

PTO - Piano Tecnico delle Opere

Nuova SE RTN 220/36 kV "Bauladu" e relativi raccordi in entra-esce alla linea RTN a 220 kV "Codrongianos - Oristano"



Gianluca Brulloni

REVISIONE	DATA	ELABORATO	VERIFICATO	APPROVATO	DESCRIZIONE
B	28.3.2024	100	013	093	Revisione come da richieste Terna 23.2.2024
A	3.10.2023	100	013	093	Emissione per autorizzazione
COMMITTENTE					IMPIANTO
Sorgenia Renewables Srl Via Alessandro Algardi, 4 20148 - Milano (MI)					SE 220/36 kV BAULADU
INGEGNERIA & COSTRUZIONI					TITOLO
BRULLI trasmissione					RACCORDI 220 kV RELAZIONE TECNICO ILLUSTRATIVA
SCALA	FORMATO	FOGLIO / DI		N. DOCUMENTO	
-	A4	1 / 12		3 9 9 7 0 1 B	

Sommario

1	PREMESSA.....	3
2	DESCRIZIONE DELL'INTERVENTO E LIMITI DI BATTERIA.....	3
3	QUADRO NORMATIVO.....	3
4	UBICAZIONE DELL'INTERVENTO	4
4.1	Criteri di progettazione.....	4
4.2	Competenze amministrative territoriali	4
4.3	Inquadramento nella pianificazione urbanistica.....	4
4.4	Opere attraversate.....	4
4.5	Accessi alle aree di cantiere	4
5	DESCRIZIONE DELL'ELETTRODOTTO.....	4
6	VINCOLI	5
6.1	Vincoli	5
6.2	Valutazione interferenze con aree di interesse paesaggistico tutelate per legge	5
6.3	Valutazione interferenze con aree a pericolosità idraulica	5
6.4	Valutazione interferenze con aree vincolate dai piani regolatori	5
6.5	Valutazione interferenze con opere minerarie.....	5
6.6	Controllo prevenzione incendi	6
6.7	Valutazione compatibilità ostacoli e pericoli per la navigazione aerea	6
7	DATI DI PROGETTO.....	6
7.1	Condizioni ambientali.....	6
7.2	Dati elettrici di progetto dell'elettrodotto	6
8	CARATTERISTICHE DELL'ELETTRODOTTO.....	7
8.1	Conduttori e fune di guardia con fibre ottiche.....	7
8.1.1	Conduttore di energia	7
8.1.2	Conduttore di guardia con fibre ottiche.....	7
8.2	Sostegni.....	7
8.3	Armamenti.....	8
8.4	Fondazioni	8
8.5	Messa a terra	8
8.6	Modalità realizzative	9
9	TERRE E ROCCE DA SCAVO	9
10	FASE DI ESERCIZIO	10
11	RUMORE.....	10
12	INQUADRAMENTO GEOLOGICO PRELIMINARE E COMPATIBILITÀ IDRAULICA.....	10
13	CAMPI ELETTRICI E MAGNETICI	10
14	AREE IMPEGNATE.....	10
15	SICUREZZA NEI CANTIERI.....	11
16	PRESCRIZIONI E NORMATIVE	11

 <p>Reggio nell'Emilia - ITALIA</p>	<p>Progetto</p> <p style="text-align: center;">SE 220/36 kV BAULADU</p> <p style="text-align: center;">Raccordi 220 kV</p> <p style="text-align: center;">Relazione tecnico illustrativa</p>	<p>Documento e revisione</p> <p style="text-align: center;">399701B</p> <p style="text-align: center;">3</p>
<p>1 PREMESSA</p> <p>Oggetto della presente relazione è illustrare le principali caratteristiche di progetto per la realizzazione del collegamento alla rete di trasmissione nazionale di una nuova Stazione di trasformazione (SE) 220/36 kV denominata Bauladu, tramite due raccordi di linea a semplice terna 220 kV sull'elettrodotto esistente Codrongianos - Oristano. L'opera in oggetto verrà realizzata, assieme alle altre citate, per connettere alla rete elettrica nazionale diversi produttori di energia da fonte rinnovabile, che hanno eletto, quale capofila del raggruppamento, la Società Sorgenia Renewables Srl (CP 202201805) nel corso del tavolo tecnico tenutosi in data 21 Marzo 2023.</p> <p>La linea 220 kV Codrongianos - Oristano è realizzata in palificata a semplice terna ed è armata con conduttore singolo in ACSR ø33,99 mm, e pertanto i raccordi a tale elettrodotto sono progettati con il medesimo conduttore, come da comunicazione ricevuta da Terna.</p> <p>Il franco minimo sarà non inferiore ai 12 metri, superiore a quello strettamente previsto della normativa vigente.</p> <p>Il progetto è realizzato tenendo conto - per la verifica delle altezze sul suolo e delle distanze di rispetto - di una temperatura maggiore di quella prevista dalla norma CEI 11-60 e dal DM 21 Marzo 1988 (75 °C anziché 55 °C previsti per la Zona A).</p> <p>In base ai calcoli di cui ai §3.1.2 e 3.1.3 della norma CEI 11-60, il conduttore in parola (codifica Terna LIN_00000C32) ha la possibilità di far transitare sulla linea una corrente di 1.011 A nel periodo freddo e 743 A nel periodo caldo.</p> <p>2 DESCRIZIONE DELL'INTERVENTO E LIMITI DI BATTERIA</p> <p>Il perimetro dell'intervento include tutte le attività finalizzate a realizzare i raccordi all'esistente elettrodotto aereo, secondo lo standard della RTN.</p> <p>La presente relazione tratta, pertanto, dei raccordi della SE 220/36 kV Bauladu alla linea aerea AT Codrongianos - Oristano, i cui limiti di batteria sono, pertanto, compresi entro i seguenti punti fisici:</p> <ul style="list-style-type: none"> • Sostegno numero 39 linea 220 kV RTN esistente Codrongianos - Oristano; • Portale d'amarro denominato PA in SE Bauladu; <p>per il raccordo Nord, che va a creare la nuova linea Codrongianos - Bauladu;</p> <ul style="list-style-type: none"> • Sostegno numero 38 linea 220 kV RTN esistente Codrongianos - Oristano; • Portale d'amarro denominato PB in SE Bauladu; <p>per il raccordo Sud, che va a creare la nuova linea Bauladu - Oristano.</p> <p>3 QUADRO NORMATIVO</p> <p>Ai sensi del DLgs 29 Dicembre 2003, No. 387 e ss.mm.ii., al fine di promuovere un maggior contributo delle fonti energetiche rinnovabili alla produzione di elettricità nel relativo mercato italiano nonché promuovere l'aumento del consumo di elettricità da fonti rinnovabili, le opere per la realizzazione degli impianti alimentati da fonti rinnovabili, nonché le opere connesse e le infrastrutture indispensabili alla costruzione e all'esercizio degli stessi impianti, quali gli interventi di potenziamento della rete esistente, sono di pubblica utilità, indifferibili ed urgenti. A tal fine, dette opere sono soggette ad una autorizzazione unica, rilasciata dalla Regione, nel rispetto delle normative vigenti in materia di tutela dell'ambiente, di tutela del paesaggio e del patrimonio storico-artistico. L'autorizzazione unica è quindi rilasciata a seguito di un procedimento unico, al quale partecipano tutte le Amministrazioni interessate, svolto nel rispetto dei principi di semplificazione e con le modalità stabilite dalla legge.</p> <p>Ai sensi, inoltre, del Codice di trasmissione, dispacciamento, sviluppo e sicurezza della rete emesso ai sensi del DLgs 11 Maggio 2004 (cd Codice di Rete), il soggetto richiedente che abbia accettato la STMG, ha facoltà di richiedere al Gestore di poter espletare direttamente la procedura autorizzativa fino al conseguimento dell'autorizzazione, oltre che per gli impianti di utenza per la connessione anche per gli impianti di rete per la connessione, ivi inclusi gli interventi sulle reti elettriche esistenti, predisponendo i necessari progetti. In tal caso, il soggetto richiedente è responsabile di tutte le attività correlate alle procedure autorizzative, ivi inclusa la predisposizione della documentazione ai fini delle richieste di autorizzazione alle amministrazioni competenti.</p>		

 <p>Reggio nell'Emilia - ITALIA</p>	<p>Progetto</p> <p style="text-align: center;">SE 220/36 kV BAULADU</p> <p style="text-align: center;">Raccordi 220 kV</p> <p style="text-align: center;">Relazione tecnico illustrativa</p>	<p>Documento e revisione</p> <p style="text-align: center;">399701B</p> <p style="text-align: center;">4</p>
<p>4 UBICAZIONE DELL'INTERVENTO</p> <p>4.1 Criteri di progettazione</p> <p>La progettazione dell'opera oggetto del presente documento è stata sviluppata tenendo in considerazione un sistema di indicatori sociali, ambientali e territoriali, che hanno permesso di valutare gli effetti della pianificazione elettrica nell'ambito territoriale considerato, nel pieno rispetto degli obiettivi della salvaguardia, tutela e miglioramento della qualità dell'ambiente, della protezione della salute umana e dell'utilizzazione accorta e razionale delle risorse naturali.</p> <p>Tra le possibili soluzioni è stato individuato il tracciato più funzionale, che tenga conto di tutte le esigenze e delle possibili ripercussioni sull'ambiente, con riferimento alla legislazione nazionale e regionale vigente in materia. Il tracciato dell'elettrodotto, quale risulta dalla Corografia in scala 1:25.000 (Documento No. 399431) e Inquadramento su Ortofoto (Documento No. 399433) parte del presente progetto, è stato studiato in armonia con quanto dettato dall'Art. 121 del Testo unico emesso con RD 11 Dicembre 1933 No. 1775, comparando le esigenze della pubblica utilità delle opere con gli interessi pubblici e privati coinvolti, cercando in particolare di:</p> <ol style="list-style-type: none"> i. contenere per quanto possibile la lunghezza dei tracciati per occupare la minor porzione possibile di territorio; ii. minimizzare l'interferenza con le zone di pregio ambientale, naturalistico, paesaggistico e archeologico; iii. 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; iv. evitare, per quanto possibile, l'interessamento di aree urbanizzate o di sviluppo urbanistico; v. assicurare la continuità del servizio, la sicurezza e l'affidabilità della Rete di Trasmissione Nazionale; vi. permettere il regolare esercizio e manutenzione dell'elettrodotto. <p>In ragione di ciò, ed in base alle valutazioni sopra riportate, è stato scelto il tracciato qui proposto.</p> <p>4.2 Competenze amministrative territoriali</p> <p>Il Comune interessato dalla realizzazione dei raccordi 220 kV alla SE Bauladu è quello di Solarussa - Provincia di Oristano - Regione Sardegna.</p> <p>4.3 Inquadramento nella pianificazione urbanistica</p> <p>Le opere sono localizzate in ambito agricolo E2 e sottozona E2.1 "Sub-ambito A3.1. Area dei terreni agricolo-produttivi di Bia Zeddiani, Matza Serra, Conca Su Mortu", normato ai sensi dell'Art. 12.1 delle NTA delle NTA del PUC del Comune di Solarussa. Ai sensi delle normative in vigore, le opere connesse e le infrastrutture indispensabili agli impianti di produzione di energia da fonte rinnovabile possono essere ubicati nelle aree agricole, pertanto la destinazione d'uso è compatibile con l'intervento di che trattasi.</p> <p>Per la valutazione dei vincoli sono stati consultati gli elaborati grafici allegati allo Piano Territoriale di Coordinamento Provinciale della Provincia di Oristano, al fine di valutare la coerenza del progetto in esame alle disposizioni normative vigenti.</p> <p>Ulteriori dettagli possono essere individuati nei documenti 399491 e 399495 - Inquadramento su pianificazione urbanistica e vincoli.</p> <p>4.4 Opere attraversate</p> <p>Lungo le nuove campate oggetto di realizzazione, non sono presenti attraversamenti.</p> <p>Si sottolinea, pertanto, che non si ravvedono vincoli né interferenze di carattere ostativo alla realizzazione ed esercizio delle opere di cui alla presente relazione, né al mantenimento delle attuali condizioni di utilizzo di quelle in essere.</p> <p>4.5 Accessi alle aree di cantiere</p> <p>Nel documento 399423 - Planimetria catastale con piste di cantiere, sono riportati gli accessi previsti alle aree di cantiere. Tale accesso avverrà attraverso l'utilizzo della viabilità interpodereale principale esistente e successivamente, in corrispondenza di ciascun microcantiere (vedi descrizione al §8.6) dei pali, attraverso piste temporanee da realizzarsi fra i confini di coltura oppure all'interno della fascia asservita alla linea.</p> <p>5 DESCRIZIONE DELL'ELETTRODOTTO</p> <p>La coppia di elettrodotti in questione, come evincibile dagli elaborati, si sviluppa partendo dalla linea AT 220 kV RTN esistente Codrongianos - Oristano, appena a Nord della strada di accesso all'Agriturismo Serras D'Ala e ad Ovest della strada che si congiunge alla SP15.</p>		

 <p>Reggio nell'Emilia - ITALIA</p>	<p>Progetto</p> <p style="text-align: center;">SE 220/36 kV BAULADU</p> <p style="text-align: center;">Raccordi 220 kV</p> <p style="text-align: center;">Relazione tecnico illustrativa</p>	<p>Documento e revisione</p> <p style="text-align: center;">399701B</p> <p style="text-align: center;">5</p>
<p>Il raccordo Nord, alla linea proveniente da Codrongianos, si staccherà dall'asse della linea esistente in direzione rettilinea verso Sud-Ovest, sino alla futura SE Bauladu, attraversando coltivi. Esso interesserà solo il Comune di Solarussa.</p> <p>Il raccordo Sud, alla linea proveniente da Oristano, si staccherà dalla linea esistente dirigendosi verso Nord-Ovest, sino alla futura SE Bauladu, attraversando coltivi. Anch'esso interesserà solo il Comune di Solarussa.</p> <p>Dal punto di vista altimetrico, entrambi i tracciati presentano un andamento regolare e pianeggiante. I due elettrodotti si sviluppano ad una quota altimetrica compresa tra 41 e 44 mslm, interessando terreni con coltura a seminativo, le cui titolarità sono indicate negli elaborati No. 399441 - Elenco beni soggetti all'apposizione del vincolo preordinato all'esproprio e all'asservimento, 399445 - Elenco beni soggetti ad occupazione temporanea.</p> <p>La lunghezza planimetrica del raccordo Codrongianos – Bauladu è pari a 127 m e comporta la realizzazione di un nuovo sostegno, escluso il portale di ammarro, previsto in SE Bauladu. La campata si svilupperà, pertanto, a partire dal nuovo sostegno da posizionarsi al di sotto della linea da intercettare P39/1, sino al portale di ammarro in SE Bauladu.</p> <p>La lunghezza planimetrica del raccordo Bauladu – Oristano è pari a 132 m e comporta la realizzazione di un nuovo sostegno, escluso il portale di ammarro, previsto in SE Bauladu. La campata si svilupperà, pertanto, a partire dal nuovo sostegno da posizionarsi al di sotto della linea da intercettare P38/1, sino al portale di ammarro in SE Bauladu.</p> <p>Un tratto dell'esistente elettrodotto 220 kV SE Codrongianos - SE Oristano, della lunghezza planimetrica di circa 111 m, verrà dismesso. I conduttori che saranno ricompresi fra i sostegni P38/1 e P39/1, da cui iniziano i nuovi raccordi descritti al punto precedente, verranno pertanto rimossi, mentre non si interverrà sui sostegni esistenti.</p>		
<p>6 VINCOLI</p>		
<p>6.1 Vincoli</p>		
<p>La realizzazione delle opere non interesserà aree sottoposte ai seguenti vincoli:</p>		
<ul style="list-style-type: none"> • Aree vincolate ex Art. 10 DLgs 42/2004 (beni culturali, aree tutelate per legge ex Art. 142); • Aree sottoposte a vincoli di tipo militare; • Aree a vincolo inibitorio ai sensi del piano per l'assetto idrogeologico e del RD 3267/1923; • Aree sottoposte a vincoli del patrimonio floristico, faunistico e aree protette, quali: parchi, riserve, zone SIC della Rete Natura 2000, ZPS o aree IBA. 		
<p>6.2 Valutazione interferenze con aree di interesse paesaggistico tutelate per legge</p>		
<p>Come evincibile nei documenti 399491, e 399495 - Inquadramento su pianificazione urbanistica e vincoli, l'elettrodotto non attraversa aree tutelate o con vincoli paesaggistici, né si trova a distanza inferiore di 150 m dai vicini corsi d'acqua tutelati ai sensi dell'Art. 142 del DLgs 42/2004.</p>		
<p>6.3 Valutazione interferenze con aree a pericolosità idraulica</p>		
<p>Come evincibile dai Documenti No. 399436 - Corografia PAI e No. 399417 - Relazione geologica. parte della presente procedura, l'intero tracciato dei due elettrodotti di raccordo non insiste su aree a rischio di frana o di alluvione.</p>		
<p>6.4 Valutazione interferenze con aree vincolate dai piani regolatori</p>		
<p>Come evincibile nei Documenti 399491, e 399495 - Inquadramento su pianificazione urbanistica e vincoli, l'intero tracciato dei due elettrodotti di raccordo non insiste su aree vincolate dalla pianificazione urbanistica di Solarussa o dalla pianificazione sovraordinata.</p>		
<p>6.5 Valutazione interferenze con opere minerarie</p>		
<p>In applicazione a quanto previsto dal DPR 9 Aprile 1959, No. 128 sulle "Norme di polizia delle miniere e delle cave" è stata verificata la possibile interferenza con opere minerarie per ricerca, coltivazione o stoccaggio di idrocarburi. La Direttiva Direttoriale 11 giugno 2012 ha previsto la semplificazione delle procedure per il rilascio del Nulla Osta e che il proponente la realizzazione di linee elettriche, verifichi direttamente la sussistenza di interferenze con le aree delle concessioni vigenti utilizzando i dati disponibili nel sito del Ministero dell'Ambiente e della Sicurezza Energetica. In ottemperanza ai dettami legislativi, quindi, la verifica dell'eventuale interferenza è stata eseguita utilizzando la carta dei titoli minerari per la coltivazione di idrocarburi e lo stoccaggio di gas naturale ubicati in terraferma, scaricata dal sito https://unmig.mase.gov.it/ricerca-e-coltivazione-di-idrocarburi/ (dati aggiornati alla data di emissione del</p>		

presente documento). Come evincibile da tale analisi, il progetto in questione non interferisce con titoli minerari vigenti. Ai sensi delle normative vigenti, il nulla osta minerario può essere sostituito con dichiarazione del progettista. La dichiarazione del progettista di insussistenza di interferenze, allegata al presente progetto, equivale a pronuncia positiva da parte dell'amministrazione mineraria prevista dall'articolo 120 del Regio Decreto 1775/1993.

6.6 Controllo prevenzione incendi

Il seguente progetto è stato redatto rispettando la Lettera Circolare Ministero dell'Interno - VVF No. 3300 del 6 Marzo 2019, attestante il rispetto delle distanze di sicurezza prescritte dalle norme di prevenzione incendi relativamente alla progettazione di Elettrodotti in Alta Tensione. Prova di detta verifica si può avere nella Relazione tecnica VVF dei due raccordi - documento 399710.

6.7 Valutazione compatibilità ostacoli e pericoli per la navigazione aerea

La procedura di verifica preliminare definita per la valutazione di compatibilità ostacoli pone come condizioni per l'avvio dell'iter valutativo da parte dell'ENAC che il nuovo impianto e/o manufatto da realizzarsi ricada in una delle seguenti casistiche:

1. Interferisca con specifici settori definiti per gli aeroporti civili con procedure strumentali;
2. Sia prossimo ad aeroporti civili privi di procedure strumentali;
3. Sia prossimo ad avio ed elisuperfici di pubblico interesse;
4. Sia di altezza uguale o superiore ai 100 m dal suolo o 45 m sull'acqua;
5. Interferisca con le aree degli apparati COM/NAV/RADAR (BRA - Building Restricted Areas - ICAO EUR DOC 015);
6. Costituisca, per la loro particolarità opere speciali - potenziali pericoli per la navigazione aerea (es: aerogeneratori, impianti fotovoltaici o edifici/strutture con caratteristiche costruttive potenzialmente riflettenti, impianti a biomassa, etc.).

Le opere in progetto si colloca ad una distanza di 79 km dal più vicino aeroporto civile con procedure strumentali, così come elencati da ENAC (Aeroporto di Alghero), e di conseguenza sono al di fuori dei settori che necessitano l'iter valutativo per come definito dalla procedura ENAC / ENAV.

Allo stesso modo, le infrastrutture in progetto sono distanti oltre 75 km dai più vicini aeroporti ed eliporti militari (Aeroporto Militare "G. Farina" Decimomannu).

Inoltre, le opere in progetto si collocano ad una distanza di 9 km dal più vicino aeroporto civile privo di procedure strumentali non di competenza ENAV di codice 1 (AvioSinis), e non ricadendo nell'area circolare di raggio 3.100 m, non necessitano dell'iter valutativo da parte di ENAC.

Sulla base quindi delle verifiche preliminari effettuate in conformità alle istruzioni ENAC, le opere in progetto non risultano essere di interesse aeronautico. Si invierà comunque richiesta di nulla osta ai competenti enti civili e militari ai sensi di legge.

7 DATI DI PROGETTO

7.1 Condizioni ambientali

Le condizioni ambientali di riferimento per la realizzazione delle presenti opere sono le seguenti:

- Massima temperatura ambiente per l'esterno +40 °C
- Minima temperatura ambiente per l'esterno -25 °C
- Altezza dell'installazione sul livello del mare < 1.000 m
- Classificazione sismica Solarussa Ag/g 0,05 - Zona 4
- Zona climatica secondo CEI 11-60 A

7.2 Dati elettrici di progetto dell'elettrodotto

- Tensione nominale del sistema 220 kV
- Tensione massima del sistema 245 kV
- Frequenza nominale 50 Hz
- Corrente nominale (periodo invernale) 1.011 A

La corrente nominale sopra riportata è stata calcolata secondo la norma CEI 11-60, che al §3.1.2 indica le modalità per il calcolo della portata in corrente per i conduttori aventi diametro diverso da quello del conduttore di riferimento (31,5 mm). Secondo la norma, tale valore si ottiene applicando la formula di seguito riportata:

$$I_R = (0,14 \cdot \Phi^2 + 30,8 \cdot \Phi - 110) \cdot I_0 \cdot 10^{-3}$$

dove il diametro del conduttore generico viene espresso in mm e la corrente I_0 del conduttore di riferimento viene espressa in A.

Pertanto, considerando un $\phi = 33,99$ mm ed una $I_0 = 905$ A (220 kV - zona A - periodo F), si ottiene una $I_R = 994,27$ A.

Secondo poi il paragrafo successivo della norma (3.1.3), occorre moltiplicare I_R per il fattore k_1 secondo la formula di seguito riportata:

$$k_1 = \sqrt{\frac{m_0 + 1}{m_0} \cdot \frac{m}{m + 1}}$$

dove m_0 è il rapporto alluminio/acciaio del conduttore di riferimento, ed è pari a $m_0 = 8$, mentre m è il rapporto del conduttore alluminio-acciaio considerato.

Pertanto, considerando $m_1 = 627,55 / 55,25 = 11,36$ si ottiene un $k_1 = 1,02$ cui consegue una portata per il conduttore ACSR 33,99 mm (codifica Terna LIN_00000C32) pari a 1.011 A nel periodo freddo.

8 CARATTERISTICHE DELL'ELETTRODOTTO

I calcoli delle frecce e delle sollecitazioni dei conduttori di energia, delle corde di guardia, dell'armamento, dei sostegni e delle fondazioni dell'elettrodotto di che trattasi, sono rispondenti alla Legge No. 339 del 28 Giugno 1986 ed alle norme contenute nei Decreti del Ministero dei LLPP del 21 Marzo 1988 e del 16 Gennaio 1991, con particolare riguardo agli elettrodotti di classe terza, così come definiti dall'Art. 1.2.07 del Decreto del 21 Marzo 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 DPCM 8 Luglio 2003, come esplicitato nella apposita relazione, parte della procedura autorizzativa.

8.1 Conduttori e fune di guardia con fibre ottiche

8.1.1 Conduttore di energia

Ciascun conduttore di energia sarà costituito da una corda di alluminio-acciaio della sezione complessiva di 682,80 mm² composta da 7 fili di acciaio del diametro unitario 3,17 mm e da 48 fili di alluminio del diametro unitario di 4,08 mm, con un diametro complessivo di 33,99 mm. Il carico di rottura teorico del conduttore sarà di 16.055 daN. Per ogni fase sarà impiegato un conduttore del tipo precedentemente descritto, tra i pali in linea (P39/1 e P38/1) ed i pali capolinea (PA e PB).

8.1.2 Conduttore di guardia con fibre ottiche

L'elettrodotto sarà inoltre equipaggiato con una doppia corda di guardia destinata, oltre che a proteggere l'elettrodotto stesso dalle scariche atmosferiche, a migliorare la messa a terra dei sostegni. Entrambe le funi di guardia saranno del tipo in acciaio rivestito di alluminio (Alumoweld) e al suo interno avranno un tubo in acciaio inossidabile nel quale sono contenute le fibre ottiche necessarie per il sistema di comunicazione. Le fibre sono protette dentro questo tubo grazie ad uno speciale gel tixotropico in grado di lavorare alle temperature di funzionamento abituali per questo tipo di fune di guardia. Il diametro complessivo dell'OPGW sarà di 17,9 mm.

8.2 Sostegni

I sostegni, del tipo a traliccio, saranno composti dai seguenti elementi strutturali: mensole, parte comune, tronchi, base e piedi. Ad esse sono applicati gli armamenti (intesi come l'insieme di elementi che consentono di ancorare meccanicamente i conduttori al sostegno pur mantenendoli elettricamente isolati da esso) di sospensione o di amarro. Vi sono infine i cimini, atti a sorreggere le corde di guardia. Lo schema del sostegno è visualizzato nel documento No. 399771 - Elementi tecnici delle opere. Il calcolo delle sollecitazioni meccaniche ed il dimensionamento delle membrature sono stati eseguiti conformemente a quanto disposto dal DM 21 Marzo 1988 e le verifiche sono state effettuate per l'impiego in zona "A" (zone dell'Italia Centrale, Meridionale ed Insulare ad altitudine minore di 800 mslm). Essi avranno un'altezza tale da garantire, anche in caso di massima freccia del conduttore, il franco minimo prescritto dalle vigenti norme. I tipi di sostegno saranno scelti in base al conduttore utilizzato, alla lunghezza della campata, all'angolo di deviazione ed alla costante altimetrica. Partendo da tali dati, si calcolano le forze (azione trasversale ed azione verticale) che i conduttori trasferiscono all'armamento. Successivamente, con i valori delle azioni così calcolate, per ogni valore di campata, si vanno a determinare i valori di angolo di deviazione (δ) e costante altimetrica (K) che

determinano azioni di pari intensità. In ragione di tali criteri, all'aumentare della campata diminuisce sia il valore dell'angolo di deviazione sia la costante altimetrica con cui è possibile impiegare il sostegno. Per quanto concerne detti sostegni, fondazioni e relativi calcoli di verifica, il promotore si riserva di apportare nel progetto esecutivo modifiche dettate da esigenze tecniche ed economiche, ricorrendo, se necessario, all'impiego di opere di sottofondazione.

I sostegni, come da documenti 399772 e 399773 (profili dei due raccordi), saranno del tipo delta della unificazione 380 kV (in quanto tale tipologia di sostegni non è presente nella unificazione 220 kV) e nel dettaglio del tipo EA. Dettagli dei sostegni sono poi rappresentati nel documento 399771 - Elementi tecnici delle opere

8.3 Armamenti

Gli isolatori utilizzati sono del tipo a cappa e perno in vetro temprato del tipo antisale con carico di rottura di 160 kN e 210 kN nei due tipi "normale" e "antisale", connessi tra loro a formare catene di almeno di 14 elementi in amarro o sospensione. Le catene di sospensione saranno del tipo a I (semplici o doppie per ciascuno dei rami) e così pure quelle in amarro. Le caratteristiche geometriche degli isolatori, riportate nei documenti facenti parte gli elementi tecnici delle opere, sono sufficienti a garantire il corretto comportamento delle catene di isolatori a sollecitazioni impulsive dovute a fulminazione o a sovratensioni di manovra. Nello stesso documento è riportato il comportamento degli isolatori in presenza di inquinamento superficiale, e, 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. La scelta degli equipaggiamenti viene effettuata, per ogni singolo sostegno, 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).

8.4 Fondazioni

In fase di progetto definitivo, si prevede che ciascun sostegno sia 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 da:

- 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;
- 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.

Per il calcolo di dimensionamento sono state osservate le prescrizioni della normativa specifica per elettrodotti, costituita dal DM 21 Marzo 1988; in particolare per la verifica a strappamento delle fondazioni, viene considerato anche il contributo del terreno circostante come previsto dall'articolo 2.5.06 dello stesso DM.

L'articolo 2.5.08 dello stesso D.M. prescrive che le fondazioni verificate sulla base degli articoli sopramenzionati siano idonee ad essere impiegate anche nelle zone sismiche per qualunque grado di sismicità.

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

- 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 vengono, di volta in volta, progettate ad hoc.

8.5 Messa a terra

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

prevede di 6 tipi, adatti ad ogni tipo di terreno. Potranno essere utilizzate anche tipologie di messa a terra speciali.

8.6 Modalità realizzative

La realizzazione di un elettrodotto aereo è suddivisibile in quattro fasi principali:

- i. esecuzione delle fondazioni dei sostegni;
- ii. montaggio dei sostegni;
- iii. messa in opera dei conduttori e delle corde di guardia.
- iv. demolizione dei sostegni da dismettere comprese le loro fondazioni fino a 1,5 metri dal piano di campagna.

L'esecuzione delle fondazioni di un sostegno prende avvio con l'allestimento dei cosiddetti "microcantieri" relativi alle zone localizzate da ciascun sostegno. Essi sono destinati alle operazioni di scavo, getto in cemento armato delle fondazioni, reinterro ed infine all'assemblaggio degli elementi costituenti la tralicciatura del sostegno. Il montaggio del sostegno viene eseguito preassemblando membrature sciolte a piè d'opera e procedendo al loro sollevamento con i falconi. Come ultime operazioni si eseguono il serraggio dinamometrico dei bulloni, la cianfrinatura dei filetti, la revisione completa del sostegno e, se richiesto dalle Autorità competenti, la sua verniciatura. Il trasporto del personale, delle attrezzature e dei materiali per l'esecuzione dell'insieme di tutte le attività descritte avviene con mezzi di terra adeguati al tipo di viabilità esistente escludendo, visto il contesto favorevole, l'uso di elicotteri. In complesso i tempi necessari per la realizzazione di un sostegno non superano il mese e mezzo, tenuto conto anche della sosta necessaria per la stagionatura dei getti. In fase di progetto esecutivo e sulla scorta della relazione geologica, se necessario, verranno eseguite indagini geotecniche penetrometriche e sismiche nei siti dove sorgeranno i nuovi sostegni al fine di verificare le fondazioni sulla base della legislazione vigente in materia. La posa in opera dei conduttori e della corda di guardia è realizzata con il metodo della tesatura frenata che, mantenendo i conduttori sempre sollevati dal terreno, evita la necessità della formazione di un corridoio tra la vegetazione.

La linea viene suddivisa in tratte. Agli estremi della tratta vengono posti, da una parte l'argano, per la trazione, con le bobine per il recupero delle cordine e delle traenti, dall'altra il freno, per la reazione, e le bobine delle cordine, delle traenti e dei conduttori. Montati sui sostegni gli armamenti con le carrucole, per ogni fase e per la corda di guardia si stendono, partendo dal freno, le cordine. Lo stendimento della corda pilota viene eseguito, dove necessario per particolari condizioni di vincolo, con l'elicottero, in modo da rendere più spedita l'operazione ed evitare danni alle colture sottostanti. Infatti, l'uso dell'elicottero in quest'operazione consente di mantenere sicuramente sotto le cordine tutta la vegetazione che dista 4-5 m dai conduttori. Collegando la parte terminale della cordina alla prima traente in acciaio e la testa all'argano, si procede al suo recupero e, contemporaneamente, allo stendimento della traente. L'operazione viene ripetuta per una seconda traente di diametro maggiore a cui viene attaccato il conduttore. La corda di guardia invece è collegata direttamente alla prima traente. Ultimata questa fase di stendimento, si procede alla regolazione dell'altezza dei conduttori sul terreno - mai inferiore a 6,8 m - e sulle opere attraversate, mediante il controllo delle frecce e delle tensioni dei conduttori. I dati relativi - frecce e tensioni nelle due posizioni di conduttori in carrucola e di conduttori in morsetto - sono ricavati con procedimenti di calcolo automatico. Infine, si mettono in morsetto i conduttori, si eseguono gli amarri e si posizionano i distanziatori.

Le demolizioni, al termine della vita utile dell'infrastruttura, prevedono l'abbattimento dei sostegni a traliccio e delle relative fondazioni. Queste ultime saranno demolite fino alla quota di -1,5 m dal piano di campagna. Saranno inoltre rimossi i conduttori e le funi di guardia, con i relativi armamenti, attestati ai sostegni demoliti. Una volta allentati i bulloni di serraggio, i vari tronchi che compongono il sostegno saranno movimentati e temporaneamente posti all'interno del microcantiere, per consentire al personale preposto il totale smantellamento. I vari elementi componenti la tralicciatura, essendo considerati come materiale di risulta, dovranno essere recuperati e smaltiti secondo le vigenti disposizioni di legge. Infine, verrà effettuato uno scavo per consentire la demolizione delle fondazioni fino a 1,5 metri dal piano di campagna, dopodiché si procederà alla risistemazione dei "microcantieri", previo minuzioso sgombero da ogni materiale di risulta, rimessa in pristino delle pendenze del terreno costipato ed idonea piantumazione o ripristino del manto erboso.

9 TERRE E ROCCE DA SCAVO

I lavori civili di preparazione, in funzione delle caratteristiche planoaltimetriche e fisico/meccaniche del terreno, saranno mirati a compensare i volumi di sterro e riporto, al fine di realizzare un piano perfettamente regolare ed alla quota ideale per poter procedere fin da subito alla realizzazione delle opere di fondazione di quanto previsto in progetto. Durante la realizzazione delle opere, il criterio di gestione del materiale scavato prevede il suo deposito temporaneo presso l'area di cantiere (allestita presso l'area del traliccio) e successivamente il suo utilizzo per il reinterro degli scavi, previo accertamento, durante la fase esecutiva, dell'idoneità di detto materiale per il riutilizzo in sito. In caso i campionamenti eseguiti forniscano un esito negativo, il materiale scavato sarà destinato ad idonea discarica, con le modalità previste dalla normativa vigente e il riempimento

verrà effettuato con materiale inerte di adeguate caratteristiche. Si segnala altresì che, per l'esecuzione dei lavori, non verranno utilizzate tecnologie di scavo con impiego di prodotti tali da contaminare le rocce e terre.

10 FASE DI ESERCIZIO

Nella fase di esercizio degli elettrodotti, il personale di Terna (che diverrà il titolare delle opere) effettuerà regolari ispezioni ai singoli sostegni e lungo il percorso dei conduttori. Tali ispezioni sono di solito eseguite con mezzi fuoristrada nelle zone coperte da viabilità ordinaria e, nei punti inaccessibili, a piedi o avvalendosi dell'ausilio dell'elicottero (attività non applicabile al caso in questione). Piccoli interventi di manutenzione (sostituzione e lavaggio isolatori, sostituzione di sfere e/o distanziatori ecc.) si attuano con limitate attrezzature da piccole squadre di operai. Interventi di manutenzione straordinaria (varianti dovute a costruzione di nuove infrastrutture, sostituzione tralicci ecc.) sono assimilabili invece alla fase di cantierizzazione, per l'impatto prodotto. L'elettrodotto sarà gestito e controllato in telecomando dal competente Centro Operativo; in caso di guasto, le protezioni metteranno immediatamente fuori servizio la linea. Più in particolare, si evidenzia che la rete elettrica dispone di strumenti di sicurezza che, in caso di avaria (crolli di sostegni, interruzione di cavi) dispongono l'immediata esclusione del tratto danneggiato, arrestando il flusso di energia. Tali dispositivi, posti a protezione di tutte le linee, garantiscono l'interruzione della corrente anche nel caso di mancato funzionamento di quelli del tratto interessato da un danno; in tal caso, infatti, scatterebbero quelli delle linee ad esso collegate. Sono quindi da escludere rischi derivanti da eventi causati dalla corrente per effetto del malfunzionamento dell'impianto (ad esempio: incendi causati dal crollo di un sostegno).

11 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, soprattutto in condizioni di elevata umidità dell'aria. Per quanto riguarda l'emissione acustica di una linea a 220 kV di configurazione standard, misure sperimentali effettuate in condizioni controllate, alla distanza di 15 m dal conduttore più esterno, in condizioni di simulazione di pioggia, hanno fornito valori pari a 40 dB(A). Occorre rilevare che il rumore si attenua con la distanza in ragione di 3 dB(A) al raddoppiare della distanza stessa e che, a detta attenuazione, va aggiunta quella provocata dalla vegetazione e/o dai manufatti. In queste condizioni, tenendo conto dell'attenuazione con la distanza, si riconosce che già a poche decine di metri dalla linea risultano rispettati anche i limiti più severi tra quelli di cui al DPCM 1° Marzo 1991, e alla Legge quadro sull'inquinamento acustico (Legge No. 447 del 26 Ottobre 1995). Si deve infine tenere conto del fatto che il livello del fenomeno è sempre modesto e che l'intensità massima è legata a cattive condizioni meteorologiche (vento forte e pioggia battente) alle quali corrispondono una minore propensione della popolazione alla vita all'aperto e l'aumento del naturale rumore di fondo (sibilo del vento, scroscio della pioggia, tuoni). Fattori, questi ultimi, che riducono sia la percezione del fenomeno che il numero delle persone interessate.

12 INQUADRAMENTO GEOLOGICO PRELIMINARE E COMPATIBILITÀ IDRAULICA

Sull'area oggetto della costruzione del nuovo elettrodotto sono state effettuate le opportune analisi geologiche e geotecniche, come da apposito documento 399417.

13 CAMPI ELETTRICI E MAGNETICI

Riguardo l'esposizione ai campi elettrici e magnetici, si faccia riferimento al documento 399704 denominato "Relazione campi elettrici e magnetici", nel quale sono altresì individuate le fasce di rispetto di cui alla Legge 22 Febbraio 2001, No. 36.

14 AREE IMPEGNATE

In merito all'attraversamento di aree da parte dell'elettrodotto, si possono individuare, con riferimento al Testo Unico di cui al DPR 8 Giugno 2001, No. 327 sugli espropri, le aree impegnate, cioè le aree necessarie per la sicurezza dell'esercizio e manutenzione dell'elettrodotto (circa 20 m dall'asse linea per elettrodotti aerei 220 kV) e le aree potenzialmente impegnate, sulle quali sarà apposto il vincolo preordinato all'imposizione della servitù di elettrodotto. Le "aree potenzialmente impegnate" (previste dall'Art. 1-sexies comma 3 del DL 239/2003) equivalgono alle "zone di rispetto" di cui all'articolo 52-quater del testo unico sugli espropri, e sono quelle aree all'interno delle quali poter inserire eventuali modeste varianti al tracciato dell'elettrodotto senza che le stesse comportino la necessità di nuove autorizzazioni. L'estensione dell'area potenzialmente impegnata, nel caso di specie, sarà pari a 40 m dall'asse linea per le linee 220 kV. Gli elaborati 399421, 399422, 399423 e 399424 riportano l'estensione delle opere, dell'area impegnata, delle piste di cantiere e delle DPA per l'intervento globale. I terreni ricadenti all'interno dell'API risulteranno soggetti al vincolo

 <p>Reggio nell'Emilia - ITALIA</p>	<p>Progetto</p> <p style="text-align: center;">SE 220/36 kV BAULADU</p> <p style="text-align: center;">Raccordi 220 kV</p> <p style="text-align: center;">Relazione tecnico illustrativa</p>	<p>Documento e revisione</p> <p style="text-align: center;">399701B</p> <p style="text-align: center;">11</p>
<p>preordinato all'esproprio ed all'imposizione della servitù di elettrodotto. I proprietari dei terreni interessati dalle aree potenzialmente impegnate (ed aventi causa delle stesse) e relativi numeri di foglio e particella, così come desunti dal catasto, sono invece indicati negli elenchi ditte, riportati nell'elaborato No. 399441 - Elenco beni soggetti all'apposizione del vincolo preordinato all'esproprio e all'asservimento. I beni soggetti ad occupazione temporanea sono invece elencati nel documento 399445 - Elenco beni soggetti ad occupazione temporanea.</p> <p>15 SICUREZZA NEI CANTIERI</p> <p>I lavori si svolgeranno in ossequio alla normativa vigente, con particolare riferimento al Testo Unico sulla Sicurezza emesso con DLgs 9 Aprile 2008, No. 81. Pertanto, ai sensi della predetta normativa, in fase di progettazione si provvederà a nominare un Coordinatore per la progettazione abilitato che redigerà il Piano di Sicurezza e di Coordinamento e il fascicolo. Successivamente, in fase di realizzazione dell'opera, sarà nominato un Coordinatore per l'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 di Coordinamento.</p> <p>16 PRESCRIZIONI E NORMATIVE</p> <p>In questo capitolo si riportano i principali riferimenti normativi da prendere in considerazione per la progettazione, la costruzione e l'esercizio dell'intervento oggetto del presente documento. Tutte le opere, nel rispetto della "regola dell'arte", nonché delle leggi, norme e disposizioni vigenti, inoltre, se non diversamente specificato, dovranno essere realizzate in osservanza delle Norme CEI, IEC, CENELEC, ISO, UNI in vigore. Si riporta nel seguito un elenco delle principali leggi e norme di riferimento. Si intendono comprese nello stesso tutte le varianti, le errata corrige, le modifiche ed integrazioni. Vengono di seguito elencati, a titolo di esempio, alcuni riferimenti normativi relativi ad apparecchiature e componenti d'impianto.</p> <ul style="list-style-type: none"> • RD 11 dicembre 1933, n. 1775, "Testo Unico delle disposizioni di legge sulle acque e impianti elettrici"; • L 23 agosto 2004, n. 239, "Riordino del settore energetico, nonché delega al Governo per il riassetto delle disposizioni vigenti in materia di energia"; • L 22 febbraio 2001, n. 36, "Legge quadro sulla protezione dalle esposizioni a campi elettrici, magnetici ed elettromagnetici"; • DPCM 8 luglio 2003, "Fissazione dei limiti di esposizione, dei valori di attenzione e degli obiettivi di qualità per la protezione della popolazione dalle esposizioni ai campi elettrici e magnetici alla frequenza di rete (50 Hz) generati dagli elettrodotti"; • Decreto 29 maggio 2008, "Approvazione della metodologia di calcolo per la determinazione delle fasce di rispetto per gli elettrodotti"; • DPR 8 giugno 2001 n. 327, "Testo unico delle disposizioni legislative e regolamentari in materia di Pubblica Utilità"; • L 24 luglio 1990 n. 241, "Norme sul procedimento amministrativo in materia di conferenza dei servizi"; • DLgs 22 gennaio 2004, n. 42, "Codice dei Beni Ambientali e del Paesaggio, ai sensi dell'articolo 10 della legge 6 luglio 2002, n. 137"; • DPCM 12 dicembre 2005, "Individuazione della documentazione necessaria alla verifica della compatibilità paesaggistica degli interventi proposti, ai sensi dell'articolo 146, comma 3, del Codice dei beni culturali e del paesaggio di cui al decreto legislativo 22 gennaio 2004, n. 42"; • DLgs 3 aprile 2006, n. 152, "Norme in materia ambientale"; • DPR 6 giugno 2001, n. 380, "Testo unico delle disposizioni legislative e regolamentari in materia edilizia (Testo A)"; • DI 21 marzo 1988, n. 449, "Approvazione delle norme tecniche per la progettazione, l'esecuzione e l'esercizio delle linee aeree esterne"; • DI 16 gennaio 1991, n. 1260, "Aggiornamento delle norme tecniche per la disciplina della costruzione e dell'esercizio di linee elettriche aeree esterne"; • DI 5 Agosto 1998, "Aggiornamento delle norme tecniche per la progettazione, esecuzione ed esercizio delle linee elettriche aeree esterne"; • Norma CEI 103-6 "Protezione delle linee di telecomunicazione dagli effetti dell'induzione elettromagnetica provocata dalle linee elettriche vicine in caso di guasto"; • Norma CEI 106-11, "Guida per la determinazione delle fasce di rispetto per gli elettrodotti secondo le disposizioni del DPCM 8 luglio 2003 (Art. 6) - Parte 1: Linee elettriche aeree e in cavo"; • Norma CEI 11-17, "Impianti di produzione, trasmissione e distribuzione di energia elettrica – Linee in cavo"; • Norma CEI 11-4, "Esecuzione delle linee elettriche esterne"; • Norma CEI 11-60, "Portata al limite termico delle linee elettriche aeree esterne"; • Norma CEI 211-4, "Guida ai metodi di calcolo dei campi elettrici e magnetici generati da linee elettriche"; • Norma CEI 211-6, "Guida per la misura e per la valutazione dei campi elettrici e magnetici nell'intervallo di frequenza 0 Hz - 10 kHz, con riferimento all'esposizione umana"; 		

 <p>Reggio nell'Emilia - ITALIA</p>	<p>Progetto</p> <p style="text-align: center;">SE 220/36 kV BAULADU</p> <p style="text-align: center;">Raccordi 220 kV</p> <p style="text-align: center;">Relazione tecnico illustrativa</p>	<p>Documento e revisione</p> <p style="text-align: center;">399701B</p> <p style="text-align: center;">12</p>
<ul style="list-style-type: none"> • Norma CEI 7-2, "Conduttori in alluminio-acciaio, lega di alluminio e lega di alluminio acciaio per linee elettriche aeree"; • Norma CEI 7-6, "Norme per il controllo della zincatura a caldo per immersione su elementi di materiale ferroso destinati a linee e impianti elettrici"; • Norma CEI EN 50522, "Messa a terra degli impianti elettrici a tensione superiore a 1 kV in c.a."; • Norma CEI EN 60168 "Prove di isolatori per interno ed esterno di ceramica o di vetro, per impianti con tensione nominale superiore a 1000 V"; • Norma CEI EN 60383-1, "Isolatori per linee aeree con tensione nominale superiore a 1000 V – Parte 1: Isolatori in materiale ceramico o in vetro per sistemi in corrente alternata"; • Norma CEI EN 60383-2, "Isolatori per linee aeree con tensione nominale superiore a 1000 V – Parte 2: Catene di isolatori e equipaggiamenti completi per reti in corrente alternata"; • Norma CEI EN 60507, "Prove di contaminazione artificiale degli isolatori in ceramica e vetro per alta tensione in sistemi a corrente alternata"; • Norma CEI EN 60721-3, "Classificazioni delle condizioni ambientali - Parte 3: Classificazione dei gruppi di parametri ambientali e loro severità"; • Norma CEI EN 61284, "Linee aeree - Prescrizioni e prove per la morsetteria"; • Norma CEI EN 61936-1, "Impianti elettrici con tensione superiore a 1 kV in c.a - Parte 1: Prescrizioni comuni"; • Norma CEI EN IEC 60305, "Isolatori per linee aeree con tensione nominale superiore a 1000 V - Elementi di isolatori di vetro e di ceramica per sistemi in corrente alternata - Caratteristiche degli elementi di isolatori a cappa e perno"; • Norma CEI EN IEC 60305, "Isolatori per linee aeree con tensione nominale superiore a 1000 V - Elementi di isolatori di vetro e di ceramica per sistemi in corrente alternata - Caratteristiche degli elementi di isolatori a cappa e perno"; • Norma UNI EN ISO 2064, "Rivestimenti metallici ed altri rivestimenti inorganici. Definizioni e convenzioni relative alla misura dello spessore"; • Norma UNI EN ISO 2178, "Rivestimenti metallici non magnetici su substrati magnetici - Misurazione dello spessore del rivestimento - Metodo magnetico"; • Codice di trasmissione, dispacciamento, sviluppo e sicurezza della rete, emesso ex DPCM 11 Maggio 2004 (cd. Codice di Rete); • Unificazione TERNA, "Linee a 220 kV". 		