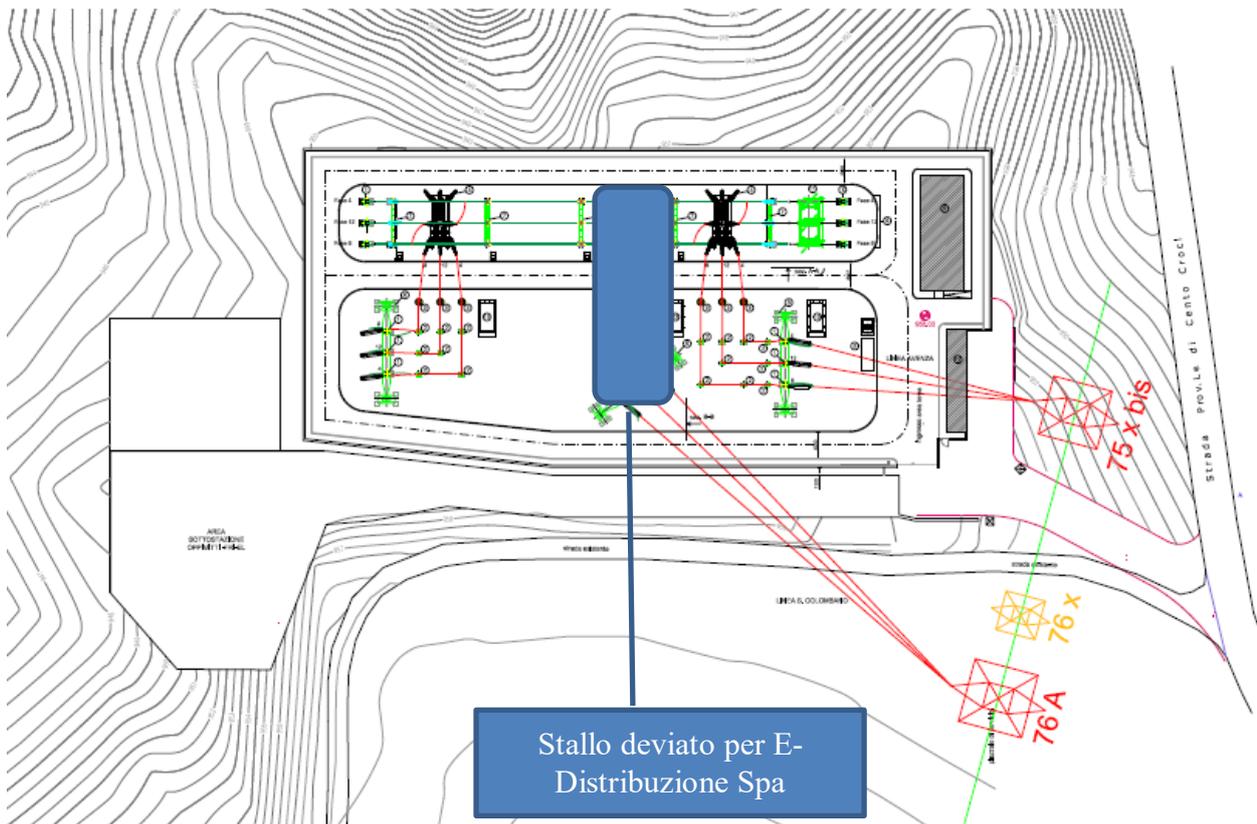


Figura 5.2: estratto del progetto della sottostazione di Terna Spa redatto nel 2019.

La soluzione evidenziata nel preventivo per la connessione, prevede dunque la predisposizione dello stallo nell'area evidenziata in blu da parte di Terna Spa e la realizzazione di una linea aerea verso la nuova cabina primaria secondo lo schema riportato sotto.

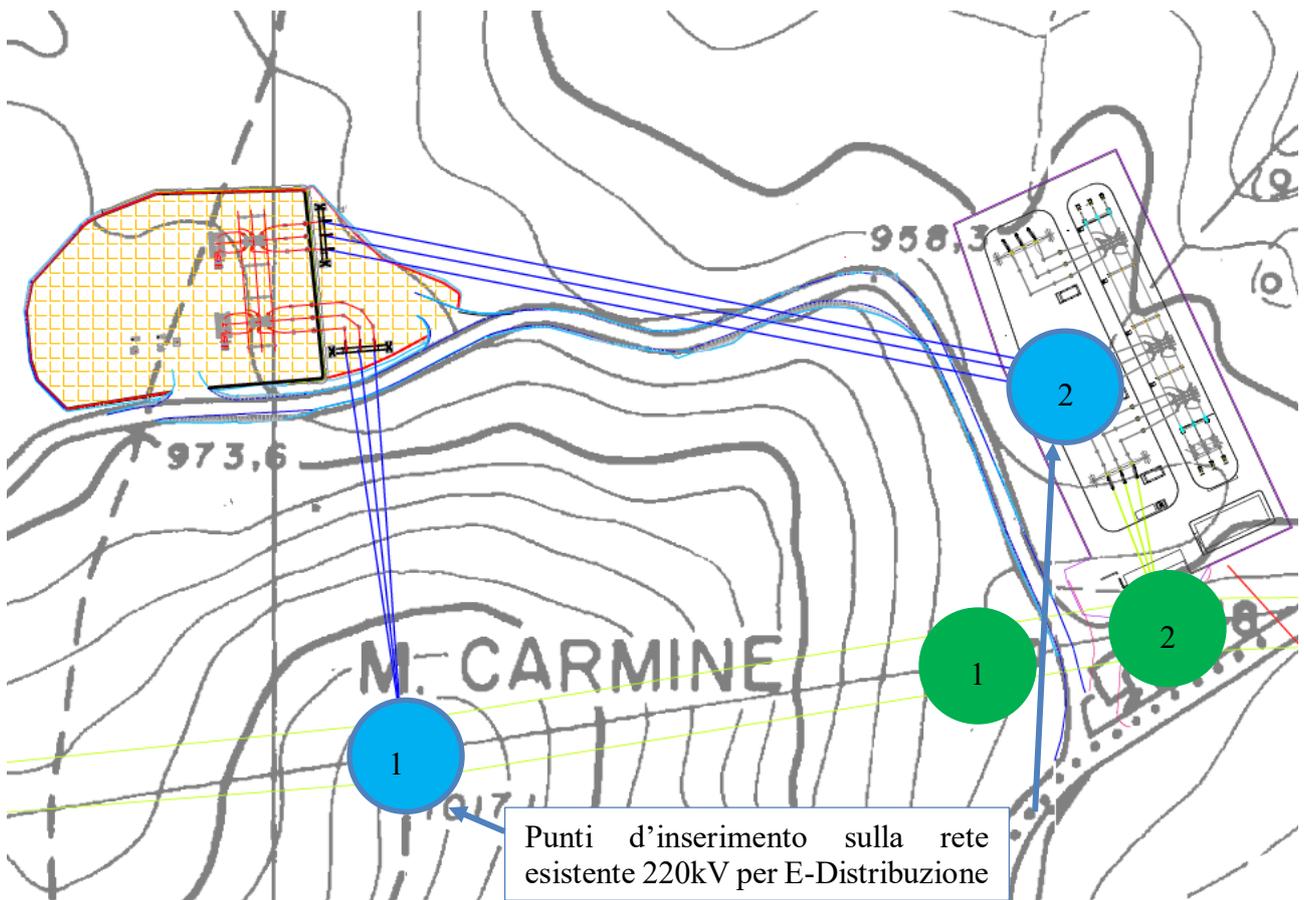


Figura 5.3: estratto schema connessione AT

Di seguito si riporta il profilo longitudinale della linea esistente passante sul Monte Carmine.

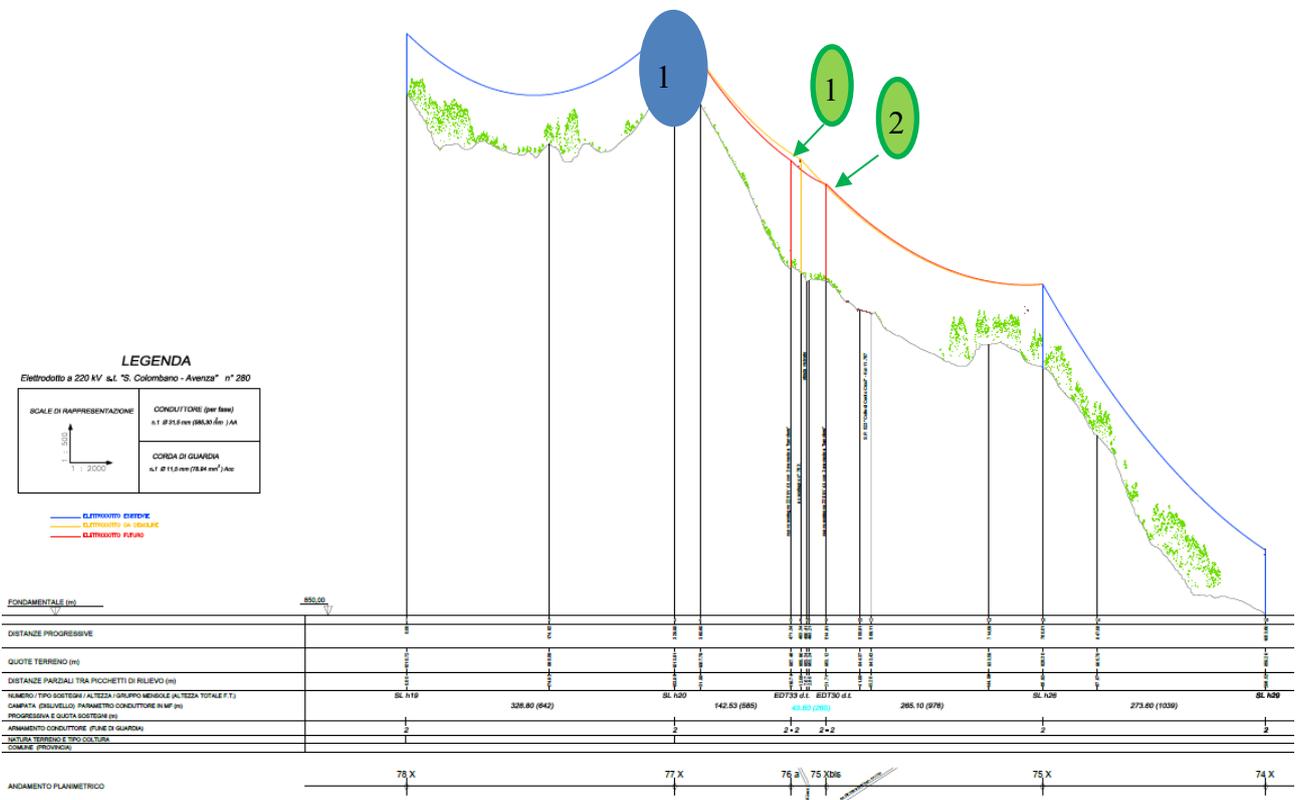


Figura 5.4: estratto del profilo longitudinale della linea AT esistente oggetto di modifica da parte di Terna SPA. I cerchi in colore verde indicano i nuovi entra-esiti sulla linea AT San Colombano Avenza per l'inserimento della sottostazione Terna in costruzione.



Figura 5.5: fotografia del traliccio 1 (Cerchio blu) collocato sul M.te Carmine

La connessione così strutturata consentirà di creare un anello che ingloba al suo interno la rete esistente AT e la sottostazione di Terna Spa in costruzione.

5.1 Cabina primaria AT

La collocazione della cabina primaria è stata oggetto di particolari studi. Si è cercato infatti di trovare un luogo che fosse il più possibile “nascosto” alle principali viste del territorio e libero da movimenti franosi e al contempo vicino alla sottostazione in costruzione al fine di limitare i lavori infrastrutturali relativi al suo collegamento. La scelta è ricaduta sull’area sopra evidenziata, una zona a prato, libera da vegetazione arbustiva.



Figura 5.6: stato attuale della zona interessata dall'intervento

La presenza poi di aree boscate ha limitato il classico sviluppo in pianta della cabina secondo gli standard Enel. Da qui la scelta ingegneristica di svilupparla su due livelli diversi sfalsati tra loro di circa 4/5 metri, ciascuno dotato di proprio accesso. Nella parte più bassa sono stati collocati i tralicci AT mentre nella parte più alta, la cabina, la zona dei Pettersen, i trasformatori e le altre opere elettromeccaniche. Ciascuna piazzola è dotata di tutto lo spazio necessario per le manovre dei mezzi e le installazioni iniziali.

Per questo anche la strada esistente è stata riprogettata allargandola e rendendo alcune curve più ampie e percorribili dai mezzi pesanti. Si rimanda al capitolo dedicato 5.1.3.

Fanno parte di tale opera le tavole allegate alla presente relazione ed in particolare:

- TOR-24-200: Stato attuale
- TOR-25-102: Planimetria fondazioni
- TOR-26-103: Architettonico cabina
- TOR-27-104: Planimetria apparecchiature
- TOR-28-105: Sezioni longitudinali e trasversali cabina
- TOR-29-112: Recinzioni;
- TOR-30-100: Unifilare AT
- TOR-30-101: Unifilare MT.

Di seguito si riporta un estratto della tavole riportanti lo stato attuale e di progetto, affiancate tra loro, come ad effettuare un raffronto.



Figura 5.7: raffronto tra stato attuale e stato di progetto.

All'interno della cabina saranno posizionati i seguenti elementi:

- Fabbricato di cabina delle dimensioni di 20x10 m comprensivo di tutti i moduli bipiano previsti dallo schema elettrico unifilare MT
- Moduli di rifasamento e Pettersen;
- Due trasformatori della potenza di 25 MVA a 220/15 kV;
- TV;
- Scaricatori;
- Isolatori;
- Tralicci.

I due livelli della cabina, base AT (riferito al piano su cui insistono trasformatori e fabbricato di cabina) e base Tralicci (quello in cui sono collocati solo i tralicci), avranno ciascuno un piano campagna che seguirà, nelle proprie pendenze di progetto, l'andamento attuale del terreno. Questo ha consentito di ridurre il più possibile le zone di riporto e salvaguardare i vincoli presenti, con ampio margine di sicurezza.

Le superfici così ottenute sono in grado di rimuovere autonomamente le acque piovane superficiali e dirigerle autonomamente verso i canali di scolo laterali e poi verso i ricettori naturali ivi presenti.

5.1.1 Fabbricato di cabina

Il fabbricato di cabina sarà del tipo prefabbricato delle dimensioni di 10x20 m

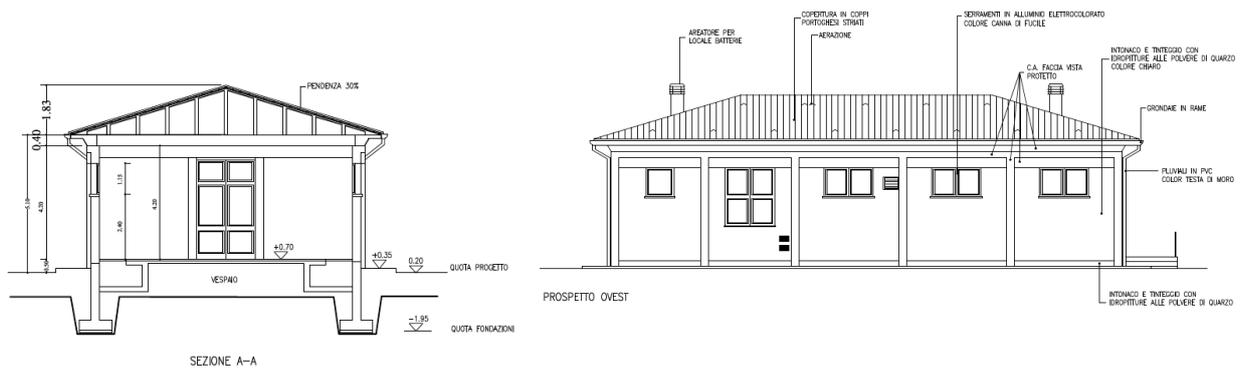


Figura 5.8: estratto della tavola TOR 26-103.

Al suo interno saranno collocati tutti gli scomparti previsti dallo schema elettrico unifilare 101.

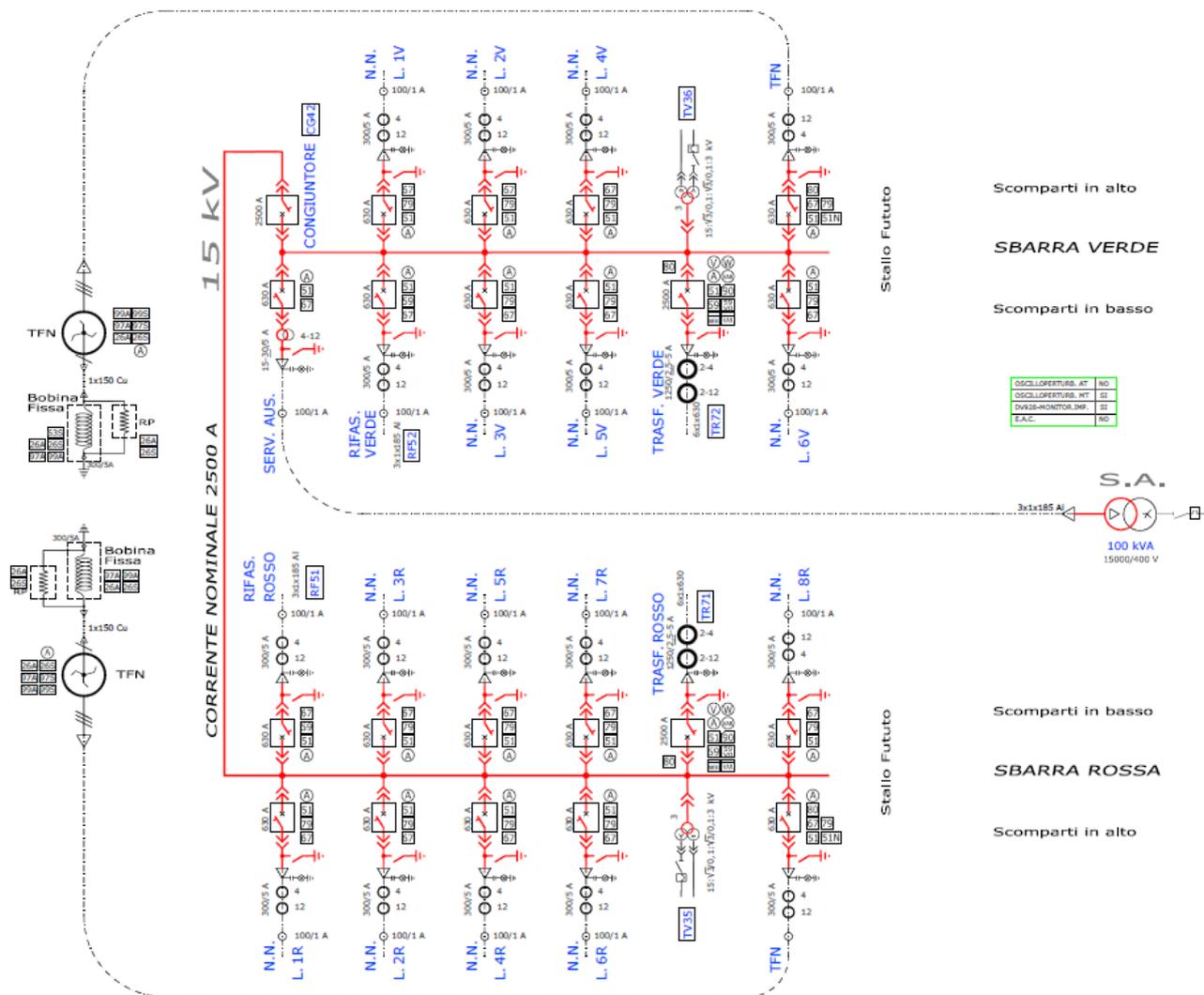
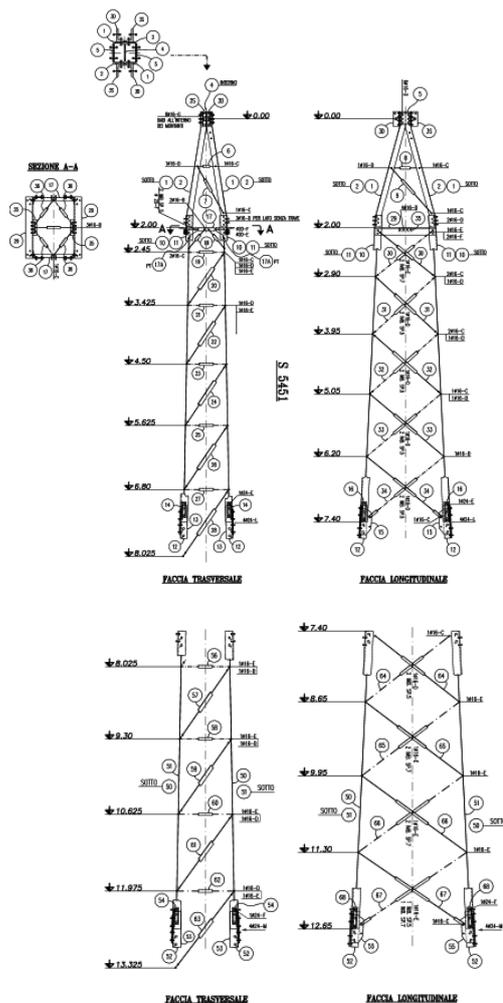


Figura 5.9: estratto schema elettrico unifilare MT di cabina

5.1.2 Tralicci

I tralicci da utilizzarsi sono di altezza 12 m.

Di seguito si riporta uno schema del primo tronco del traliccio e successivamente uno schema di montaggio generico complessivo del traliccio.



5.1.3 Strada di accesso

La strada esistente è stata riadattata allo scopo di eseguire tutti i trasporti necessari al completamento della cabina primaria.

Per tale motivo la strada è stata portata ad una larghezza della carreggiata di almeno 4 metri e con curve ampie il cui raggio non scende sotto i 40 m.

6 INTERFERENZE E DISTANZE DI RISPETTO

La linea aerea in progetto sarà soggetta a:

- 1) Attraversamento di viabilità Statale (ex SP 523);
- 2) Incrocio linea AT 220 KV

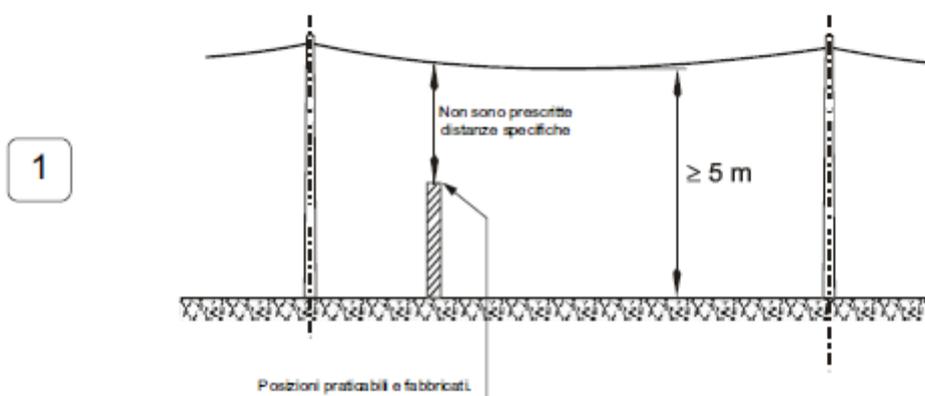
La progettazione ha tenuto conto di quanto riportato nelle seguenti tavole ENEL.

**DISTANZE DI RISPETTO
DISTANZE DEI CAVI, SOSTEGNI E FONDAZIONI
DA OPERE INTERFERENTI**

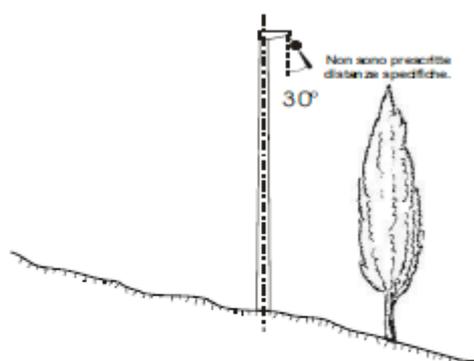
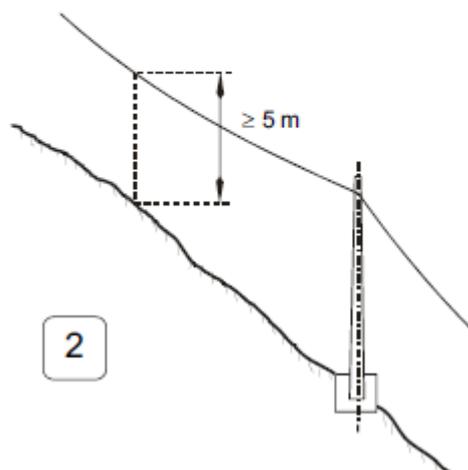
T10.2

Ed. 1 Giugno 2003

- **ALTEZZA SUL TERRENO E SULLE ACQUE NON NAVIGABILI**
- **DISTANZE DA POSIZIONI PRATICABILI E IMPRATICABILI**
- **DISTANZE DAI FABBRICATI**



- I conduttori non devono mai trovarsi nelle condizioni di MF ad un'altezza verticale sul piano di campagna inferiore a 5 m.
- I franchi minimi richiesti sono quelli indicati nelle figure 1, 2, 3; essi devono comunque essere tali da evitare alle persone che si trovino in prossimità della linea, anche se munite di attrezzi di lavoro, il pericolo di contatto.
- E' ammesso derogare da tali prescrizioni quando si tratti di linee sovrapassanti i terreni recintati con accesso riservato al personale addetto all'esercizio elettrico.



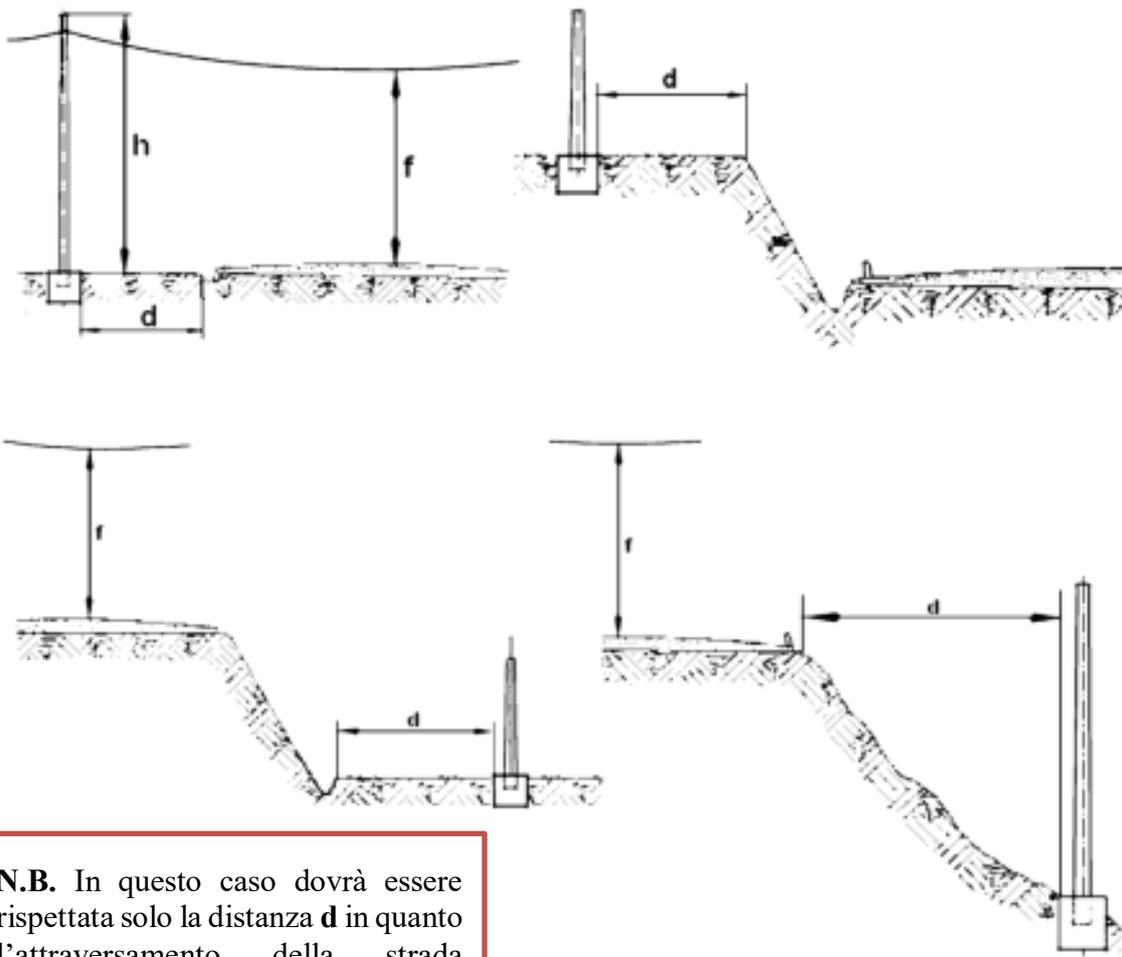
DISTANZE DI RISPETTO
DISTANZE DEI CAVI, SOSTEGNI E FONDAZIONI
DA OPERE INTERFERENTI

T10.4

Ed. 1 Giugno 2003

OPERE INTERFERENTI:

- **STRADE STATALI E LORO COLLEGAMENTI NELL'ABITATO**
- **STRADE PROVINCIALI E LORO COLLEGAMENTI NELL'ABITATO**
- **STRADE COMUNALI**



N.B. In questo caso dovrà essere rispettata solo la distanza **d** in quanto l'attraversamento della strada avverrà sotto strada in cavo interrato

DIREZIONE RETE - SUPPORTO INGEGNERIA

TIPO DI STRADA	f [m]	d [m]	ANGOLO DI INCROCIO ⁽⁴⁾
Statale	≥ 7,30 (7,23)	≥ h ⁽¹⁾	≥ 30°
Provinciale	≥ 7,30 (7,23)	≥ 2/5 h ⁽²⁾	
Comunale	≥ 5	≥ 3 ⁽³⁾	

⁽¹⁾ riducibile previo benestare dell'ANAS o dell'Ente proprietario della strada.

⁽²⁾ nell'abitato è riducibile previo benestare del Genio Civile o dell'Amm.ne Provinciale sino all'installazione in banchina o sul marciapiede.

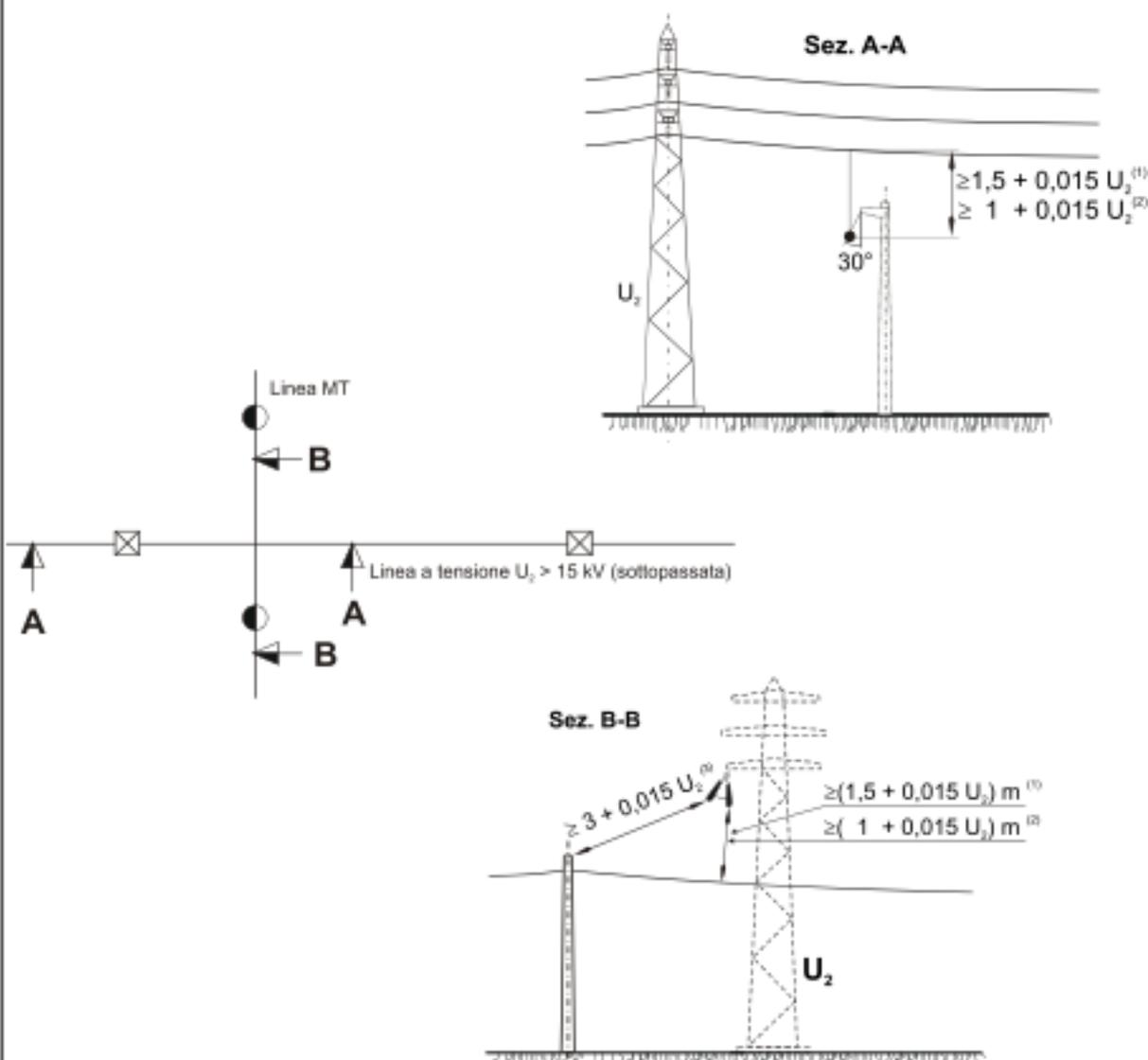
⁽³⁾ nessuna prescrizione se interna all'abitato.

⁽⁴⁾ prescrizione valida solo al di fuori dell'abitato.

OPERE INTERFERENTI:

- **LINEE ELETTRICHE DI CLASSI SECONDA E TERZA**
ATTRAVERSAMENTO INFERIORE

Angolo di incrocio: nessuna prescrizione



DIREZIONE RETE - SUPPORTO INGEGNERIA

(1) Quando almeno una linea è in sospensione;
 (2) Quando ambedue le linee sono fissate mediante isolatori rigidi o armamento in amarro in tutti gli attacchi.
 (3) Tale minimo può essere ridotto a $(1 + 0,015 U_2) m$ quando ci sia l'accordo tra i proprietari delle due linee.

7 VALUTAZIONE DPA

Al fine di proteggere la popolazione dall'esposizione ai campi elettrici e magnetici alla frequenza di rete (50Hz) generati da linee e cabine elettriche, il DPCM 8 luglio 2003 (artt. 3 e 4) fissa, in conformità alla Legge 36/2001 (art. 4, c. 2):

- i limiti di esposizione del campo elettrico (5 kV/m) e del campo magnetico (100 μ T) come valori efficaci, per la protezione da possibili effetti a breve termine;
- il valore di attenzione (10 μ T) e l'obiettivo di qualità (3 μ T) del campo magnetico da intendersi come mediana nelle 24 ore in normali condizioni di esercizio, per la protezione da possibili effetti a lungo termine connessi all'esposizione nelle aree di gioco per l'infanzia, in ambienti abitativi, in ambienti scolastici.

Il **valore di attenzione** si riferisce ai luoghi tutelati esistenti nei pressi di elettrodotti esistenti; **l'obiettivo di qualità** si riferisce, invece, alla progettazione di nuovi elettrodotti in prossimità di luoghi tutelati esistenti o alla progettazione di nuovi luoghi tutelati nei pressi di elettrodotti esistenti.

Il DPCM 8 luglio 2003, all'art. 6, in attuazione della Legge 36/01 (art. 4 c. 1 lettera h), introduce la metodologia di calcolo delle fasce di rispetto, definita nell'allegato al Decreto 29 maggio 2008 (*Approvazione della metodologia di calcolo per la determinazione delle fasce di rispetto degli elettrodotti*). Detta fascia comprende tutti i punti nei quali, in normali condizioni di esercizio, il valore di induzione magnetica può essere maggiore o uguale all'obiettivo di qualità.

“La metodologia di calcolo per la determinazione delle fasce di rispetto degli elettrodotti” prevede una procedura semplificata di valutazione con l'introduzione della Distanza di Prima Approssimazione (DPA), oggetto della relativa Linea Guida di ENEL. Detta DPA, nel rispetto dell'obiettivo di qualità di 3 μ T del campo magnetico (art. 4 del DPCM 8 luglio 2003), si applica nel caso di:

- realizzazione di nuovi elettrodotti (inclusi potenziamenti) in prossimità di luoghi tutelati;
- progettazione di nuovi luoghi tutelati in prossimità di elettrodotti esistenti.

In particolare, al fine di agevolare/semplificare:

- l'iter autorizzativo relativo alla costruzione ed esercizio degli elettrodotti (linee e cabine elettriche);
- le attività di gestione territoriale relative a progettazioni di nuovi luoghi tutelati e a richieste di redazione dei piani di gestione territoriale;

Sono state elaborate le schede sintetiche con le DPA per le tipologie ricorrenti di linee e cabine elettriche di proprietà di Enel Distribuzione di nuova realizzazione e che possono essere prese a riferimento anche per gli elettrodotti in esercizio.

Dette distanze sono state calcolate in conformità al procedimento semplificato per il calcolo della fascia di rispetto di cui al § 5.1.3 del Decreto 29 maggio 2008 (GU n. 156 del 5 luglio 2008).

Nelle schede sintetiche sopra citate, allegate alla Linea Guida, sono tabellate le DPA in relazione alla geometria dei conduttori e alla portata di corrente in servizio normale, delle:

- linee AT e Cabine Primarie (CP);
- linee MT e Cabine Secondarie (CS).

Anche per casi complessi, individuati dal suddetto § 5.1.3 (parallelismi, incroci tra linee, derivazioni o cambi di direzioni) è previsto un procedimento semplificato che permette di individuare aree di prima approssimazione (secondo quanto previsto nel successivo § 5.1.4), che hanno la medesima valenza delle DPA.

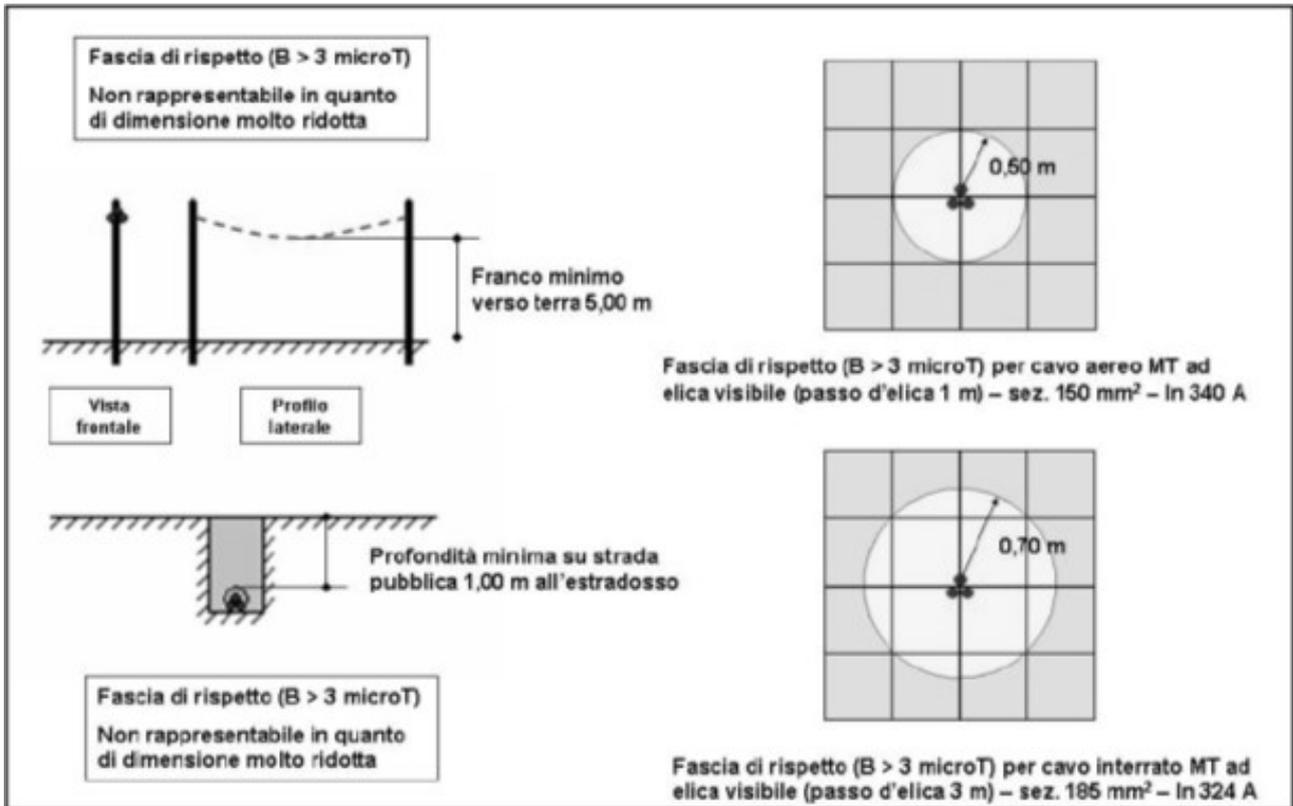
Le DPA permettono, nella maggior parte delle situazioni, una valutazione esaustiva dell'esposizione ai campi magnetici.

Si precisa, inoltre, che secondo quanto previsto dal Decreto 29 maggio 2008 sopra citato (§ 3.2), la tutela in merito alle fasce di rispetto di cui all'art. 6 del DPCM 8 luglio 2003 si applica alle linee elettriche aeree ed interrate, esistenti ed in progetto **ad esclusione di:**

- linee esercite a frequenza diversa da quella di rete di 50 Hz (ad esempio linee di alimentazione dei mezzi di trasporto);
- linee di classe zero ai sensi del DM 21 marzo 1988, n. 449 (come le linee di telecomunicazione);
- linee di prima classe ai sensi del DM 21 marzo 1988, n. 449 (quali le linee di bassa tensione);
- linee di Media Tensione in cavo cordato ad elica (interrate o aeree – Figura seguente).

in quanto le relative fasce di rispetto hanno un'ampiezza ridotta, inferiore alle distanze previste dal DM 21 marzo 1988, n. 449 e s.m.i.

La linea MT in progetto è in cavo cordato ad elica ed è posta a una distanza superiore rispetto alle DPA previste per legge dal Decreto Ministeriale 449/88; si riporta di seguito la tavola delle distanze di prima approssimazione.



Curve di livello dell'induzione magnetico generata da cavi cordati ad elica – calcoli effettuati con il modello tridimensionale “Elico” della piattaforma “EMF Tools”, che tiene conto del passo d'elica

Per quanto concerne invece la cabina DG 2092 posta in adiacenza alla strada Statale SP523, si riporta a titolo pratico le DPA nel caso in cui possa essere inserito un trasformatore MT/bt dal distributore.

Distanza dal trasformatore in metri					
Potenza trafo (kVA)	1	2	3	4	5
800	122,12	17,53	5,63	1,35	0,53
1000	136,53	19,6	6,3	1,51	0,59
1250	152,65	21,92	7,04	1,68	0,66
3900	269,63	38,72	12,44	2,98	1,16

Per quanto concerne invece la sottostazione di alta tensione le linee/sbarre AT sono assimilabili ad una linea aerea trifase 220 kV, con conduttori posti in piano ad una distanza reciproca di 3,2 m, ad un'altezza di circa 7 m dal suolo, percorsi da correnti simmetriche ed equilibrate.

Nel caso in esame si ha:

- S (distanza tra i conduttori) = 3,2m;
- P_n = Potenza massima della sottostazione (25 MVA);
- V_n = Tensione nominale delle linee/sbarre AT (220 kV).

si avrà:

$$I = P_n / (V_n \times 1,73 \times \cos\phi) = 73 \text{ A}$$

ed utilizzando la formula di approssimazione proposta al paragrafo 6.2.1 della norma CEI 106-11, si avrà:

$$R' = 0,25 \times \sqrt{(2,2 \times 147,72)} = 3,8 \text{ m}$$

La distanza minima, misurata in pianta, delle linee/sbarre dal perimetro della SSE è di 8 m, superiore alla distanza $R' = 3,8$ m.

8 DICHIARAZIONE DEL TECNICO PROGETTISTA

Io sottoscritto **Flavio Friburgo**, nato a Genova il 15/11/1984 iscritto all'albo professionale dell'ordine degli Ingegneri della Provincia di Genova al n. registro A 1196.

in qualità di tecnico incaricato per la progettazione dell'impianto di produzione di energia da fonte eolica di potenza di connessione 4 MW e delle relative opere accessorie, nello specifico, degli impianti per la connessione dell'impianto alla rete di distribuzione dell'energia elettrica ENEL

DICHIARA

che la linea elettrica in progetto è stata progettata in conformità alle Linee Guida per la realizzazione di linee elettriche MT aeree ed interrate rilasciate da ENEL e alle vigenti prescrizioni di legge, in particolar modo alla **legge 28 giugno 1986 n. 339**, al **D.M. 21/03/1988 n. 449** e al **Decreto del Ministero dei LL.PP. 16 Gennaio 1991** (*Norme Tecniche per la progettazione, l'esecuzione e l'esercizio delle linee aeree esterne.*)

Luogo e Data

Milano, Giugno 2020

Timbro e Firma

9 ALLEGATO A: CALCOLO DELLE SERVITU' DI ELETTRODOTTO

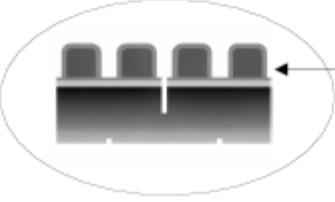
COMUNE	FGGLIO	MAPPALE	TIPO OPERA	COGNOME	NOME	LUOGO NASCITA	DATA DI NASCITA	CODICE FISCALE	DIRITTO	QUALITA'	CLASSE	SUPERFICIE CATASTALE (mq)	SUPERFICIE DA ESPROPRIARE (mq)	SUPERFICIE DI ASSERVIMENTO/SERVITU' (mq)	REDDITO DOMINICALE (€)	REDDITO AGRARIO (€)
TORNIOLO	80	49	CP E DISTRIBUZIONE. CAVO AEREO E INTERRATO	FERRARI	CINZIA	CHIAVARI (GE)	23162	FRRCNZ63E71C621I	PROPRIETA	MODELLO 26	0	0	0	3130	0	0
TORNIOLO	80	49	CP E DISTRIBUZIONE. CAVO AEREO E INTERRATO	FERRARI	CORRADO	BORGOTALDI TARO (PR)	24933	FRRCRD68D05B042B	PROPRIETA	0	0	0	0	0	0	0
TORNIOLO	80	50	CP E DISTRIBUZIONE	FERRARI	CINZIA	CHIAVARI (GE)	23162	FRRCNZ63E71C621I	PROPRIETA	MODELLO 26	0	0	0	534	0	0
TORNIOLO	80	50	CP E DISTRIBUZIONE	FERRARI	CORRADO	BORGOTALDI TARO (PR)	24933	FRRCRD68D05B042B	PROPRIETA	0	0	0	0	0	0	0
TORNIOLO	80	72	CAVO PRODUTTORE CAVO MT INTERRATO E DISTRIBUZIONE SEDIME POD	FERRARI	CINZIA	CHIAVARI (GE)	23162	FRRCNZ63E71C621I	PROPRIETA	PRATO	1	54310	0	2181	30,85	33,66
TORNIOLO	80	72	CAVO PRODUTTORE CAVO MT INTERRATO E DISTRIBUZIONE SEDIME POD	FERRARI	CORRADO	BORGOTALDI TARO (PR)	24933	FRRCRD68D05B042B	PROPRIETA	0	0	0	0	0	0	0
TORNIOLO	80	122	UTILIZZO STRADA ESISTENTE	FRI-EL ALBARETO - S.R.L.(*)	0	0	0	2609410218	PROPRIETA	MODELLO 26	0	0	0	13	0	0
TORNIOLO	80	123	UTILIZZO STRADA ESISTENTE. CAVO AEREO E DISTRIBUZIONE-CAVO INTERRATO E DISTRIBUZIONE	FERRARI	CINZIA	CHIAVARI (GE)	23162	FRRCNZ63E71C621I	PROPRIETA	MODELLO 26	0	0	0	214	0	0
TORNIOLO	80	123	UTILIZZO STRADA ESISTENTE. CAVO AEREO E DISTRIBUZIONE-CAVO INTERRATO E DISTRIBUZIONE	FERRARI	CORRADO	BORGOTALDI TARO (PR)	24933	FRRCRD68D05B042B	PROPRIETA	0	0	0	0	0	0	0
TORNIOLO	80	124	LINEA AEREA E-DISTRIBUZIONE	FERRARI	CINZIA	CHIAVARI (GE)	23162	FRRCNZ63E71C621I	PROPRIETA	PASCOLO	2	6960	0	898	2,16	1,08
TORNIOLO	80	124	LINEA AEREA E-DISTRIBUZIONE	FERRARI	CORRADO	BORGOTALDI TARO (PR)	24933	FRRCRD68D05B042B	PROPRIETA	0	0	0	0	0	0	0
TORNIOLO	80	125	UTILIZZO STRADA ESISTENTE	FERRARI	CINZIA	CHIAVARI (GE)	23162	FRRCNZ63E71C621I	PROPRIETA	PASCESPUG	2	190	0	14	0,03	0,01
TORNIOLO	80	125	UTILIZZO STRADA ESISTENTE	FERRARI	CORRADO	BORGOTALDI TARO (PR)	24933	FRRCRD68D05B042B	PROPRIETA	0	0	0	0	0	0	0

TORNOLO	80	129	ALLARGAMENTO STRADA. CAVO INTERRATO E-DISTRIBUZIONE	PROVINCIA DI PARMA	0	0	0	0	0	INCOLT PROD	2	20	0	20	0,01	0
TORNOLO	80	130	ALLARGAMENTO STRADA. CAVO INTERRATO E-DISTRIBUZIONE	PROVINCIA DI PARMA	0	0	0	0	0	INCOLT PROD	2	3240	0	180	0,17	0,17
TORNOLO	80	137	ALLARGAMENTO STRADA - CAVO AEREO TERNA	OPPIMITTI COSTRUZIONI S.R.L.	0	VARSI (PR)	0	1574930341	PROPRIETA	PASCOLO	1	4994	0	248	1,81	1,03
TORNOLO	80	138	CP E DISTRIBUZIONE. AMPLIAMENTO STRADA ESISTENTE. CAVO AEREO TERNA	FERRARI	CINZIA	CHIAVARI (GE)	23162	FRRCNZ63E71C621I	PROPRIETA	MODELLO 26	0	0	0	1963	0	0
TORNOLO	80	138	CP E DISTRIBUZIONE. AMPLIAMENTO STRADA ESISTENTE. CAVO AEREO TERNA	FERRARI	CORRADO	BORGO VAL DI TARO (PR)	24933	FRRCRD68D05B042B	PROPRIETA	0	0	0	0	0	0	0
TORNOLO	80	154	UTILIZZO STRADA ESISTENTE	FRI-EL ALBARETO - S.R.L.	0	0	0	02609410218	PROPRIETA	PASC CESPUG	1	150	0	13	0,05	0,02
TORNOLO	80	159	CAVO MT INTERRATO E AEREO	TERNA - RETE ELETTRICA NAZIONALE SOCIETA' PER AZIONI con sede in ROMA (RM)	0	0	0	05779661007	0	PASCOLO	1	18728	0	88	6,77	3,87
TORNOLO	80	163	ALLARGAMENTO STRADA. CAVO INTERRATO E-DISTRIBUZIONE	FERRARI	CINZIA	CHIAVARI (GE)	23162	FRRCNZ63E71C621I	PROPRIETA	PASCOLO	2	628	0	612	0,19	0,1
TORNOLO	80	163	ALLARGAMENTO STRADA. CAVO INTERRATO E-DISTRIBUZIONE	FERRARI	CORRADO	BORGO VAL DI TARO (PR)	24933	FRRCRD68D05B042B	PROPRIETA	0	0	0	0	0	0	0
TORNOLO	80	165	UTILIZZO STRADA ESISTENTE	FRI-EL ALBARETO - S.R.L.	0	0	0	02609410218	0	PASCOLO	1	81	0	0	0,03	0,02
TORNOLO	80	167	LINEA AEREA E-DISTRIBUZIONE	COMUNE DI TORNOLO (**)	0	0	0	00440470342	PROPRIETA	RELIT STRAD	0	1112	0	14	0	0
ALBARETO	56	1	UTILIZZO STRADA ESISTENTE	PROVINCIA DI PARMA	0	0	0	80015230347	PROPRIETA	INCOLT PROD	2	1030	-	14	0,11	0,05
ALBARETO	56	2	UTILIZZO STRADA ESISTENTE	RAFFO	MARIA ROSA	BETTOLA (PC)	16138	RFFMRS44C47A831V	PROPRIETA	PRATO	1	9990	0	128	4,64	5,68
ALBARETO	56	3	LINEA AEREA E-DISTRIBUZIONE	RAFFO	MARIA ROSA	BETTOLA (PC)	16138	RFFMRS44C47A831V	PROPRIETA	PRATO	1	6220	0	284	2,89	3,53
ALBARETO	56	4	LINEA AEREA E-DISTRIBUZIONE	RAFFO	MARIA ROSA	BETTOLA (PC)	16138	RFFMRS44C47A831V	PROPRIETA	MODELLO 26	0	0	0	54	0	0
ALBARETO	56	7	LINEA AEREA E-DISTRIBUZIONE	RAFFO	MARIA ROSA	BETTOLA (PC)	16138	RFFMRS44C47A831V	PROPRIETA	SEMINATIVO	5	15500	0	165	8,01	32,02
ALBARETO	56	8	LINEA AEREA E-DISTRIBUZIONE	RAFFO	MARIA ROSA	BETTOLA (PC)	16138	RFFMRS44C47A831V	PROPRIETA	PRATO	1	65890	0	641	30,63	37,43
ALBARETO	56	11	LINEA AEREA E-DISTRIBUZIONE	PROVINCIA DI PARMA	0	0	0	80015230347	PROPRIETA	INCOLT PROD	2	710	0	12	0,07	0,04

10 ALLEGATO B: TAVOLE UNIFICAZIONE ENEL

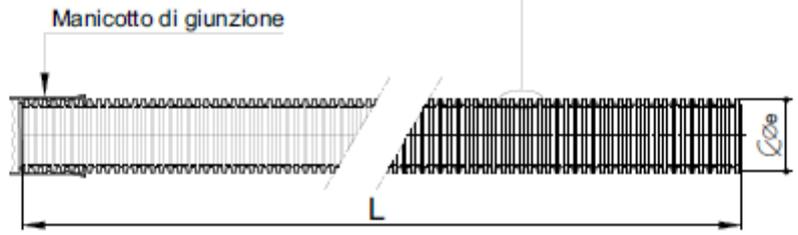
	<i>Linee in cavo aereo MT</i>		Tavola	
	MATERIALI STRUTTURE DI SOSTEGNO E PROTEZIONE		M2.8	
		Ed. 1		Giugno 2003

Protezioni meccaniche: tubi in polietilene



Struttura esterna corrugata

- { Tubo a rotoli: colore nero
- { Tubo a barre: colore grigio



Conformi alle Norme CEI EN 50086-2-4 (23-46) (tubo "N" normale)

- resistenza all'urto:
 - tubo Øe 25/40 mm: 15 J;
 - tubo Øe 63 mm: 20 J;
 - tubo Øe 125 mm: 28 J;
 - tubo Øe 160 mm: 40 J.

Tipo	Diametro esterno [mm]	L [m]	Marcature	Matricola ⁽¹⁾	Tabella
Tubo "corrugato" in rotoli	25	50	(da applicare alle estremità del tubo) <ul style="list-style-type: none"> • sigla o marchio del costruttore • materiale impiegato • anno di fabbricazione • CEI EN 50086-2-2 CEI EN 50086-2-4/tipo "N" 	295510	DS 4247
	32	50		295511	
	50	50		295512	
	63	50		295513	
	125	50		295514	
	160	25		295515	
Tubo "corrugato" in barre	125	6	(da applicare sulla superficie esterna con passo ≤ 1 m) <ul style="list-style-type: none"> • sigla o marchio del costruttore • diametro nominale esterno in mm 	295526	DS 4235

⁽¹⁾ Materiale di fornitura impresa o acquistabile a catalogo on-line (piattaforma Ariba-Buyer).

DIREZIONE RETE - SUPPORTO INGEGNERIA

	SPECIFICA DI COSTRUZIONE	Pagina 3 di 10
	Cavi MT tripolari ad elica visibile per posa interrata con conduttori in Al , isolamento a spessore ridotto, schermo in tubo di Al e guaina in PE	DC 4385 Rev. 2 del Giugno 2008
Sigla designazione cavi:		
ARE4H5EX ARP1H5EX		

PROSPETTO 1 - Caratteristiche dei cavi

1	2	3	4	5	6	7	8
Matricola	Tipo	Isolante	Numero di conduttori per sezione nominale (n° x mm ²)	Diametro circoscritto Dc max. (mm)	Massa circa (kg/km)	Portata (1) (A)	Corrente termica di corto circuito (2) (kA)
33 22 82	DC 4385/1	XLPE	3 x (1x70)	65	2150	200	9
	DC 4385/3	HPTE					
33 22 84	DC 4385/2	XLPE	3 x (1x185)	78	3550	360	24
	DC 4385/4	HPTE					

1. I valori di portata valgono in regime permanente per il cavo posato singolarmente e direttamente interrato alla profondità di 1,2 m, temperatura dei conduttori non superiore a 90 °C; temperatura del terreno 20 °C e resistività termica del terreno 1 °C m/W
(Poiché allo stato attuale non esiste una normativa che recepisce pienamente il cavo in tabella, si consiglia di preferire la posa in tubo, in questo caso i limiti di portata sono circa : 160 A e 288 A).

2. I valori della corrente termica di corto circuito valgono nelle seguenti condizioni: durata del corto circuito 0,5 s, temperatura iniziale dei conduttori pari alla temperatura massima ammissibile in regime permanente (90 °C), temperatura finale dei conduttori 250 °C.

ESEMPIO DI DESCRIZIONE RIDOTTA

C A V O X X X X X X X 1 2 / 2 0 k V 3 x (1 x X X X)

4. Prescrizioni di riferimento

➤ cavo del tipo ARE4H5EX (isolamento in XLPE)

- costruzione: CEI 20-68 (esclusa guaina e per quanto applicabile)
HD 620 S1 o IEC 60502-2 (guaina)
- collaudo: Specifica Enel DC 4587 (esclusa guaina)
Specifiche Enel DC 4585, DC4585a (guaina)

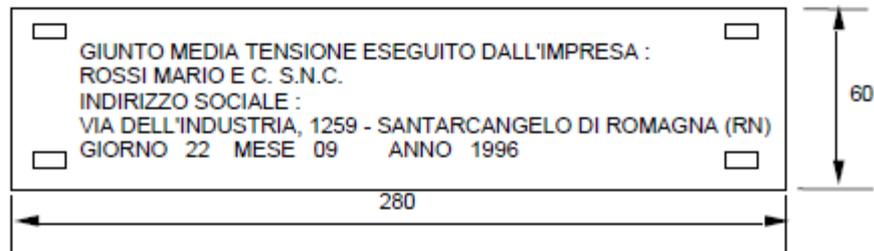
➤ cavo del tipo ARP1H5EX (isolamento in materiale elastomerico termoplastico)

- costruzione : Norma CEI 20-86
- collaudo : Specifica Enel DC 4582 Ed.II giugno 2008

Quote in mm

ENEL·CAVI

Fig. A



(Esempio di targa identificatrice esecutore giunto)
Materiale : PVC Sp.= 4 mm o Acciaio inox Sp.= 1mm

Fig. B

DIREZIONE RETE – SUPPORTO INGEGNERIA

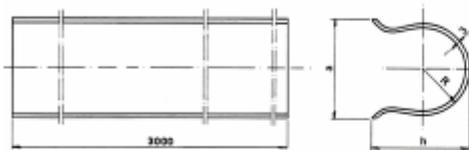
Fig.	Denominazione	Matricola	Tabella
A	Nastro monitor per indicazione della presenza dei cavi elettrici interrati	85 88 33 ⁽¹⁾	DS 4285
B	Targa identificatrice esecutore giunto	---	---

⁽¹⁾ Materiale di fornitura impresa

Protezioni meccaniche

1. Canaletta in resina sintetica

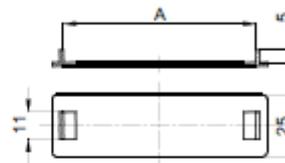
N.B.: materiale di fornitura impresa



Matricola	R [mm]	h [mm]	a [mm]	Tabella
27 60 74	26	56	56	DS 4237
27 60 75	50	100	100	

2. Piastrina per fissaggio a palo della canaletta in resina sintetica

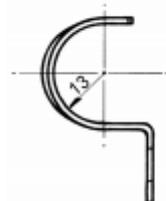
N.B.: materiale di fornitura impresa



Matricola	a [mm]	Tabella
27 78 20	60	DS 4253
27 78 21	104	

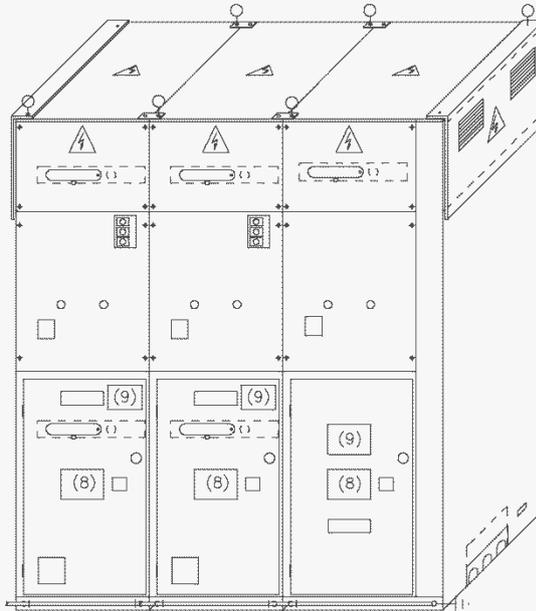
3. Gambretta ad una sola ala per fissaggio di cavi e tubi

N.B.: materiale di fornitura impresa



Matricola	Tabella
27 70 20	DS 4244

INGEGNERIA - UNIFICAZIONE



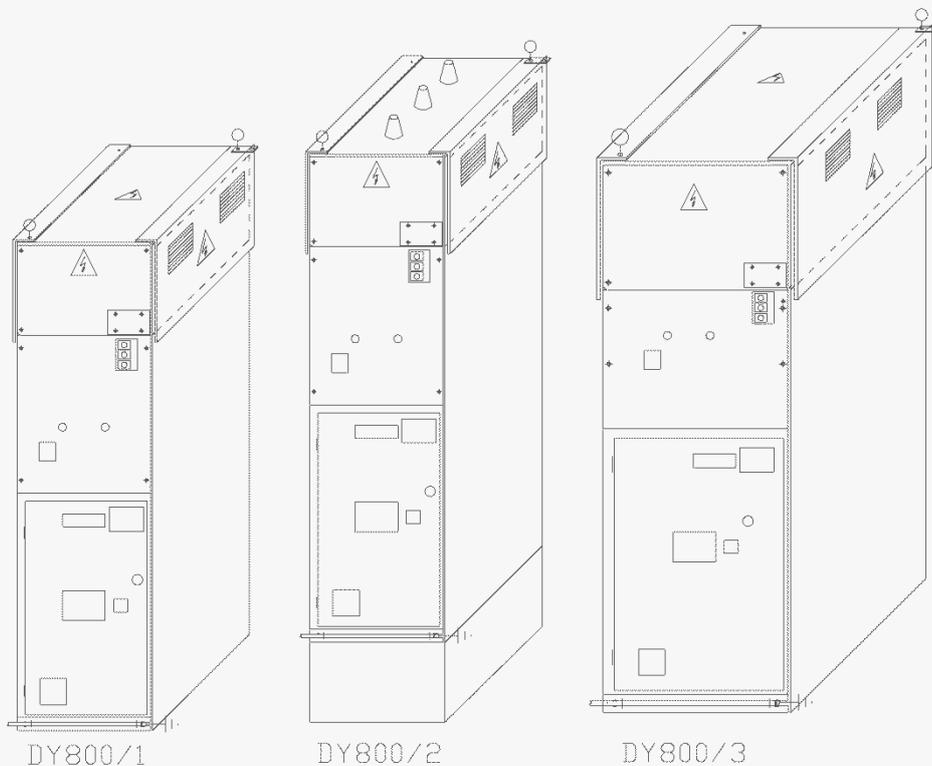
UNIFICATI		NORMALIZZATI		(*)	Comando
Corrente di breve durata nominale ammissibile					IMS(**)
12,5 kA		16kA			
Matricola	Tipo	Matricola	Tipo		
16 20 41	DY 803/1	16 23 05	DY 803/116	1 L	M
16 20 42	DY 803/2	16 23 06	DY 803/216	1 T	M
16 20 43	DY 803/3	16 23 07	DY 803/316	1 UT	M
16 20 44	DY 803/4	16 23 08	DY 803/416	1 LE	E
16 20 72	DY 803/5	16 23 09	DY 803/516	RC	-
16 20 73	DY 803/6	16 23 10	DY 803/616	UTC	M

- (*) L = Linea
T = Protezione trasformatore
UT = Utente
LE = Linea con comando motorizzato
RC= Risalita cavo

- (**) M = Comando manuale
E = Comando motorizzato

A P P P R E F 2 4 k V X X X X K A X X X I M S S F 6

DRE - UML

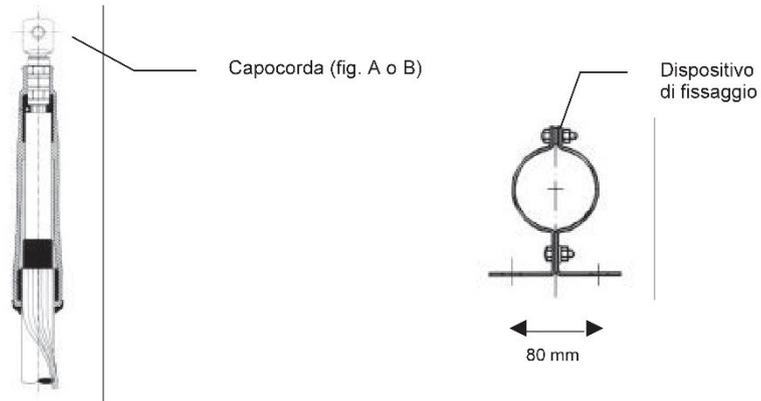


Corrente di breve durata nominale 12,5 kA		Tipo	Larghezza scomparto (mm)	Comando		
Matricola	Tipo			Sezionatore di linea	Sezionatore di terra	Interruttore
16 24 10	DY 800/1	Linea	500	Manuale	Manuale	Elettrico 24 V dc
16 24 20	DY 800/2	Linea elevaz.	500			
16 24 30	DY 800/3	Linea	700			

Caratteristiche principali	Tensione nominale	Corrente nominale in servizio	Tensione nominale di tenuta a frequenza di esercizio	Tensione nominale di tenuta a impulso verso massa	Tensione nominale di tenuta a impulso sulla distanza di sezionamento	Potere di interruzione nominale in corto circuito
	(kV)	(A)	(kV)	(kV _c)	(kV _c)	(kA)
Sez. di linea	24	400	50	125	145	-
Sez. di terra					145	-
Interruttore					-	12,5

S	C	O	M	P	I	C	S	2	4	k	V	1	2	,	5	k	A	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---	---

Terminali unipolari per interno



Matricola	Sezione cavo [mm ²]	Soluzione costruttiva	Tabella	Capocorda
27 30 46	50 + 185	Retraibile a caldo o a freddo	DJ 4456	Tabella 1 Tavola M3.3

DIREZIONE RETE – SUPPORTO INGEGNERIA

UNIFICAZIONE

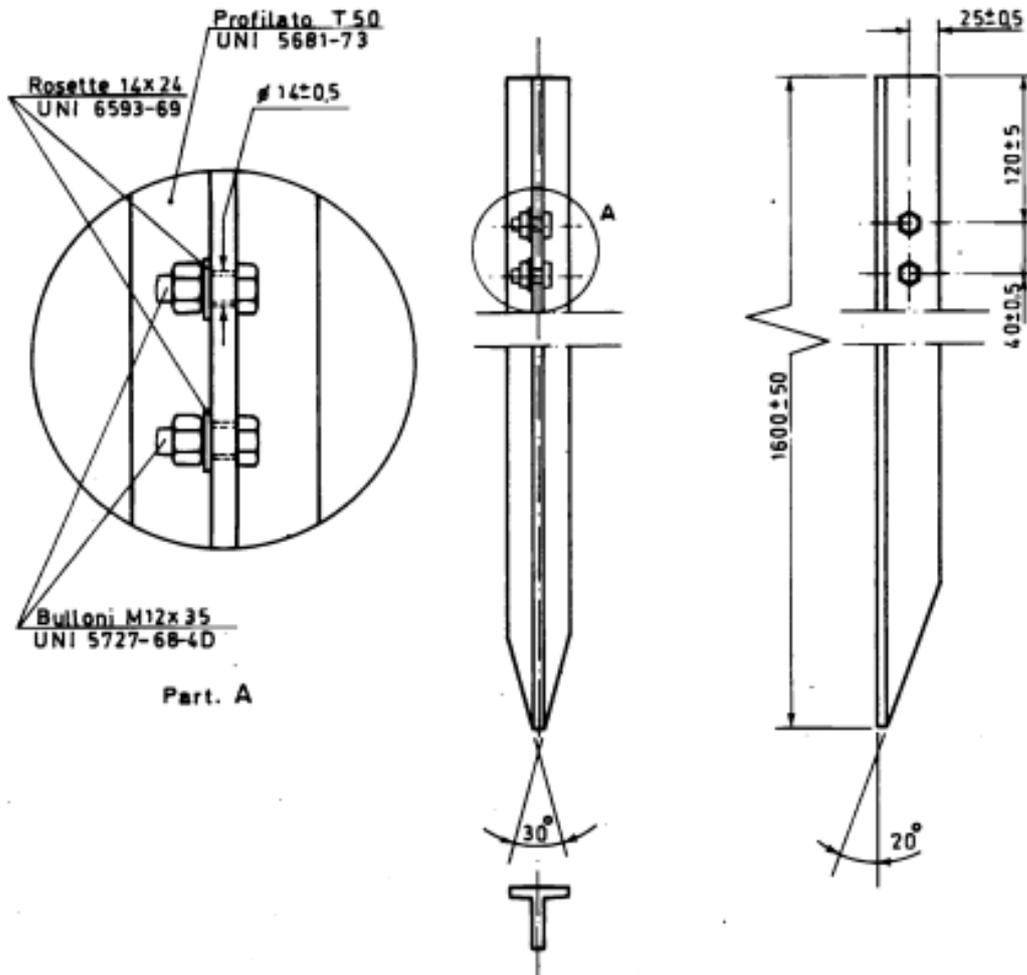
ENEL

PALETTO DI TERRA IN PROFILATO DI ACCIAIO

21 70 C

DR 1015

Febbraio 1978
Ed.1 - 1/1



MATRICOLA 21 70 00

- 1 - Materiale: Paletto, bulloni e rosette piano in acciaio zincato a caldo (Norme CIEI 7-6)
- 2 - Su ciascun esemplare deve essere marcata la sigla o il marchio di fabbrica del Costruttore
- 3 - L'unità di misura con la quale deve essere espressa la quantità del materiale è il numero di esemplari: n

Designazione abbreviata: P A L E T T O T E R R A A C T L I S O D U E

UNIFICAZIONE

ENEL

MORSETTO PORTANTE PER CONDUTTORE DI TERRA

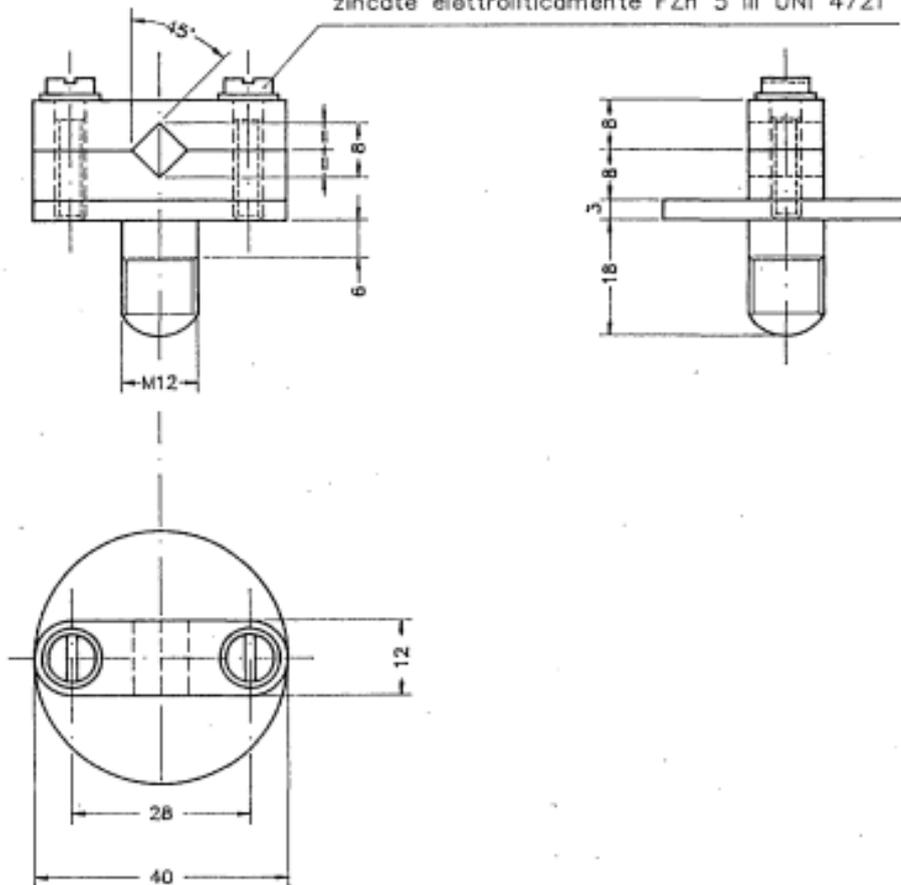
21 77 C

DM 915

Luglio 1989

Ed. 2 - 1 / 1

N° 2 viti M 5x20 UNI 6107-67-4S
 N° 2 rosette 5,3x9,5 UNI 6592-69-R40
 zincate elettroliticamente FZn 5 III UNI 4721



MATRICOLA	21 77 07
-----------	----------

- 1 - Materiale: P-CU Zn 40 Pb 2 UNI 5705-65
- 2 - Su ogni morsetto deve essere marcata la sigla o il marchio di fabbrica del Costruttore.
- 3 - Unita' di misura: numero di esemplari (n).

Designazione abbreviata:

MORSETTO PORTANTE CONDUTTORE TERRA UE

UNIFICAZIONE
ENEL

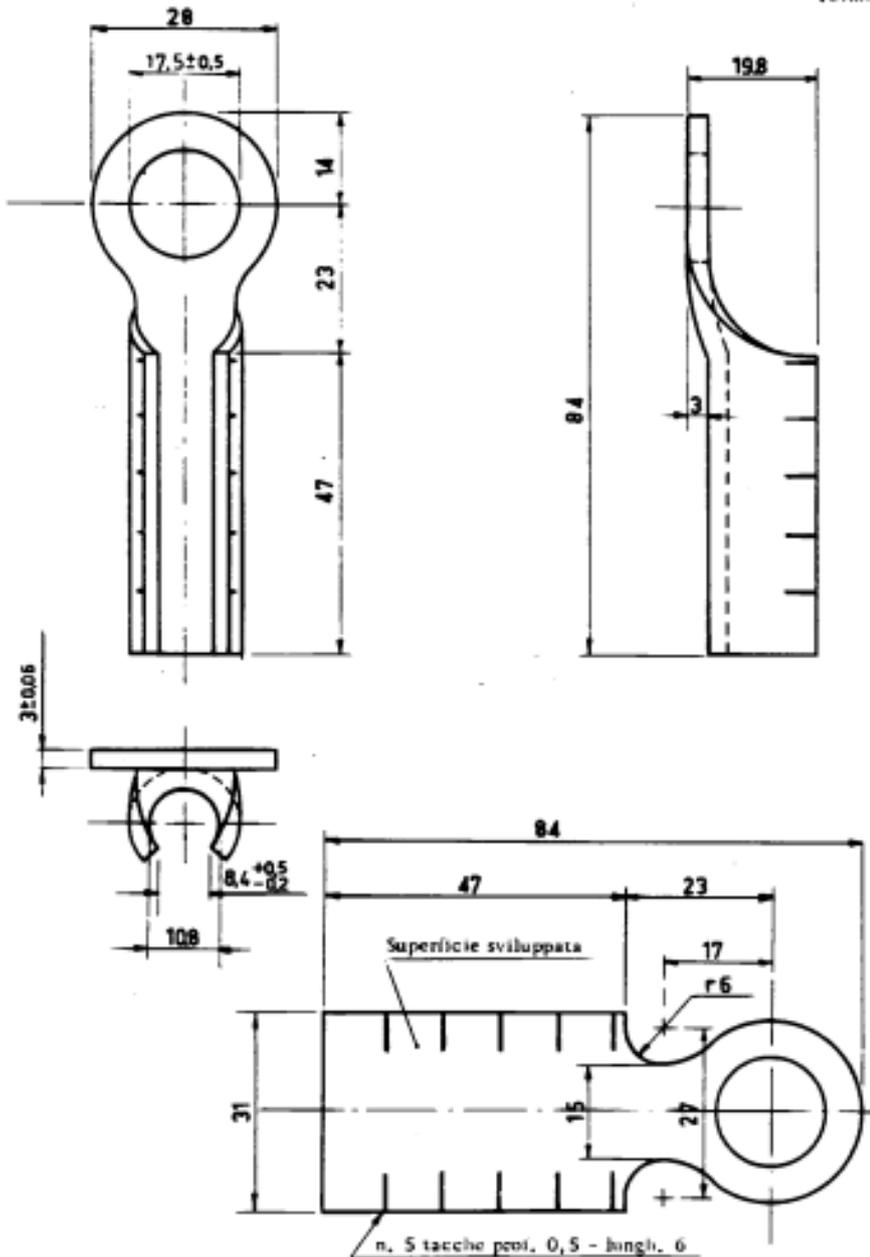
CAPOCORDA A COMPRESSIONE DIRITTO - PER CORDA DI RAME
Ø 7,56 - CON ATTACCO PIATTO PER COLLEGAMENTI DI TERRA
DELLE LINEE AEREE MT

23 98 M

DR 1025

Febbraio 1978
Ed.1 - 1/1

(dimensioni in mm)

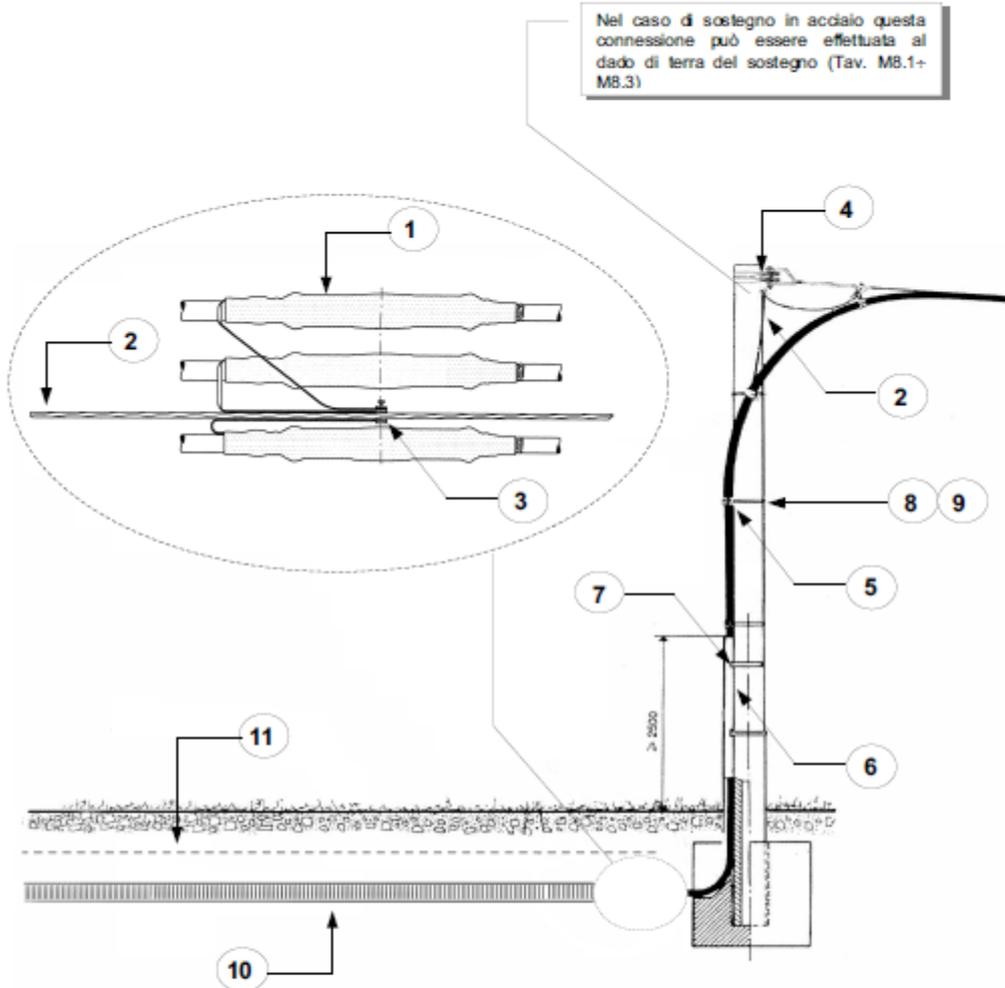


MATRICOLA 23 98 01

- 1 - Materiale: Rame ricotto tipo CU-ETP UNI 5649-71 cadmiato (sp. 8 mm)
- 2 - Su ciascun materiale deve essere marcata la sigla o il marchio di fabbrica del Costruttore
- 3 - L'unità di misura con la quale deve essere espressa la quantità del materiale è il numero di esemplari: n
- 4 - Tolleranze: dove non è stata indicata la tolleranza, questa deve intendersi pari a $\pm 2\%$.

Designazione abbreviata: CAPOCORDA CU Ø 7,56 CTER LA MTUE

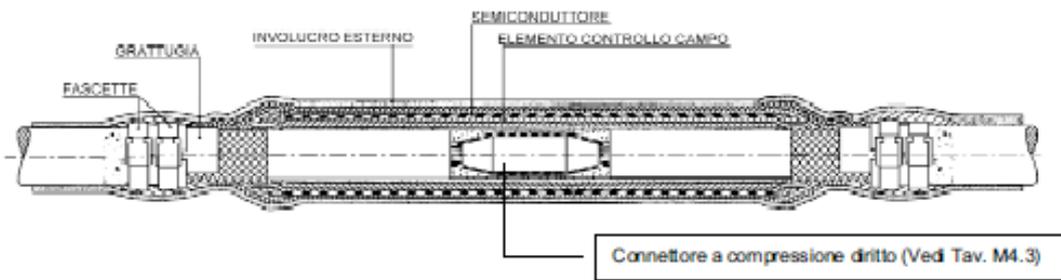
DIREZIONE RETE - SUPPORTO INGEGNERIA



ELENCO MATERIALI

Rif.	Descrizione	Tavola
1	Giunto di transizione	M4.1
2	Conduttore in corda di rame 35 mm ²	M7.1
3	Connettore (se non fornito con i giunti rif. 1 utilizzare un connettore parallelo a "C" a compressione C35-C35)	M7.2
4	Capocorda a compressione con attacco piatto per conduttore in corda di rame 35 mm ²	M7.2
5	Collare per fissaggio cavi CMT 55+75	M2.7
6	Canaletta in resina sintetica R = 50 mm	M2.10
7	Piastrina per fissaggio a palo della canaletta in resina sintica a = 104 mm	M2.10
8	Nastro di acciaio inox tipo 9,5	M8.2
9	Graffa di serraggio per nastro di acciaio inox tipo 9,5	M8.2
10	Tubo in polietilene tipo "corrugato" Ø 160 mm	M2.11
11	Nastro monitore	M2.10

Giunti dritti unipolari



Sezione cavo [mm ²]	Matricola	Tabella	Connettore
35 + 150	27 10 72	DJ 4376	Tav. M4.4

Giunti di transizione

Fig. 1

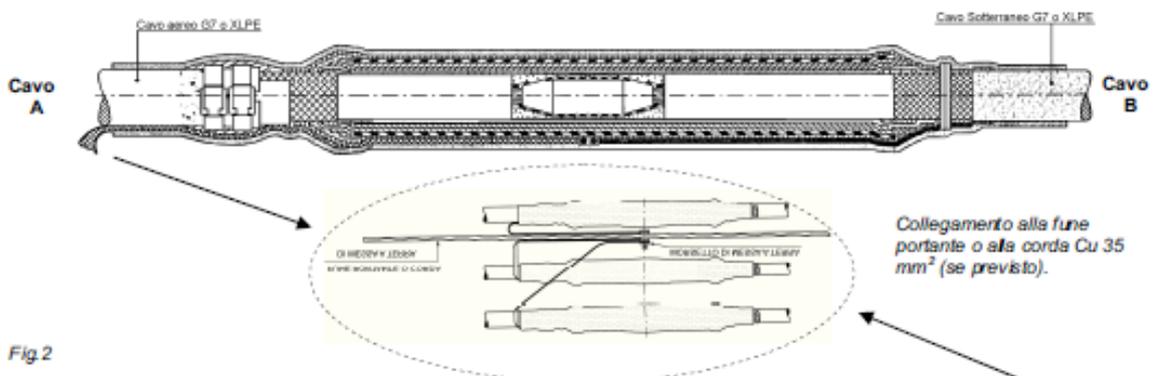


Fig. 2

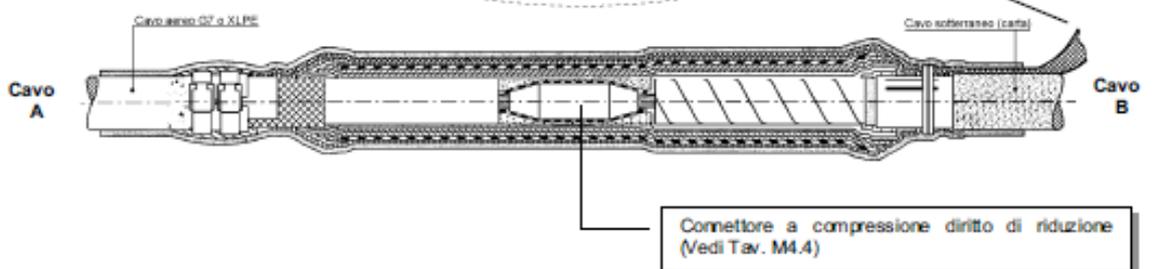
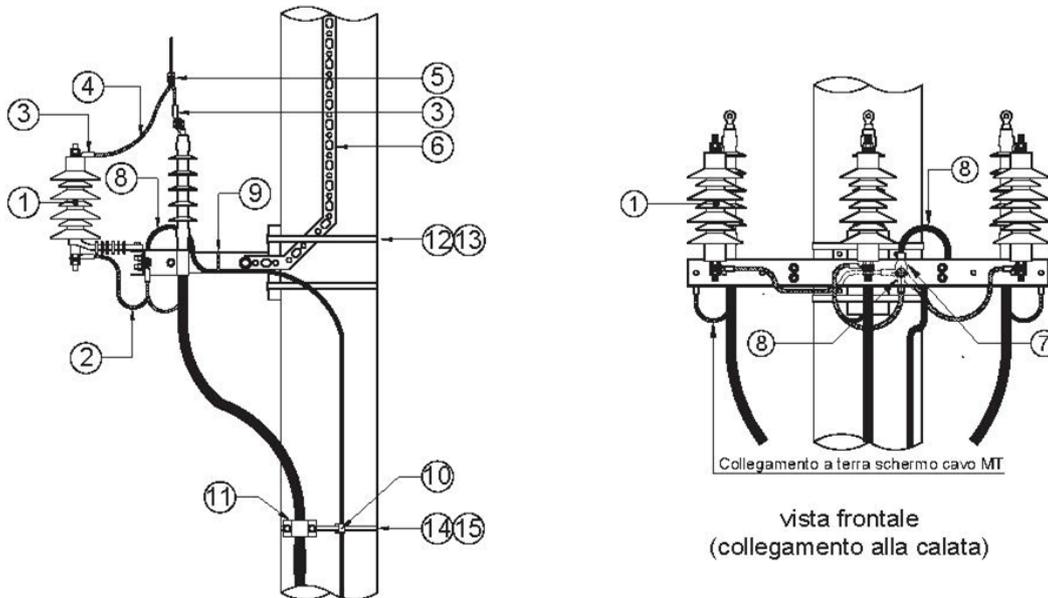


Fig.	Cavo A Sezione [mm ²]	Cavo B Sezione [mm ²]	Matricola	Tabella
1	35 + 150	70 + 185	27 01 17	DJ 4378
2	35 + 150	95 + 240	27 01 18	(giunto retraibile a caldo)
3	35 + 150	70 + 185	27 01 53	DJ 4378
4	35 + 150	95 + 240	27 01 54	(giunto retraibile a freddo)

DIREZIONE RETE - SUPPORTO INGEGNERIA

Scaricatori



ELENCO MATERIALI

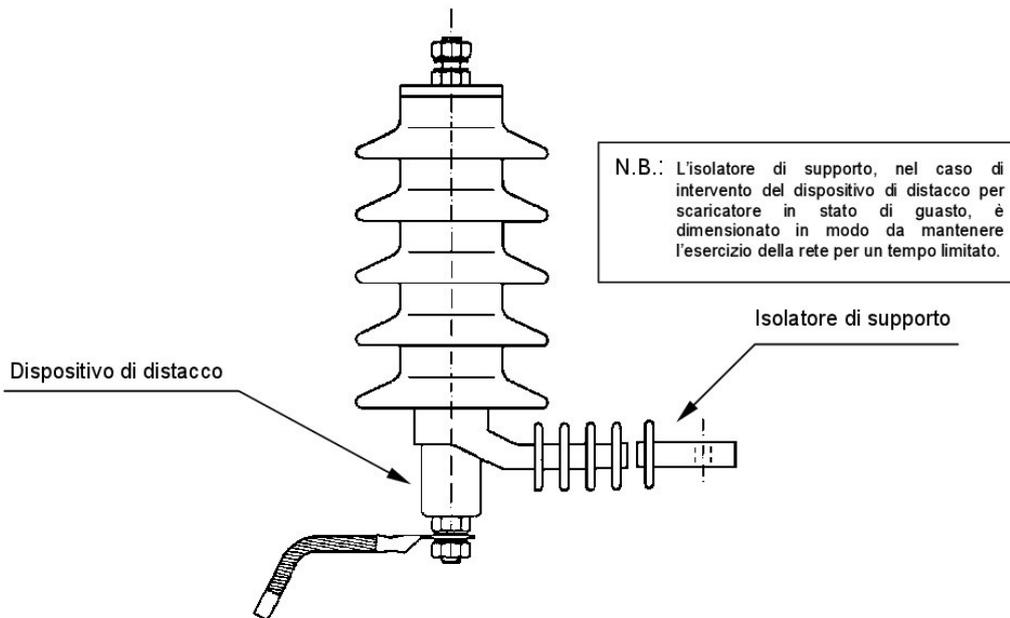
Rif.	Descrizione	Tavola
1	Scaricatore MT ad ossido metallico con dispositivo di distacco	-
2	Conduttore in corda di rame flessibile 35 mm ² l = 500 mm con capocorda (lato scaricatore) ⁽¹⁾	-
3	Capocorda a compressione con attacco piatto per conduttore in corda di rame 35 mm ²	M4.1
4	Conduttore in corda di rame 35 mm ²	M4.1
a)	Connessione con linea in conduttori Cu 25 + 35 mm²: n° 2 morsetti con serraggio a due bulloni o connettore di derivazione parallelo a "C" a compressione C25 - C35	M4.2
b)	Connessione con linea in conduttori Cu 70 mm²: n° 2 morsetti con serraggio a due bulloni	-
c)	Connessione con linea in conduttori lega Al 35 + 70 mm² o Al-Acc 150 mm²: n° 2 morsetti bifilari per derivazioni bimetalliche	-
5		
6	Piattina di zinco ⁽²⁾	M4.1
7	Capocorda a compressione per cavo in rame BT 50 mm ² ^{(2) (3)}	M4.2
8	Cavo BT 1x50 mm ² ⁽²⁾	M4.2
9	Fascetta reggicavo isolante ⁽²⁾	--
10	Gambretta ad una sola ala per fissaggio cavi e tubi con nastro di acciaio inox (Part. C di Tav. C8.5)	--
11	Collare per fissaggio cavi CMT/65 ÷ 90	M5.4
12	Nastro di acciaio inox tipo 19	M5.4
13	Graffa di serraggio per nastro di acciaio inox tipo 19	M5.4
14	Nastro di acciaio inox tipo 9,5	M5.4
15	Graffa di serraggio per nastro di acciaio inox tipo 9,5	M5.4

⁽¹⁾ fornito con lo scaricatore e da tagliare alla lunghezza più breve possibile per evitare che in caso di intervento del dispositivo interferisca con i conduttori in tensione.

⁽²⁾ solo per pali c.a.c.

⁽³⁾ da assemblare con bullone ai n° 3 capicorda rif. 3 dei conduttori di collegamento degli scaricatori alla calata.

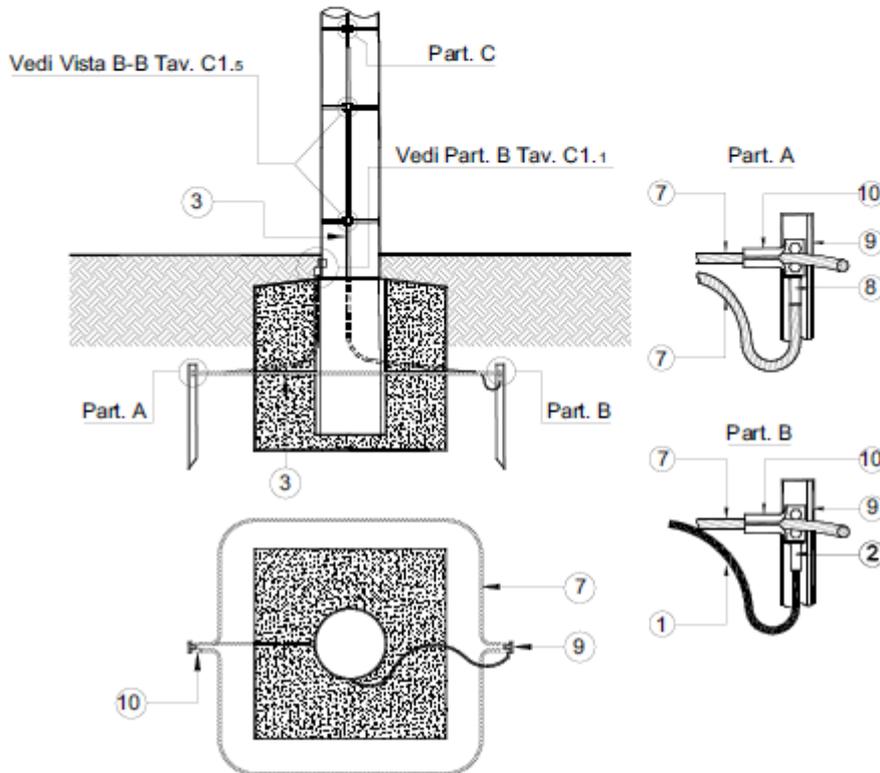
SCARICATORE MT AD OSSIDO METALLICO CON DISPOSITIVO DI DISTACCO



Denominazione	Tensione Nominale [kV]	Tipo	Matricola	Tabella
Scaricatore MT – In di scarica = 5 kA	15	Antisale	170002	DY 556
	20		170003	
Scaricatore MT – In di scarica = 10 kA	15		170012	DY 557
	20		170013	

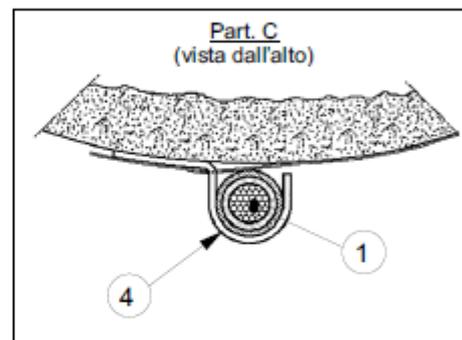
ENEL DISTRIBUZIONE - INGEGNERIA - SVR

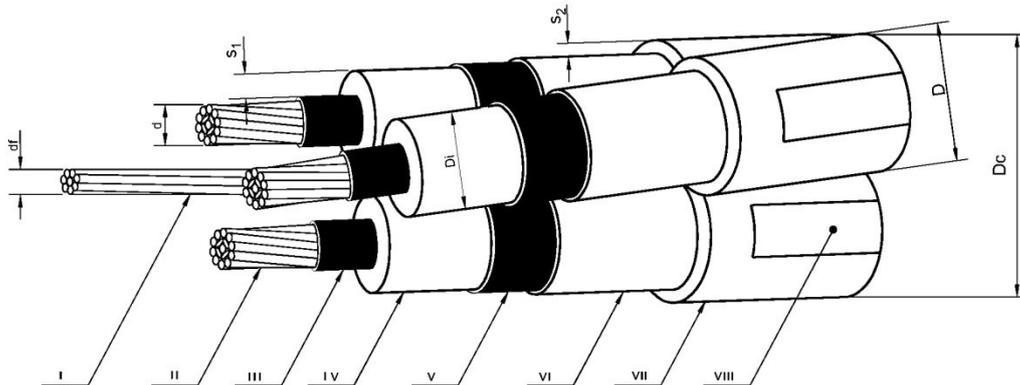
Dispensore ad anello per contenimento di potenziale per sostegni con I.M.S. isolati in SF6 o sezionatori in aria, in presenza di scaricatori



ELENCO MATERIALI		
Rif.	Descrizione	Tavola
1	Cavo RG7R-0,6-1 kV 1x50 mm ² (1)	M7.2
2	Capocorda a compressione per corda di rame BT 1x50 mm ² (1)	M7.2
3	Tubo isolante rigido in P.V.C. diametro 25 mm (1)	M2.9
4	Gambretta ad una sola ala per fissaggio cavi e tubi con nastro di acciaio inox (1)	M2.10
5	Nastro di acciaio inox tipo 9,5 (1)	M2.7
6	Graffa di serraggio per nastro di acciaio inox tipo 9,5 (1)	M2.7
7	Conduttore in corda di rame 35 mm ²	M7.1
8	Capocorda a compressione per conduttore in corda di rame 35 mm ²	M7.2
9	Paletto di terra	M7.1
10	Capocorda a compressione diritto con attacco piatto a due fori per paletto di terra	M7.1

(1) solo per pali c.a.c.





- I - Fune portante
- II - Conduttore
- III - Strato semiconduttore
- IV - Isolante
- V - Strato semiconduttore
- VI - Schermo
- VII - Guaina
- VIII - Stampigliatura

PROSPETTO I - Caratteristiche dei cavi

1	2	3	4	5	6	7	8	9
Matricola	Tipo	Formazione (n x mm ²)	Diametro circoscritto nominale Dc (mm)	Massa Nominale (Kg/Km)	Portata (1) (A)	Corrente nominale termica di corto circuito (2)		
						Conduttore (kA)	Schermo (kA)	Schermi e fune (kA)
33 22 62	DC 4390/1	3x35+50Y	54	1600	140	4,6	1,9	8,8
33 22 63	DC 4390/4	3x50+50Y	56	1800	170	6,5	2,0	9,0
33 22 64	DC 4390/2	3x95+50Y	63	2400	255	12,5	2,2	9,5
33 22 65	DC 4390/3	3x150+50Y	69	3100	340	19,5	2,5	10,5

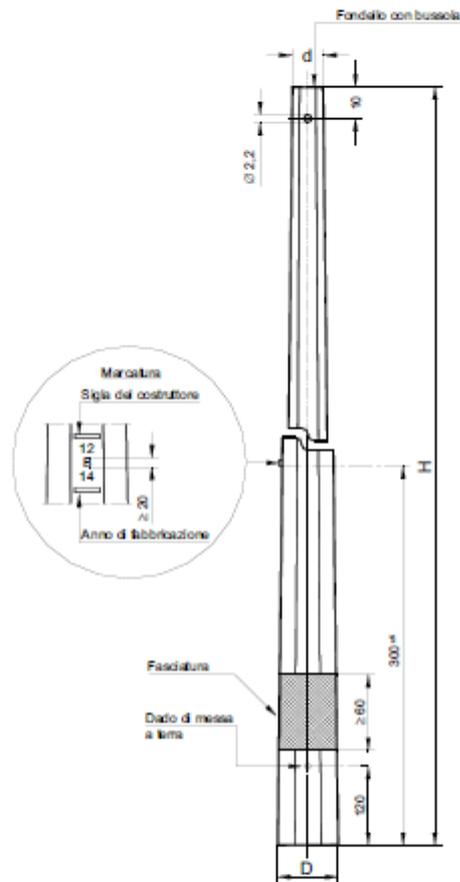
(1) I valori di portata valgono in regime permanente per i cavi in aria leggermente mossa (2 km/h) esposti al sole posati singolarmente, temperatura di riferimento ambiente 40° C, temperatura di riferimento dei conduttori 90° C.

(2) I valori della corrente nominale termica di corto circuito valgono nelle seguenti condizioni : durata del corto circuito 0,5s temperatura iniziale e finale dei conduttori 90° C e 250° C, degli schermi 75° C e 150° C e della fune portante 60° C e 150° C.

Esempio di descrizione ridotta:



Sostegni in lamiera saldata a sezione ottagonale



N.B.: In sede di emissione della specifica può essere opportuno richiedere al fornitore l'estensione della fasciatura fino a 1,0 m.

Palo tipo	Matricola	Sigla H/tipo/d	H [m]	d [cm]	D [cm]	Massa [kg]	Tabella
B	23 72 13	12/B/14	12	14	26	180	DS 3010 (2372 A)
C	23 72 23	12/C/15	12	15	30,0	234	
D	23 72 33	12/D/15	12	15	33,5	253	
E	23 72 43	12/E/17	12	17	42,5	311	
F	23 72 53	12/F/17	12	17	45,5	371	
G	23 72 63	12/G/24	12	24	52,5	509	
H	23 72 73	12/H/24	12	24	62,0	754	

Quote in cm

DIREZIONE RETE - SUPPORTO INGEGNERIA

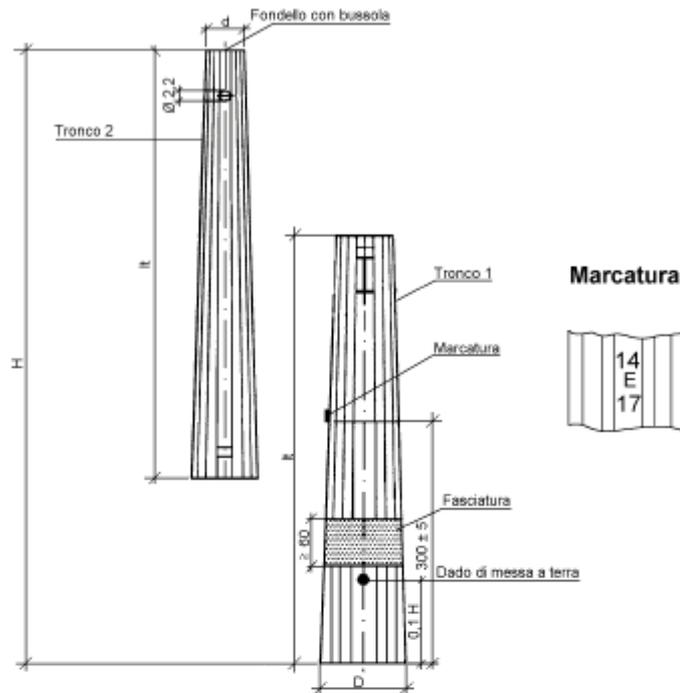
e-distribuzione	FONDAZIONI PER PALI C.A.C., MISTI E LAMIERA SALDATA A SEZIONE OTTAGONALE E POLIGONALE IN TRONCHI INNESTABILI PER LINEE AEREE MT/BT	Pag. 7 di 10
		DF 3014
		Ed.03 Febbraio 2020

FONDAZIONI A BLOCCO MONOLITICO

Sostegno	h [m]	e [m]	c [m]	M1			M2			M3					
				Interrate			Affioranti			Affioranti			Affioranti		
				a [m]	Vc [m3]	Vs [m3]	a [m]	Vc [m3]	Vs [m3]	a [m]	Vc [m3]	Vs [m3]	a [m]	Vc [m3]	Vs [m3]
10/A	1	0,1	1,1	0,8	0,70	0,96	1,2	1,58	1,44	1,4	2,15	1,96	1,8	2,81	2,56
10/B	1	0,1	1,1	0,9	0,89	1,22	1,5	2,47	2,25	1,6	2,81	2,56	1,8	3,56	3,24
12/B	1,2	0,1	1,3	0,8	0,83	1,09	1,2	1,87	1,73	1,6	3,33	3,07	1,8	4,21	3,89
14/B	1,4	0,1	1,5	0,9	1,22	1,54	1,3	2,5	2,37	1,7	4,34	4,05	2	6,00	5,60
10/C	1	0,1	1,1	1,2	1,58	2,16	1,8	3,56	3,24	1,8	3,56	3,24	2	4,4	4
12/C	1,2	0,1	1,3	1,1	1,57	2,06	1,5	2,93	2,70	1,8	4,21	3,89	2,1	5,73	5,29
10/D	1	0,2	1,2	1,2	1,73	2,30	1,8	3,89	3,564	1,9	4,33	3,971	2,1	5,29	4,851
12/D	1,2	0,2	1,4	1,1	1,69	2,18	1,6	3,58	3,33	1,9	5,05	4,69	2,2	6,78	6,29
14/D	1,4	0,2	1,6	1	1,80	2,00	1,4	3,14	2,94	2	6,40	6,00	2,2	7,74	7,26
16/D	1,6	0,2	1,8	0,9	1,46	1,78	1,3	3,04	2,87	2	7,20	6,80	2,3	9,52	8,99
10/E	1	0,2	1,2	1,5	2,70	3,60	2,1	5,29	4,851	2,1	5,292	4,851	2,4	6,91	6,336
12/E	1,2	0,2	1,4	1,4	2,74	3,53	2,1	6,17	5,73	2,2	6,78	6,29	2,5	8,75	8,13
14/E	1,4	0,2	1,6	1,4	3,14	3,92	2,1	7,06	6,62	2,3	8,46	7,94	2,6	10,82	10,14
16/E	1,6	0,2	1,8	1,2	2,59	3,17	2,2	8,71	8,23	2,3	9,52	8,99	2,6	12,17	11,49
10/F	1	0,2	1,2	1,8	3,89	5,18	2,3	6,35	5,819	2,4	6,91	6,336	2,7	8,748	8,019
12/F	1,2	0,2	1,4	1,7	4,05	5,20	2,3	7,41	6,88	2,4	8,06	7,49	2,7	10,21	9,48
14/F	1,4	0,2	1,6	1,6	4,10	5,12	2,0	6,40	6,00	2,5	10,00	9,38	2,8	12,54	11,76
16/F	1,6	0,3	1,9	1,4	3,72	4,51	1,9	6,86	6,50	-	-	-	-	-	-
18/F	1,8	0,3	2,1	1,3	3,55	4,23	1,7	6,07	5,78	-	-	-	-	-	-
21/F	2,1	0,3	2,4	1,3	4,06	4,73	1,7	6,94	6,65	-	-	-	-	-	-
10/G	1	0,3	1,3	2,1	5,73	7,50	2,6	8,79	8,112	2,7	9,48	8,748	3	11,7	10,8
12/G	1,2	0,3	1,5	2	6,00	7,60	2,7	10,94	10,21	2,8	11,76	10,98	3,1	14,42	13,45
14/G	1,4	0,3	1,7	1,9	6,14	7,58	2,7	12,39	11,66	2,8	13,33	12,54	3,2	17,41	16,38
16/G	1,6	0,3	1,9	1,8	6,16	7,45	2,2	9,20	8,71	-	-	-	-	-	-
18/G	1,8	0,3	2,1	1,7	6,07	7,23	2,1	9,26	8,82	-	-	-	-	-	-
21/G	2,1	0,3	2,4	1,7	6,94	8,09	2,1	10,58	10,14	-	-	-	-	-	-
24/G	2,4	0,3	2,7	1,5	6,08	6,98	2	10,80	10,40	-	-	-	-	-	-
27/G	2,7	0,3	3	1,3	5,07	5,75	1,7	8,67	8,38	-	-	-	-	-	-

Sostegno	h [m]	e [m]	c [m]	M1			M2			M3					
				Interrate			Affioranti			Affioranti			Affioranti		
				a [m]	Vc [m3]	Vs [m3]	a [m]	Vc [m3]	Vs [m3]	a [m]	Vc [m3]	Vs [m3]	a [m]	Vc [m3]	Vs [m3]
12/H	1,2	0,3	1,5	3,1	14,42	18,26	3,2	15,36	14,34	3,4	17,34	16,18	3,8	21,66	20,22
14/H	1,4	0,3	1,7	2,6	11,49	14,20	3,3	18,51	17,42	3,4	19,65	18,50	4	27,20	25,60
16/H	1,6	0,4	2	2,4	11,52	13,82	3,2	20,48	19,46	-	-	-	-	-	-
18/H	1,8	0,4	2,2	2,3	11,64	13,75	2,7	16,04	15,31	-	-	-	-	-	-
21/H	2,1	0,4	2,5	2,4	14,40	16,70	2,8	19,60	18,82	-	-	-	-	-	-
24/H	2,4	0,4	2,8	2,1	12,35	14,11	2,6	18,93	18,25	-	-	-	-	-	-
27/H	2,7	0,4	3,1	2	12,40	14,00	2,4	17,86	17,28	-	-	-	-	-	-
12/J	1,2	0,4	1,6	2,9	13,46	16,82	3,5	19,60	18,38	-	-	-	-	-	-
14/J	1,4	0,4	1,8	2,9	15,14	18,50	3,5	22,05	20,83	-	-	-	-	-	-
16/J	1,6	0,4	2	2,8	15,68	18,82	3,2	20,48	19,46	-	-	-	-	-	-

Sostegni in lamiera saldata a sezione poligonale in due tronchi innestabili



N.B.: In sede di emissione della specifica può essere opportuno richiedere al fornitore l'estensione della fasciatura fino a 1,0 m.

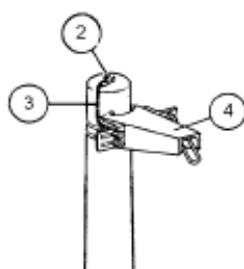
Palo tipo	Matricola	Sigla H/tipo/d	H [m]	d [cm]	D [cm]	It [cm]	Massa [kg]	Tabella
D	23 73 44	14/D/14	14	14	36,0	728	323	DS 3012 (2373 B)
	23 73 45	16/D/14	16	14	39,5	830	394	
E	23 73 54	14/E/17	14	17	41,2	730	428	
	23 73 55	16/E/17	16	17	44,8	833	520	
F	23 73 64	14/F/17	14	17	47,5	735	478	
	23 73 65	16/F/17	16	17	47,9	835	611	
	23 73 66	18/F/17	18	17	53,7	938	748	
	23 73 67	21/F/17	21	17	61,0	1.090	960	
G	23 73 74	14/G/24	14	24	54,5	740	657	
	23 73 75	16/G/24	16	24	59,6	843	797	
	23 73 76	18/G/24	18	24	60,0	943	990	
	23 73 77	21/G/24	21	24	67,6	1.095	1.208	
H	23 73 84	14/H24	14	24	64,0	745	977	
	23 73 85	16/H24	16	24	70,5	848	1.195	
	23 73 86	18/H24	18	24	77,0	950	1.431	
	23 73 87	21/H24	21	24	88,0	1.103	1.845	
J	23 73 93	12/J28	12	28	66,8	648	1.209	
	23 73 94	14/J28	14	28	73,5	750	1.499	
	23 73 95	16/J28	16	28	80,1	853	1.817	

Quote in cm

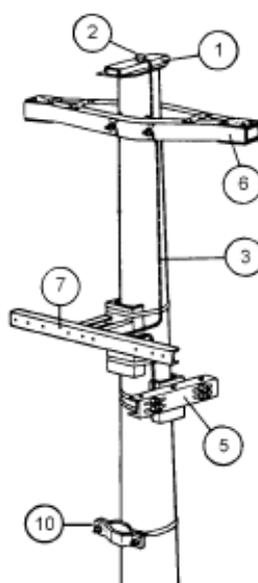
LINEE ELETTRICHE - SUPPORTI E ACCESSORI

Mensolame su pali c.a.c.

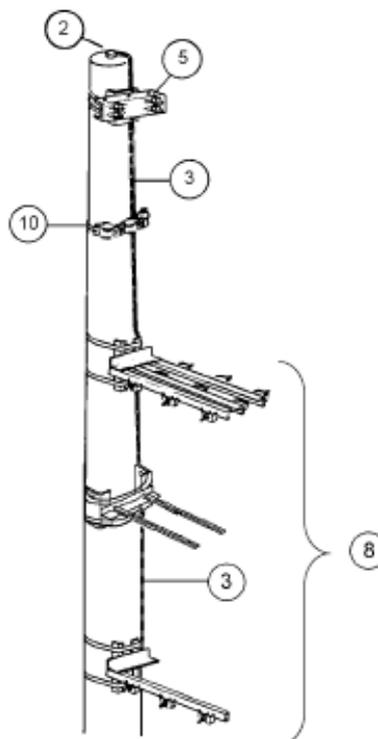
Armamento di sospensione
(Tavola C2.1)



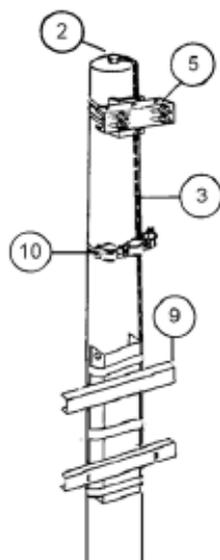
Armamento per sezionamento di una
derivazione in cavo aereo da una
dorsale o derivazione in conduttori
nudi (Tavole C3.11)



Armamento per sezionamento di una
derivazione in cavo aereo da una
dorsale in cavo aereo con giunzioni
sconnettibili a "cono esterno" (Tavola
C3.9)



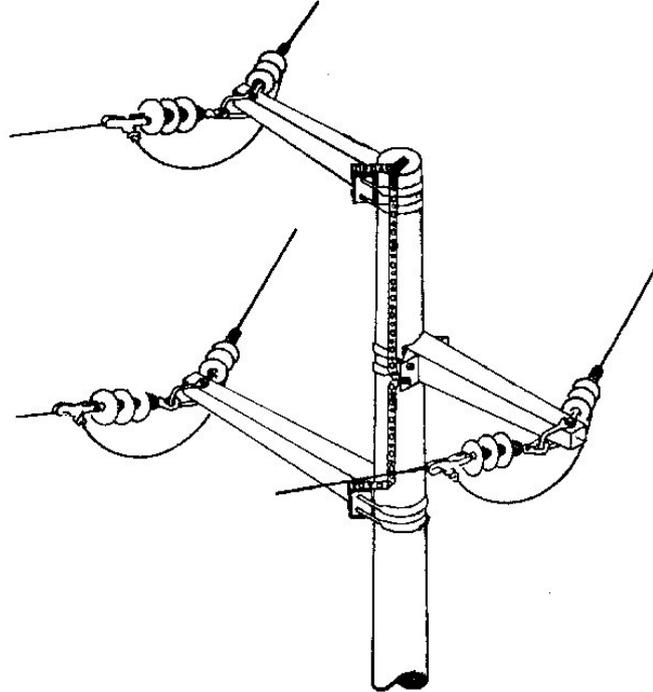
Armamento per sezionamento
di una dorsale in cavo aereo
(Tavole C3.1 + C3.5)



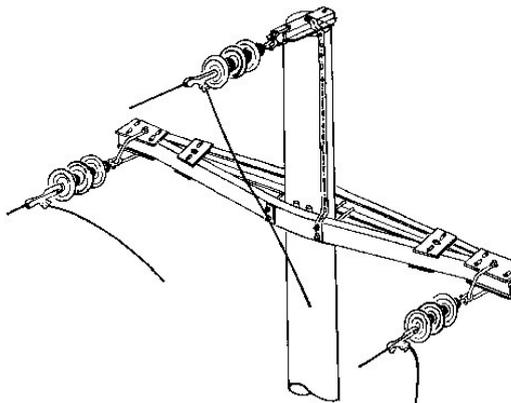
ELENCO MATERIALI		
Rif.	Descrizione	Tavola
1	Cimello	M2.2
2	Vite di fissaggio cimello	M2.2
3	Piattina di zinco	M7.1
4	Supporto di sospensione	M2.1
5	Supporto di amarro	M2.1
6	Traversa	M2.2
7	Supporto per terminali cavi unipolari e scaricatori	M2.4
8	Supporto per giunzioni di derivazione sconnettibili a "cono esterno" ⁽¹⁾	M2.5
9	Supporto per I.M.S. da palo isolato in SF ₆	M2.5
10	Collare per fissaggio cavi	M2.7

⁽¹⁾ L'elemento inferiore è presente solo nel caso di collegamenti con linee in cavo sotterraneo (Vedi esempio di Tavola C3.13).

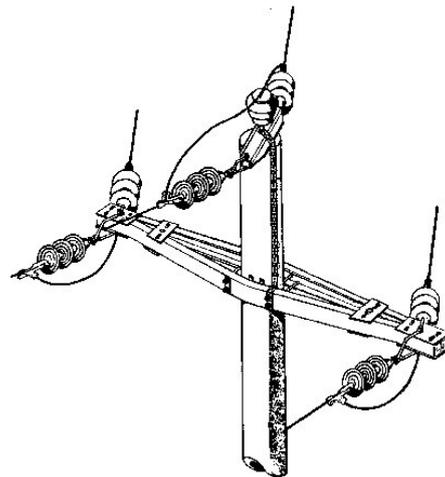
ARMAMENTO IN AMARRO SU MENSOLE "M"



**ARMAMENTO IN AMARRO
PER SOSTEGNO CAPOLINEA**



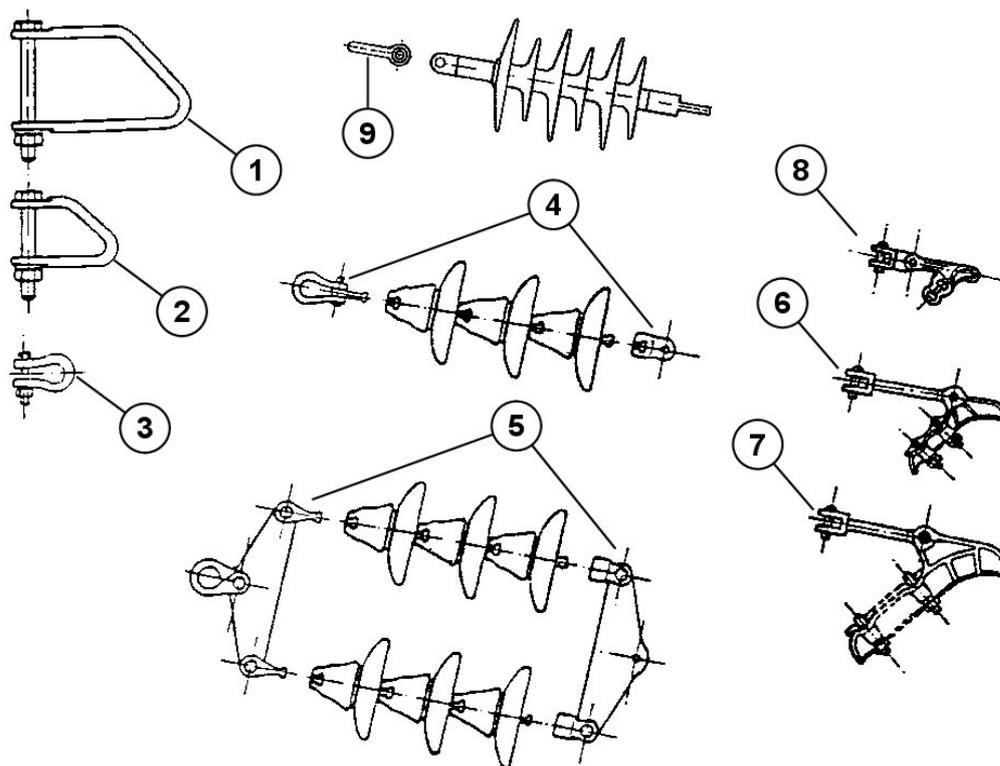
**ARMAMENTO IN AMARRO SU
TRAVERSA E CIMELLO**



Per lo schema di montaggio delle catene vedasi Tavola M 3.4.

Per la composizione dell'armamento del palo vedasi Tavole M 4.7 e M 4.8.

Per le modalità di installazione dei morsetti dei colli morti vedasi Tavola M 2.6.

SCHEMA DI MONTAGGIO DI CATENE IN AMARRO


Rif.	Matricola	Denominazione	Tabella
1	250613	Staffa di amarro per pali apertura 122 ⁽¹⁾	DM 3106
2	250612	Staffa di amarro per cimelli apertura 70 ⁽¹⁾	DM 3104
3	250610	Staffa di amarro per tralici apertura 18 ⁽¹⁾	DM 3102
4	250005	Equipaggiamento semplice per amarro	DM 3020
5	250006	Equipaggiamento doppio per amarro ⁽²⁾	DM 3020
6	260202	Morsa di amarro per conduttori in rame e lega di alluminio 35 e 70 mm ² ⁽³⁾	DM 3172
7	260222	Morsa di amarro per conduttore in Al/acc. 150 mm ²	DM 3176
8	260200	Morsa di amarro per conduttore in rame 25 mm ²	DM 3170
9	254402	Staffa diritta	DM 3130

⁽¹⁾ componente da non impiegare su mensole "Boxer".

⁽²⁾ da impiegare solo nei casi previsti in Tav. S6.7.

⁽³⁾ per i conduttori in Lega di Alluminio è necessario asportare la guaina di Rame.

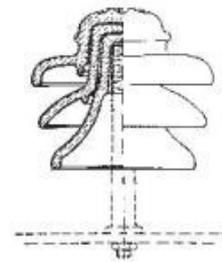
ISOLATORI RIGIDI

IN COMPOSITO



Tipo	Matricola	Tabella
Antisale	301875	DJ 502

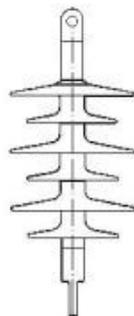
IN VETRO



Sigla	Matricola	Tabella
RP5	302008	DJ 501

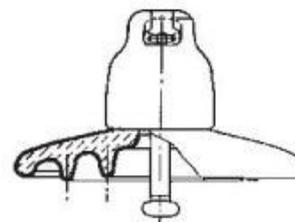
ISOLATORI SOSPESI

IN COMPOSITO



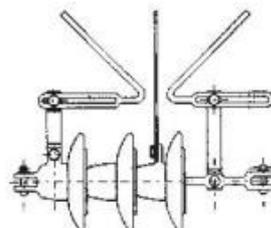
Tipo	Matricola	Tabella
Normale	301873	DJ 511
Antisale	301874	

CAPPA E PERNO



Sigla	Matricola	Tabella
U40	302402	DJ 505
U40S	302403	DJ 506

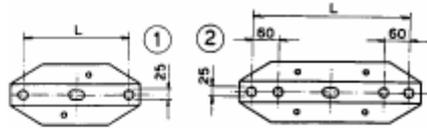
CATENE SPINTEROMETRICHE ⁽¹⁾



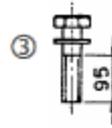
Sigla	Matricola	Tabella
SC40/3AV	302862	DJ 531
SC40/3AVAS	302867	

⁽¹⁾ L'impiego è previsto solo per la sostituzione di catene già esistenti.

Cimelli

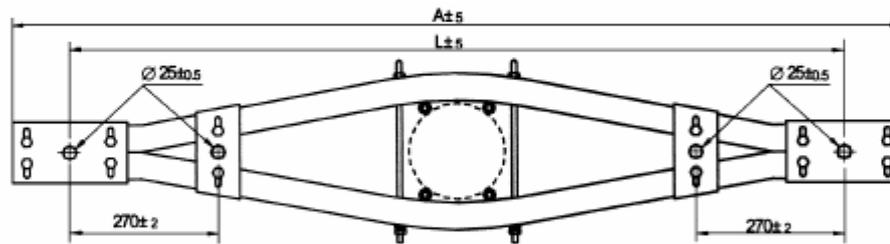


Vite di fissaggio cimelli



Rif.	Tipo	Matricola	L [mm]	Diametri testa palo di accoppiamento [cm]	Massa [kg]	Tabella
1	C1	244060	270	12 + 18	4,0	DS 3090 (2440 G)
2	C2	244061	390	20 + 31	5,5	
3		244064				DS 3095 (2440 H)

Traverse

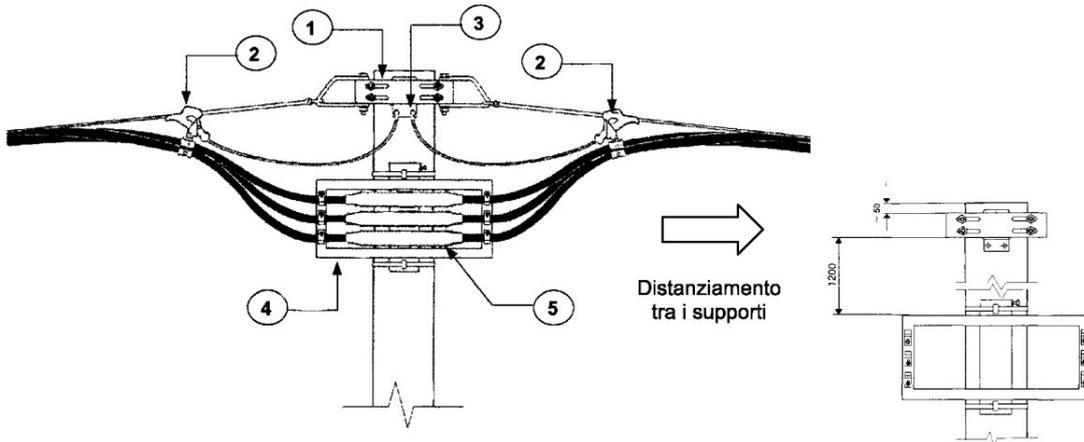


Tipo sigla /diametro	Matricola	A mm	L mm	Massa kg	Tabella
L1/14 - 10	244040	1720	1520	26	DS 3060
L23/21 - 14	244043	1720	1520	29	
P1/21 - 17	244045	1800	1600	33	
P2/28 - 24	244046	1900	1700	35	
P3/31 - 27	244047	1900	1700	35,5	
P4/35 - 31	244048	1900	1700	36	
CA/35 - 31	244049	2300	2100	53	

Quote in mm

DIREZIONE RETE - SUPPORTO INGEGNERIA

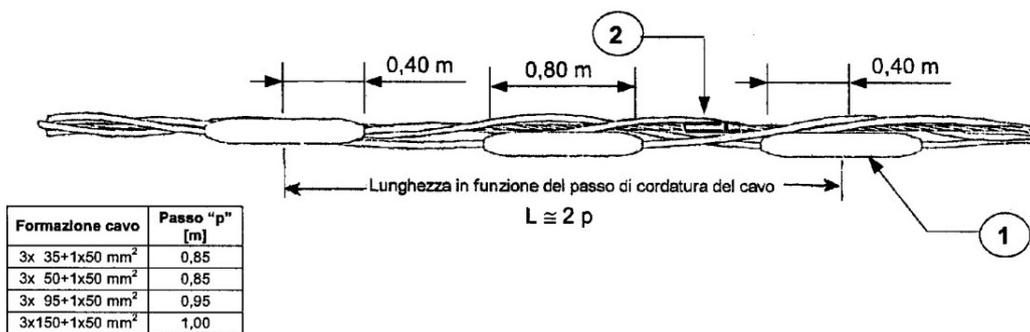
Armamento per giunti su palo



ELENCO MATERIALI

Rif.	Descrizione	Tavola
1	Supporto di amarro	M2.1
2	Morsa di amarro	M3.1
3	Capocorda a compressione per fune portante di acciaio rivestito di alluminio diametro 9 mm	M7.2
4	Supporto per giunti dritti unipolari	M2.3
5	Giunti dritti unipolari	M4.1

Armamento per giunti in campata

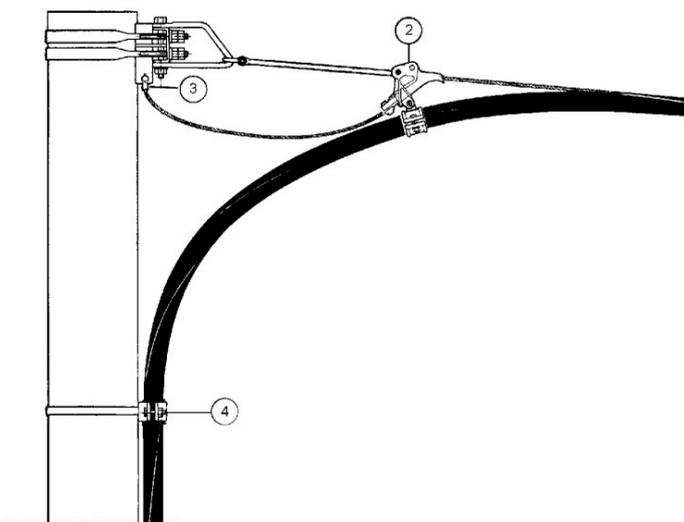


ELENCO MATERIALI

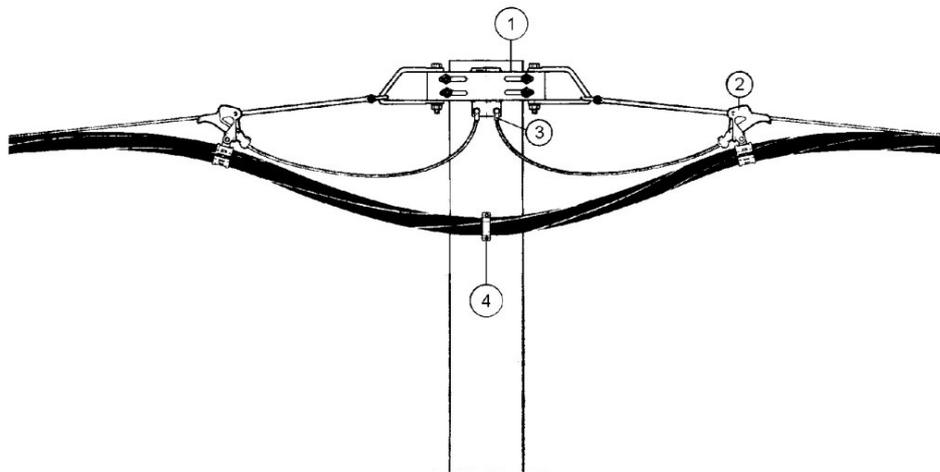
Rif.	Descrizione	Tavola
1	Giunti dritti unipolari	M4.1
2	Connessione a compressione a piena trazione per fune portante di acciaio rivestito di alluminio diametro 9 mm	M4.3

DIREZIONE RETE – SUPPORTO INGEGNERIA

Armamento di amarro semplice



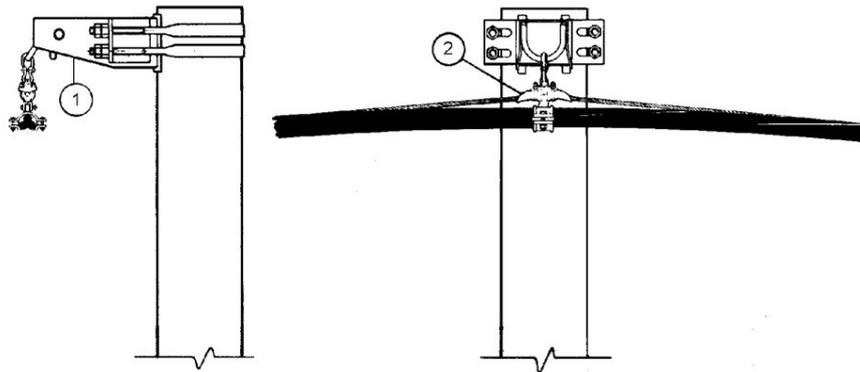
Armamento di amarro doppio



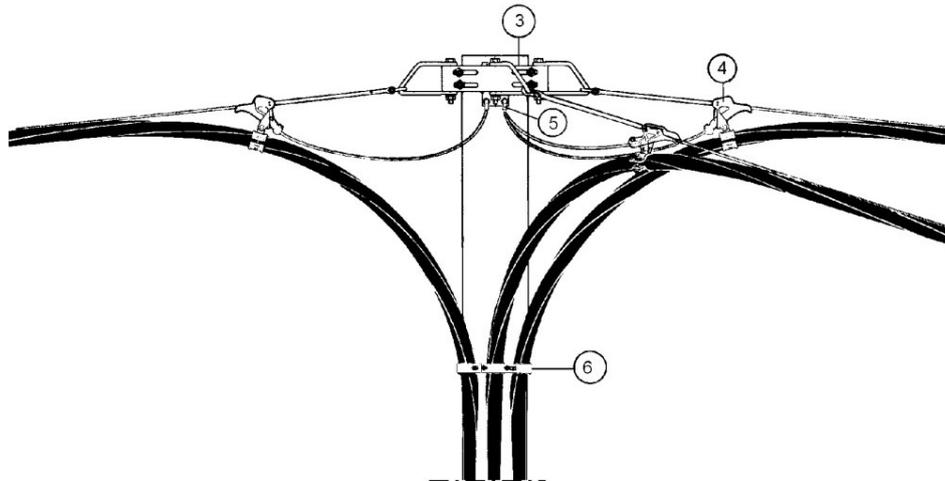
ELENCO MATERIALI

Rif.	Descrizione	Tavola
1	Supporto di amarro	M2.1
2	Morsa di amarro	M3.1
3	Capocorda a compressione per fune portante di acciaio rivestito di alluminio diametro 9 mm	M7.2
4	Collare per fissaggio cavi	M2.7
	Nastro di acciaio inox tipo 9,5	M2.7
	Graffa di serraggio per nastro di acciaio inox tipo 9,5	M2.7

Armamento di sospensione



Armamento di derivazione

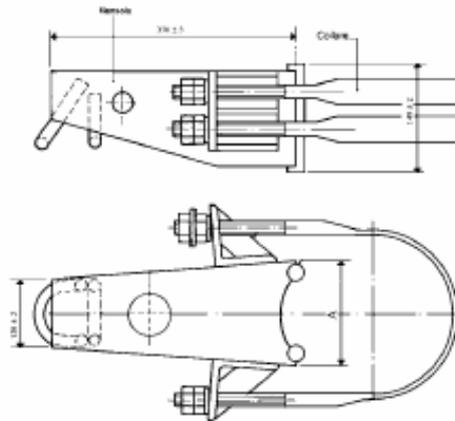


DIREZIONE RETE – SUPPORTO INGEGNERIA

ELENCO MATERIALI

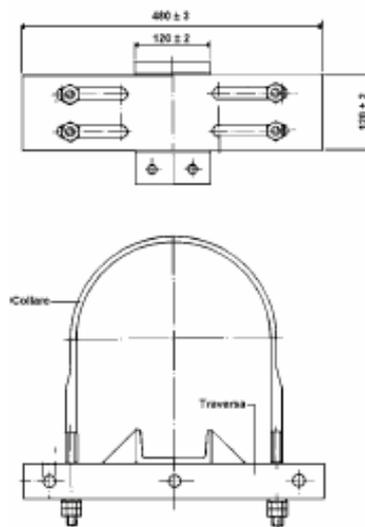
Rif.	Descrizione	Tavola
1	Supporto di sospensione	M2.1
2	Morsetto di sospensione	M3.1
3	Supporto di amarro	M2.1
4	Morsa di amarro	M3.1
5	Capocorda a compressione per fune portante di acciaio rivestito di alluminio diametro 9 mm	M7.2
6	Collare per fissaggio cavi	M2.7
	Nastro di acciaio inox tipo 9,5	M2.7
	Graffa di serraggio per nastro di acciaio inox tipo 9,5	M2.7

Supporti di sospensione



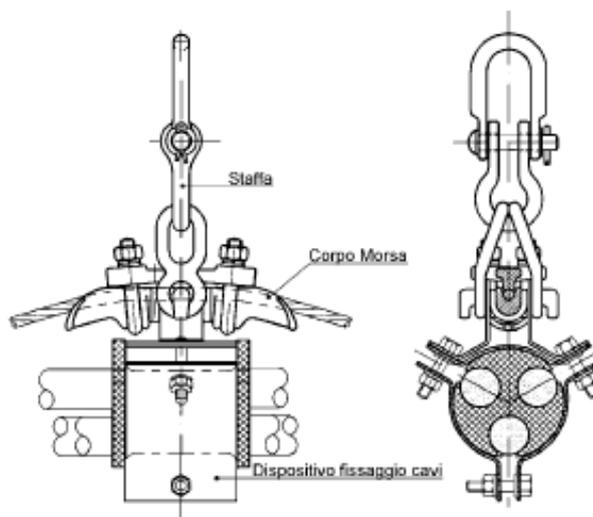
Matricola	Tipo	A [mm]	Diametri di accoppiamento [cm]	Collare tipo	Massa [kg]	Tabella
24 40 51	S1	130	21 + 14	210	12	DS 3062 (2440 K)
24 40 52	S2	170	28 + 20	280	12,5	

Supporto di amarro



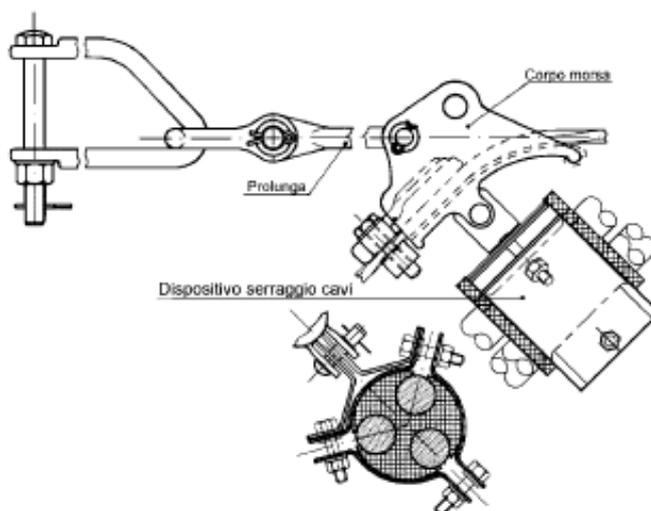
Matricola.	Tipo	Diametri di accoppiamento [cm]	Collare tipo	Massa [kg]	Tabella
25 00 81	A1	21 + 14	210	11,5	DS 3064 (2500 H)
25 00 82	A2	28 + 20	280	12	
25 00 83	A3	34 + 26	340	12,5	

Morsetto di sospensione



Matricola	Tabella
26 15 74	DM 3164 (26 15 F)

Morsa di amarro



Matricola	Tabella
26 15 41	DM 3180 (26 15 G)

DIREZIONE RETE - SUPPORTO INGEGNERIA

**IMPIANTO DI RETE PER LA CONNESSIONE
MT-15kV
DELL'IMPIANTO DI PRODUZIONE DI ENERGIA DA
FONTE RINNOVABILE EOLICA DENOMINATO
"MONTE FOPPO"
Gea Energie Srl
Corso Sempione 33, 20145 Milano
Cf. e P.I. 07193110728**

PROGETTO DEFINITIVO

PLANIMETRIA SU CTR

IDENTIFICAZIONE ELABORATO

Livello Prog.	Codice GOAL	Tipo elab.	n° elab.	n° foglio	n° tot fogli	nome file	DATA	SCALA
PD	200598232	200	24	03	03	TOR 0.25-200	Giù.2020	1:5000

REVISIONI

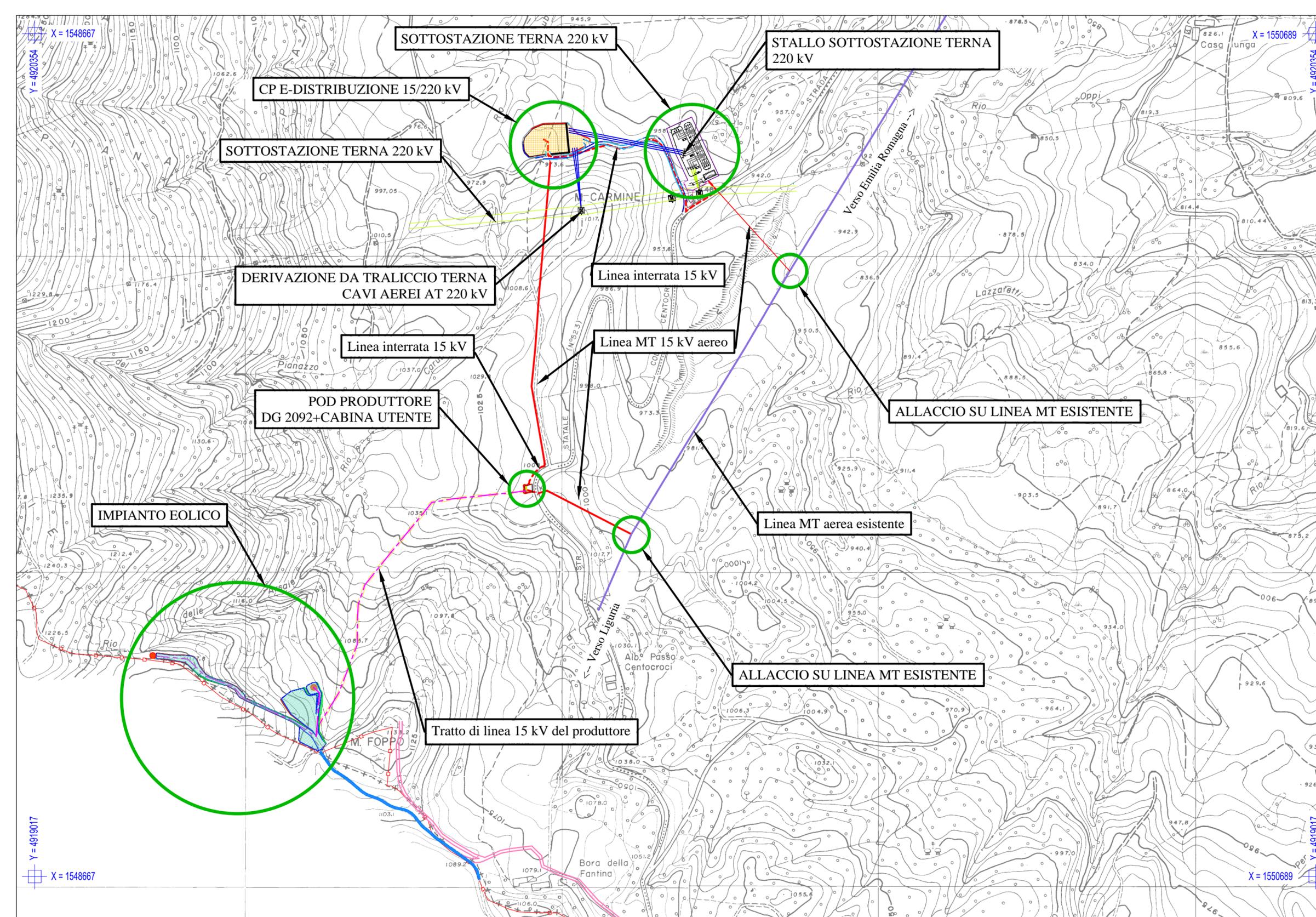
REV.	DATA	DESCRIZIONE	ESEGUITO	VERIFICATO	APPROVATO
00	Ago 2020	Emissione per revisione	F.R.	A.C.	F.F.
01	Ott 2020	1° revisione	F.R.	A.C.	F.F.

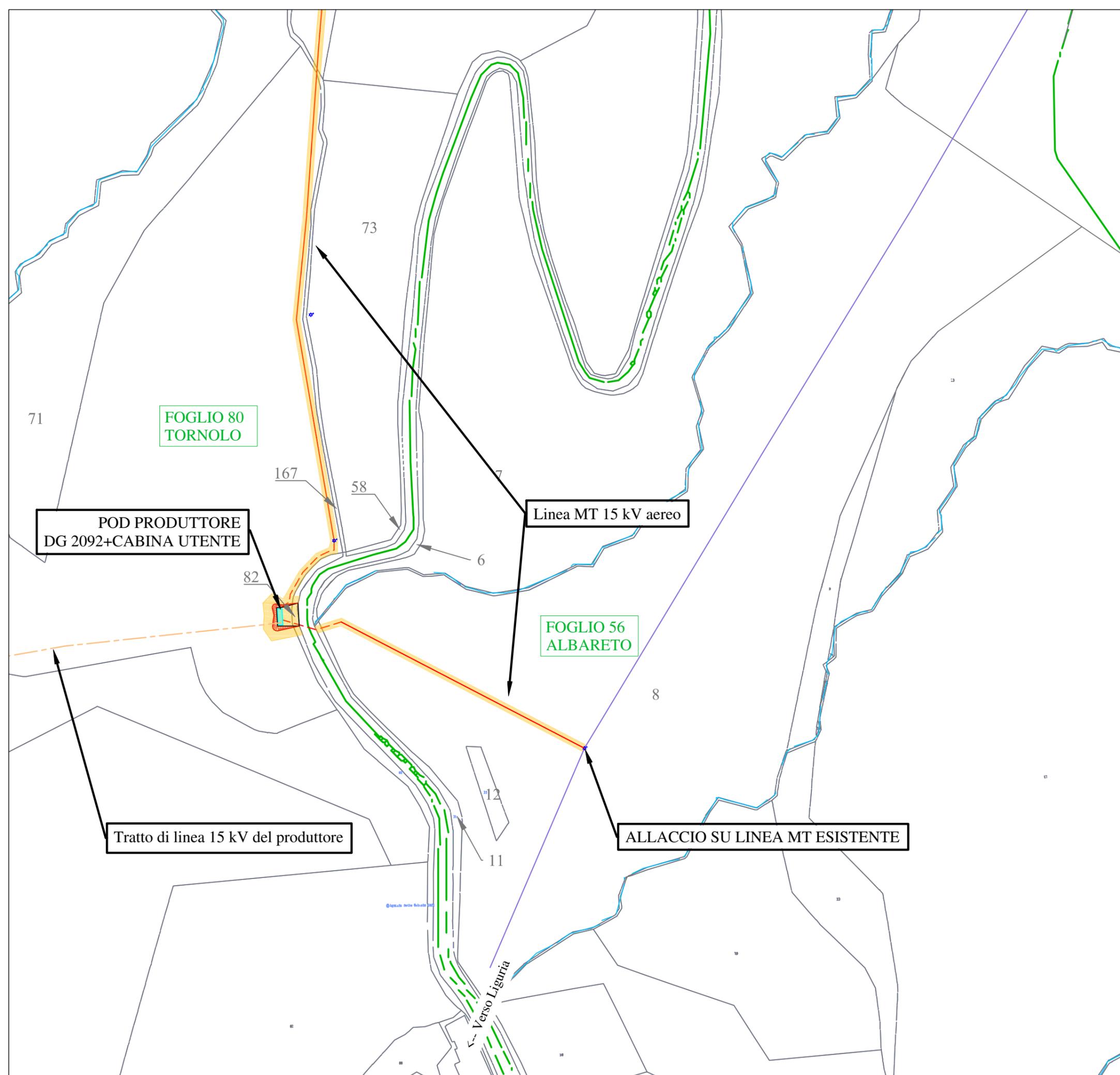
PROGETTAZIONE
DOTT. ING. FLAVIO FRIBURGO
ORDINE DEGLI INGEGNERI DELLA PROVINCIA DI
GENOVA
ISCRIZIONE D'ALBO N. 9611 A



**GESTORE RETE ELETTRICA
ENEL DISTRIBUZIONE**

**RICHIEDENTE
GEA ENERGIE SRL**





**IMPIANTO DI RETE PER LA CONNESSIONE MT-15kV
 DELL'IMPIANTO DI PRODUZIONE DI ENERGIA DA
 FONTE RINNOVABILE EOLICA DENOMINATO
 "MONTE FOPPO"**
 Gea Energie Srl
 Corso Sempione 33, 20145 Milano
 Cf. e P.I. 07193110728

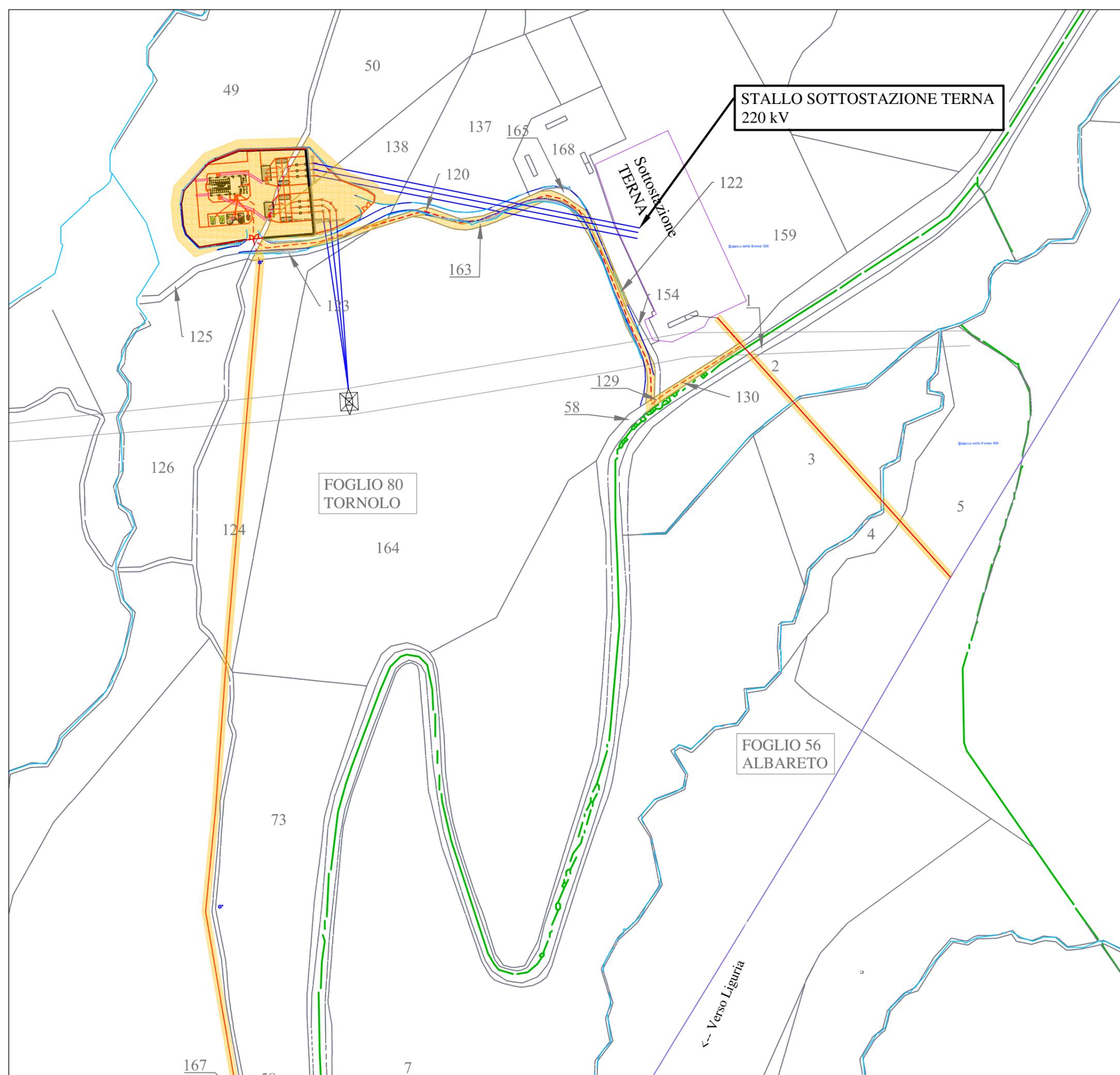
PROGETTO DEFINITIVO
**PLANIMETRIA LINEA AEREA SU BASE
 CATASTALE (servitù E-Distribuzione)**

IDENTIFICAZIONE ELABORATO								
Livello Prog.	Codice GOAL	Tipo elab.	n° elab.	n° foglio	n° tot fogli	nome file	DATA	SCALA
PD	200598232	-	23	01	04	TOR 0.23	Giu.2020	

REVISIONI						
REV.	DATA	DESCRIZIONE	ESEGUITO	VERIFICATO	APPROVATO	
00	6.2020	1° emissione	F.R.	A.C.	F.F.	
01	9.2020	1° revisione	F.R.	A.C.	F.F.	

PROGETTAZIONE
 DOTT. ING. FLAVIO FRIBURGO
 ORDINE DEGLI INGEGNERI DELLA PROV. DI GENOVA
 ISCRIZIONE D'ALBO N. 9611A

GESTORE RETE ELETTRICA ENEL DISTRIBUZIONE	RICHIEDENTE GEA ENERGIE SRL
---	---------------------------------------



**IMPIANTO DI RETE PER LA CONNESSIONE MT-15kV
 DELL'IMPIANTO DI PRODUZIONE DI ENERGIA DA
 FONTE RINNOVABILE EOLICA DENOMINATO
 "MONTE FOPPO"**
 Gea Energie Srl
 Corso Sempione 33, 20145 Milano
 Cf. e P.I. 07193110728

PROGETTO DEFINITIVO
**PLANIMETRIA LINEA AEREA SU BASE
 CATASTALE (servitù E-Distribuzione)**

IDENTIFICAZIONE ELABORATO								
Livello Prog.	Codice GOAL	Tipo elab.	n° elab.	n° foglio	n° tot fogli	nome file	DATA	SCALA
PD	200598232	-	23	02	04	TOR 0.23	Giu.2020	

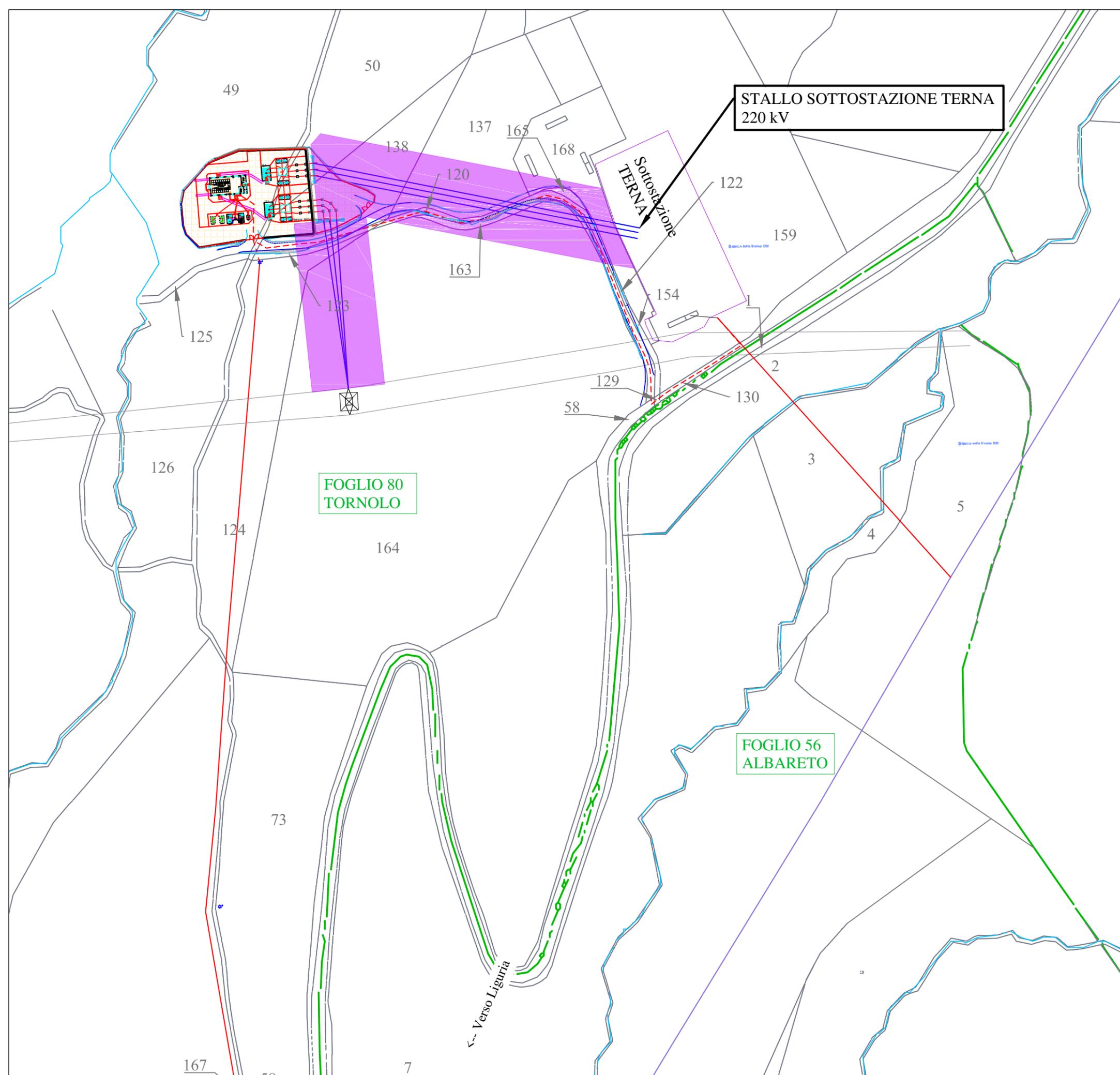
REVISIONI						
REV.	DATA	DESCRIZIONE	ESEGUITO	VERIFICATO	APPROVATO	
00	6.2020	1° emissione	F.R.	A.C.	F.F.	
01	9.2020	1° revisione	F.R.	A.C.	F.F.	

PROGETTAZIONE
 DOTT. ING. **FLAVIO FRIBURGO**
 ORDINE DEGLI INGEGNERI DELLA PROVINCIA DI GENOVA
 ISCRIZIONE D'ALBO N. 9611A

GESTORE RETE ELETTRICA
ENEL DISTRIBUZIONE

RICHIEDENTE
GEA ENERGIE SRL





STALLO SOTTOSTAZIONE TERNA
220 kV

FOGLIO 80
TORNOLO

FOGLIO 56
ALBARETO

Verso Liguria

IMPIANTO DI RETE PER LA CONNESSIONE MT-15kV
DELL'IMPIANTO DI PRODUZIONE DI ENERGIA DA
FONTE RINNOVABILE EOLICA DENOMINATO
"MONTE FOPPO"
Gea Energie Srl
Corso Sempione 33, 20145 Milano
Cf. e P.I. 07193110728

PROGETTO DEFINITIVO
**PLANIMETRIA LINEA AEREA SU BASE
CATASTALE (servitu elettrodotto Terna Spa)**

IDENTIFICAZIONE ELABORATO								
Livello Prog.	Codice GOAL	Tipo elab.	n° elab.	n° foglio	n° tot fogli	nome file	DATA	SCALA
PD	200598232	-	23	03	04	TOR 0.23	Giu.2020	

REVISIONI						
REV.	DATA	DESCRIZIONE	ESEGUITO	VERIFICATO	APPROVATO	
00	6.2020	1° emissione	F.R.	A.C.	F.F.	
01	9.2020	1° revisione	F.R.	A.C.	F.F.	

PROGETTAZIONE
DOTT. ING. FLAVIO FRIBURGO
ORDINE DEGLI INGEGNERI DELLA PROVINCIA DI GENOVA
ISCRIZIONE D'ALBO N. 9611A

GESTORE RETE ELETTRICA
ENEL DISTRIBUZIONE

RICHIEDENTE
GEA ENERGIE SPA

COMUNE	FOGLIO	MAPPALE	COGNOME	NOME	LUOGO NASCITA	DATA DI NASCITA	CODICE FISCALE	DIRITTO	QUALITA'	CLASSE	SUPERFICIE CATASTALE (mq)	DDS E-Distribuzione	Opere DDS E-Distribuzione	SERVITU' ELETTRODOTTO E-DISTRIBUZIONE	Opere servitu' elettrodotto E-Distribuzione	SERVITU' ELETTRODOTTO TERNA	REDDITO DOMINICALE (€)	REDDITO AGRARIO (€)	RENDITA
TORNOLO	80	49	FERRARI	CINZIA	CHIAVARI (GE)	31/05/1963	FRRCNZ63E71C6211	PROPRIETA	MODELLO 26			2997	CP MT/AT	0					
			FERRARI	CORRADO	BORG VAL DI TARO (PR)	05/04/1968	FRRCRD68D05B042B	PROPRIETA											
	80	50	FERRARI	CINZIA	CHIAVARI (GE)	23162.0000	FRRCNZ63E71C6211	PROPRIETA	MODELLO 26			593	CP MT/AT	0		398			
			FERRARI	CORRADO	BORG VAL DI TARO (PR)	24933.0000	FRRCRD68D05B042B	PROPRIETA											
	80	58	PROVINCIA DI PARMA												23	cavo mt interrato			
	80	72	FERRARI	CINZIA	CHIAVARI (GE)	31/05/1963	FRRCNZ63E71C6211	PROPRIETA	PRATO	1	54310	358	DG 2092	1207	cavo MT interrato		30.85	33.66	
			FERRARI	CORRADO	BORG VAL DI TARO (PR)	05/04/1968	FRRCRD68D05B042B	PROPRIETA											
	80	82	PROVINCIA DI PARMA						INCOLT PROD	2	1240	71	Accesso DG2092				0.06	0.06	
	80	120	COMUNE DI TORNOLO					00440470342	PROPRIETA	PASC CESPUG	1	480			467	cavidotto mt interrato	439	0.17	0.07
	80	122	COMUNE DI TORNOLO						PROPRIETA	MODELLO 26					40	cavidotto mt interrato			
	80	123	COMUNE DI TORNOLO					00440470342		MODELLO 26					81	cavidotto mt interrato	129		
	80	124	FERRARI	CINZIA	CHIAVARI (GE)	31/05/1963	FRRCNZ63E71C6211	PROPRIETA	PASCOLO	2	6960			898	cavidotto mt aereo+interato	229	2.16	1.08	
			FERRARI	CORRADO	BORG VAL DI TARO (PR)	05/04/1968	FRRCRD68D05B042B	PROPRIETA											
	80	129	PROVINCIA DI PARMA						INCOLT PROD	2	20			14	cavidotto mt interrato		0.01	0.00	
	80	130	PROVINCIA DI PARMA						INCOLT PROD	2	3240			180			0.17	0.17	
	80	137	OPPIMITTI COSTRUZIONI S.R.L.		VARSI (PR)			1574930341.0000	PROPRIETA	PASCOLO	1	4994					1762	1.81	1.03
	80	138	FERRARI	CINZIA	CHIAVARI (GE)	31/05/1963	FRRCNZ63E71C6211	PROPRIETA	MODELLO 26			1487	CP MT/AT				2119		
			FERRARI	CORRADO	BORG VAL DI TARO (PR)	05/04/1968	FRRCRD68D05B042B	PROPRIETA											
80	159	TERNA - RETE ELETTRICA NAZIONALE SOCIETA' PER AZIONI con sede in ROMA (RM)					05779661007		PASCOLO	1	18728			75			6.77	3.87	
80	163	COMUNE DI TORNOLO					00440470342		PASCOLO	2	628			629	cavo mt interrato	327	0.19	0.10	
80	164	FERRARI	CINZIA	CHIAVARI (GE)	31/05/1963	FRRCNZ63E71C6211	PROPRIETA	PASCOLO	2	39372						4344	12.20	6.10	
		FERRARI	CORRADO	BORG VAL DI TARO (PR)	05/04/1968	FRRCRD68D05B042B	PROPRIETA												
80	165	COMUNE DI TORNOLO					00440470342		PASCOLO	1	81					82	0.03	0.02	
80	167	FERRARI	CINZIA	CHIAVARI (GE)	31/05/1963	FRRCNZ63E71C6211	PROPRIETA	RELIT STRAD		1112			14						
		FERRARI	CORRADO	BORG VAL DI TARO (PR)	05/04/1968	FRRCRD68D05B042B	PROPRIETA												
80	168	FRI-EL ALBARETO - S.R.L. con sede in BOLZANO .BOZEN. (BZ)					02609410218	PROPRIETA	D/1							708			1,939.36
ALBARETO	56	1	PROVINCIA DI PARMA				80015230347.0000	PROPRIETA	INCOLT PROD	2	1030			14			0.11	0.05	
	56	2	RAFFO	MARIA ROSA	BETTOLA (PC)	07/03/1944	RFFMRS44C47A831V	PROPRIETA	PRATO	1	9990			128			4.64	5.68	
	56	3	RAFFO	MARIA ROSA	BETTOLA (PC)	07/03/1944	RFFMRS44C47A831V	PROPRIETA	PRATO	1	6220			284			2.89	3.53	
	56	4	RAFFO	MARIA ROSA	BETTOLA (PC)	07/03/1944	RFFMRS44C47A831V	PROPRIETA	MODELLO 26					54					
	56	5	RAFFO	MARIA ROSA	BETTOLA (PC)	07/03/1944	RFFMRS44C47A831V	PROPRIETA	SEMINATI VO	5	15500			165			8.01	32.02	
	56	8	RAFFO	MARIA ROSA	BETTOLA (PC)	07/03/1944	RFFMRS44C47A831V	PROPRIETA	PRATO	1	65890			644			30.63	37.43	
	56	11	PROVINCIA DI PARMA					80015230347.0000	PROPRIETA	INCOLT PROD	2	710			13			0.07	0.04

IMPIANTO DI RETE PER LA CONNESSIONE MT-15kV DELL'IMPIANTO DI PRODUZIONE DI ENERGIA DA FONTE RINNOVABILE EOLICA DENOMINATO "MONTE FOPPO"
 Gea Energie Srl
 Corso Sempione 33, 20145 Milano
 Cf. e P.I. 07193110728

PROGETTO DEFINITIVO

DETTAGLIO SERVITU'

IDENTIFICAZIONE ELABORATO

Livello Prog.	Codice GOAL	Tipo elab.	n° elab.	n° foglio	n° tot fogli	nome file	DATA	SCALA
PD	200598232	-	23	04	04	TOR.023	Giu.2020	

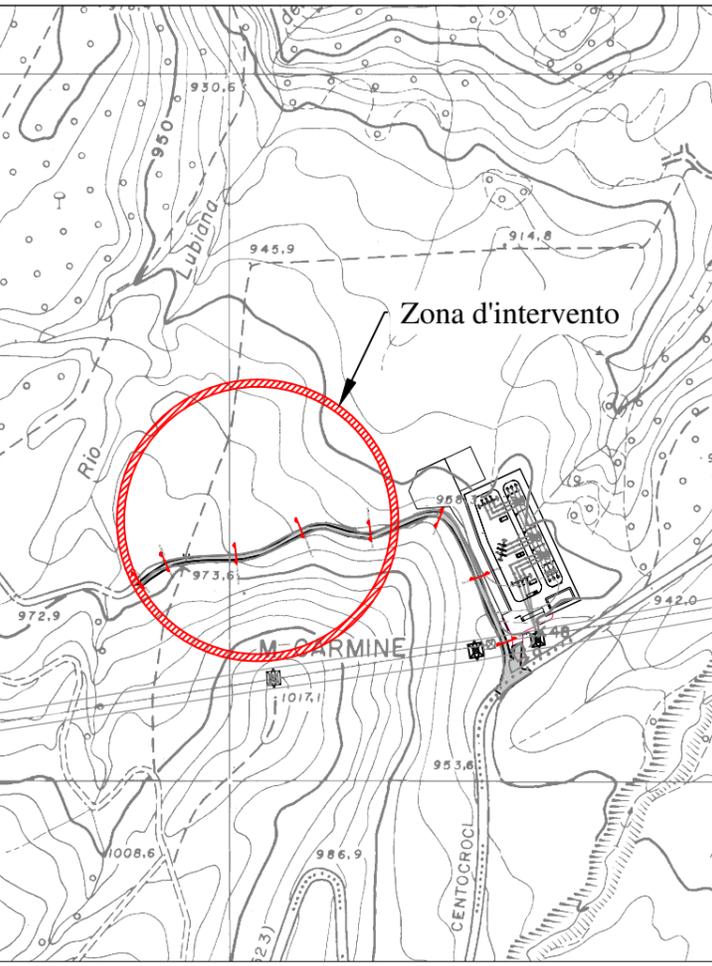
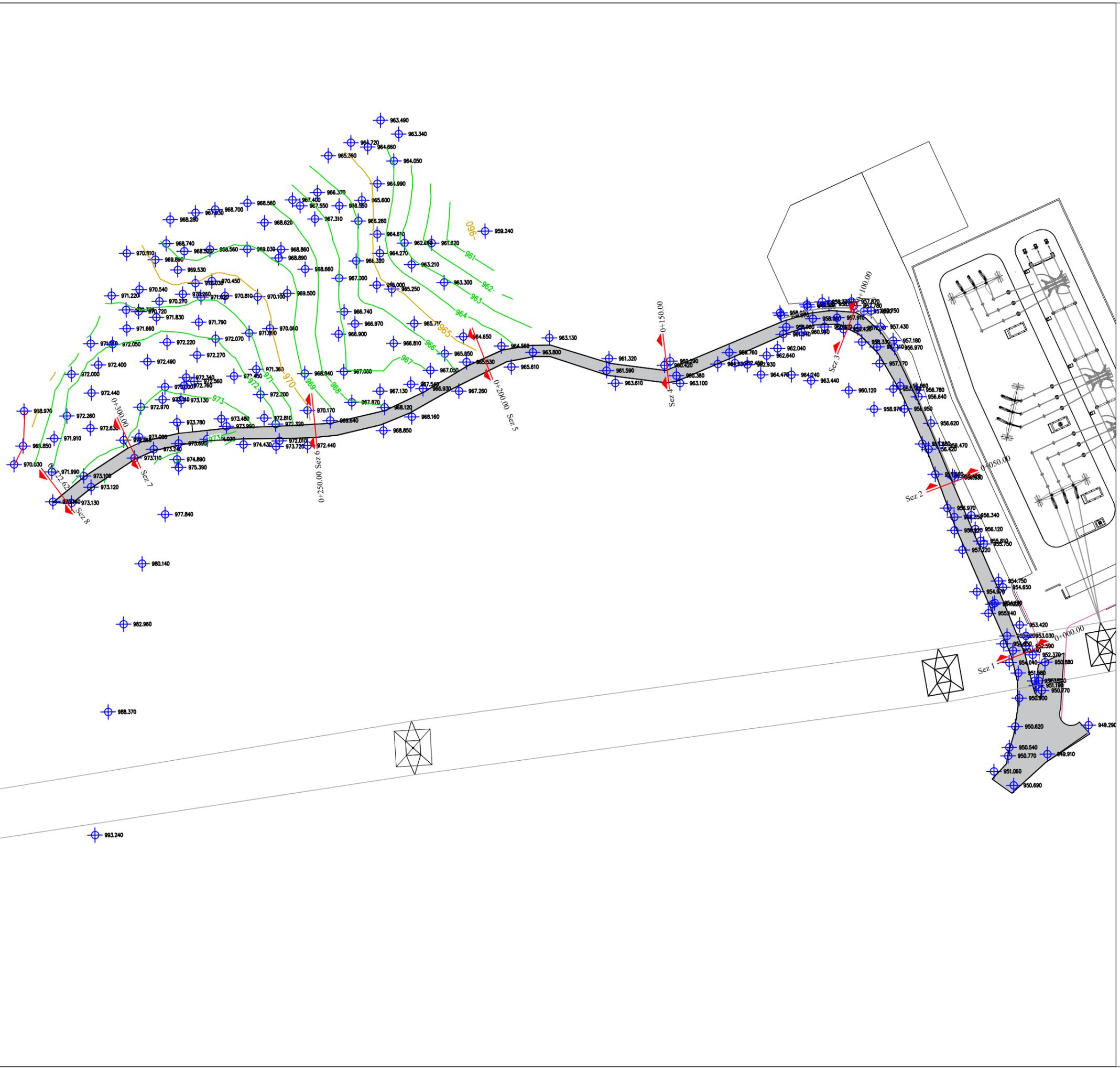
REVISIONI

REV.	DATA	DESCRIZIONE	ESEGUITO	VERIFICATO	APPROVATO
00	Giu.2020	1° emissione	FR.	A.C.	FF.
01	Set.2020	1° revisione	FR.	A.C.	FF.

PROGETTAZIONE
 DOTT. ING. FLAVIO FRIBURGO
 ORDINE DEGLI INGEGNERI DELLA PROVINCIA DI GENOVA
 ISCRIZIONE D'ALBO N. 9611A

GESTORE RETE ELETTRICA
 ENEL DISTRIBUZIONE

RICHIEDENTE
 GEA ENERGIE SRL



**IMPIANTO DI RETE PER LA CONNESSIONE MT-15kV
 DELL'IMPIANTO DI PRODUZIONE DI ENERGIA DA
 FONTE RINNOVABILE EOLICA DENOMINATO
 "MONTE FOPPO"**
 Gea Energie Srl
 Corso Sempione 33, 20145 Milano
 Cf. e P.I. 07193110728

PROGETTO DEFINITIVO
**RILIEVO STATO ATTUALE: PLANIMETRIE E
 SEZIONI STRADALI**

IDENTIFICAZIONE ELABORATO								
Livello Prog.	Codice GOAL	Tipo elab.	n° elab.	n° foglio	n° tot fogli	nome file	DATA	SCALA
PD	200598232	200	24	01	03	TOR 0.24-200	Ott.2020	1:1000

REVISIONI					
REV.	DATA	DESCRIZIONE	ESEGUITO	VERIFICATO	APPROVATO
00	6.20	1 emissione			
01	10.20	1 revisione	F.R.	A.C.	F.F.

PROGETTAZIONE
 DOTT. ING. **FLAVIO FRIBURGO**
 ORDINE DEGLI INGEGNERI DELLA PROVINCIA DI GENOVA
 ISCRIZIONE D'ALBO N. 9611A

GESTORE RETE ELETTRICA ENEL DISTRIBUZIONE	RICHIEDENTE GEA ENERGIE SRL
---	---------------------------------------

Strada esistente Sez. 1 - Progr. 0+000.00
Scala 1:500
Q.Rif. 950.00m

PROGRESSIVE TERRENO	-5.00	-3.81	-1.87	0.00	0.95	1.72	3.27	4.17	4.17
QUOTE TERRENO	954.17	954.33	952.43	952.51	952.56	952.59	952.00	951.44	951.44
DISTANZE PARZIALI TERRENO			0.90	1.79	1.39	0.95	1.49	0.90	

Strada esistente Sez. 2 - Progr. 0+050.00
Scala 1:500
Q.Rif. 940.00m

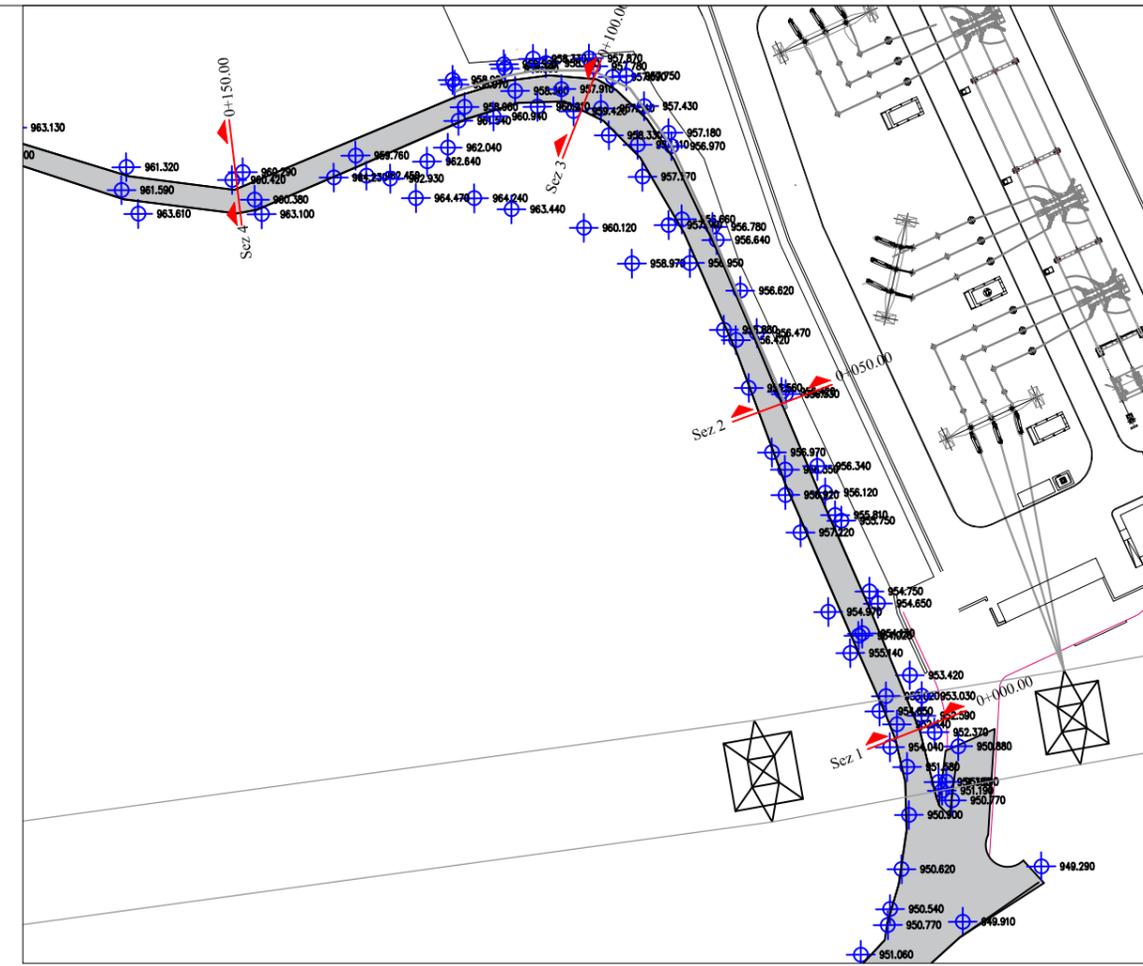
PROGRESSIVE TERRENO	-5.00	-2.76	-2.17	-0.91	1.26	2.79	6.47	9.89	10.00
QUOTE TERRENO	957.38	956.53	956.39	956.40	956.41	956.42	954.86	950.00	950.00
DISTANZE PARZIALI TERRENO			2.09	0.59	0.76	0.67	1.26	1.49	3.69

Strada esistente Sez. 3 - Progr. 0+100.00
Scala 1:500
Q.Rif. 950.00m

PROGRESSIVE TERRENO	-5.00	-0.52	1.68	3.09	3.61	5.71	6.54	9.06	10.00
QUOTE TERRENO	960.16	959.25	959.00	957.69	957.71	957.71	957.74	957.76	952.86
DISTANZE PARZIALI TERRENO			4.48	0.52	1.52	1.41	2.10	0.84	2.51

Strada esistente Sez. 4 - Progr. 0+150.00
Scala 1:500
Q.Rif. 950.00m

PROGRESSIVE TERRENO	-5.00	-4.16	-3.20	-1.34	-0.75	0.00	0.89	10.00
QUOTE TERRENO	963.12	961.67	960.47	960.39	960.38	960.37	960.30	959.80
DISTANZE PARZIALI TERRENO			0.86	1.54	0.59	0.73	8.95	



IMPIANTO DI RETE PER LA CONNESSIONE MT-15kV
DELL'IMPIANTO DI PRODUZIONE DI ENERGIA DA
FONTE RINNOVABILE EOLICA DENOMINATO
"MONTE FOPPO"
Gea Energie Srl
Corso Sempione 33, 20145 Milano
Cf. e P.I. 07193110728

PROGETTO DEFINITIVO
RILIEVO STATO ATTUALE: PLANIMETRIE E SEZIONI STRADALI

IDENTIFICAZIONE ELABORATO								
Livello Prog.	Codice GOAL	Tipo elab.	n° elab.	n° foglio	n° tot fogli	nome file	DATA	SCALA
PD	200598232	200	24	02	03	TOR 0.24-200	Ott.2020	1:500

REVISIONI					
REV.	DATA	DESCRIZIONE	ESEGUITO	VERIFICATO	APPROVATO
00	06.20	1 emissione			
01	10.20	1 revisione	F.R.	A.C.	F.F.

PROGETTAZIONE
DOTT. ING. FLAVIO FRIBURGO
ORDINE DEGLI INGEGNERI DELLA PROVINCIA DI GENOVA
N.° 9611A

GESTORE RETE ELETTRICA
ENEL DISTRIBUZIONE

RICHIEDENTE
GEA ENERGIE SPA

Strada esistente Sez. 5 - Progr. 0+200.00
Scala 1:500
Q.Rif. 960.00m

PROGRESSIVE TERRENO		-5.00	-4.79	-2.67	-2.02	0.00	1.47	4.83	10.00
QUOTE TERRENO		966.12	966.11	965.06	964.64	964.81	964.97	964.61	964.17
DISTANZE PARZIALI TERRENO				2.12	0.65	1.54	1.40	3.35	5.17

Strada esistente Sez. 6 - Progr. 0+250.00
Scala 1:500
Q.Rif. 960.00m

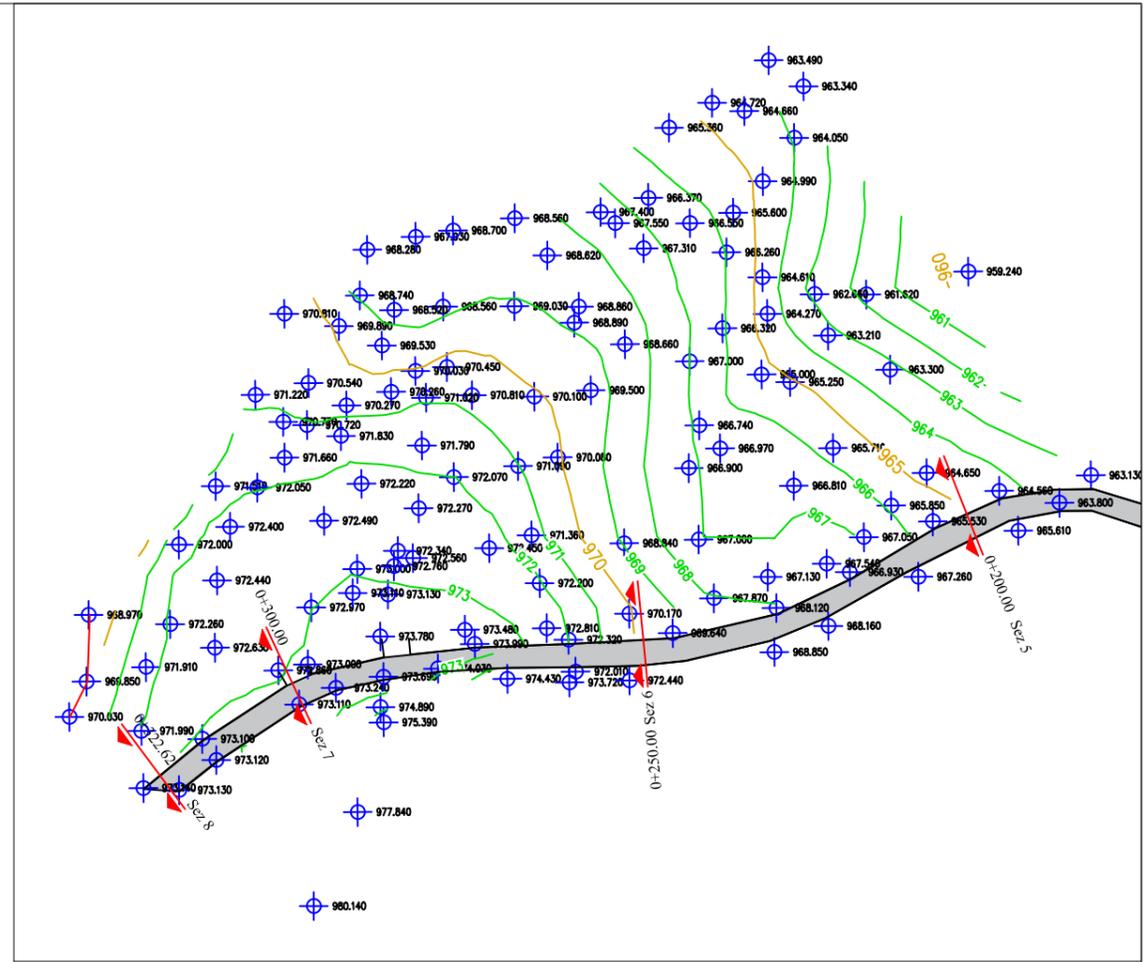
PROGRESSIVE TERRENO		-5.00	-3.80	-1.95	-0.63	1.57	3.34	5.00	7.02	10.00
QUOTE TERRENO		971.91	971.08	970.26	970.24	970.24	970.24	969.94	969.69	969.04
DISTANZE PARZIALI TERRENO				0.47	1.61	1.32	1.09	1.67	2.02	2.98

Strada esistente Sez. 7 - Progr. 0+300.00
Scala 1:500
Q.Rif. 970.00m

PROGRESSIVE TERRENO		-5.00	-3.01	-1.93	0.00	1.60	2.12	3.21	5.26	10.00
QUOTE TERRENO		973.99	973.45	973.10	973.10	973.06	973.04	972.93	972.89	972.83
DISTANZE PARZIALI TERRENO				1.99	1.09	1.43	1.37	1.09	2.04	4.74

Strada esistente Sez. 8 - Progr. 0+322.62
Scala 1:500
Q.Rif. 970.00m

PROGRESSIVE TERRENO		-5.00	-2.54	-1.92	1.49	6.95	8.68	10.00	
QUOTE TERRENO		973.99	973.29	973.13	973.13	973.13	972.16	971.80	971.54
DISTANZE PARZIALI TERRENO			2.46	0.56	1.79	1.49	5.46	1.74	1.32



IMPIANTO DI RETE PER LA CONNESSIONE MT-15kV
DELL'IMPIANTO DI PRODUZIONE DI ENERGIA DA
FONTE RINNOVABILE EOLICA DENOMINATO
"MONTE FOPPO"
Gea Energie Srl
Corso Sempione 33, 20145 Milano
Cf. e P.I. 07193110728

PROGETTO DEFINITIVO
RILIEVO STATO ATTUALE: PLANIMETRIE E SEZIONI STRADALI

IDENTIFICAZIONE ELABORATO						
Livello Prog.	Codice GOAL	Tipo elab.	n° elab.	n° foglio	n° tot fogli	nome file
PD	200598232	200	24	03	03	TOR 0.24-200

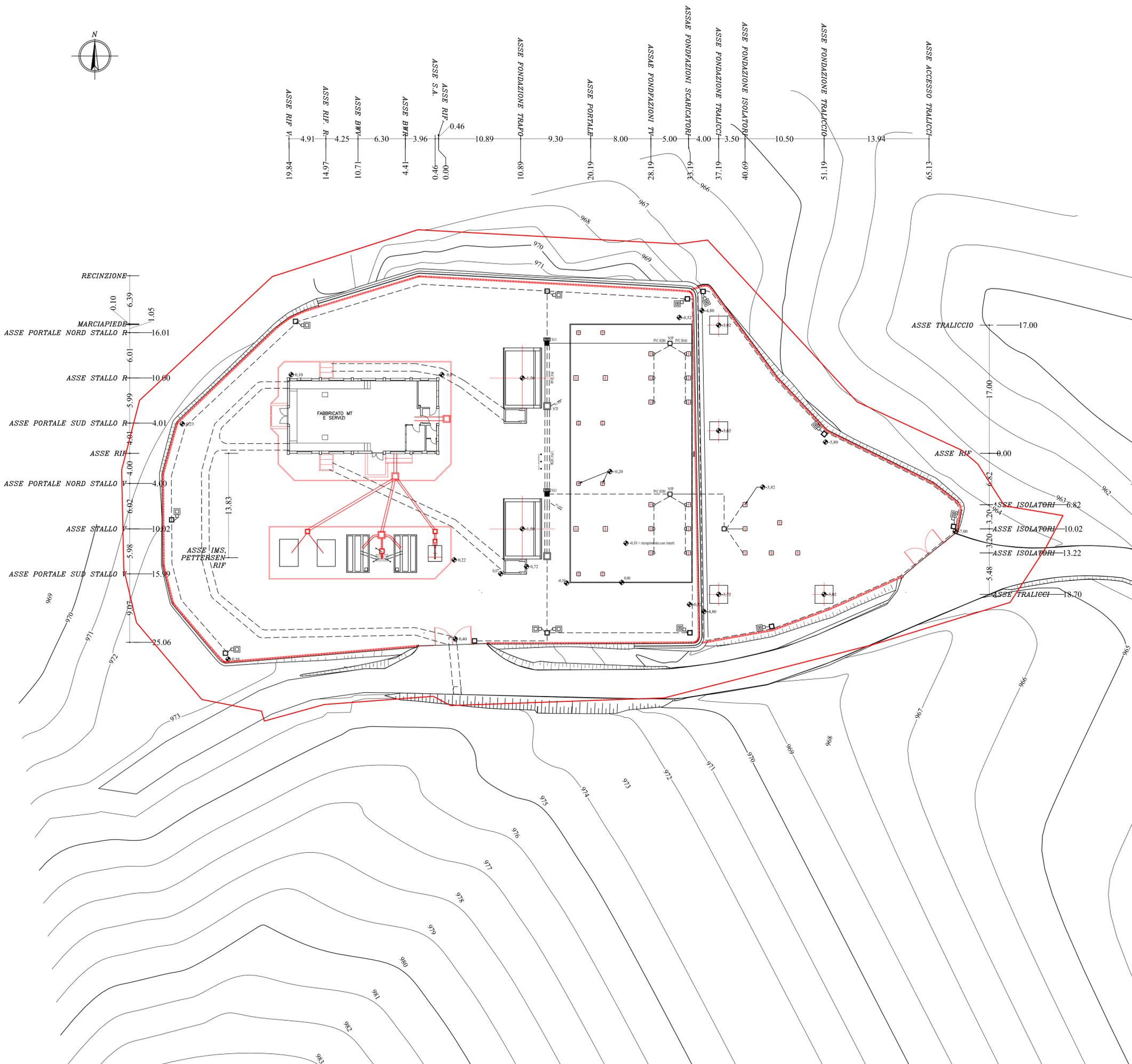
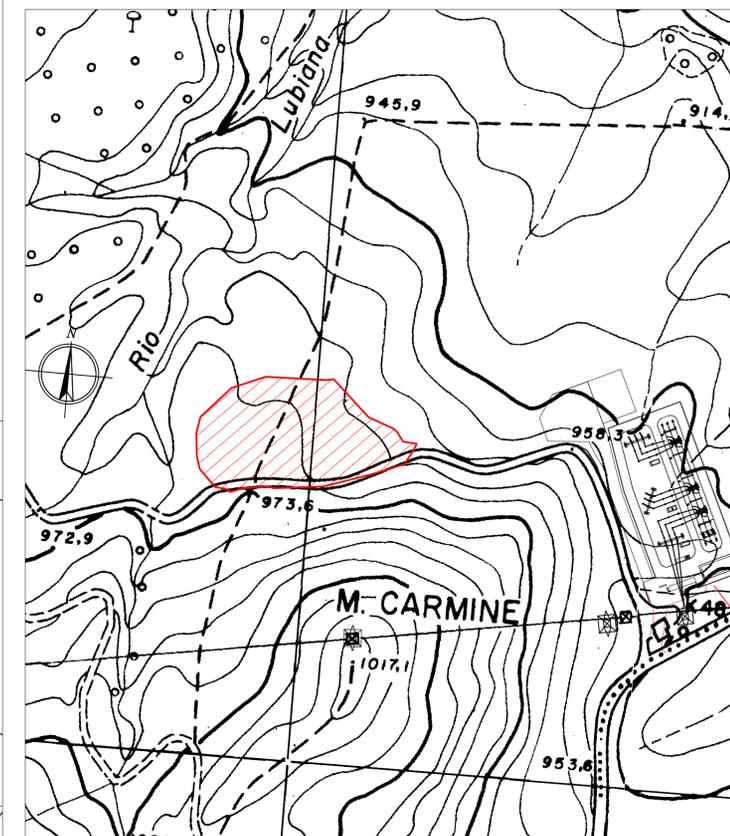
REVISIONI					
REV.	DATA	DESCRIZIONE	ESEGUITO	VERIFICATO	APPROVATO
00	06.20	1 emissione			
01	10.20	1 revisione	F.R.	A.C.	F.F.

PROGETTAZIONE
DOTT. ING. FLAVIO FRIBURGO
ORDINE DEGLI INGEGNERI DELLA PROVINCIA DI GENOVA
N.° 9611A

GESTORE RETE ELETTRICA
ENEL DISTRIBUZIONE

RICHIEDENTE
GEA ENERGIE SPA

AREE DI INTERVENTO 5835 mq



**IMPIANTO DI RETE PER LA CONNESSIONE
MT-15kV
DELL'IMPIANTO DI PRODUZIONE DI ENERGIA DA
FONTE RINNOVABILE EOLICA DENOMINATO
"MONTE FOPPO"
Gea Energie Srl
Corso Sempione 33, 20145 Milano
Cf. e P.I. 07193110728**

**PROGETTO DEFINITIVO
CABINA PRIMARIA 220/15 kV di Tornolo
Planimetria fondazioni**

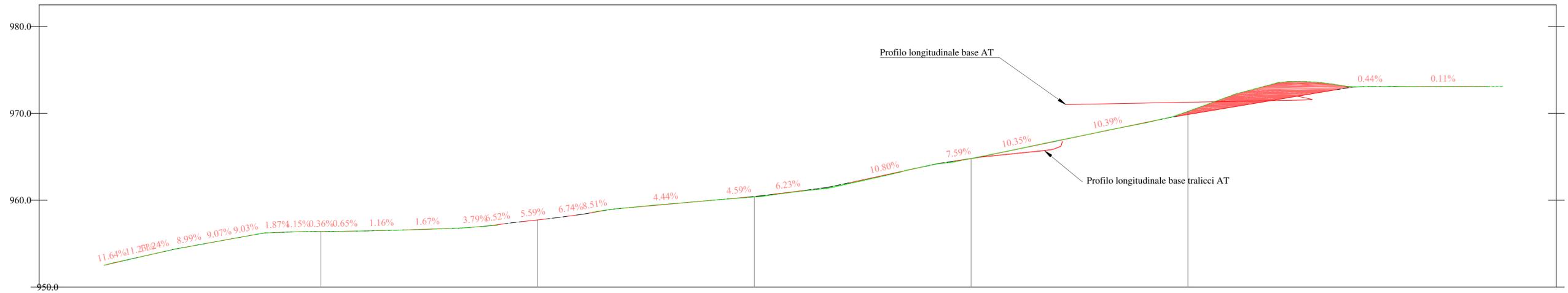
IDENTIFICAZIONE ELABORATO								
Livello Prog.	Codice GOAL	Tipo elab.	n° elab.	n° foglio	n° tot fogli	nome file	DATA	SCALA
PD	200598232	200	24	03	03	TOR.025-200	Giù.2020	1:250

REVISIONI					
REV.	DATA	DESCRIZIONE	ESEGUITO	VERIFICATO	APPROVATO
00	Ago 2020	Emissione per revisione	F.R.	A.C.	F.F.
01	Ott 2020	1° revisione	F.R.	A.C.	F.F.

**PROGETTAZIONE
DOTT. ING. FLAVIO FRIBURGO
ORDINE DEGLI INGEGNERI DELLA PROVINCIA DI
GENOVA
ISCRIZIONE D'ALBO N. 9611 A**

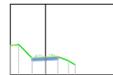


**GESTORE RETE ELETTRICA
ENEL DISTRIBUZIONE** **RICHIEDENTE
GEA ENERGIE SRL**



DISTANZE PARZIALI	Sez.1	50,00	Sez.2	50,00	Sez.3	50,00	Sez.4	50,00	Sez.5	50,00	Sez.6	50,00	Sez.7	22,62	Sez.8
QUOTE TERRENO		952.51		956.41		957.74		960.37		964.80		970.24		973.10	973.13
QUOTE PROGETTO		952.52		956.41		957.74		960.43		964.80		969.87		973.09	
QUOTE PROGETTO		0.00		0.00		0.07		0.00		0.00		-0.37		-0.01	

Strada in progetto Sez. 1 - Progr. 0+000.00
Scala 1:500
Q.Rif. 950.00m



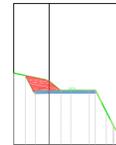
PROGRESSIVE TERRENO	-5.00	-4.10	-2.03	0.00	3.27	4.17
QUOTE TERRENO	954.17	954.23	952.51	952.51	952.00	951.44
DISTANZE PARZIALI TERRENO	1.79	1.72	1.72	1.72	1.72	1.72
QUOTE PROGETTO	954.17	954.23	952.51	952.00	951.44	

Strada in progetto Sez. 2 - Progr. 0+050.00
Scala 1:500
Q.Rif. 940.00m



PROGRESSIVE TERRENO	-5.00	-2.17	0.00	2.79	6.47	9.89
QUOTE TERRENO	957.38	956.39	956.41	954.86	950.00	950.00
DISTANZE PARZIALI TERRENO	2.09	1.49	1.49	1.49	1.49	1.49
QUOTE PROGETTO	957.38	956.39	956.41	954.86	950.00	950.00

Strada in progetto Sez. 3 - Progr. 0+100.00
Scala 1:500
Q.Rif. 950.00m



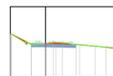
PROGRESSIVE TERRENO	-5.00	0.00	3.09	9.06
QUOTE TERRENO	966.16	959.00	957.71	952.86
DISTANZE PARZIALI TERRENO	4.48	2.10	2.51	2.51
QUOTE PROGETTO	966.16	957.72	957.76	953.57

Strada in progetto Sez. 4 - Progr. 0+150.00
Scala 1:500
Q.Rif. 950.00m



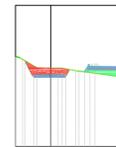
PROGRESSIVE TERRENO	-5.00	-3.20	0.00
QUOTE TERRENO	963.12	960.47	960.37
DISTANZE PARZIALI TERRENO	8.95		
QUOTE PROGETTO	963.12	960.40	960.32

Strada in progetto Sez. 5 - Progr. 0+200.00
Scala 1:500
Q.Rif. 960.00m



PROGRESSIVE TERRENO	-5.00	-4.79	-2.02	0.00	4.83	10.00
QUOTE TERRENO	966.12	966.11	964.64	964.81	964.61	964.17
DISTANZE PARZIALI TERRENO	2.12	2.12	3.35	3.35	5.17	
QUOTE PROGETTO	966.12	966.11	964.78	964.66	964.42	964.08

Strada in progetto Sez. 6 - Progr. 0+254.93
Scala 1:500
Q.Rif. 960.00m



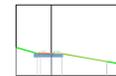
PROGRESSIVE TERRENO	-5.00	-4.00	0.00	3.99	9.06
QUOTE TERRENO	972.20	972.38	971.13	970.67	969.87
DISTANZE PARZIALI TERRENO	2.07	2.40	2.40	4.45	
QUOTE PROGETTO	972.20	972.22	970.28	970.70	971.42

Strada in progetto Sez. 7 - Progr. 0+300.00
Scala 1:500
Q.Rif. 970.00m



PROGRESSIVE TERRENO	-5.00	-3.01	0.00	2.12	5.26
QUOTE TERRENO	973.30	973.45	973.10	973.04	972.89
DISTANZE PARZIALI TERRENO	1.99	2.04	2.04	4.74	
QUOTE PROGETTO	973.30	973.45	973.09	973.04	972.87

Strada in progetto Sez. 8 - Progr. 0+321.95
Scala 1:500
Q.Rif. 970.00m



PROGRESSIVE TERRENO	-5.00	0.00	7.91
QUOTE TERRENO	973.99	973.12	971.99
DISTANZE PARZIALI TERRENO	3.04	6.39	2.03
QUOTE PROGETTO	973.99	973.13	972.01

**IMPIANTO DI RETE PER LA CONNESSIONE
MT-15kV
DELL'IMPIANTO DI PRODUZIONE DI ENERGIA DA
FONTE RINNOVABILE EOLICA DENOMINATO
"MONTE FOPPO"
Gea Energie Srl
Corso Sempione 33, 20145 Milano
Cf. e P.I. 07193110728**

**PROGETTO DEFINITIVO
CABINA PRIMARIA 220/15 kV di Tornolo
Profilo longitudinale e sezioni strada in progetto**

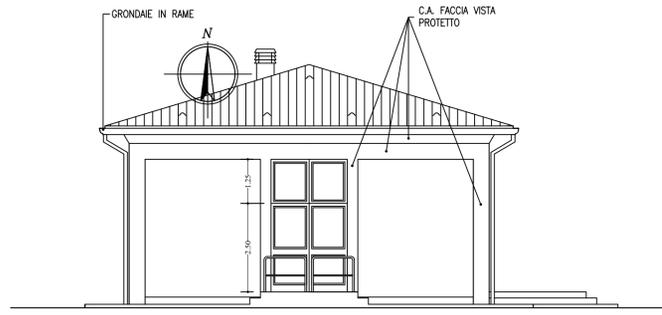
IDENTIFICAZIONE ELABORATO								
Livello Prog.	Codice GOAL	Tipo elab.	n° elab.	n° foglio	n° tot fogli	nome file	DATA	SCALA
PD	200598232	200	24	03	03	TOR 0.25-200	Giu.2020	1:250

REVISIONI					
REV.	DATA	DESCRIZIONE	ESEGUITO	VERIFICATO	APPROVATO
00	Ago 2020	Emissione per revisione	F.R.	A.C.	F.F.
01	Ott 2020	1° revisione	F.R.	A.C.	F.F.

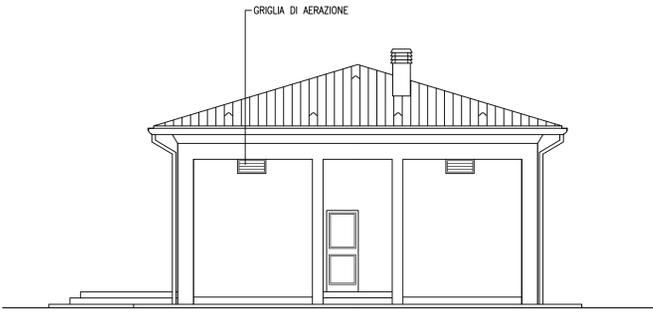
PROGETTAZIONE DELLA PROVINCIA DI GENOVA
 DOTT. ING. FLAVIO FRIBURGO
 ORDINE DEGLI INGEGNERI DELLA PROVINCIA DI GENOVA
 GENOVA
 ISCRIZIONE D'ALBO N. 9611 A

GESTORE RETE ELETTRICA
ENEL DISTRIBUZIONE

RICHIEDENTE
GEA ENERGIE SRL



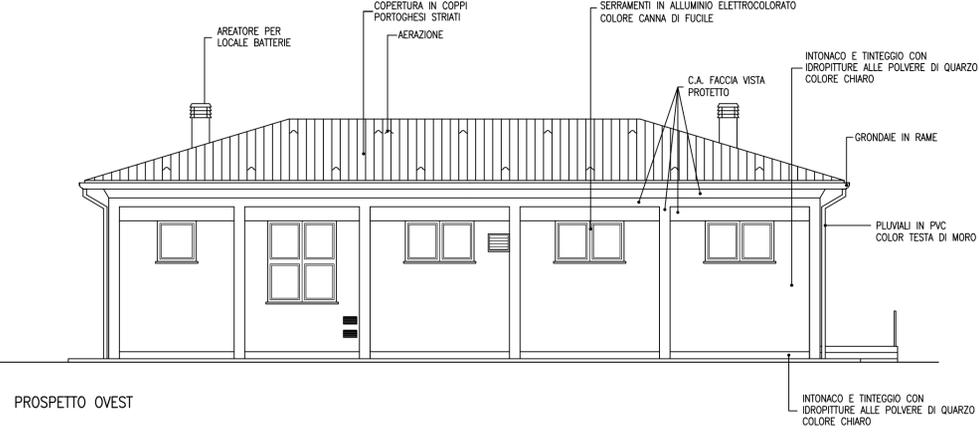
PROSPETTO SUD



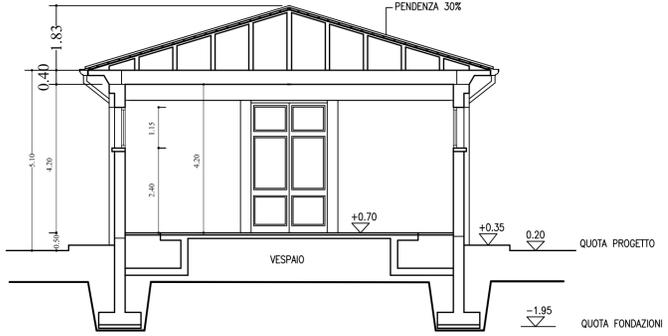
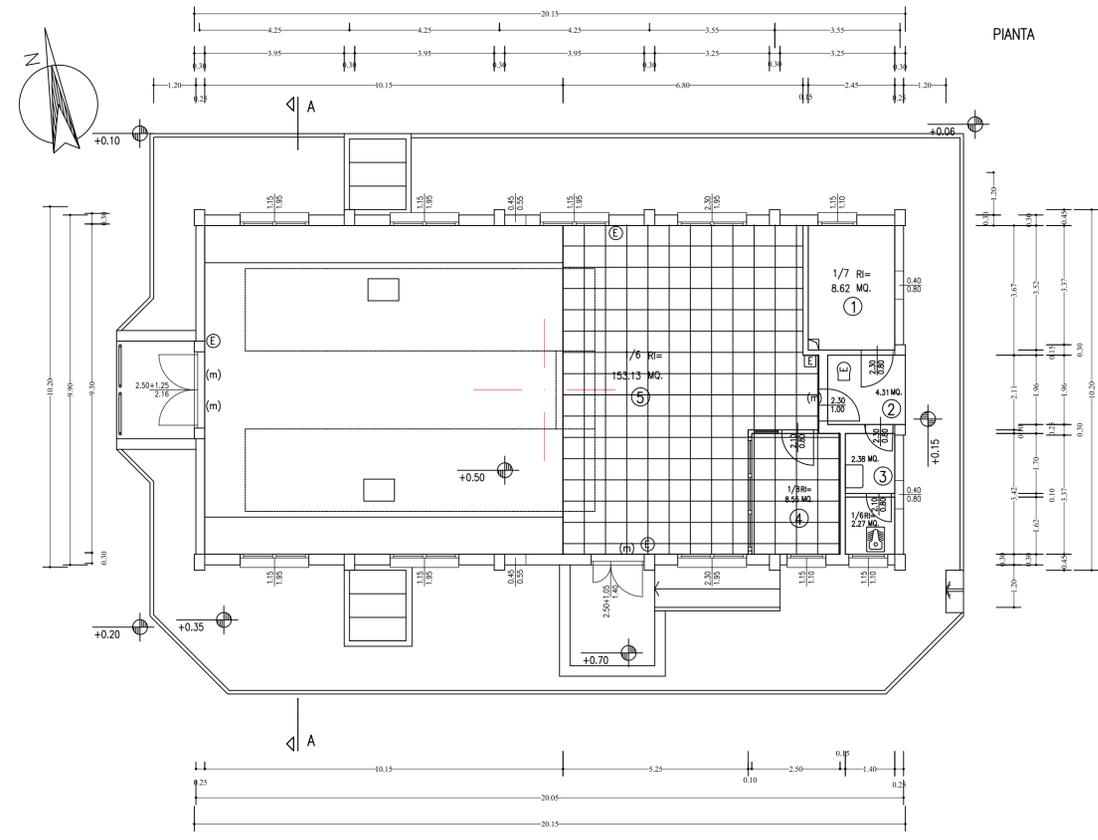
PROSPETTO NORD

SUPERFICIE NETTA TOTALE MQ. 179,16
 SUPERFICIE UTILE (LORDA) MQ. 199,15
 SUPERFICIE COPERTA MQ. 205,53
 VOLUME EDIFICIO MC. 916,09

LEGENDA ESTINTORI:
 (E) POLVERE DA 6 kg
 (F) Co2 DA 2 kg
 (C) POLVERE DA 50 kg CARRELLATO



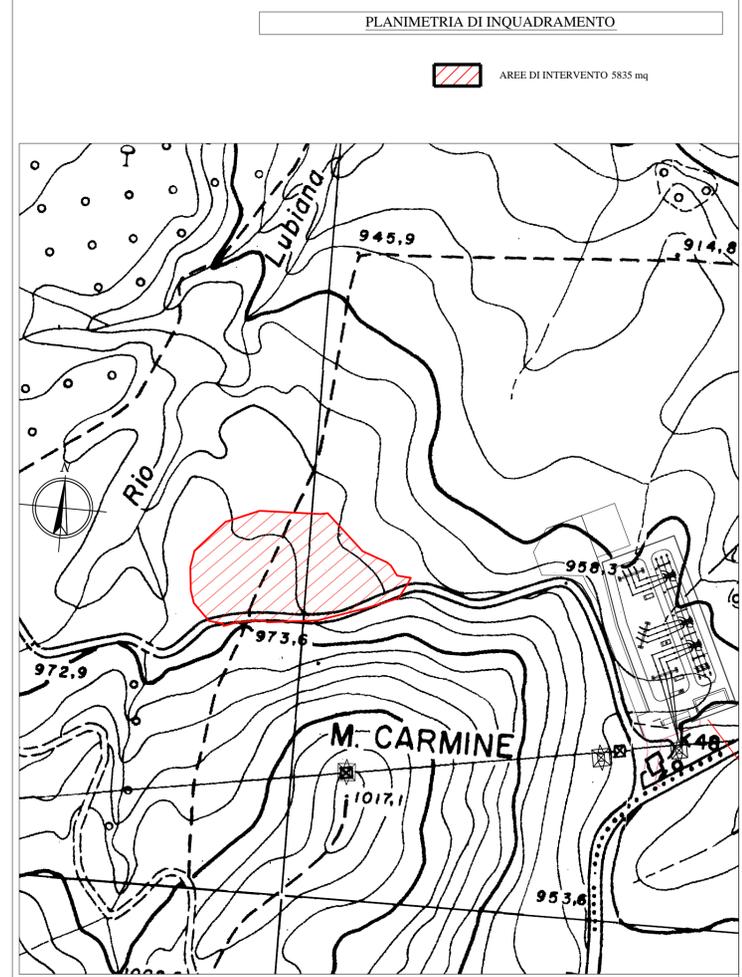
PROSPETTO OVEST



SEZIONE A-A



PROSPETTO EST



**IMPIANTO DI RETE PER LA CONNESSIONE MT-15kV
 DELL'IMPIANTO DI PRODUZIONE DI ENERGIA DA FONTE RINNOVABILE EOLICA DENOMINATO "MONTE FOPPO"
 Gea Energie Srl
 Corso Sempione 33, 20145 Milano
 Cf. e P.I. 07193110728**

**PROGETTO DEFINITIVO
 CABINA PRIMARIA 220/15 kV di Tornolo
 ARCHITETTONICO**

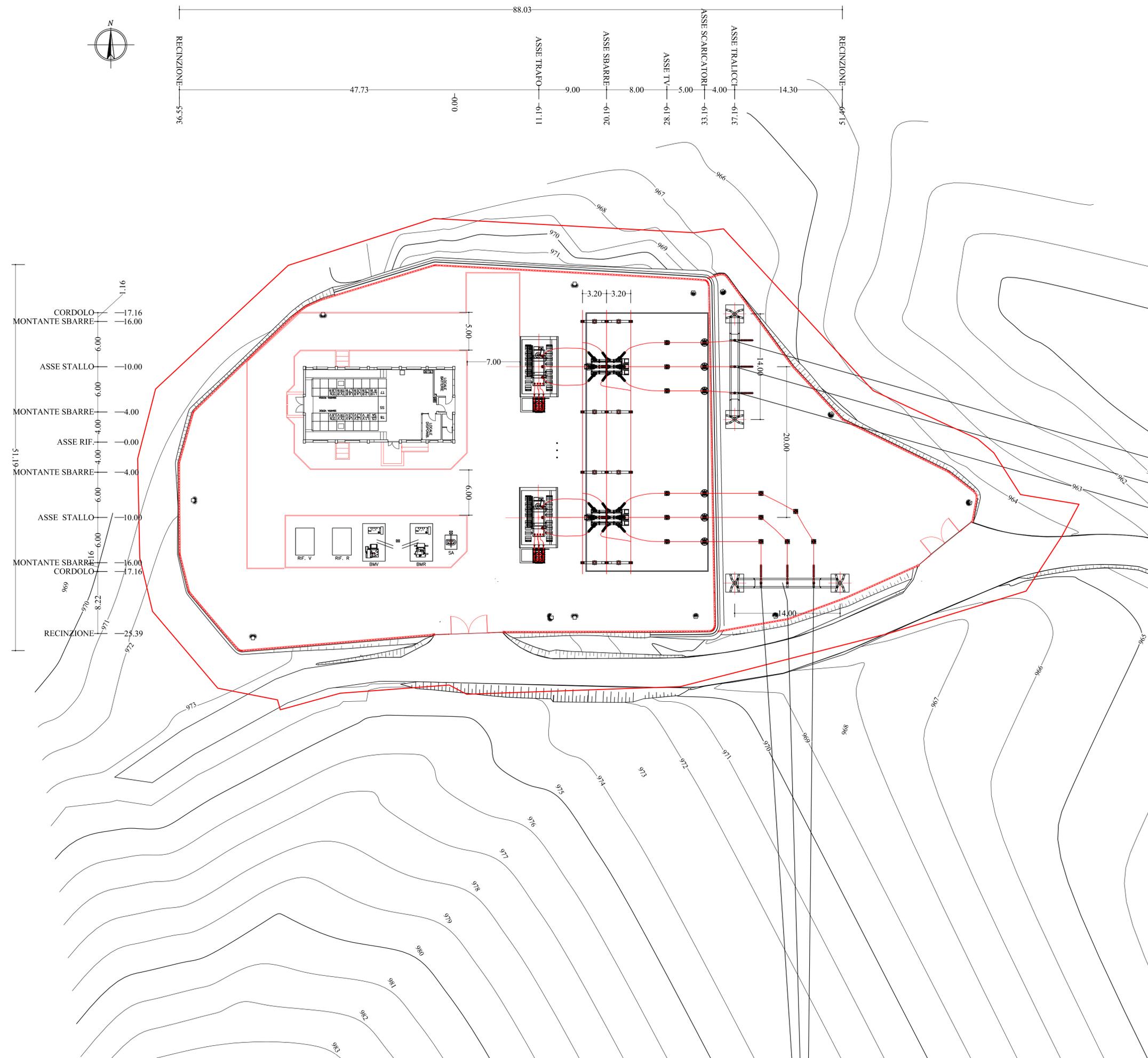
IDENTIFICAZIONE ELABORATO								
Livello Prog.	Codice GOAL	Tipo elab.	n° elab.	n° foglio	n° tot fogli	nome file	DATA	SCALA
PD	200598232	103	26	01	01	TOR.026-103	Ott 2020	1:250

REVISIONI					
REV.	DATA	DESCRIZIONE	ESEGUITO	VERIFICATO	APPROVATO
00	Ago 2020	Emissione per revisione	F.R.	A.C.	F.F.
01	Ott 2020	1° revisione	F.R.	A.C.	F.F.

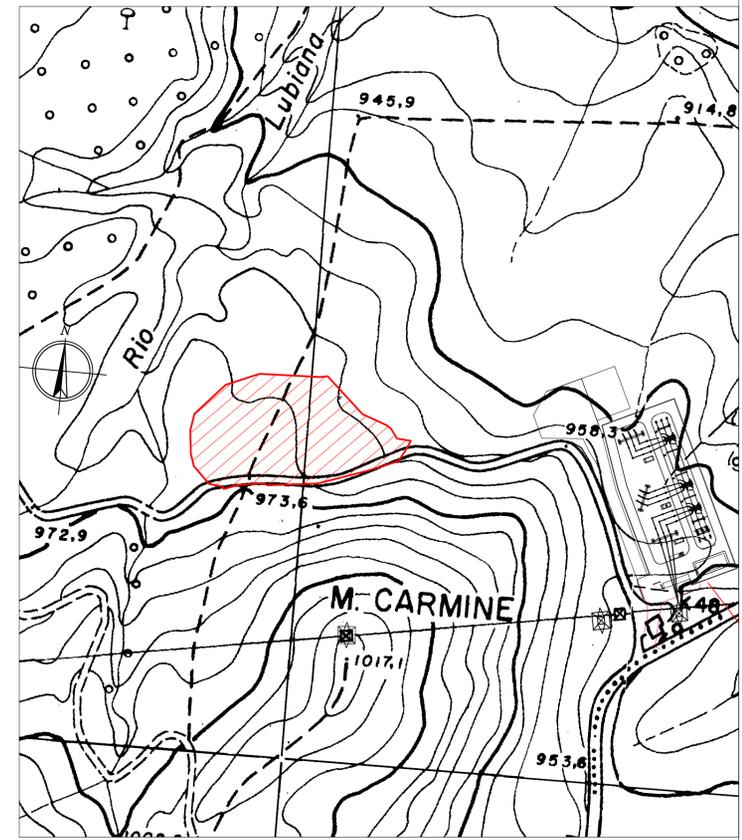
PROGETTAZIONE
 DOTT. ING. FLAVIO FRIBURGO
 ORDINE DEGLI INGEGNERI DELLA PROVINCIA DI GENOVA
 ISCRIZIONE D'ALBO N. 9611 A

GESTORE RETE ELETTRICA ENEL DISTRIBUZIONE
RICHIEDENTE GEA ENERGIE SRL

N.	LOCALE	RIEPILOGO FINITURE INTERNE			RIEPILOGO SERRAMENTI		
		PAVIMENTI	FINITURE E RIVESTIMENTI	TINTEGGIATURE	INFISSI INTERNI	PORTE ESTERNE IN ALLUMINIO ELETTROCOLORATO	FINESTRE ESTERNE IN ALLUMINIO ELETTROCOLORATO
1	BATTERIE	Granito gres, grigio anticado, formato 10x20, stuccature anticado	Soglia rialzata in serizzo, Davanzole in granito serizzo, Rivestimento anticado granito-gres per H= 2 m, stuccature anticado, Intonaco civile	Soffitto e pareti: Idropitture viniliche e vinilacriliche, CLS protetto con soluzioni siliciche idrorepellenti	---	Vetrocamera riflettenti Specchiatura inferiore costituita da griglia di aereazione orientabile e rete antisetto fissa	Apertura a vasistas Vetrocamera riflettenti Rete antisetto fissa Griglia di aereazione orientabile Rete antisetto fissa
2	ATRIO INGRESSO	Granito gres, grigio formato 10x20	Soglia in serizzo, Battiscopa in granito-gres H= 7,5 cm. Per altri particolari vedere finiture esterne	Soffitto protetto con soluzioni siliciche idrorepellenti Per le pareti vedere finiture esterne	---	---	---
3	SERVIZIO IGIENICO	Come locale n. 2	Davanzoli in granito serizzo, Rivestimento in ceramica smaltata LINI 6276, colore chiaro, H= 2,20 m. Intonaco civile	Soffitto e pareti: calce con fissativo, CLS protetto con soluzioni siliciche idrorepellenti	Telaio e controtelaio in alluminio anodizzato, pannelli in laminato plastico	Vetrocamera riflettenti Pannello cieco inferiore	Apertura a vasistas Vetrocamera riflettenti Rete antisetto fissa Griglia di aereazione orientabile Rete antisetto fissa
4	LOCALE DISPONIBILE	Come locale n. 5	Davanzoli in granito serizzo, Battiscopa in granito-gres H= 7,5 cm. Intonaco civile	Come locale n. 1	Come locale n. 3	---	Apertura a vasistas Vetrocamera riflettenti Rete antisetto fissa
5	SALA QUADRI	Pavimento modulare appropievato, elementi di cm. 60x60 tipo CLN della ditta HIROSS. Struttura di sost. tipo MPC (HIROSS) Finitura con vernice epossidica del piano di fondo	Davanzoli in granito serizzo, Battiscopa in PVC H= 8 cm. Intonaco civile	Come locale n. 1	Come locale n. 3	Vetrocamera riflettenti Maniglia antipanico (m) Pannello cieco inferiore	Finestre grandi area Quadri Parte sup.: Apertura a vasistas reti antisetto fissa Parte inf.: Apertura antireti autoavvolgenti Tende alla veneziana in metallo Vetrocamera riflettenti Finestre area reparto MT N. 5 (dim. 195x1.15) 50% apribili Vetrocamera riflettenti Apertura a vasistas Rete antisetto fissa
SEZIONE M.T.		Massetto in CLS trattato con indurenti ed aggregati non metallici, granulometria assorbita, finto con vernice epossidica bicomponente					



AREE DI INTERVENTO 5835 mq



**IMPIANTO DI RETE PER LA CONNESSIONE
MT-15kV
DELL'IMPIANTO DI PRODUZIONE DI ENERGIA DA
FONTE RINNOVABILE EOLICA DENOMINATO
"MONTE FOPPO"
Gea Energie Srl
Corso Sempione 33, 20145 Milano
Cf. e P.I. 07193110728**

PROGETTO DEFINITIVO
CABINA PRIMARIA 220/15 kV di Tornolo
PLANIMETRIA APPARECCHIATURE

IDENTIFICAZIONE ELABORATO								
Livello Prog.	Codice GOAL	Tipo elab.	n° elab.	n° foglio	n° tot fogli	nome file	DATA	SCALA
PD	200598232	104	27	01	01	TOR.027-104	Ott 2020	1:250

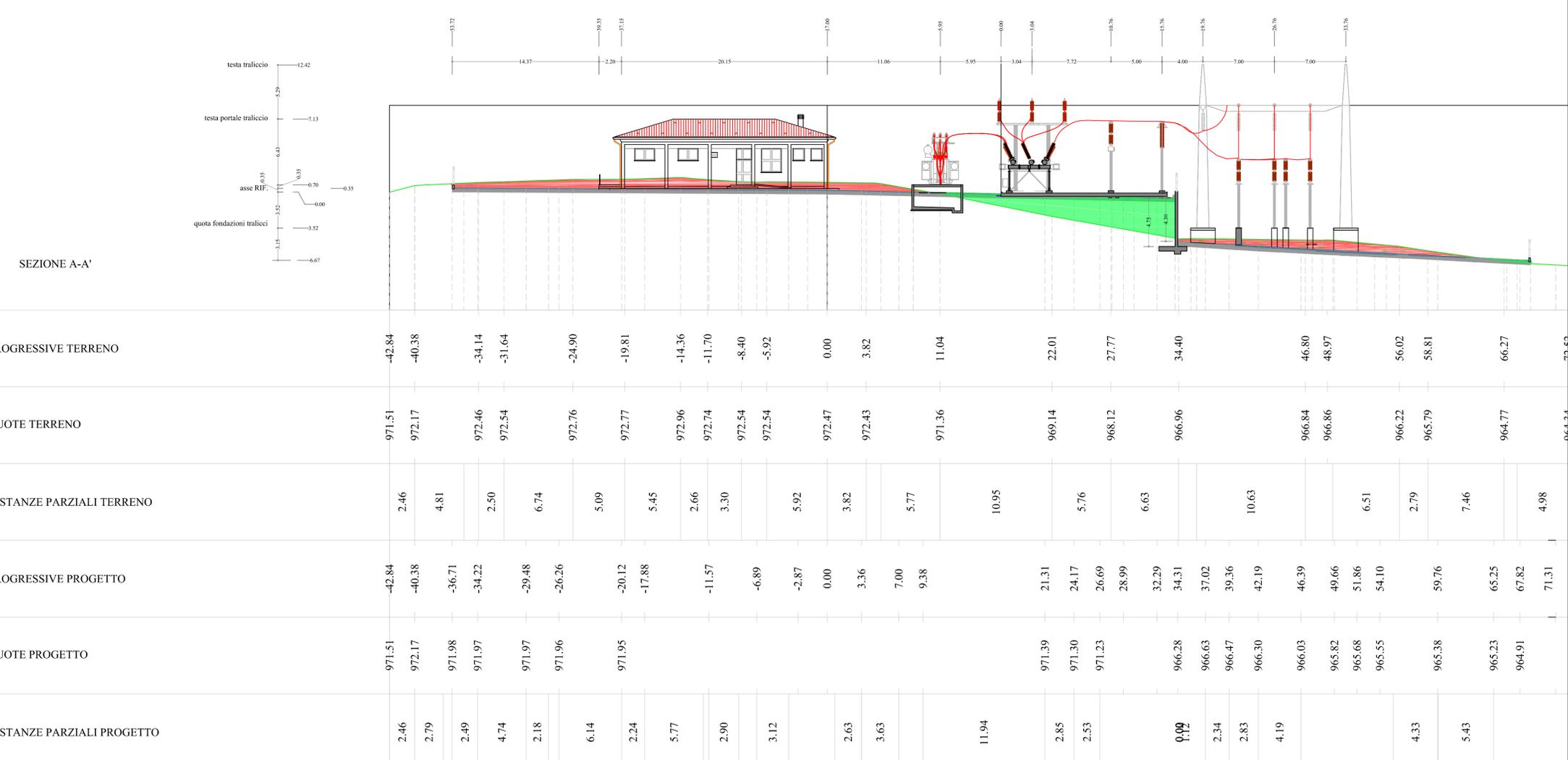
REVISIONI					
REV.	DATA	DESCRIZIONE	ESEGUITO	VERIFICATO	APPROVATO
00	Ago 2020	Emissione per revisione	F.R.	A.C.	F.F.
01	Ott 2020	1° revisione	F.R.	A.C.	F.F.

PROGETTAZIONE
DOTT. ING. FLAVIO FRIBURGO
ORDINE DEGLI INGEGNERI DELLA PROVINCIA DI
GENOVA
ISCRIZIONE D'ALBO N. 9611 A

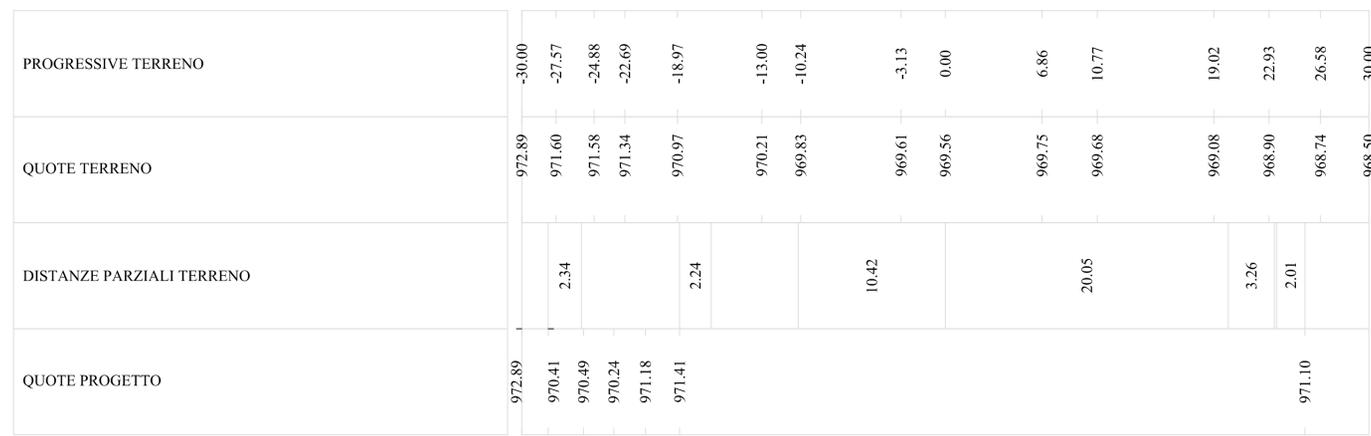


GESTORE RETE ELETTRICA
ENEL DISTRIBUZIONE

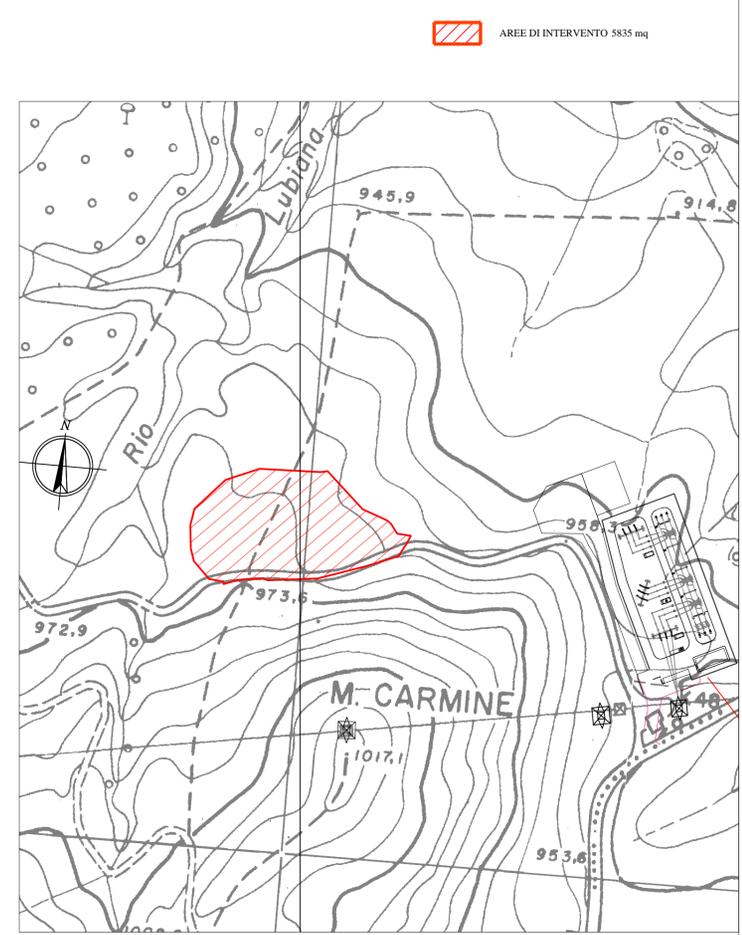
RICHIEDENTE
GEA ENERGIE SRL



SEZIONE B-B'



PLANIMETRIA DI INQUADRAMENTO



IMPIANTO DI RETE PER LA CONNESSIONE MT-15kV DELL'IMPIANTO DI PRODUZIONE DI ENERGIA DA FONTE RINNOVABILE EOLICA DENOMINATO "MONTE FOPPO" Gea Energie Srl
 Corso Sempione 33, 20145 Milano
 Cf. e P.I. 07193110728

PROGETTO DEFINITIVO
 CABINA PRIMARIA 220/15 kV di Tornolo
 SEZIONE APPARATI ELETTROMECCANICI

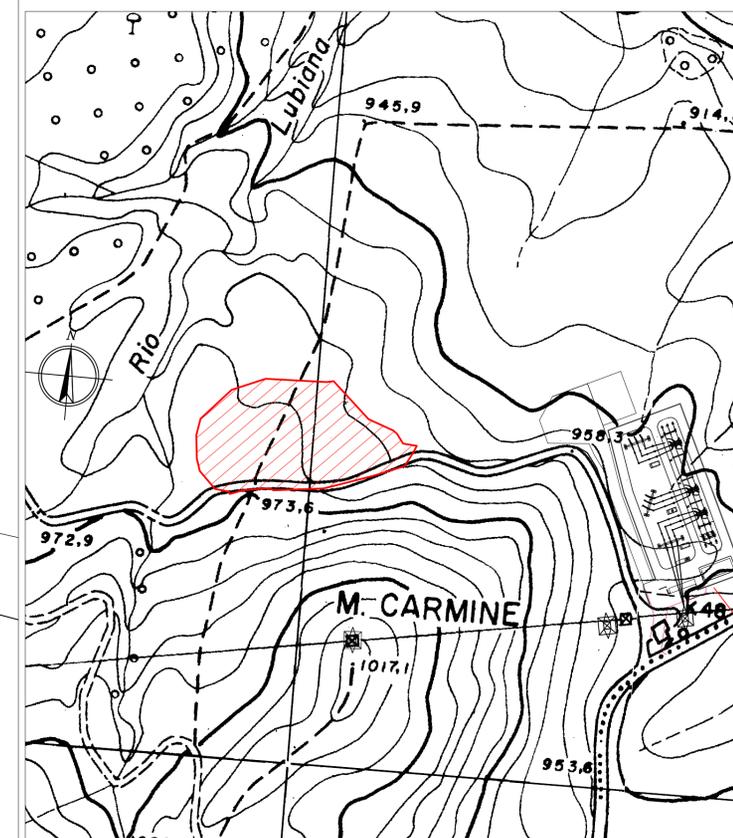
IDENTIFICAZIONE ELABORATO								
Livello Prog.	Codice GOAL	Tipo elab.	n° elab.	n° foglio	n° tot fogli	nome file	DATA	SCALA
PD	200598232	105	28	01	01	TOR.028-105	Ott 2020	1:250

REVISIONI					
REV.	DATA	DESCRIZIONE	ESEGUITO	VERIFICATO	APPROVATO
00	Ago 2020	Emissione per revisione	F.R.	A.C.	F.F.
01	Ott 2020	1° revisione	F.R.	A.C.	F.F.

PROGETTAZIONE
 DOTT. ING. FLAVIO FRIBURGO
 ORDINE DEGLI INGEGNERI DELLA PROVINCIA DI GENOVA
 ISCRIZIONE D'ALBO N. 9611 A

GESTORE RETE ELETTRICA ENEL DISTRIBUZIONE
 RICHIEDENTE
 GEAENERGIE SRL

AREE DI INTERVENTO 5835 mq



**IMPIANTO DI RETE PER LA CONNESSIONE
MT-15kV
DELL'IMPIANTO DI PRODUZIONE DI ENERGIA DA
FONTE RINNOVABILE EOLICA DENOMINATO
"MONTE FOPPO"
Gea Energie Srl
Corso Sempione 33, 20145 Milano
Cf. e P.I. 07193110728**

PROGETTO DEFINITIVO

CABINA PRIMARIA 220/15 kV di Tornolo

Planimetria recinzioni

IDENTIFICAZIONE ELABORATO

Livello Prog.	Codice GOAL	Tipo elab.	n° elab.	n° foglio	n° tot fogli	nome file	DATA	SCALA
PD	200598232	112	—	01	01	TOR 0-29-112	Ott 2020	1:250

REVISIONI

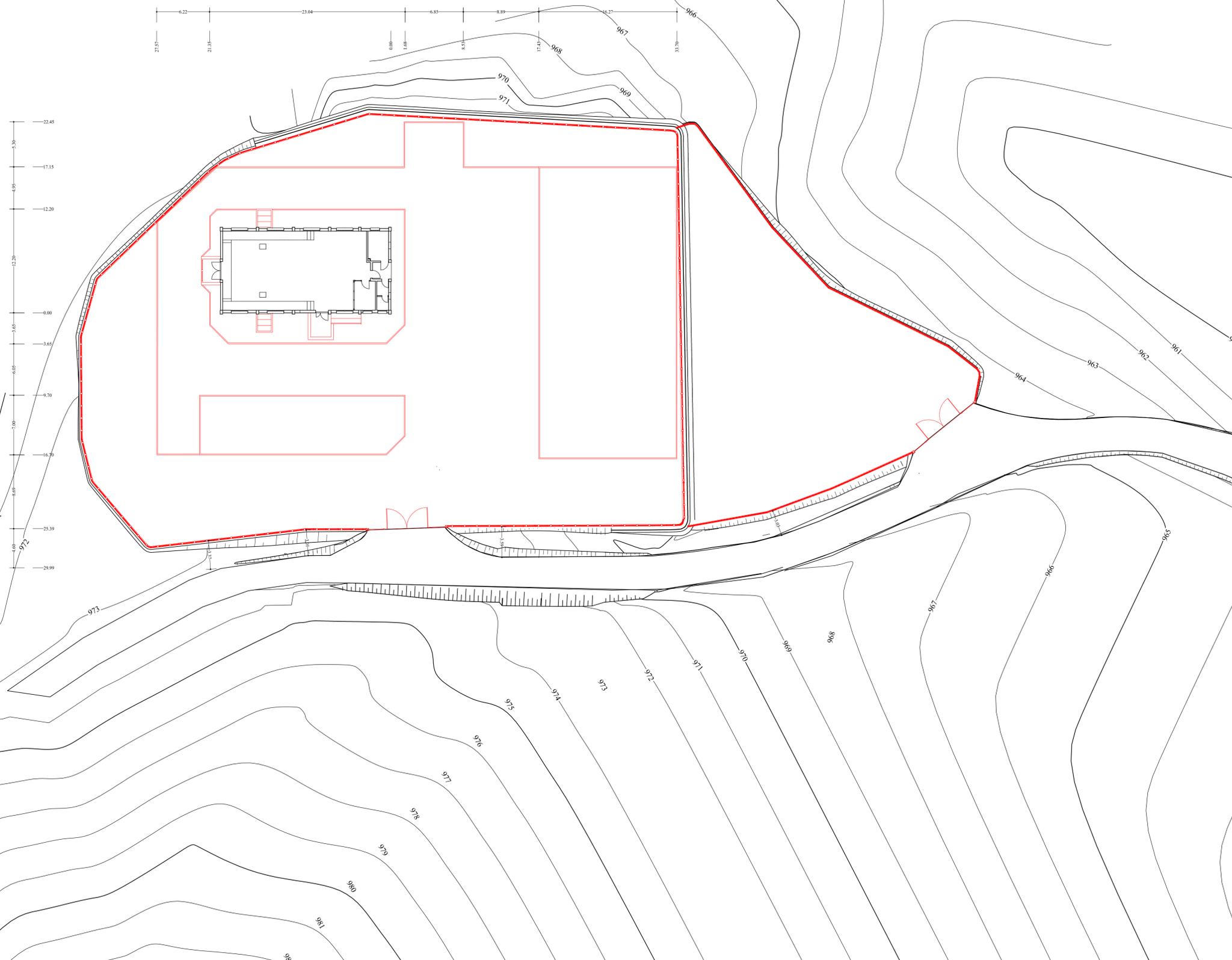
REV.	DATA	DESCRIZIONE	ESEGUITO	VERIFICATO	APPROVATO
00	Ago 2020	Emissione per revisione	F.R.	A.C.	F.F.
01	Ott 2020	1° revisione	F.R.	A.C.	F.F.

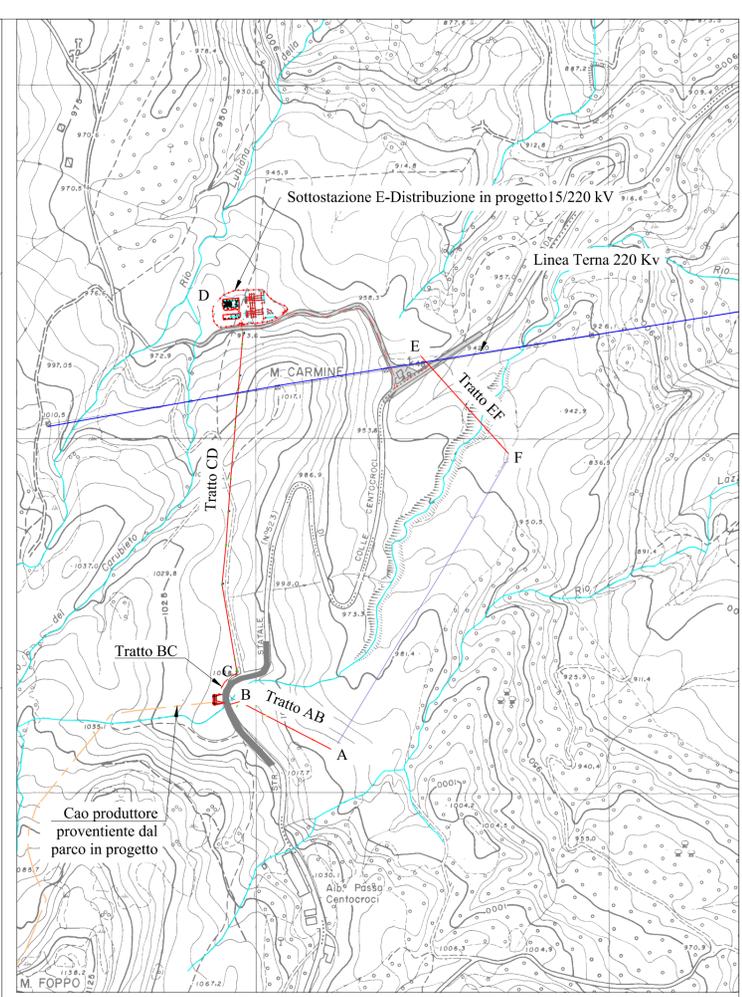
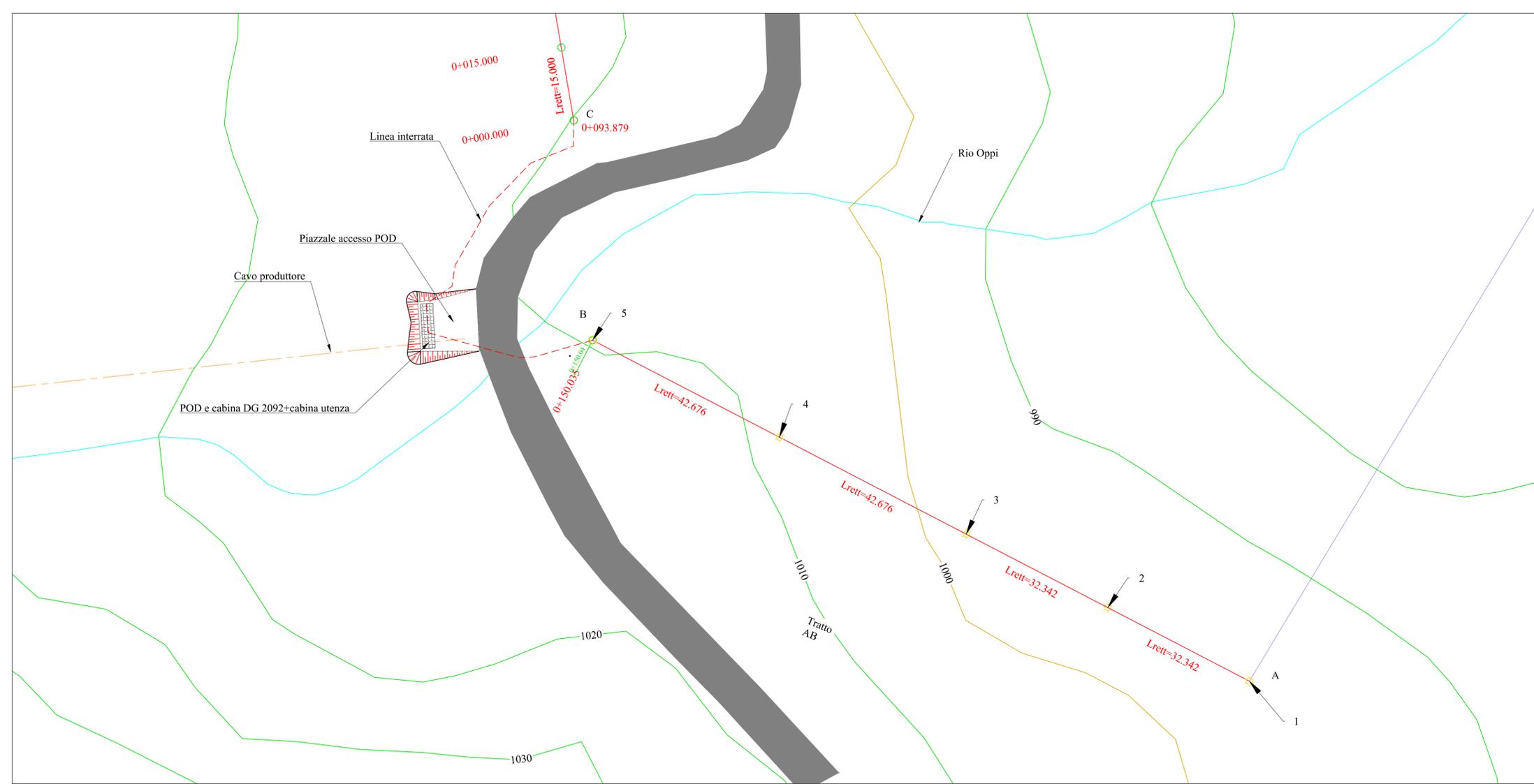
PROGETTAZIONE
DOTT. ING. FLAVIO FRIBURGO
ORDINE DEGLI INGEGNERI DELLA PROVINCIA DI
GENOVA
ISCRIZIONE D'ALBO N. 9611 A



GESTORE RETE ELETTRICA
ENEL DISTRIBUZIONE

RICHIEDENTE
GEA ENERGIE SRL





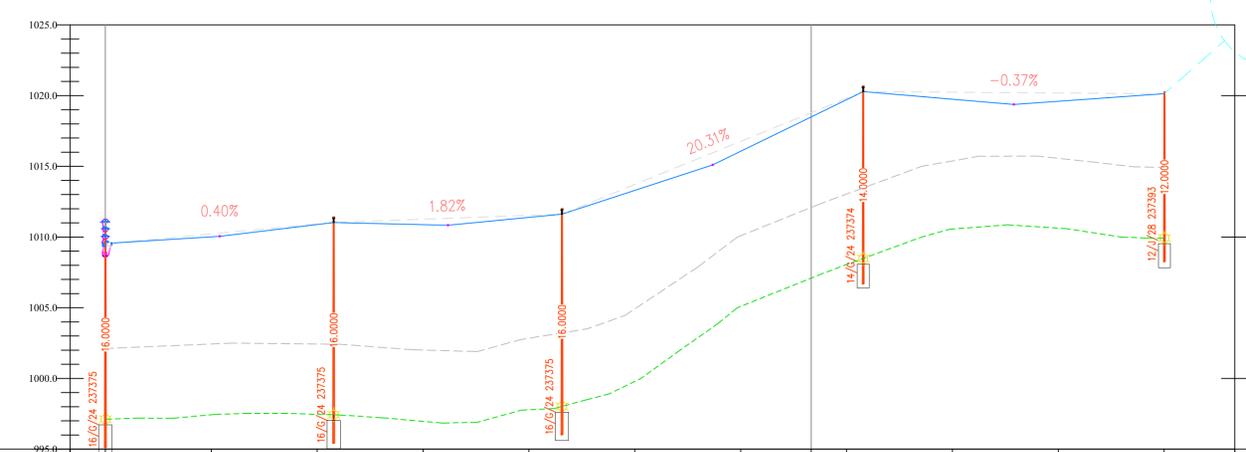
**IMPIANTO DI RETE PER LA CONNESSIONE
 MT-15kV
 DELL'IMPIANTO DI PRODUZIONE DI ENERGIA DA
 FONTE RINNOVABILE EOLICA DENOMINATO
 "MONTE FOPPO"
 Gea Energie Srl
 Corso Sempione 33, 20145 Milano
 Cf. e P.I. 07193110728**

**PROGETTO DEFINITIVO
 LINEA MT 15 kV
 TRATTO AB AEREO**

IDENTIFICAZIONE ELABORATO								
Livello Prog.	Codice GOAL	Tipo elab.	n° elab.	n° foglio	n° tot fogli	nome file	DATA	SCALA
PD	200598232	-	30	01	4	TOR 30	Ago 2020	1:500

REVISIONI					
REV.	DATA	DESCRIZIONE	ESEGUITO	VERIFICATO	APPROVATO
00	Ago 2020	Emissione per revisione	F.R.	A.C.	F.F.
01	Ott 2020	1ª Revisione	F.R.	A.C.	F.F.

Profilo: Profilo TRATTO AB AEREO - Scala : 500:250 Q.Rif. : 995.00

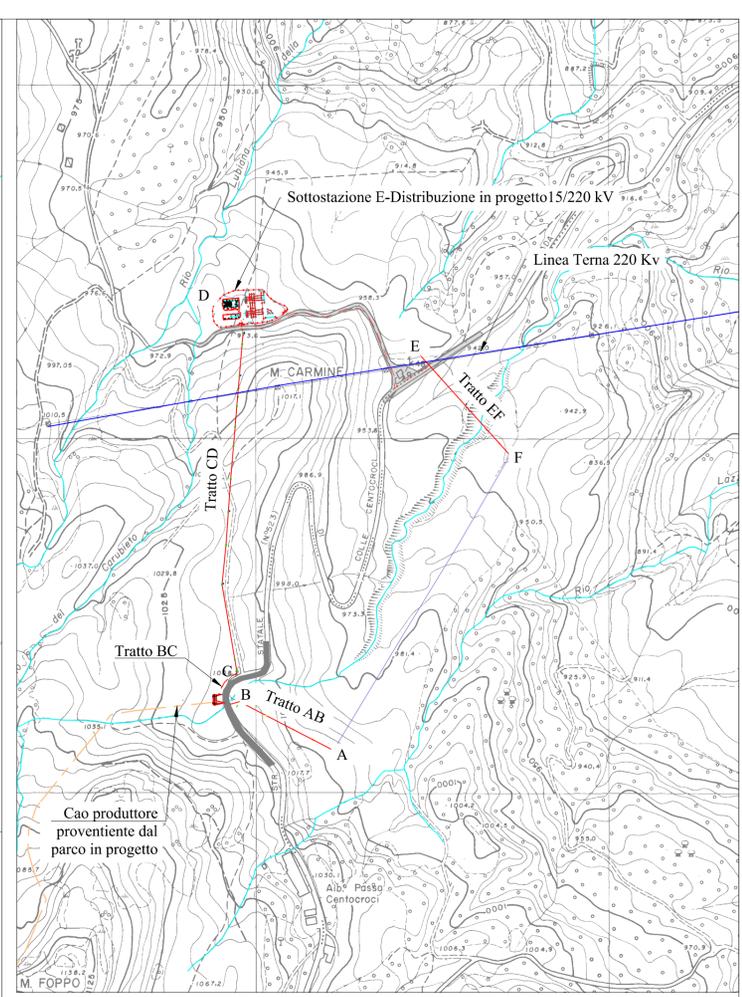
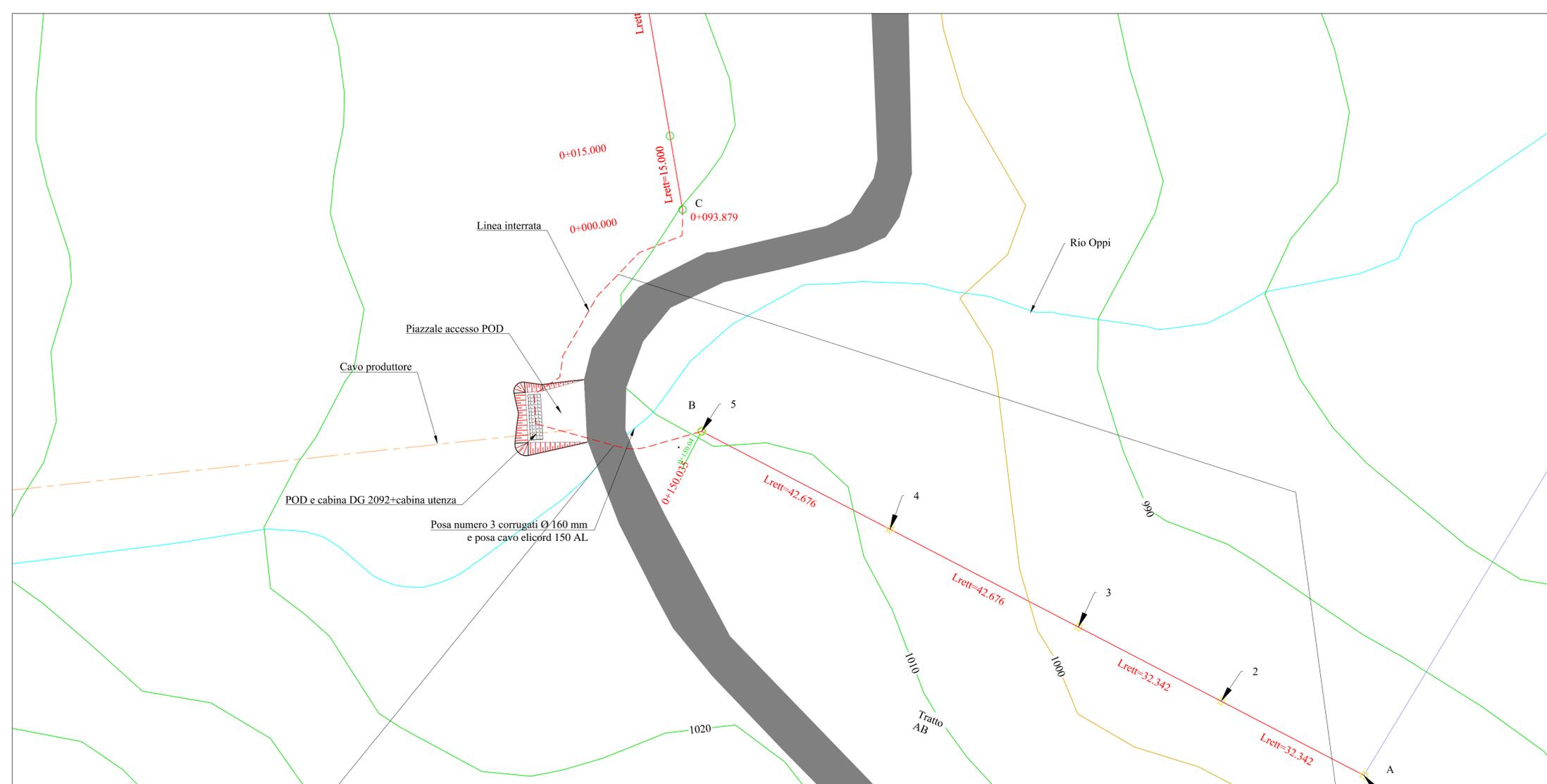


QUOTA TERRENO	997.12	997.44	997.46	996.97	997.78	995.79	1005.09	1007.10	1008.05	1010.57	1010.63	1009.93
QUOTA PROGETTO	1010.90	1010.50	1010.95	1010.87	1011.39	1013.30	1016.06	1018.50	1019.71	1019.74	1019.59	1020.13
LIVELLETTE		L=32.34m i=0.40% Δh=0.13m	L=32.34m i=1.82% Δh=0.59m		L=42.68m i=20.31% Δh=8.67m		L=42.68m i=-0.37% Δh=-0.16m					
FRANCO	13.78	13.00	13.60	13.97	13.60	11.48	11.80	8.53	10.20			
ANDAMENTO PLANIMETRICO		Angolazione orizzontale=0		Angolazione orizzontale=0		Angolazione orizzontale=0		Angolazione orizzontale=0				
		Lrett=32.34m		Lrett=32.34m		Lrett=42.68m		Lrett=42.68m				

PROGETTAZIONE
 DOTT. ING. FLAVIO FRIBURGO
 ORDINE DEGLI INGEGNERI DELLA PROVINCIA DI
 GENOVA
 ISCRIZIONE D'ALBO N. 9611 A

GESTORE RETE ELETTRICA
 ENEL DISTRIBUZIONE

RICHIEDENTE
 GEA ENERGIE SRL

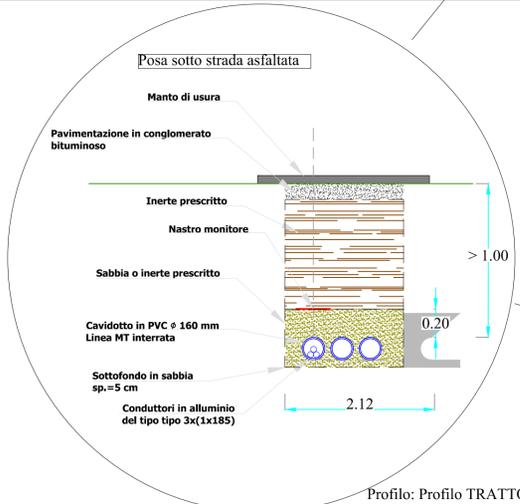


**IMPIANTO DI RETE PER LA CONNESSIONE
MT-15kV
DELL'IMPIANTO DI PRODUZIONE DI ENERGIA DA
FONTE RINNOVABILE EOLICA DENOMINATO
"MONTE FOPPO"
Gea Energie Srl
Corso Sempione 33, 20145 Milano
Cf. e P.I. 07193110728**

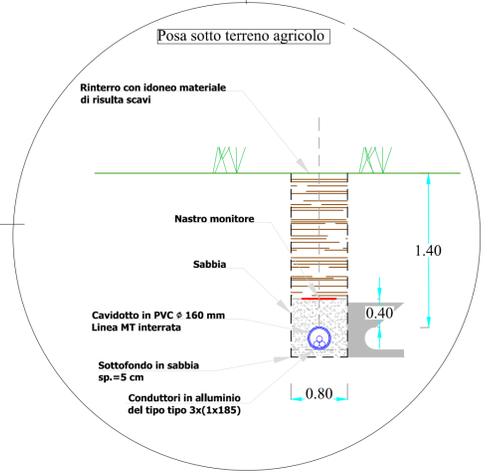
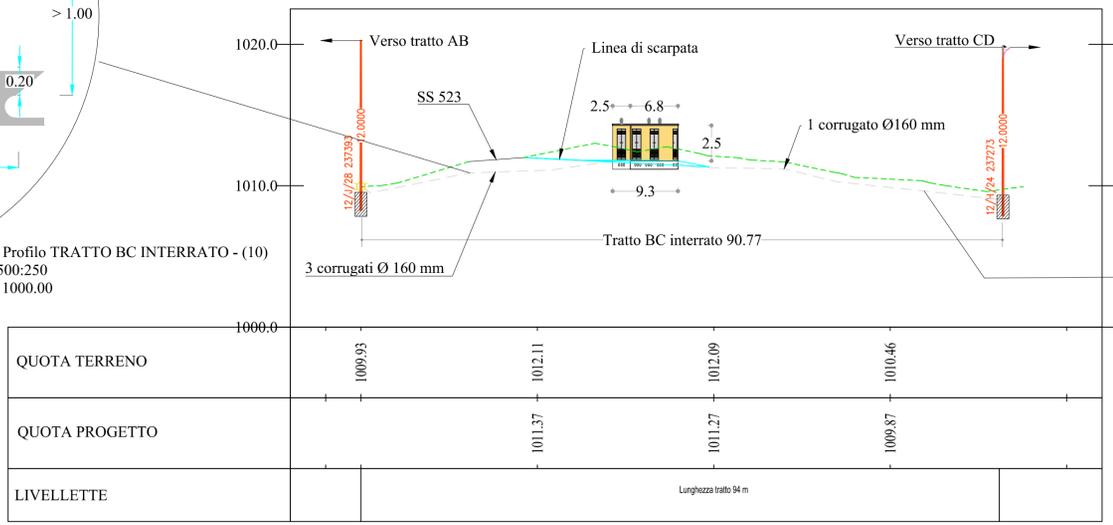
PROGETTO DEFINITIVO
LINEA MT 15 kV
TRATTO BC interrato

IDENTIFICAZIONE ELABORATO								
Livello Prog.	Codice GOAL	Tipo elab.	n° elab.	n° foglio	n° tot fogli	nome file	DATA	SCALA
PD	200598232	-	30	02	4	TOR 30	Ago 2020	1:500

REVISIONI					
REV.	DATA	DESCRIZIONE	ESEGUITO	VERIFICATO	APPROVATO
00	Ago 2020	Emissione per revisione	F.R.	A.C.	F.F.
01	Sett 20	1ª Revisione in seguito a modifiche del Gestore di Rete	F.R.	A.C.	F.F.



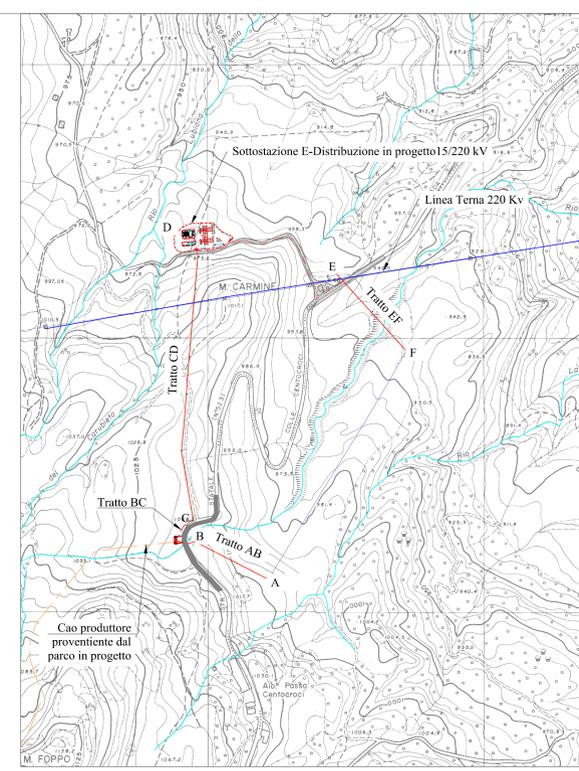
Profilo: Profilo TRATTO BC INTERRATO - (10)
Scala : 500:250
Q.Rif. : 1000.00



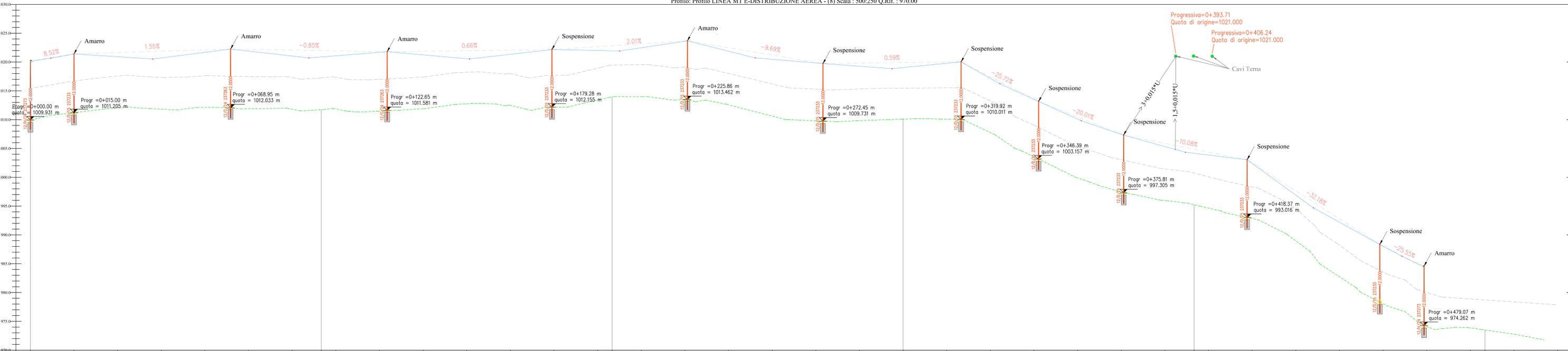
PROGETTAZIONE DELLA
DOTT. ING. FLAVIO FRIBURGO
ORDINE DEGLI INGEGNERI DELLA PROVINCIA DI
GENOVA
ISCRIZIONE D'ALBO N. 9611 A

GESTORE RETE ELETTRICA
ENEL DISTRIBUZIONE

RICHIEDENTE
GEA ENERGIE SRL



Profilo: Profilo LINEA MT E-DISTRIBUZIONE AEREA - (8) Scala : 500:250 Q.Rif. : 970.00



QUOTA TERRENO	1009.93	1011.20	1012.05	1011.82	1012.15	1011.88	1011.80	1011.73	1011.84	1011.49	1011.88	1012.75	1012.49	1012.16	1013.39	1013.84	1013.96	1013.56	1012.57	1010.62	1009.78	1009.83	1010.09	1010.07	1007.76	1003.55	998.88	997.42	995.97	995.24	994.65	992.84	988.96	982.74	978.06	974.09	973.85	973.50	972.77
QUOTA PROGETTO	1020.13	1021.40	1020.91	1020.71	1021.67	1021.89	1021.03	1020.87	1021.07	1021.68	1021.23	1020.57	1021.33	1022.15	1021.09	1021.94	1023.47	1023.60	1021.86	1020.46	1019.83	1019.26	1019.03	1019.77	1017.15	1013.52	1010.09	1007.45	1005.32	1004.15	1003.84	1002.39	996.90	992.20	988.04	974.09	973.85	973.50	972.77
LIVELLETTE	L=14.8m Δh=1.3m	L=11.4m Δh=1.2m	L=8.3m Δh=0.9m	L=9.8m Δh=0.8m	L=9.1m Δh=0.7m	L=8.63m Δh=0.63m	L=10.2m Δh=0.7m	L=9.1m Δh=0.6m	L=10.2m Δh=0.7m	L=10.2m Δh=0.7m	L=10.2m Δh=0.7m	L=9.74m Δh=0.64m	L=10.00m Δh=0.68m	L=10.2m Δh=0.72m	L=9.32m Δh=0.52m	L=10.00m Δh=0.62m	L=7.94m Δh=0.44m	L=10.2m Δh=0.62m	L=9.32m Δh=0.52m	L=10.00m Δh=0.62m	L=8.82m Δh=0.52m	L=10.00m Δh=0.62m	L=8.82m Δh=0.52m	L=10.00m Δh=0.62m	L=9.43m Δh=0.53m	L=10.00m Δh=0.62m	L=10.14m Δh=0.64m	L=10.00m Δh=0.62m	L=8.79m Δh=0.49m	L=10.00m Δh=0.62m	L=8.29m Δh=0.49m	L=10.00m Δh=0.62m	L=9.44m Δh=0.54m	L=10.20m Δh=0.72m	L=10.00m Δh=0.62m	L=974.09 Δh=0.00m	L=973.85 Δh=-0.24m	L=973.50 Δh=-0.59m	L=972.77 Δh=-0.73m
FRANCO	10.20	9.91	10.20	8.63	10.20	9.10	10.20	9.10	10.20	10.20	10.20	7.74	10.00	7.94	10.20	9.32	10.00	8.82	10.00	9.43	10.00	8.82	10.00	10.14	10.00	10.14	10.00	8.79	10.00	8.29	10.00	9.44	10.20	10.00	9.44	10.20	10.00	9.44	10.20
ANDAMENTO PLANIMETRICO	Angolazione orizzontale=0 Lrett=15.00m		Angolazione orizzontale=0 Lrett=53.82m				Angolazione orizzontale=15 Lrett=53.82m		Angolazione orizzontale=2 Lrett=56.63m		Angolazione orizzontale=0 Lrett=46.58m		Angolazione orizzontale=0 Lrett=46.58m		Angolazione orizzontale=1 Lrett=47.48m		Angolazione orizzontale=0 Lrett=26.65m		Angolazione orizzontale=0 Lrett=29.24m		Angolazione orizzontale=0 Lrett=42.42m		Angolazione orizzontale=0 Lrett=45.62m		Angolazione orizzontale=0 Lrett=15.21m		Angolazione orizzontale=50 Lrett=41.30m												

IMPIANTO DI RETE PER LA CONNESSIONE
MT-15KV
DELL'IMPIANTO DI PRODUZIONE DI ENERGIA DA
FONTE RINNOVABILE EOLICA DENOMINATO
"MONTE FOPPO"
Gea Energie Srl
Corso Sempione 33, 20145 Milano
Cf. e P.I. 07193110728

PROGETTO DEFINITIVO
LINEA MT 15 kV
TRATTO CD aereo

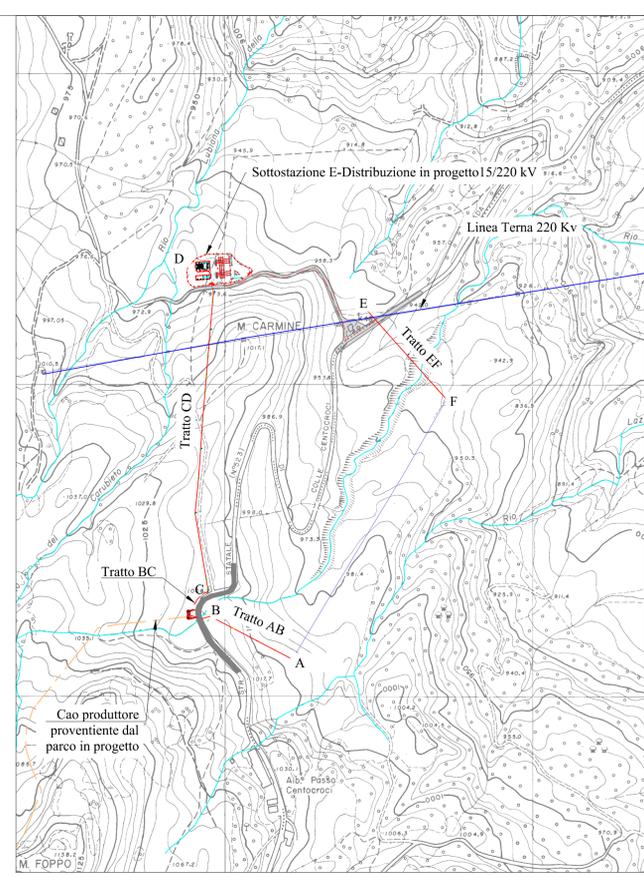
IDENTIFICAZIONE ELABORATO						
Livello Prog.	Codice GOAL	Tip. clab.	n° clab.	n° fogli	n° tot fogli	nome file
PD	200598232		30	03	4	TOR 30
DATA: Ago 2020						
SCALA: 1:500						
REVISIONI						
REV.	DATA	DESCRIZIONE	ESGLIUTO	VERIFICATO	APPROVATO	
00	Ago 2020	Emissione per revisione	F.R.	A.C.	F.F.	
01	01/08/2020	1ª Revisione	F.R.	A.C.	F.F.	

PROGETTAZIONE
DOTT. ING. FLAVIO FRIBURGO
ORDINE DEGLI INGEGNERI DELLA PROVINCIA DI
GENOVA
ISCRIZIONE D'ALBO N. 9611 A



GESTORE RETE ELETTRICA
ENEL DISTRIBUZIONE

RICHIEDENTE
GEA ENERGIE SRL



**IMPIANTO DI RETE PER LA CONNESSIONE
MT-15kV
DELL'IMPIANTO DI PRODUZIONE DI ENERGIA DA
FONTE RINNOVABILE EOLICA DENOMINATO
"MONTE FOPPO"
Gea Energie Srl
Corso Sempione 33, 20145 Milano
Cf. e P.I. 07193110728**

PROGETTO DEFINITIVO

LINEA MT 15 kV

TRATTO DE interrato

IDENTIFICAZIONE ELABORATO								
Livello Prog.	Codice GOAL	Tipo elab.	n° elab.	n° foglio	n° tot fogli	nome file	DATA	SCALA
PD	200598232	-	30	04	5	TOR 30	Ago 2020	1:500

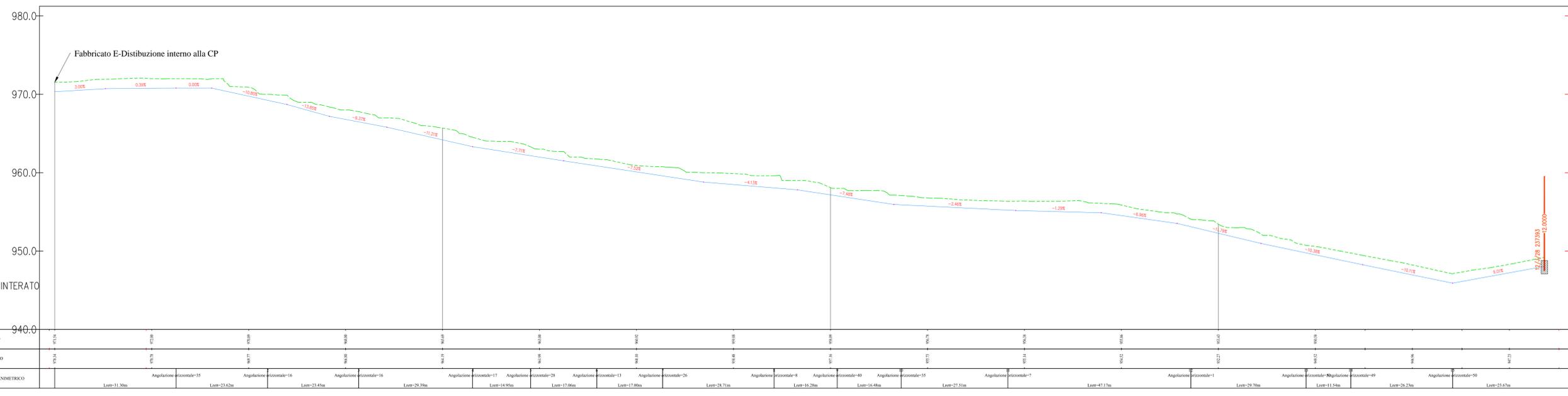
REVISIONI					
REV.	DATA	DESCRIZIONE	ESEGUITO	VERIFICATO	APPROVATO
00	Ago 2020	Emissione per revisione	F.R.	A.C.	F.F.
01	Ott 2020	1° Revisione	F.R.	A.C.	F.F.

PROGETTAZIONE
DOTT. ING. FLAVIO FRIBURGO
ORDINE DEGLI INGEGNERI DELLA PROV. DI GENOVA
GENOVA
ISCRIZIONE D'ALBO N. 9611 A

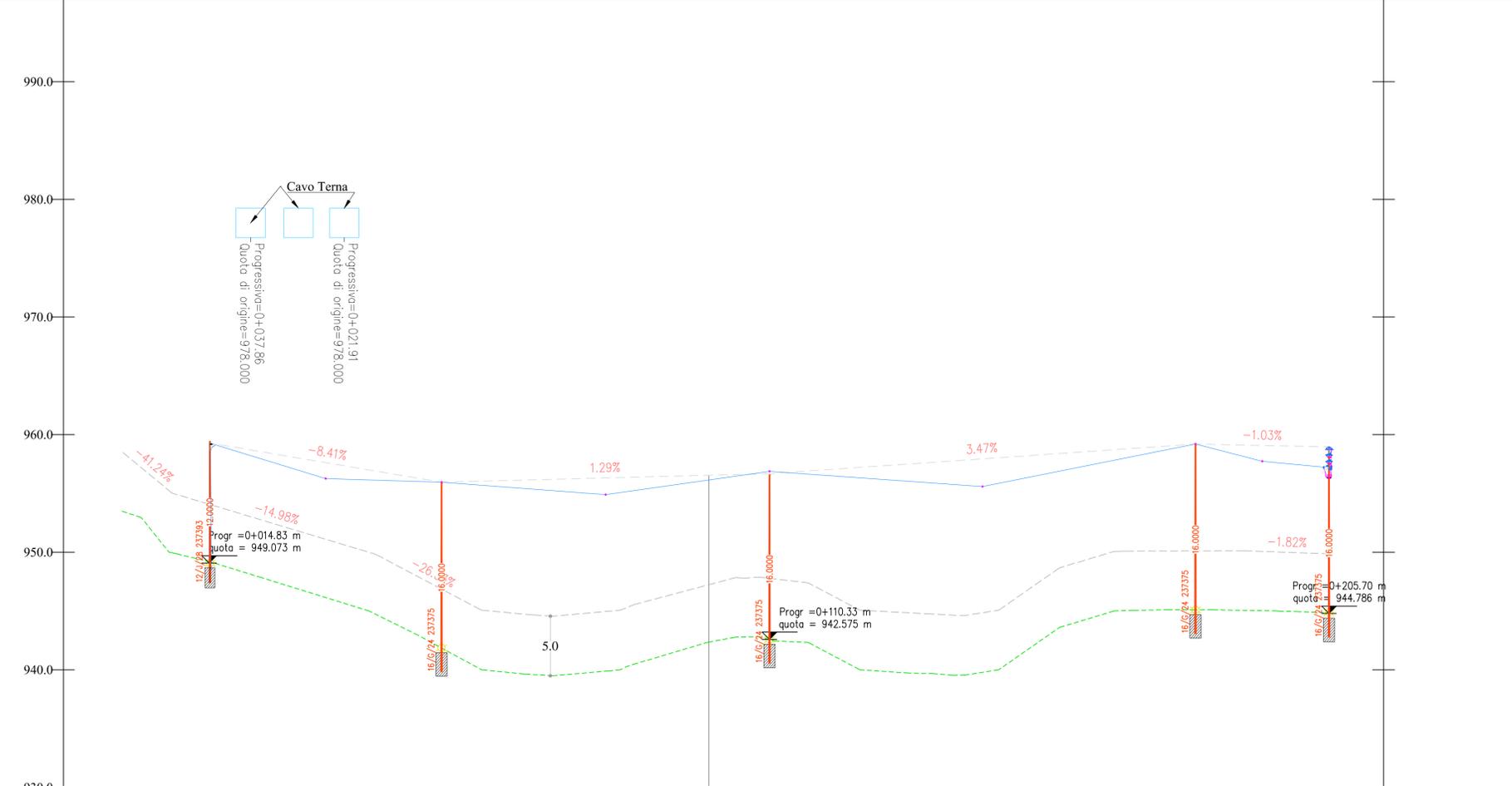
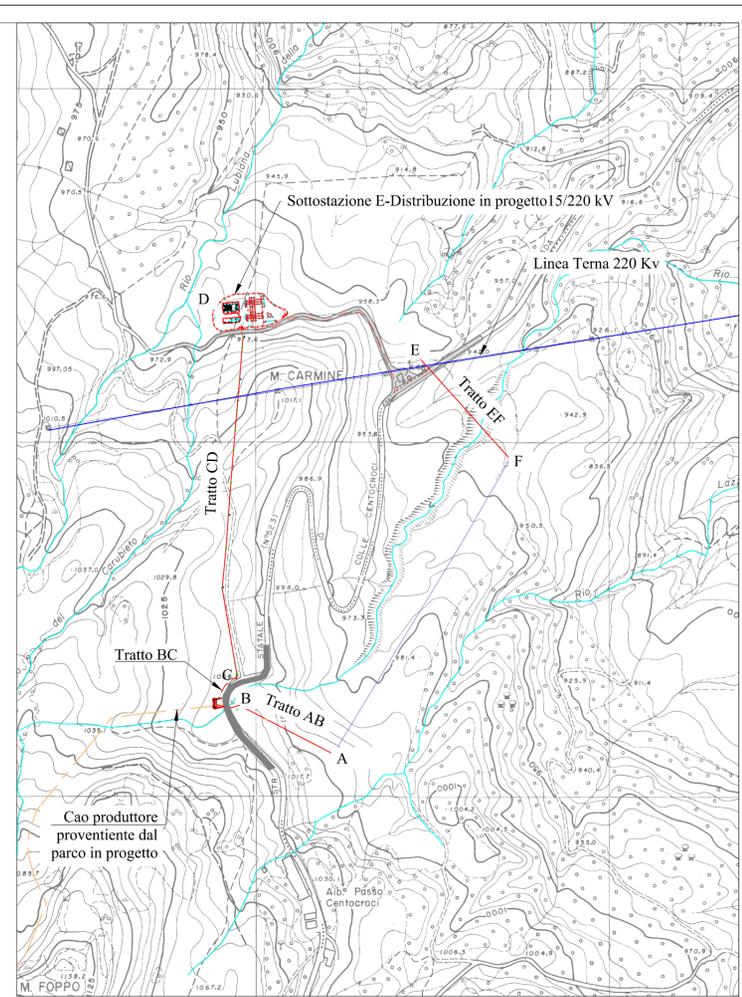
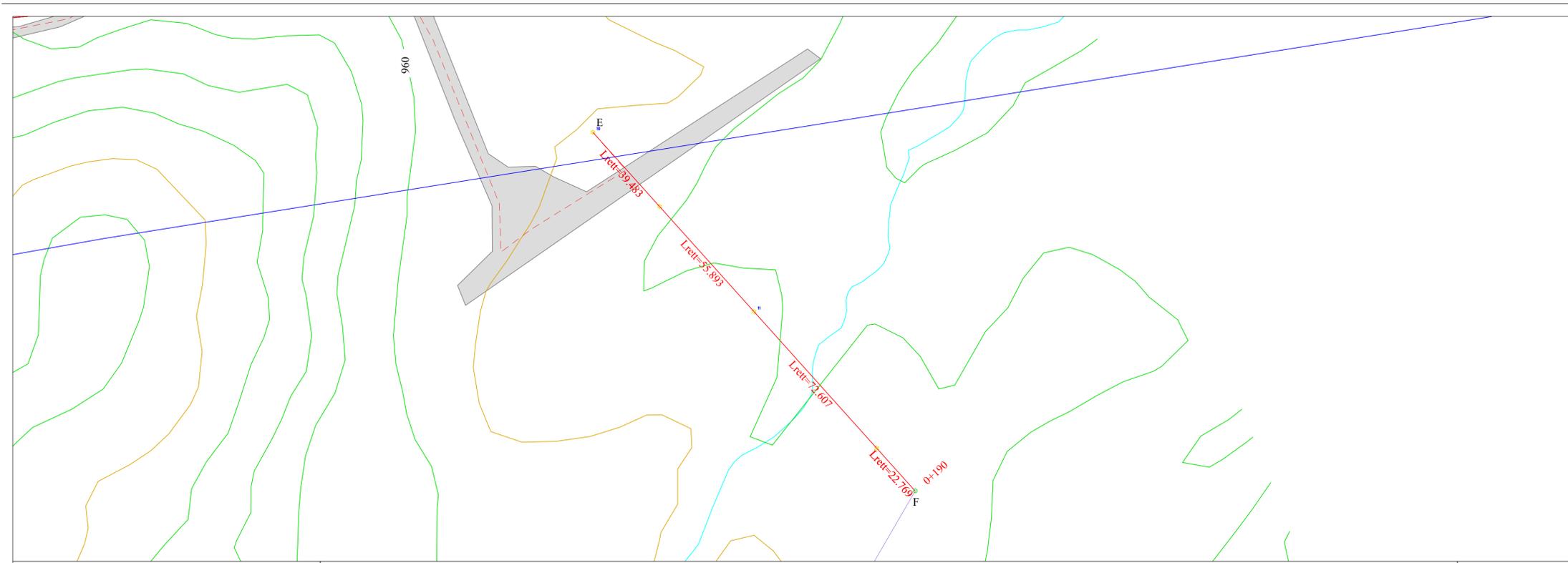


GESTORE RETE ELETTRICA
ENEL DISTRIBUZIONE

RICHIEDENTE
GEA ENERGIE SRL



Profilo: Profilo TRATTO DE interrato
Scala : 250:125
Q.Rif. : 940.00



QUOTA TERRENO	953.48	947.46	943.05	939.56	942.35	940.19	940.21	945.08	944.95
QUOTA PROGETTO									
LIVELLETTA									
FRANCO	0.00		0.00		0.00		0.00		0.00
ANDAMENTO PLANIMETRICO	Angolazione orizzontale=43 Lrett=14.95m	Angolazione orizzontale=0 Lrett=39.48m	Angolazione orizzontale=0 Lrett=55.89m	Angolazione orizzontale=0 Lrett=72.61m	Angolazione orizzontale=0 Lrett=22.77m				

**IMPIANTO DI RETE PER LA CONNESSIONE
MT-15kV
DELL'IMPIANTO DI PRODUZIONE DI ENERGIA DA
FONTE RINNOVABILE EOLICA DENOMINATO
"MONTE FOPPO"
Gea Energie Srl
Corso Sempione 33, 20145 Milano
Cf. e P.I. 07193110728**

PROGETTO DEFINITIVO
LINEA MT 15 kV
TRATTO EF aereo

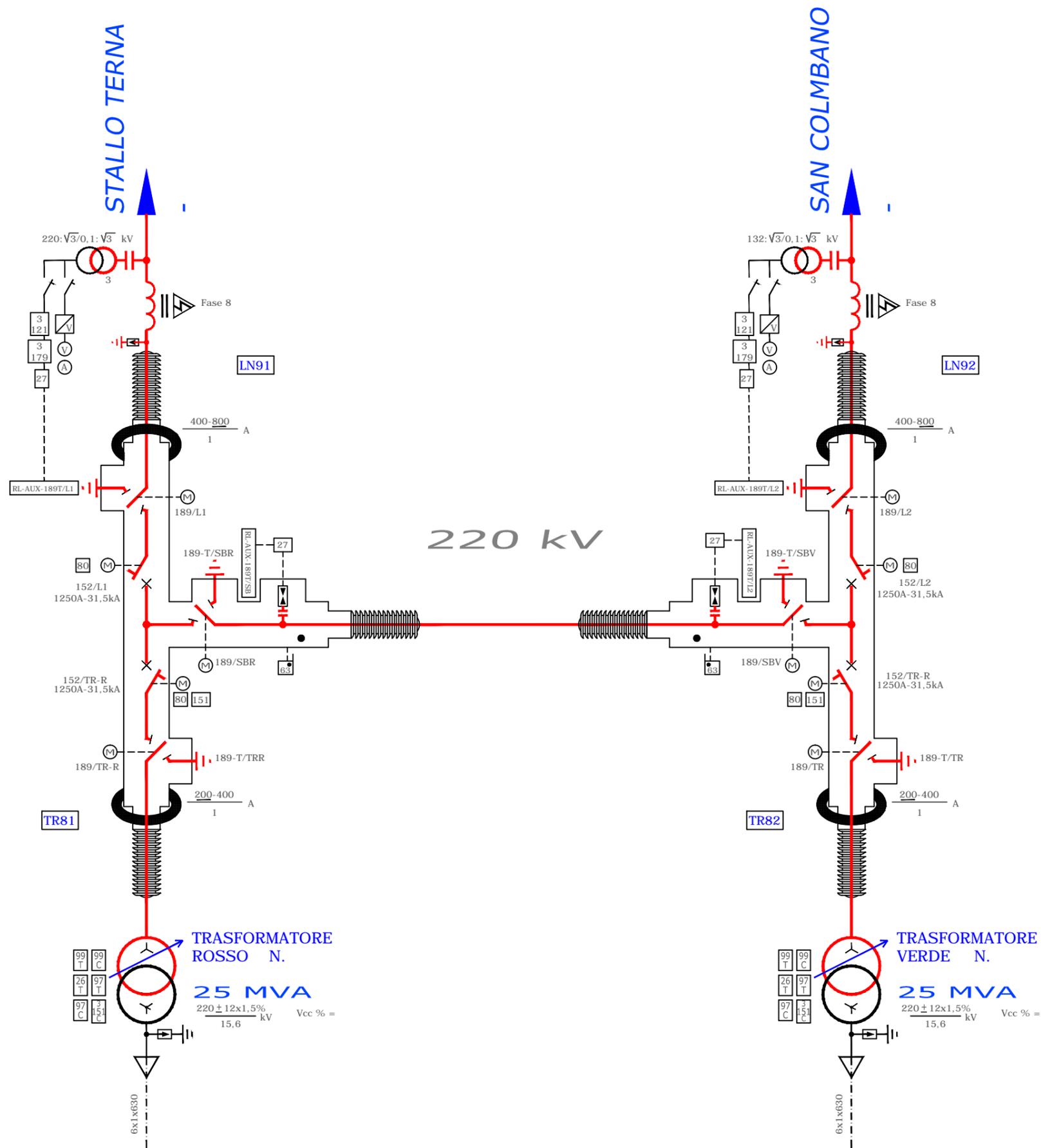
IDENTIFICAZIONE ELABORATO								
Livello Prog.	Codice GOAL	Tipo elab.	n° elab.	n° foglio	n° tot fogli	nome file	DATA	SCALA
PD	200598232	-	30	04	5	TOR 30	Ago 2020	1:500

REVISIONI					
REV.	DATA	DESCRIZIONE	ESEGUITO	VERIFICATO	APPROVATO
00	Ago 2020	Emissione per revisione	F.R.	A.C.	F.F.
01	Ott 2020	1° Revisione	F.R.	A.C.	F.F.

PROGETTAZIONE
DOTT. ING. FLAVIO FRIBURGO
ORDINE DEGLI INGEGNERI DELLA PROVINCIA DI
GENOVA
ISCRIZIONE D'ALBO N. 9611 A



GESTORE RETE ELETTRICA ENEL DISTRIBUZIONE	RICHIEDENTE GEA ENERGIE SRL <i>[Signature]</i>
--	--



**IMPIANTO DI RETE PER LA CONNESSIONE MT-15kV
 DELL'IMPIANTO DI PRODUZIONE DI ENERGIA DA
 FONTE RINNOVABILE EOLICA DENOMINATO
 "MONTE FOPPO"**
 Gea Energie Srl
 Corso Sempione 33, 20145 Milano
 Cf. e P.I. 07193110728

PROGETTO DEFINITIVO

UNIFILARE AT

IDENTIFICAZIONE ELABORATO

Livello Prog.	Codice GOAL	Tipo clab.	n° clab.	n° foglio	n° tot fogli	nome file	DATA	SCALA
PD	200598232	100	31	01	01	TOR 1-100	Sett. 2020	1:10

REVISIONI

REV.	DATA	DESCRIZIONE	ESEGUITO	VERIFICATO	APPROVATO
00	Giù 2020	1ª emissione			

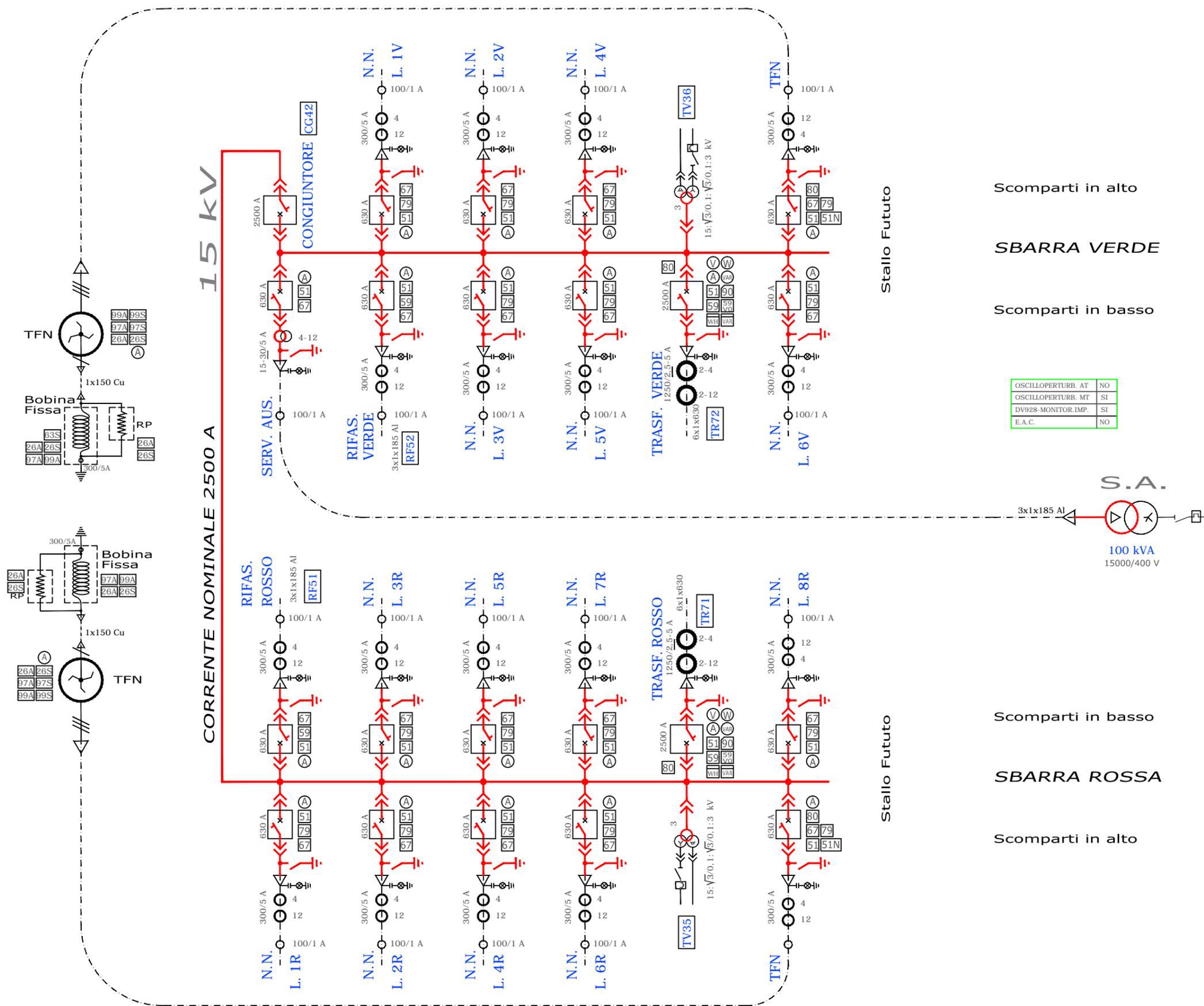
PROGETTAZIONE

DOTT. ING. FLAVIO FRIBURGO
 ORDINE DEGLI INGEGNERI DELLA PROVINCIA DI PUGLIA
 ISCRIZIONE D'ALBO N. 9611A



GESTORE RETE ELETTRICA
ENEL DISTRIBUZIONE

RICHIEDENTE
GEA ENERGIE SRL



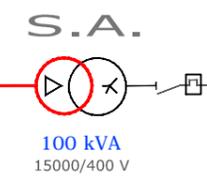
Stallo Futuro

Stallo Futuro

Scomparti in alto
SBARRA VERDE
 Scomparti in basso

Scomparti in basso
SBARRA ROSSA
 Scomparti in alto

OSCILLOPERTURB. AT	NO
OSCILLOPERTURB. MT	SI
DV928-MONITOR.IMP.	SI
E.A.C.	NO



IMPIANTO DI RETE PER LA CONNESSIONE MT-15kV
 DELL'IMPIANTO DI PRODUZIONE DI ENERGIA DA
 FONTE RINNOVABILE EOLICA DENOMINATO
 "MONTE FOPPO"
 Gea Energie Srl
 Corso Sempione 33, 20145 Milano
 Cf. e P.I. 07193110728

PROGETTO DEFINITIVO
UNIFILARE MT

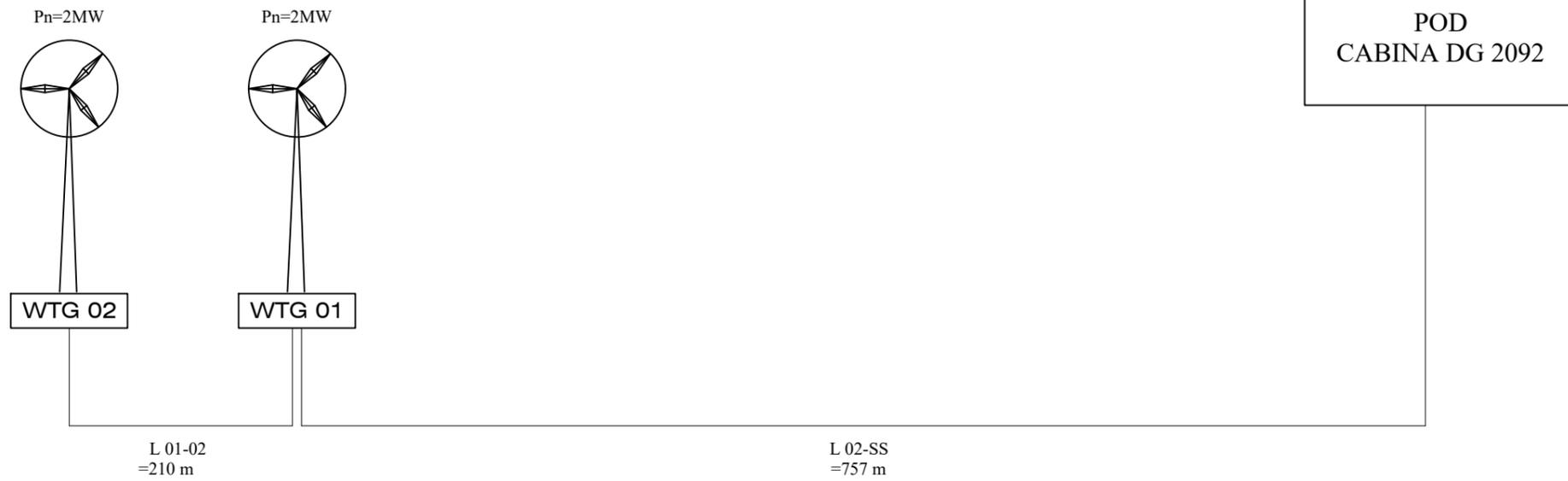
IDENTIFICAZIONE ELABORATO								
Livello Prog.	Codice GOAL	Tipo clab.	n° clab.	n° foglio	n° tot fogli	nome file	DATA	SCALA
PD	200598232	101	31	01	01	TOR 31-101	Sett. 2020	1:10

REVISIONI					
REV.	DATA	DESCRIZIONE	ESEGUITO	VERIFICATO	APPROVATO
00	Giù 2020	1ª emissione			

PROGETTAZIONE
 DOTT. ING. FLAVIO FRIBURGO
 ORDINE DEGLI INGEGNERI DELLA PROVINCIA DI GENOVA
 ISCRIZIONE D'ALBO N. 9611A

GESTORE RETE ELETTRICA
ENEL DISTRIBUZIONE

RICHIEDENTE
GEA ENERGIE SRL



IMPIANTO DI RETE PER LA CONNESSIONE MT-15kV
 DELL'IMPIANTO DI PRODUZIONE DI ENERGIA DA
 FONTE RINNOVABILE EOLICA DENOMINATO
 "MONTE FOPPO"
 Gea Energie Srl
 Corso Sempione 33, 20145 Milano
 Cf. e P.I. 07193110728

PROGETTO DEFINITIVO
UNIFILARE MT DEL PRODUTTORE

IDENTIFICAZIONE ELABORATO								
Livello Prog.	Codice GOAL	Tipo elab.	n° elab.	n° foglio	n° tot fogli	nome file	DATA	SCALA
PD	200598232-101	100	32-101	01	04	Sett .2020	Sett .2020	

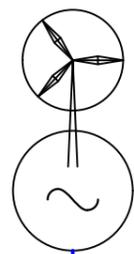
REVISIONI					
REV.	DATA	DESCRIZIONE	ESEGUITO	VERIFICATO	APPROVATO
00	9.2020	1° emissione	F.R.	A.C.	F.F.

PROGETTAZIONE
 DOTT. ING. FLAVIO FRIBURGO
 ORDINE DEGLI INGEGNERI DELLA PROVINCIA DI ...
 ISCRIZIONE D'ALBO N. 9611A

RICHIEDENTE
 GEA ENERGIE SRL

Turbina eolica WTG 2
Vel=2,5-25m/s

P=2000 kVA
Un= 690 V
In= 1673 A
cosfi= 1



Statore

Torre

3f

8 Raddrizzatori

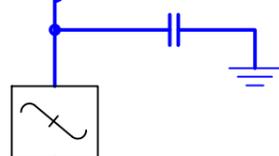


8 Inverter



Filtro di uscita

EMV-Filter 400A



Quadri di Potenza

AEROGENERATORE

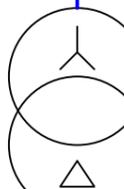
Uscita Torre

VERSO WTG 1

Dispositivo
Interfaccia "DDI"



Celle di media tensione



Sn=2400 kVA
U1=15 kV
U2=0,69 kV
Gruppo=Dyn5

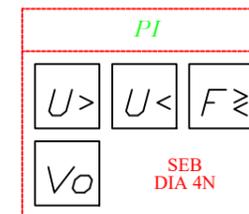
PI conforme alle specifiche Terna
Allegato a70

Servizi Aux

MISURE
PRODUTT.

Protezion.
di macchina
PLC
(vedi nota)

Stazione di trasformazione



52-G

Rincalzo



Quadri di Controllo

IMPIANTO DI RETE PER LA CONNESSIONE MT-15kV
DELL'IMPIANTO DI PRODUZIONE DI ENERGIA DA
FONTE RINNOVABILE EOLICA DENOMINATO
"MONTE FOPPO"
Gea Energie Srl
Corso Sempione 33, 20145 Milano
Cf. e P.I. 07193110728

PROGETTO DEFINITIVO

UNIFILARE MT DEL PRODUTTORE

IDENTIFICAZIONE ELABORATO

Livello Prog.	Codice GOAL	Tipo elab.	n° elab.	n° foglio	n° tot fogli	nome file	DATA	SCALA
PD	200598232-101		32-101	02	04		Sett .2020	

REVISIONI

REV.	DATA	DESCRIZIONE	ESEGUITO	VERIFICATO	APPROVATO
00	9.2020	1° emissione	F.R.	A.C.	F.F.

PROGETTAZIONE

DOTT. ING. FLAVIO FRIBURGO
ORDINE DEGLI INGEGNERI DELLA PROVINCIA DI GENOVA
ISCRIZIONE D'ALBO N. 9611A

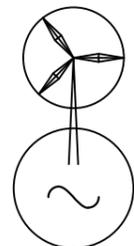


GESTORE RETE ELETTRICA
ENEL DISTRIBUZIONE

RICHIEDENTE
GEA ENERGIE SRL

Turbina eolica WTG 1
Vel=2,5-25m/s

P=2000 kVA
Un= 690 V
In= 1673 A
cosfi= 1



Linea in arrivo da WTG2

Dispositivo Interfaccia "DDI"



Celle di media tensione

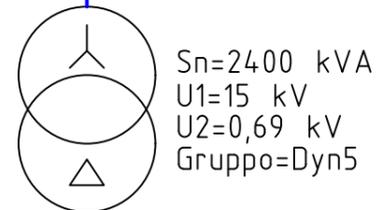
Uscita Torre

VERSO CABINA DI CONSEGNA

Statore

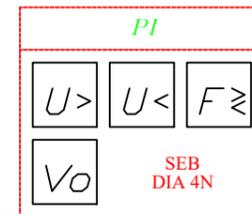
Torre

3f



Sn=2400 kVA
U1=15 kV
U2=0,69 kV
Gruppo=Dyn5

PI conforme alle specifiche Terna
Allegato a70



8 Raddrizzatori

Servizi Aux

MISURE
PRODUTT.

Protezion.
di macchina
PLC
(vedi nota)

Stazione di trasformazione

8 Inverter

Filtro di uscita

EMV-Filter 400A

Rincalzo

52-G

BA

Quadri di Potenza

Quadri di Controllo

IMPIANTO DI RETE PER LA CONNESSIONE MT-15kV
DELL'IMPIANTO DI PRODUZIONE DI ENERGIA DA
FONTE RINNOVABILE EOLICA DENOMINATO
"MONTE FOPPO"
Gea Energie Srl
Corso Sempione 33, 20145 Milano
Cf. e P.I. 07193110728

PROGETTO DEFINITIVO

UNIFILARE MT DEL PRODUTTORE

IDENTIFICAZIONE ELABORATO								
Livello Prog.	Codice GOAL	Tipo elab.	n° elab.	n° foglio	n° tot fogli	nome file	DATA	SCALA
PD	200598232-101		32-101	03	04		Sett.2020	

REVISIONI					
REV.	DATA	DESCRIZIONE	ESEGUITO	VERIFICATO	APPROVATO
00	9.2020	1° emissione	F.R.	A.C.	F.F.

PROGETTAZIONE

DOTT. ING. FLAVIO FRIBURGO
ORDINE DEGLI INGEGNERI DELLA PROVINCIA DI GENOVA
ISCRIZIONE D'ALBO N. 9611A



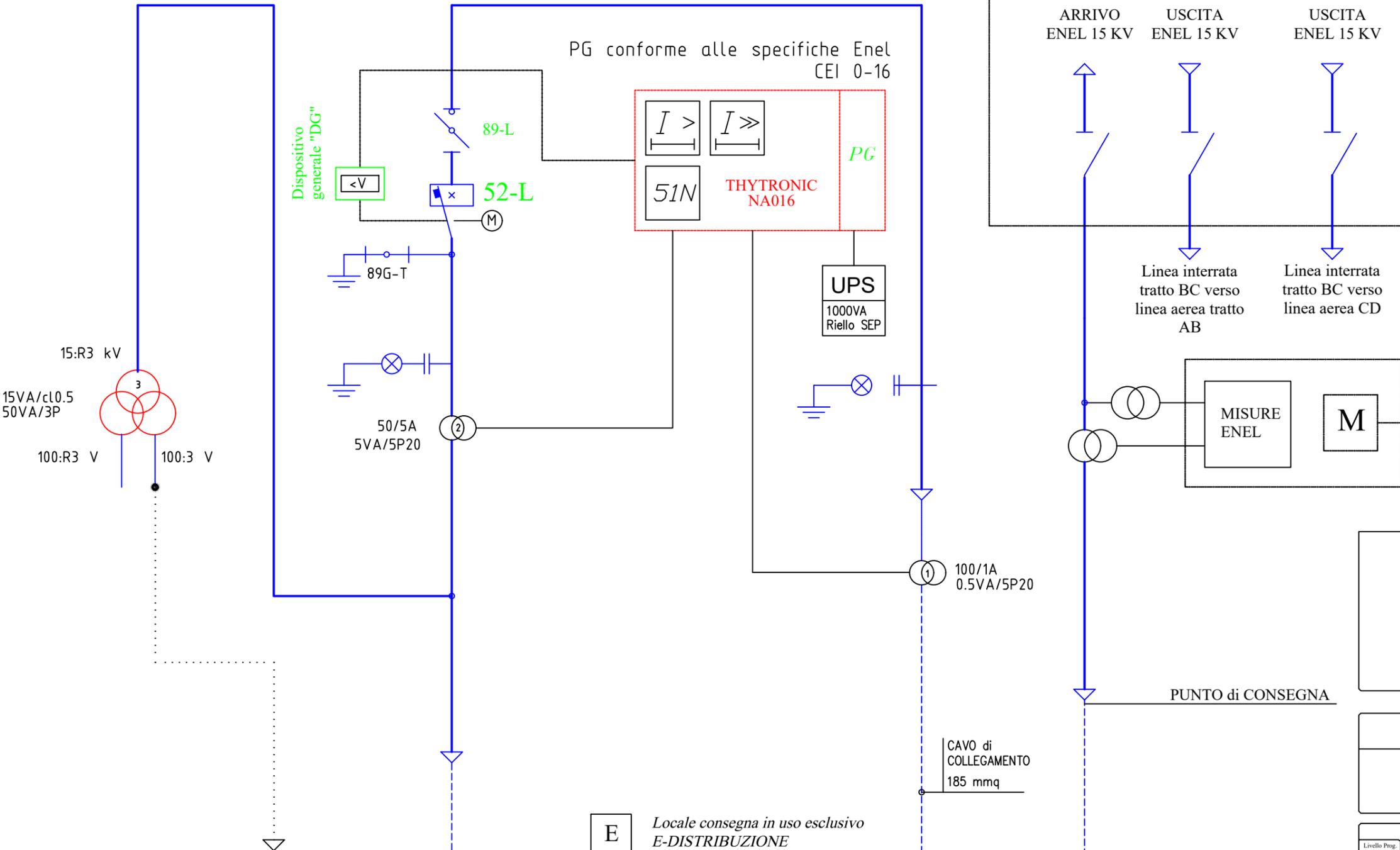
GESTORE RETE ELETTRICA
ENEL DISTRIBUZIONE

RICHIEDENTE
GEA ENERGIE SRL

CABINA DI CONSEGNA

SBARRA CU 20kV

PG conforme alle specifiche Enel
CEI 0-16



IMPIANTO DI RETE PER LA CONNESSIONE MT-15kV
DELL'IMPIANTO DI PRODUZIONE DI ENERGIA DA
FONTE RINNOVABILE EOLICA DENOMINATO
"MONTE FOPPO"
Gea Energie Srl
Corso Sempione 33, 20145 Milano
Cf. e P.I. 07193110728

PROGETTO DEFINITIVO
UNIFILARE MT DEL PRODUTTORE

IDENTIFICAZIONE ELABORATO								
Livello Prog.	Codice GOAL	Tipo elab.	n° elab.	n° foglio	n° tot fogli	nome file	DATA	SCALA
PD	200598232-101		32-101	04	04	Sett .2020	Sett .2020	

REVISIONI					
REV.	DATA	DESCRIZIONE	ESEGUITO	VERIFICATO	APPROVATO
00	9.2020	1° emissione	F.R.	A.C.	F.F.

PROGETTAZIONE
DOTT. ING. FLAVIO FRIBURGO
ORDINE DEGLI INGEGNERI DELLA PROVINCIA DI ...
ISCRIZIONE D'ALBO N. 9611A

VERSO
PRODUTTORE

E *Locale consegna in uso esclusivo
E-DISTRIBUZIONE*

M *Locale misura, accessibile ad E-DISTRIBUZIONE
ed alla Società GEA ENERGIE SRL*

GESTORE RETE ELETTRICA ENEL DISTRIBUZIONE	RICHIEDENTE GEA ENERGIE SRL
--	--------------------------------

Spett.le
GEA ENERGIE SRL
Via Salento, 26
70021 Acquaviva Delle Fonti (BA)

Codice Rintracciabilità: 200598232

Oggetto: Validazione **Progetto Definitivo** dell'impianto di produzione alla rete di e-distribuzione - DIVISIONE INFRASTRUTTURE E RETI da realizzarsi in Passo Senza Via, n° SNC Comune Tornolo, relativamente alla pratica 200598232.

Con la presente Vi comunichiamo, in merito al progetto definitivo da Voi inviato, l'esito **POSITIVO** della nostra verifica.

Come disposto dal TICA restiamo in attesa della presentazione della richiesta di avvio del procedimento autorizzativo.

Si allega alla presente

Il nostro referente FERRARI MASSIMO che ha in gestione la Sua richiesta, ha i seguenti recapiti: telefono 3294306166 e-mail massimo.ferrari@e-distribuzione.com.

Le ricordiamo che è a sua disposizione il Contact Center di e-distribuzione SpA, Numero Verde 803 500. Il servizio è disponibile dal lunedì al venerdì dalle 9:00 alle 18:00 e il sabato dalle 9:00 alle 13:00. Potrà inoltre visitare il sito internet di e-distribuzione SpA, all'indirizzo web: www.e-distribuzione.it, per informazioni, consigli utili sulle forniture di energia elettrica, servizi on-line, quali ad esempio la visualizzazione dei consumi di energia elettrica. Il sito dispone di sezioni dedicate a clienti e produttori con contenuti, schede pratiche e servizi facilmente consultabili.

Cordiali Saluti

e-distribuzione S.p.A.