

FRV2201 srl



TITOLO - TITLE

Piano Tecnico delle Opere Progetto definitivo

Nuovo Elettrodotto 150kV "CP San Savino - SE Tuscania 380"

Elettrodotto AT 150kV

Relazione tecnica descrittiva



					SIGLA	- TAG
					070.2	L.01.R01
00	Emissione	3E	FRV	Mag. 22	LINGUA-LANG.	PAG. / TOT.
REV	DESCRIZIONE - DESCRIPTION	EMESSO-ISSUED	APPROV.	DATE	I	1 / 24



FRV2201 srl

OGGETTO / SUBJECT

 070.21.01.R01
 00
 Mag. 2022
 2/24

 TAG
 REV
 DATE
 PAG / TOT

CLIENTE / CUSTOMER

SOMMARIO

1 F	PREMESSA	3
2 (COMUNI INTERESSATI	4
3 L	JBICAZIONE DELL'INTERVENTO E OPERE ATTRAVERSATE	5
3.1	Descrizione delle opere	5
3.2	Vincoli	
3.	.2.1 Vincoli minerari	6
3.	2.2 Vincoli aeroportuali	9
3.3	Elenco opere attraversate	9
4 C	CRONOPROGRAMMA	10
5 (CARATTERISTICHE TECNICHE DELL'OPERA	11
5.1	Caratteristiche elettriche dell'elettrodotto	11
5.2	Distanza tra i sostegni	12
5.3	Conduttori e corde di guardia	
5.	.3.1 Stato di tensione meccanica	
5.4	Capacità di trasporto elettrodotto	15
5.5	Sostegni	
5.6	Isolamento	17
	.6.1 Caratteristiche geometriche	
5.7	Morsetteria ed armamenti	20
5.8	Fondazioni sostegni	20
5.9	Messe a terra dei sostegni	
5.10	Rumore	
5.11	Campi elettrici e magnetici e fasce di rispetto	
6 A	AREE IMPEGNATE	
	SICUREZZA NEI CANTIERI	
		24



OGGETTO / SUBJECT

REV

TAG

070.21.01.R01 00 Mag. 2022 3/24 PAG / TOT

DATE

FRV2201 srl

CLIENTE / CUSTOMER

1 **PREMESSA**

La società proponente, nell'ambito del proprio piano di sviluppo delle fonti energetiche rinnovabili nella Regione Lazio, prevede di realizzare alcuni impianti fotovoltaici in varie aree situate nei comuni di Tuscania e Viterbo (VT).

Per la connessione degli impianti è stata richiesta una potenza massima in immissione di 23,868 MW. La soluzione di connessione prevede che l'impianto di produzione sia allacciato alla rete di Distribuzione MT con tensione nominale di 20 kV. Per ciascun impianto del lotto è previsto l'inserimento di una cabina di consegna, ubicata sul terreno del produttore, collegata ad uno stallo MT dedicato della cabina primaria denominata "San Savino" mediante linea MT in cavo interrato.

La connessione richiede il potenziamento della Cabina Primaria "San Savino", mediante l'acquisizione del terreno adiacente ed i seguenti interventi sulla RTN di TERNA Spa:

- realizzazione di un nuovo elettrodotto RTN a 150 kV di collegamento tra la CP San Savino e la stazione elettrica RTN 380/150 kV di Tuscania,
- ampliamento della stazione elettrica RTN 380/150 kV di Tuscania;
- realizzazione dei raccordi RTN a 150 kV, di cui al Piano di Sviluppo Terna, di collegamento della linea RTN a 150 kV "Arlena SE – Canino" con la stazione elettrica di trasformazione RTN 380/150 kV di Tuscania;

Si fa presente che tale soluzione è in comune con altri produttori e che la società proponente si è fatta carico di progettare la presente opera, anche per conto degli altri produttori che condividono in tutto o in parte la soluzione di connessione.

Il presente documento fornisce la descrizione generale dell'elettrodotto aereo a 150 kV di collegamento tra la CP San Savino e la stazione elettrica RTN 380/150 kV di Tuscania.



FRV2201 srl

CLIENTE / CUSTOMER

OGGETTO / SUBJECT					
070.21.01.R01 00 Mag. 2022 4/24					
REV	DATE	PAG / TOT			
	00	00 Mag. 2022			

2 COMUNI INTERESSATI

L'elettrodotto a 150 kV, della lunghezza complessiva di circa 13 km, interesserà i territori di seguito elencati:

Regione Lazio:

Provincia di Viterbo:

- Comune di Tuscania;
- Comune di Viterbo.
- Comune di Monte Romano.

Maggiori dettagli sono riportati nelle planimetrie allegate.



ecnico descrittiva FRV2201 srl

CLIENTE / CUSTOMER

3 UBICAZIONE DELL'INTERVENTO E OPERE ATTRAVERSATE

Tra le possibili soluzioni sono stati individuati i tracciati più funzionali, che tengano conto di tutte le esigenze e delle possibili ripercussioni sull'ambiente, con riferimento alla legislazione nazionale e regionale vigente in materia.

Tale tracciato, studiato in armonia con quanto dettato dall'art. 121 del T.U. 11/12/1933 n. 1775, è stato ottenuto comparando le esigenze della pubblica utilità delle opere con gli interessi pubblici e privati coinvolti, cercando in particolare di:

- contenere per quanto possibile la lunghezza del tracciato per occupare la minor porzione possibile di territorio;
- minimizzare l'interferenza con le zone di pregio ambientale, naturalistico, paesaggistico e archeologico;
- recare minor sacrificio possibile alle proprietà interessate, avendo cura di vagliare le situazioni esistenti sui fondi da asservire rispetto anche alle condizioni dei terreni limitrofi;
- evitare, per quanto possibile, l'interessamento di aree urbanizzate o di sviluppo urbanistico;
- permettere il regolare esercizio e manutenzione dell'elettrodotto.

3.1 Descrizione delle opere

Come detto il presente documento fornisce la descrizione generale della consistenza delle opere relative all'elettrodotto AT a 150 kV in semplice terna di collegamento tra la stazione di rete 380/150 kV di Tuscania e la CP San Savino, entrambe ubicate nel comune di Tuscania (VT).

L'elettrodotto si sviluppa per una lunghezza complessiva di circa 13 km, coinvolgendo prevalentemente zone agricole e collinari.

L'elettrodotto ha origine dal nuovo stallo a 150 kV dell'ampliamento della stazione di rete di Tuscania, lascia il sedime della stazione con un breve tratto in direzione Nord per poi voltare in direzione Est per circa 1,6 km. Successivamente il tracciato procede in direzione Nord-Est per circa 7 km. Superato il fosso Piantacciano il percorso volta nuovamente in direzione Nord, fino ad oltrepassare la SP n°2 Tuscanese. L'elettrodotto volta infine in direzione Ovest fino a giungere allo stallo nell'ampliamento della CP San Savino



FRV2201 srl

CLIENTE / CUSTOMER

OGGETTO / SUBJECT					
070.21.01.R01	00	Mag. 2022	6/24		
TAG	REV	DATE	PAG / TOT		

L'elettrodotto sarà costituito da 41 nuovi sostegni, oltre a due portali da realizzarsi in uscita dalla stazione di smistamento ed in ingresso nella cabina primaria.

3.2 Vincoli

L'opera in progetto è stata studiata valutando le zone interessate dai vari vincoli quali, SIC-ZSC-ZPS, IBA, IFFI, PAI, Idrogeologico ecc, al fine di realizzare un elettrodotto che non intersecassero tali vincoli e, nel caso in cui vi sia una interferenza, questa possa riguardare esclusivamente la parte in sorvolo sulla stessa; da questo ne consegue che non vi sono zone vincolate particolarmente interessate.

3.2.1 Vincoli minerari

Non risultano interferenze tra il tracciato dell'elettrodotto in progetto e titoli minerari per la produzione di idrocarburi e lo stoccaggio di gas naturale, ai sensi dell'articolo 120 del Regio Decreto 11 dicembre 1933, n. 1775. Si riporta di seguito la relativa dichiarazione di non interferenza



FRV2201 srl

 OGGETTO / SUBJECT

 070.21.01.R01
 00
 Mag. 2022
 7/24

 TAG
 REV
 DATE
 PAG / TOT

CLIENTE / CUSTOMER

Oggetto: Nulla osta dell'autorità mineraria ai sensi dell'articolo 120 del Regio Decreto 11 dicembre 1933,

n. 1775, Testo unico delle disposizioni di legge sulle acque e impianti elettrici.

Progetto: nuovo elettrodotto RTN a 150 kV di collegamento tra la CP San Savino e la stazione

elettrica RTN 380/150 kV di Tuscania

Titolare: FRV2201 srl

Premesso che la Direttiva Direttoriale 11 giugno 2012 del Direttore Generale delle risorse minerarie ed energetiche del Ministero dello sviluppo economico ha previsto la semplificazione delle procedure per il rilascio del Nulla osta dell'autorità mineraria ai sensi dell'articolo 120 del Regio Decreto 11 dicembre 1933, n. 1775.

Il sottoscritto Giovanni Antonio Saraceno progettista dell'impianto indicato in oggetto, dichiara di aver esperito le verifiche di non interferenza con opere minerarie per ricerca, coltivazione e stoccaggio di idrocarburi, attraverso le informazioni disponibili nel sito internet del Ministero dello sviluppo economico - DGS-UNMIG alla pagina https://unmig.mise.gov.it/index.php/it/dati/altre-attivita/nulla-osta-minerario-per-linee-elettriche-e-impianti alla data del 30/05/2022 e di non aver rilevato alcuna interferenza con titoli minerari vigenti.

La verifica è stata effettuata per i punti di ubicazione delle strutture e delle linee elettriche di collegamento riportati nel seguente elenco di coordinate geografiche in formato WGS84.

		Longitudine F
n.	Latitudine N	Longitudine E
		Greenwich
1	4696325.7250	239050.6040
2	4696375.6600	239083.8580
3	4696422.8910	239267.2730
4	4696378.1310	239689.5770
5	4696339.3340	240055.6170
6	4696303.4740	240393.9530
7	4696267.9770	240728.8640
8	4696647.6420	241055.2690
9	4696788.1200	241381.0710
10	4696893.3830	241612.9030
11	4696906.8810	241939.3160
12	4696905.0240	242194.0710
13	4696903.1670	242448.8260
14	4696985.5710	242775.3500
15	4697052.0060	243038.5970
16	4697275.5160	243352.6350
17	4697490.6230	243542.6830
18	4697724.1940	243923.8400



FRV2201 srl

OGGETTO / SUBJECT

070.21.01.R01

00 Mag. 2022

8/24

TAG REV DATE PAG / TOT

CLIENTE / CUSTOMER

19	4697827.8480	244325.3060
20	4698032.4330	244670.0390
21	4698159.0930	244883.4670
22	4698277.4050	245237.9770
23	4698393.6750	245408.7460
24	4698639.3770	245803.9010
25	4698806.0580	245960.6510
26	4699025.6940	246138.3470
27	4699297.2400	246359.5100
28	4699506.5910	246530.3560
29	4699777.4380	246583.3710
30	4700087.3020	246649.3680
31	4700386.0450	246748.7550
32	4700747.0560	246868.8590
33	4701128.7560	246762.1670
34	4701368.0650	246690.3080
35	4701623.6230	246677.1940
36	4701893.3420	246729.6350
37	4702150.5210	246586.5820
38	4702407.7000	246443.5290
39	4702560.1520	246231.8150
40	4702774.4110	245934.2670
41	4702957.7200	245579.1010
42	4702887.1700	245323.6740
43	4702780.3420	245290.9830

Secondo quanto previsto dalla Direttiva Direttoriale 11 giugno 2012, la presente dichiarazione di insussistenza di interferenze, equivale a pronuncia positiva da parte dell'amministrazione mineraria prevista dall'articolo 120 del Regio Decreto 1775/1993.

Pisa 30/05/2022

Dispuis Suterio Straces



FRV2201 srl

CLIENTE / CUSTOMER

OGGETTO / SUBJECT

070.21.01.R01

00

Mag. 2022

9/24

TAG

REV

DATE

PAG / TOT

3.2.2 <u>Vincoli aeroportuali</u>

Il tracciato dell'elettrodotto non ricade in zone sottoposte a vincoli aeroportuali, come evidenziato dal report allegato nel presente fascicolo "Opera 1".

3.3 Elenco opere attraversate

L'elenco delle opere pubbliche attraversate dall'elettrodotto, con l'indicazione degli enti competenti e la posizione di ciascuno di essi lungo i tracciati, è riportato nel documento allegato "Planimetria su CTR con attraversamenti" su base cartografica tecnica regionale.



OGGETTO / SUBJECT

FRV2201 srl

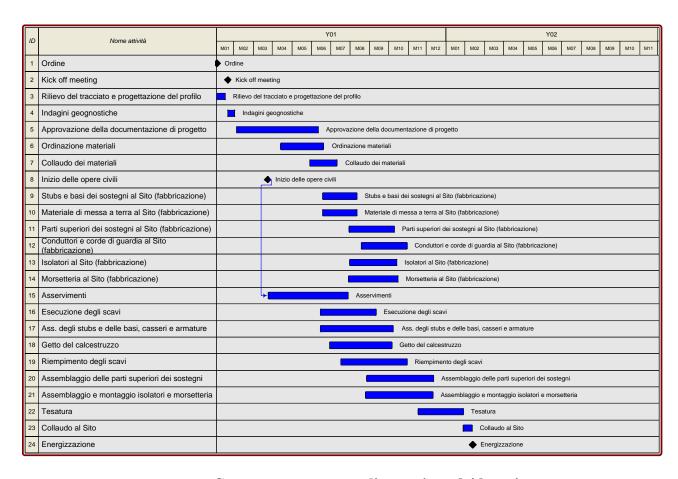
 070.21.01.R01
 00
 Mag. 2022
 10/24

 TAG
 REV
 DATE
 PAG / TOT

CLIENTE / CUSTOMER

4 CRONOPROGRAMMA

Il programma dei lavori è illustrato nel disegno di seguito riportato.



Cronoprogramma per l'esecuzione dei lavori



OGGETTO / SUBJECT

070.21.01.R01

00 Mag. 2022

11/24

PAG / TOT

FRV2201 srl

CLIENTE / CUSTOMER

5 CARATTERISTICHE TECNICHE DELL'OPERA

TAG

Relativamente agli elettrodotti aerei, i calcoli delle frecce e delle sollecitazioni dei conduttori di energia, delle corde di guardia, dell'armamento, dei sostegni e delle fondazioni, sono rispondenti alla Legge n. 339 del 28/06/1986 ed alle norme contenute nei Decreti del Ministero dei LL.PP. del 21/03/1988 e del 16/01/1991 con particolare riguardo agli elettrodotti di classe terza, così come definiti dall'art. 1.2.07 del Decreto del 21/03/1988 suddetto; per quanto concerne le distanze tra conduttori di energia e fabbricati adibiti ad abitazione o ad altra attività che comporta tempi di permanenza prolungati, queste sono conformi anche al dettato del D.P.C.M. 08/07/2003 (Presidenza del Consiglio di Ministri Dipartimento Protezione Civile) e tenendo conto delle Norme Tecniche per le Costruzioni, Decreto 17/01/2018.

Il progetto dell'opera attuale è conforme al Progetto Unificato per gli elettrodotti elaborato fin dalla prima metà degli anni '70 a cura della Direzione delle Costruzioni di ENEL, per le tratte più recenti, e allo stesso modo i sostegni di nuova infissione in sostituzione di quelli meccanicamente non idonei.

Per quanto attiene gli elettrodotti, nel Progetto Unificato ENEL, sono inseriti tutti i componenti (sostegni e fondazioni, conduttori, morsetteria, isolatori, ecc.) con le relative modalità di impiego.

Le tavole grafiche dei componenti impiegati con le loro caratteristiche sono riportate nel documento "Caratteristiche componenti".

L'opera in oggetto è costituita in particolare da una singola palificazione a semplice terna armata con un conduttore di energia All.-Acc. Ø 31,5 mm per fase, e una fune di guardia per tutto il tracciato, per ogni palificata.

5.1 Caratteristiche elettriche dell'elettrodotto

Le caratteristiche elettriche per ciascun elettrodotto aereo sono le seguenti:

Frequenza nominale	50 Hz
Tensione nominale	150 kV
Potenza nominale	140 MVA
Corrente massima in servizio normale	870 A

La portata in corrente in servizio normale del conduttore sarà conforme a quanto prescritto dalla norma CEI 11-60, per elettrodotti a 150 kV in zona A.



FRV2201 srl

CLIENTE / CUSTOMER

OGGETTO / SUBJECT					
070.21.01.R01	00	Mag. 2022	12/24		
TAG	REV	DATE	PAG / TOT		

La Zona A comprende le località ad altitudine non superiore agli 800 m s.l.m. dell'Italia Centrale, Meridionale ed Insulare; mentre la Zona B, comprende tutte le località dell'Italia Settentrionale e comunque quelle ad altitudine superiore a 800 m s.l.m. dell'Italia Centrale, Meridionale ed Insulare (prescrizioni del DM 21 marzo 1988 n. 449 e successive varianti (CEI 11 4)).

5.2 Distanza tra i sostegni

La distanza tra due sostegni consecutivi dipende dall'orografia del terreno e dall'altezza utile dei sostegni impiegati; nel caso particolare essa è dell'ordine di circa 350 m. In casi eccezionali per l'attraversamento di corsi d'acqua essa raggiunge circa i 500 m

5.3 Conduttori e corde di guardia

Ciascun elettrodotto aereo, in semplice terna, sarà equipaggiata con conduttori in corda di alluminio-acciaio dal diametro complessivo pari a 31,5 mm.

Le caratteristiche tecniche del conduttore sono riportate nella figura sottostante.



OGGETTO / SUBJECT

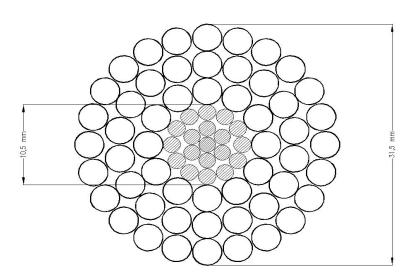
FRV2201 srl

 070.21.01.R01
 00
 Mag. 2022
 13/24

 TAG
 REV
 DATE
 PAG / TOT

CLIENTE / CUSTOMER

CONDUTTORE IN CORDA DI ALL. ACC. Ø31,5



FORMAZIONE	ALLUMINIO	54 x 3,50	54 x 3,50
FORMAZIONE	ACCIAIO		19 x 2,10
SEZIONI	ALLUMINIO	519,5	519,5
TEORICHE	ACCIAIO	65,80	65,80
(mm ²)	TOTALE	585,3	585,3
TIPO DI ZINCATURA	DELL'ACCIAIO	NORMALE	MAGGIORATA
MASSA TEORICA	(kg/m)	1,953	1,938
RESISTENZA ELETTR	. TEORICA A 20 °C (\(\omega\)/km)	0,05564	0,05564
CARICO DI ROTTURA	(daN)	16852	16533
MODULO ELASTICO	FINALE (N/mm²)	68000	68000
COEFFICENTE DI DIL	ATAZIONE (1/°c)	19,4 x 10 ⁻⁶	19,4 x 10 ⁻⁶

I conduttori avranno un'altezza da terra non inferiore a metri 10 m secondo quanto prescritto dall'art. 2.1.05 del D.M. 16/01/1991, con riferimento alla temperatura del conduttore di 75°.

L'elettrodotto sarà equipaggiato con una corda di guardia riportata nella figura sottostante.



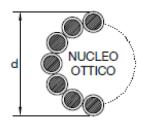
OGGETTO / SUBJECT

FRV2201 srl

CLIENTE / CUSTOMER

 070.21.01.R01
 00
 Mag. 2022
 14/24

 TAG
 REV
 DATE
 PAG / TOT



DIAMETRO NOMINALE ES	TERNO	(mm)	≤ 11,5	
MASSA UNITARIA TEORIO	A (Eventuale grasso	(kg/m)	≥0,6	
RESISTENZA ELETTRICA	(ohm/km)	≤ 0,9		
CARICO DI ROTTURA		(daN)	≥ 7450	
MODULO ELASTICO FINA	(daN/mm²)	≥ 10000		
COEFFICIENTE DI DILATA	ZIONE TERMICA	(1/°C)	≤ 16,0E-6	
MAX CORRENTE C.TO C.1	TO DURATA 0,5 s	(kA)	≥ 10	
	NUMERO		(n°)	48
SIDDE OTTIONE ON D	ATTENUAZIONE	a 1310 nm	nm (dB/km) ≤0	≤0,36
FIBRE OTTICHE SM-R (Single Mode Reduced)	ATTENUAZIONE	a 1550 nm	(dB/km)	≤0,22
(Single Mode Neddoed)	DISPERSIONE	a 1310 nm	(ps/nm · km)	≤3,5
	CROMATICA	a 1550 nm	(ps/nm · km)	≤ 20

NOTE

- Prescrizioni per la costruzione ed il collaudo: LIN 000C3907
- 2. Imballo e pezzature: bobine da 4000 m (salvo diversa prescrizione in sede di ordinazione).
- 3. Unità di misura: la quantità del materiale deve essere espressa in m.
- 4. Sigillatura: eseguita mediante materiale termoresistente e autovulcanizzante.

5.3.1 Stato di tensione meccanica

Il tiro dei conduttori e delle corde di guardia è fissato in modo che risulti costante, in funzione della campata equivalente, nella condizione "normale" di esercizio linea, cioè alla temperatura di 15°C ed in assenza di sovraccarichi (EDS - "Every Day Stress"). Ciò assicura uniformità di comportamento nei riguardi delle sollecitazioni prodotte dal fenomeno delle vibrazioni.

Nelle altre condizioni o "stati" il tiro varia in funzione della campata equivalente di ciascuna tratta e delle condizioni atmosferiche (vento, temperatura ed eventuale presenza di ghiaccio). La norma vigente divide il territorio italiano in due zone, A e B, in relazione alla quota e alla disposizione geografica, definite ad inizio capitolo.

Gli "stati" che interessano, da diversi punti di vista, il progetto della variante sono riportati nello schema seguente:



FRV2201 srl

OGGETT				
070.21.01.R01	00	Mag. 2022	15/24	
TAG	REV	DATE	PAG / TOT	CLIENTE / CUSTOMER

- **EDS** Condizione di tutti i giorni: +15°C, in assenza di vento e ghiaccio;
- MSA —Condizione di massima sollecitazione (zona A): -5°C, vento a 130 km/h;
- MSB Condizione di massima sollecitazione (zona B): -20°C, manicotto di ghiaccio di
 12 mm, vento a 65 km/h;
- MPA Condizione di massimo parametro (zona A): -5°C, in assenza di vento e ghiaccio;
- MFA Condizione di massima freccia (Zona A): +55°C, in assenza di vento e ghiaccio;
- MF75 Condizione di massima freccia (Zona A): +75°C, in assenza di vento e ghiaccio;
- CVS1 Condizione di verifica sbandamento catene: 0°C, vento a 26 km/h;
- **CVS2** Condizione di verifica sbandamento catene: +15°C, vento a 130 km/h.

L'elettrodotto in oggetto si trova in **zona A**.

5.4 Capacità di trasporto elettrodotto

La capacità di trasporto di un elettrodotto è funzione lineare della corrente di fase. Il conduttore di riferimento nelle terne a 150 kV preso in considerazione dalla Norma CEI 11-60 è il conduttore alluminio-acciaio del diametro complessivo pari a 31,5 mm, per il quale sono definite anche le portate nei periodi caldo e freddo della Zona A, che risultano pari a 620 A e 870 A rispettivamente.

5.5 Sostegni

I sostegni utilizzati, in configurazione semplice terna, hanno le fasi disposte a triangolo (tavola allegata). I sostegni, di varie altezze secondo le caratteristiche altimetriche del terreno, sono in angolari di acciaio ad elementi zincati a caldo e bullonati. Gli angolari di acciaio sono raggruppati in elementi strutturali. Il calcolo delle sollecitazioni meccaniche ed il dimensionamento delle membrature, è stato eseguito conformemente a quanto disposto dal D.M. 21/03/1988 e le verifiche sono state effettuate per l'impiego in zona "A".

Essi hanno un'altezza tale da garantire, anche in caso di massima freccia del conduttore, il franco minimo prescritto dalle vigenti norme; l'altezza totale fuori terra sarà per quanto possibile inferiore a 50 m.

I sostegni sono tutti provvisti di difese parasalita.



FRV2201 srl

CLIENTE / CUSTOMER

OGGETTO / SUBJECT

070.21.01.R01

00

Mag. 2022

16/24

TAG

REV

DATE

PAG / TOT

Ciascun sostegno si può, in generale, considerare composto dai piedi, dalla base, dal tronco e dalla testa, della quale fanno parte le mensole. Ad esse sono applicati gli armamenti (cioè l'insieme di elementi che consente di ancorare meccanicamente i conduttori al sostegno pur mantenendoli elettricamente isolati da esso) che possono essere di sospensione o di amarro. Vi sono infine i cimini, atti a sorreggere le corde di guardia.

I piedi del sostegno, che sono l'elemento di congiunzione con il terreno, possono essere di lunghezza diversa, consentendo un migliore adattamento, in caso di terreni acclivi.

Ciascun elettrodotto aereo in alta tensione è realizzato utilizzando una serie unificata di tipi di sostegno, tutti diversi tra loro (a seconda delle sollecitazioni meccaniche per le quali sono progettati) e tutti disponibili in varie altezze (H), denominate "altezze utili" (di norma variabili da 15 a 42 m).

Ogni tipo di sostegno ha un campo di impiego rappresentato da un diagramma di utilizzazione nel quale sono rappresentate le prestazioni lineari (campate media Cm), trasversali (angolo di deviazione δ) e verticali (costante altimetrica K).

Il diagramma di utilizzazione di ciascun sostegno è costruito secondo il seguente criterio.

Partendo dai valori di Cm, δ e K relativi alle prestazioni nominali, si calcolano le forze (azione trasversale e azione verticale) che i conduttori trasferiscono all'armamento.

Successivamente con i valori delle azioni così calcolate, per ogni valore di campata media, si vanno a determinare i valori di δ e K che determinano azioni di pari intensità.

In ragione di tale criterio, all'aumentare della campata media diminuisce sia il valore dell'angolo di deviazione sia la costante altimetrica con cui è possibile impiegare il sostegno. La disponibilità dei diagrammi di utilizzazione agevola la progettazione, in quanto consente di individuare rapidamente se il punto di lavoro di un sostegno, di cui si siano determinate la posizione lungo il profilo della linea e l'altezza utile, e quindi i valori a picchetto di Cm, δ e K ricade o meno all'interno dell'area delimitata dal diagramma di utilizzazione stesso.

Nella seguente tabella sono riassunte le caratteristiche di utilizzo delle varie categorie di sostegni utilizzati nel progetto in esame (Zona A, conduttore Ø 31,5mm):



FRV2201 srl

 OGGETTO / SUBJECT

 070.21.01.R01
 00
 Mag. 2022
 17/24

 TAG
 REV
 DATE
 PAG / TOT

CLIENTE / CUSTOMER

ZONA A EDS 21% (TIRO PIENO)

	•	PRESTAZIONI NOMINALI		
TIPO	ALTEZZA	CAMPATA MEDIA	ANGOLO DEVIAZIONE	COSTANTE ALTIMETRICA
`L " Leggero	12-33 m	350 m	0°	0,12
" N " Normale	12-42 m	350 m	4°	0,15
" M " Medio	12-33 m	350 m	8°	0,18
" P " Pesante	12-48 m	350 m	16°	0,24
" V " Vertice	12-42 m	350 m	32°	0,36
"C" Capolinea	12-33 m	350 m	60°	0,24
"E " Eccezionale	12-33 m	350 m	90°	0,36

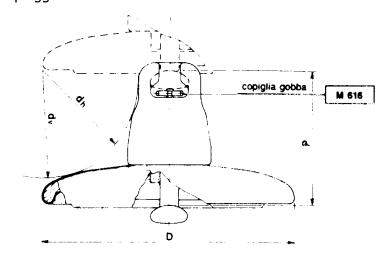
5.6 Isolamento

L'isolamento dell'elettrodotto, previsto per una tensione massima di esercizio di 150 kV, sarà realizzato con isolatori a cappa e perno in vetro temprato, con carico di rottura di 70, 120 e 160 kN, connessi tra loro a formare catene di almeno 9 elementi negli amarri e nelle sospensioni.

Le catene di sospensione saranno del tipo a I (semplici o doppie per ciascuno dei rami). Le caratteristiche degli isolatori rispondono a quanto previsto dalle norme CEI.

5.6.1 <u>Caratteristiche geometriche</u>

Nel disegno allegato sono riportate le caratteristiche geometriche tradizionali ed inoltre le due distanze "dh" e "dv" (vedi figura) atte a caratterizzare il comportamento a sovratensione di manovra sotto pioggia.





OGGETTO / SUBJECT

070.21.01.R01 00 Mag. 2022 18/24 DATE PAG / TOT FRV2201 srl

CLIENTE / CUSTOMER

5.6.2 Caratteristiche elettriche

TAG

Le caratteristiche geometriche di cui sopra sono sufficienti a garantire il corretto comportamento delle catene di isolatori a sollecitazioni impulsive dovute a fulminazione o a sovratensioni di manovra. Per quanto riguarda il comportamento degli isolatori in presenza di inquinamento superficiale, nelle tabelle allegate sono riportate, per ciascun tipo di isolatore, le condizioni di prova in nebbia salina, scelte in modo da porre ciascuno di essi in una situazione il più possibile vicina a quella di effettivo impiego.

Nel grafico che segue viene indicato il criterio per individuare il tipo di isolatore ed il numero di elementi da impiegare con riferimento ad una scala empirica dei livelli di inquinamento.

LIVELLO DI INQUINAMENTO	DEFINIZIONE	MINIMA SALINITÀ DI TENUTA (Kg/m³)
I - Nullo o leggero (1)	Zone prive di industrie e con scarsa densità di abitazioni dotate di impianto di riscaldamento.	
	 Zone con scarsa densità di industrie ed abitazioni, ma frequentemente soggette a piogge e/o venti. 	
	— Zone agricole (2).	10
	Zone montagnose.	
	Occorre che tali zone distino almeno 10-20 km dal mare e non siano direttamente esposte a venti marini (3).	
II - Medio	 Zone con industrie non particolarmente inquinanti e con media densità di abitazioni dotate di impianto di riscaldamento. 	
	 Zona ad alta densità di industrie e/od abitazioni, ma frequentemente soggette a piogge e/o venti. 	40
	Zone esposte ai venti marini, ma non troppo vicine alla costa (distanti almeno alcuni chilometri) (3).	
III - Pesante	Zone ad alta densità industriale e periferie di grandi agglomerati urbani ad alta densità di impianti di riscaldamento producenti sostanze inquinanti.	160
	Zone prossime al mare e comunque esposte a venti marini di entità relativamente forte.	
IV - Eccezionale	Zone di estensione relativamente modesta, soggette a polveri o fumi industriali che causano depositi particolarmente conduttivi.	
	Zone di estensione relativamente modesta molto vicine a coste marine e battute da venti inquinanti molto forti.	(*)
	 Zone desertiche, caratterizzate da assenza di pioggia per lunghi periodi, esposte a tempeste di sabbia e sali, e soggette a intensi fenomeni di condensazione. 	

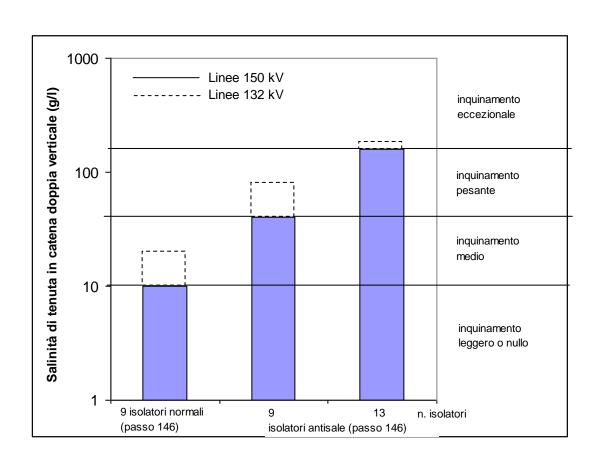


FRV2201 srl

CLIENTE / CUSTOMER

OGGETTO / SUBJECT			
070.21.01.R01	00	Mag. 2022	19/24
TAG	REV	DATE	PAG / TOT

- (1) Nelle zone con inquinamento nullo o leggero una prestazione dell'isolamento inferiore a quella indicata può essere utilizzata in funzione dell'esperienza acquisita in servizio.
- (2) Alcune pratiche agricole quali la fertirrigazione o la combustione dei residui, possono produrre un incremento del livello di inquinamento a causa della dispersione via vento delle particelle inquinanti
- (3) Le distanze dal mare sono strettamente legate alle caratteristiche topografiche della zona ed alle condizioni di vento più severe
- (4) (*) Per tale livello di inquinamento non viene dato un livello di salinità di tenuta, in quanto risulterebbe più elevato del massimo valore ottenibile in prove di salinità in laboratorio. Si rammenta inoltre che l'utilizzo di catene di isolatori antisale di lunghezze superiori a quelle indicate nelle tabelle di unificazione (criteri per la scelta del numero e del tipo degli isolatori) implicherebbe una linea di fuga specifica superiore a 33 mm/kV fase-fase, oltre la quale interviene una non linearità nel comportamento in ambiente inquinato.





FRV2201 srl

CLIENTE / CUSTOMER

OGGETTO / SUBJECT			
070.21.01.R01	00	Mag. 2022	20/24
TAG	REV	DATE	PAG / TOT

Le caratteristiche della zona interessata dall'elettrodotto in esame sono di inquinamento atmosferico leggero e quindi si è scelta la soluzione dei 9 isolatori (passo 146 mm) tipo J1/2 (normali) per tutti gli armamenti in sospensione e per quelli in amarro.

5.7 Morsetteria ed armamenti

Gli elementi di morsetteria sono dimensionati in modo da poter sopportare gli sforzi massimi trasmessi dai conduttori al sostegno.

A seconda dell'impiego previsto sono stati individuati diversi carichi di rottura per gli elementi di morsetteria che compongono gli armamenti in sospensione:

- 120 kN utilizzato per le morse di sospensione.
- 160 kN utilizzato per i rami semplici degli armamenti di sospensione e dispositivo di amarro di un singolo conduttore.

Le morse di amarro sono invece dimensionate in base al carico di rottura del conduttore.

Per equipaggiamento si intende il complesso degli elementi di morsetteria che collegano le morse di sospensione o di amarro agli isolatori e questi ultimi al sostegno.

Nelle tavole allegate sono riportati gli schemi delle catene di sospensione ad "I" e quelle di amarro.

La scelta degli equipaggiamenti è stata effettuata, per ogni singolo sostegno, fra quelli disponibili nel progetto unificato, in funzione delle azioni (trasversale, verticale e longitudinale) determinate dal tiro dei conduttori e dalle caratteristiche di impiego del sostegno esaminato (campata media, dislivello a monte e a valle, ed angolo di deviazione).

5.8 Fondazioni sostegni

Ciascun sostegno è dotato di quattro piedi e delle relative fondazioni. La fondazione è la struttura interrata atta a trasferire i carichi strutturali (compressione e trazione) dal sostegno al sottosuolo.

Le fondazioni unificate sono utilizzabili su terreni normali, di buona o media consistenza. Ciascun piedino di fondazione è composto di tre parti:

a) un blocco di calcestruzzo armato costituito da una base, che appoggia sul fondo dello scavo, formata da una serie di platee (parallelepipedi a pianta quadrata) sovrapposte; detta base è simmetrica rispetto al proprio asse verticale;



FRV2201 srl

OGGETTO / SUBJECT			
070.21.01.R01	00	Mag. 2022	21/24
TAG	REV	DATE	PAG / TOT

CLIENTE / CUSTOMER

- b) un colonnino a sezione circolare, inclinato secondo la pendenza del montante del sostegno;
- c) un "moncone" annegato nel calcestruzzo al momento del getto, collegato al montante del "piede" del sostegno. Il moncone è costituito da un angolare, completo di squadrette di ritenuta, che si collega con il montante del piede del sostegno mediante un giunto a sovrapposizione. I monconi sono raggruppati in tipi, caratterizzati dalla dimensione dell'angolare, ciascuno articolato in un certo numero di lunghezze.

L'abbinamento tra ciascun sostegno e la relativa fondazione è determinato nel progetto unificato mediante le "Tabelle delle corrispondenze" che sono le sequenti:

- Tabella delle corrispondenze tra sostegni, monconi e fondazioni;
- Tabella delle corrispondenze tra fondazioni ed armature colonnino

Con la prima tabella si definisce il tipo di fondazione corrispondente al sostegno impiegato mentre con la seconda si individua la dimensione ed armatura del colonnino corrispondente. Come già detto le fondazioni unificate sono utilizzabili solo su terreni normali di buona e media consistenza, pertanto le fondazioni per sostegni posizionati su terreni con scarse caratteristiche geomeccaniche, su terreni instabili o su terreni allagabili sono oggetto di indagini geologiche e sondaggi mirati, sulla base dei quali possono, di volta in volta, essere progettate ad hoc.

Le tavole allegate sono relative alle fondazioni unificate in calcestruzzo armato a plinto con riseghe di base; fondazioni speciali profonde del tipo palo trivellato; fondazioni speciali profonde del tipo micropalo; fondazioni speciali su tirante.

5.9 Messe a terra dei sostegni

Per ogni sostegno, in funzione della resistività del terreno misurata in sito, viene scelto, in base alle indicazioni riportate nel Progetto, anche il tipo di messa a terra da utilizzare.

Il Progetto Unificato ne prevede di 6 tipi, adatti ad ogni tipo di terreno.

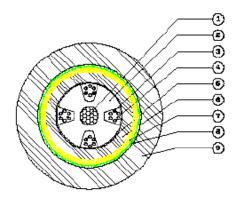


FRV2201 srl

UGGETT	<u> </u>	ECI	
01.R01	00	Mag. 2022	22/24

070.21.0 4 REV DATE PAG / TOT

CLIENTE / CUSTOMER



– Filore, otthee

Filera ottasa. Tamponente Familiara oen pastri mate Omina di policificae nesso Mati aramidiri Pastro sito

7 — Filait eremidiri 8 — Zemiatura cen nestro sintriton 8 — Cueina di polatitona narc

Cavo ottico a 24 fibre TOS4 24 4(6SMR)

Diametro esterno 13.5 mm Peso 130 kg/km

5.10 Rumore

La produzione di rumore da parte di un elettrodotto in esercizio è dovuta essenzialmente a due fenomeni fisici: il vento e l'effetto corona. Il vento, se particolarmente intenso, può provocare il "fischio" dei conduttori, fenomeno peraltro locale e di modesta entità. L'effetto corona, invece, è responsabile del leggero ronzio che viene talvolta percepito nelle immediate vicinanze dell'elettrodotto.

Per quanto riguarda l'emissione acustica di una linea aerea a 150 kV, misure sperimentali effettuate in condizioni controllate hanno evidenziato effetti insignificanti.

5.11 Campi elettrici e magnetici e fasce di rispetto

Vedere elaborati specialistici presenti in Appendice D.



descrittiva FRV2201 srl

CLIENTE / CUSTOMER

OGGETTO / SUBJECT

070.21.01.R01

00

Mag. 2022

23/24

TAG

REV

DATE

PAG / TOT

6 AREE IMPEGNATE

In merito all'attraversamento di aree da parte dell'elettrodotto, si possono individuare, con riferimento al DPR 327/01, le aree impegnate, cioè le aree necessarie per la sicurezza dell'esercizio e manutenzione dell'elettrodotto e perciò interessate dalla servitù di elettrodotto.

Tali aree, per le linee elettriche aeree a 150kV, saranno quelle ricadenti all'interno della fascia di 30 metri (15+15), coassiale con il tracciato del raccordo in linea aerea in progetto.

Il vincolo preordinato all'esproprio o all'asservimento coattivo sarà apposto sulle "aree potenzialmente impegnate" (previste dal D.L. 239/03 e s.m.i.). L'estensione delle aree potenzialmente impegnate varia a seconda delle caratteristiche dell'elettrodotto in progetto. Per l'elettrodotto aereo a 150 kV in progetto, l'area potenziale si estende su una fascia larga circa 60 metri (30+30), coassiale all'asse dell'elettrodotto.

Per l'intervento in oggetto le sopracitate "aree potenzialmente soggette al vincolo preordinato alla servitù di elettrodotto", per le quali si chiede l'attivazione delle misure di salvaguardia, sono indicate nell'elaborato grafico "Planimetria catastale con Area Potenzialmente Impegnata", presente in Appendice A.



OGGETTO / SUBJECT

REV

TAG

DATE

PAG / TOT CLIENTE / CUSTOMER

FRV2201 srl

7 SICUREZZA NEI CANTIERI

I lavori si svolgeranno in ossequio alla normativa del D.Lgs. 494/96, come modificato dal D.Lgs. 528/99 e al D.Lgs nº 81 del 09/04/2008 e successive integrazioni. Pertanto, durante la progettazione esecutiva la società proponente provvederà a nominare un Coordinatore per la sicurezza in fase di progettazione, abilitato ai sensi della predetta normativa, che redigerà il Piano di Sicurezza e Coordinamento. Successivamente, in fase di realizzazione dell'opera, sarà nominato un Coordinatore per la esecuzione dei lavori, anch'esso abilitato, che vigilerà durante tutta la durata dei lavori sul rispetto da parte delle ditte appaltatrici delle norme di legge in materia di sicurezza e delle disposizioni previste nel Piano di Sicurezza e Coordinamento.