

STUDIO TECNICO:



S.P.M ENGINEERING

Studio di *P*rogettazione *M*iceli

di MICELI Ing. Pasquale

Via Fratelli Rosselli n°95 Castel Bolognese – 48014 (RA)

Cell. 338-4263995

E-mail : spmengineering@libero.it

COMMITTENTE:

BIANCHI E MAESTRI Srl

Via Enrico De Nicola, 39
41100 Modena (MO)

OGGETTO:

**PROGETTO PRELIMINARE NUOVI IMPIANTI ELETTRICI
PRESSO STABILE AD USO COMMERCIALE CENTRO SCOMMESSE
SITO IN VIA CASTELLOTTI - MARANELLO (MO)**

IMMAGINE:

DESCRIZIONE:

RELAZIONE DI CALCOLO E VERIFICHE

DATA EMISS. MAR-20	ARCHIVIO/FASCICOLO N°:	DESTINAZIONE COPIE	TIMBRO E FIRMA
VERSIONE 00		<input type="checkbox"/> COMMITTENTE	
SCALA	N° COMMESSA SPM003_20	<input type="checkbox"/> RESP. SICUREZZA	
TIPO DOCUMENTO R.PR	NOME FILE SPM003_R.C.05_00	<input type="checkbox"/> DITTA INSTALLATRICE	
PROGETTISTA MICELI Ing. Pasquale	N° TAVOLE 1 di 1	<input type="checkbox"/> PROGETTISTA	
DISEGN. MICELI Ing. Pasquale	N° TAVOLA	<input type="checkbox"/> ASL	
CONTROLL.	R.C.05	<input type="checkbox"/> ISPESL	
		<input type="checkbox"/> WFF	
		<input type="checkbox"/> COMUNE	
		<input type="checkbox"/>	
		

REVISIONI	DATA	OGGETTO

Ai termini delle vigenti leggi sui diritti d'autore, questo elaborato non potrà essere copiato, riprodotto o comunicato ad altre persone o ditte senza l'autorizzazione dello scrivente studio tecnico.

TABST.DWG

RELAZIONE SUL CALCOLO ESEGUITO

Calcolo delle correnti di impiego

Il calcolo delle correnti d'impiego viene eseguito in base alla classica espressione:

$$I_b = \frac{P_d}{k_{ca} \cdot V_n \cdot \cos \varphi}$$

nella quale:

- $k_{ca} = 1$ sistema monofase o bifase, due conduttori attivi;
- $k_{ca} = 1.73$ sistema trifase, tre conduttori attivi.

Se la rete è in corrente continua il fattore di potenza $\cos \varphi$ è pari a 1.

Dal valore massimo (modulo) di I_b vengono calcolate le correnti di fase in notazione vettoriale (parte reale ed immaginaria) con le formule:

$$\begin{aligned} \dot{I}_1 &= I_b \cdot e^{-j\varphi} = I_b \cdot (\cos \varphi - j \sin \varphi) \\ \dot{I}_2 &= I_b \cdot e^{-j(\varphi - 2\pi/3)} = I_b \cdot \left(\cos \left(\varphi - \frac{2\pi}{3} \right) - j \sin \left(\varphi - \frac{2\pi}{3} \right) \right) \\ \dot{I}_3 &= I_b \cdot e^{-j(\varphi - 4\pi/3)} = I_b \cdot \left(\cos \left(\varphi - \frac{4\pi}{3} \right) - j \sin \left(\varphi - \frac{4\pi}{3} \right) \right) \end{aligned}$$

Il vettore della tensione V_n è supposto allineato con l'asse dei numeri reali:

$$\dot{V}_n = V_n + j0$$

La potenza di dimensionamento P_d è data dal prodotto:

$$P_d = P_n \cdot coeff$$

nella quale *coeff* è pari al fattore di utilizzo per utenze terminali oppure al fattore di contemporaneità per utenze di distribuzione.

Per le utenze terminali la potenza P_n è la potenza nominale del carico, mentre per le utenze di distribuzione P_n rappresenta la somma vettoriale delle P_d delle utenze a valle (ΣP_d a valle).

La potenza reattiva delle utenze viene calcolata invece secondo la:

$$Q_n = P_n \cdot \tan \varphi$$

per le utenze terminali, mentre per le utenze di distribuzione viene calcolata come somma vettoriale delle potenze reattive nominali a valle (ΣQ_d a valle).

Il fattore di potenza per le utenze di distribuzione viene valutato, di conseguenza, con la:

$$\cos \varphi = \cos \left(\arctan \left(\frac{Q_n}{P_n} \right) \right)$$

Armoniche

Le utenze terminali e le distribuzioni, come gli UPS e i Convertitori, possono possedere un profilo armonico che descrive le caratteristiche distorcenti di una apparecchiatura elettrica.

Sono gestite le armoniche fino alla 21°, ossia fino alla frequenza di 1050 Hz (per un sistema elettrico a 50Hz).

Le armoniche prodotte da tutte le utenze distorcenti sono propagate da valle a monte come le correnti alla frequenza fondamentale, seguendo il 'cammino' dettato dalle impedenze delle linee, delle forniture, generatori, motori e non meno importanti i carichi capacitivi, che possono assorbire elevate correnti armoniche.

Gestito il passaggio delle armoniche attraverso i trasformatori (in particolare vengono bloccate le terze armoniche (omopolari) nei trasformatori Dyn11). Le armoniche, al pari della fondamentale, sono gestite in formato vettoriale, perciò durante la propagazione sono sommate con altre correnti di pari ordine vettorialmente.

Gestito il passaggio delle armoniche attraverso gli UPS, in particolare per tener conto del By-Pass che, se attivo, lascia passare le armoniche provenienti da valle. Gestite anche le armoniche proprie dell'UPS (tarate in funzione della potenza che sta assorbendo il raddrizzatore).

Vengono calcolate le correnti distorte IbTHD di impiego e InTHD di neutro, oltre al fattore di distorsione THD [%].

La corrente IbTHD è la massima tra le fasi:

$$I_{bTHD} = \max_{f=1,2,3} \left(\sqrt{\sum_{h=1}^{21} I_{f,h}^2} \right)$$

con f il numero delle fasi dell'utenza e h l'ordine di armonica.

Molto importante è la corrente distorta circolante nel neutro, in quanto essa porta le armoniche omopolari multiple di 3, che hanno la caratteristica di sommarsi algebricamente e di diventare facilmente dell'ordine di grandezza delle correnti di fase.

$$I_{nTHD} = \sqrt{\sum_{h=1}^{21} I_{n,h}^2}$$

Il fattore di distorsione fornisce un parametro riassuntivo del grado di distorsione delle correnti che circolano nella linea, e viene calcolato tramite la formula:

$$THD\% = \frac{100 \times \sqrt{I_{bTHD}^2 - I_f^2}}{I_f}$$

I valori delle correnti distorte sono utilizzati per calcolare i seguenti parametri:

- calcolo della sezione del neutro per utenze 3F+N;
- calcolo temperatura cavi alla IbTHD;
- calcolo sovratemperatura quadri alla IbTHD;

- verifica delle portate e delle protezioni in funzione delle correnti distorte.

Dimensionamento dei cavi

Il criterio seguito per il dimensionamento dei cavi è tale da poter garantire la protezione dei conduttori alle correnti di sovraccarico.

In base alla norma CEI 64-8/4 (par. 433.2), infatti, il dispositivo di protezione deve essere coordinato con la conduttura in modo da verificare le condizioni:

$$a) \quad I_b \leq I_n \leq I_z$$

$$b) \quad I_f \leq 1.45 \cdot I_z$$

Per la condizione a) è necessario dimensionare il cavo in base alla corrente nominale della protezione a monte. Dalla corrente I_b , pertanto, viene determinata la corrente nominale della protezione (seguendo i valori normalizzati) e con questa si procede alla determinazione della sezione.

Il dimensionamento dei cavi rispetta anche i seguenti casi:

- condutture senza protezione derivate da una conduttura principale protetta contro i sovraccarichi con dispositivo idoneo ed in grado di garantire la protezione anche delle condutture derivate;
- conduttura che alimenta diverse derivazioni singolarmente protette contro i sovraccarichi, quando la somma delle correnti nominali dei dispositivi di protezione delle derivazioni non supera la portata I_z della conduttura principale.

L'individuazione della sezione si effettua utilizzando le tabelle di posa assegnate ai cavi. Elenchiamo alcune tabelle, indicate per il mercato italiano:

- IEC 60364-5-52 (PVC/EPR);
- IEC 60364-5-52 (Mineral);
- CEI-UNEL 35024/1;
- CEI-UNEL 35024/2;
- CEI-UNEL 35026;
- CEI 20-91 (HEPR).

In media tensione, la gestione del calcolo si divide a seconda delle tabelle scelte:

- CEI 11-17;
- CEI UNEL 35027 (1-30kV).
- EC 60502-2 (6-30kV)
- IEC 61892-4 off-shore (fino a 30kV)

Il programma gestisce ulteriori tabelle, specifiche per alcuni paesi. L'elenco completo è disponibile nei Riferimenti normativi.

Esse oltre a riportare la corrente ammissibile I_z in funzione del tipo di isolamento del cavo, del tipo di posa e del numero di conduttori attivi, riportano anche la metodologia di valutazione dei coefficienti di declassamento.

La portata minima del cavo viene calcolata come:

$$I_{z \min} = \frac{I_n}{k}$$

dove il coefficiente k ha lo scopo di declassare il cavo e tiene conto dei seguenti fattori:

- tipo di materiale conduttore;
- tipo di isolamento del cavo;
- numero di conduttori in prossimità compresi eventuali paralleli;
- eventuale declassamento deciso dall'utente.

La sezione viene scelta in modo che la sua portata (moltiplicata per il coefficiente k) sia superiore alla $I_{z \min}$. Gli eventuali paralleli vengono calcolati nell'ipotesi che abbiano tutti la stessa sezione, lunghezza e tipo di posa (vedi norma 64.8 par. 433.3), considerando la portata minima come risultante della somma delle singole portate (declassate per il numero di paralleli dal coefficiente di declassamento per prossimità).

La condizione b) non necessita di verifica in quanto gli interruttori che rispondono alla norma CEI 23.3 hanno un rapporto tra corrente convenzionale di funzionamento I_f e corrente nominale I_n minore di 1.45 ed è costante per tutte le tarature inferiori a 125 A. Per le apparecchiature industriali, invece, le norme CEI 17.5 e IEC 947 stabiliscono che tale rapporto può variare in base alla corrente nominale, ma deve comunque rimanere minore o uguale a 1.45.

Risulta pertanto che, in base a tali normative, la condizione b) sarà sempre verificata.

Le condutture dimensionate con questo criterio sono, pertanto, protette contro le sovracorrenti.

Integrale di Joule

Dalla sezione dei conduttori del cavo deriva il calcolo dell'integrale di Joule, ossia la massima energia specifica ammessa dagli stessi, tramite la:

$$I^2 \cdot t = K^2 \cdot S^2$$

La costante K viene data dalla norma CEI 64-8/4 (par. 434.3), per i conduttori di fase e neutro e, dal paragrafo 64-8/5 (par. 543.1), per i conduttori di protezione in funzione al materiale conduttore e al materiale isolante. Per i cavi ad isolamento minerale le norme attualmente sono allo studio, i paragrafi sopraccitati riportano però nella parte commento dei valori prudenziali.

I valori di K riportati dalla norma sono per i conduttori di fase (par. 434.3):

Cavo in rame e isolato in PVC:	K = 115
Cavo in rame e isolato in gomma G:	K = 135
Cavo in rame e isolato in gomma etilenpropilenica G5-G7:	K = 143
Cavo in rame serie L rivestito in materiale termoplastico:	K = 115
Cavo in rame serie L nudo:	K = 200
Cavo in rame serie H rivestito in materiale termoplastico:	K = 115
Cavo in rame serie H nudo:	K = 200
Cavo in alluminio e isolato in PVC:	K = 74
Cavo in alluminio e isolato in G, G5-G7:	K = 92

I valori di K per i conduttori di protezione unipolari (par. 543.1) tab. 54B:

Cavo in rame e isolato in PVC:	K = 143
--------------------------------	---------

Cavo in rame e isolato in gomma G:	K = 166
Cavo in rame e isolato in gomma G5-G7:	K = 176
Cavo in rame serie L rivestito in materiale termoplastico:	K = 143
Cavo in rame serie L nudo:	K = 228
Cavo in rame serie H rivestito in materiale termoplastico:	K = 143
Cavo in rame serie H nudo:	K = 228
Cavo in alluminio e isolato in PVC:	K = 95
Cavo in alluminio e isolato in gomma G:	K = 110
Cavo in alluminio e isolato in gomma G5-G7:	K = 116

I valori di K per i conduttori di protezione in cavi multipolari (par. 543.1) tab. 54C:

Cavo in rame e isolato in PVC:	K = 115
Cavo in rame e isolato in gomma G:	K = 135
Cavo in rame e isolato in gomma G5-G7:	K = 143
Cavo in rame serie L rivestito in materiale termoplastico:	K = 115
Cavo in rame serie L nudo:	K = 228
Cavo in rame serie H rivestito in materiale termoplastico:	K = 115
Cavo in rame serie H nudo:	K = 228
Cavo in alluminio e isolato in PVC:	K = 76
Cavo in alluminio e isolato in gomma G:	K = 89
Cavo in alluminio e isolato in gomma G5-G7:	K = 94

Dimensionamento dei conduttori di neutro

La norma CEI 64-8 par. 524.2 e par. 524.3, prevede che la sezione del conduttore di neutro, nel caso di circuiti polifasi, possa avere una sezione inferiore a quella dei conduttori di fase se sono soddisfatte le seguenti condizioni:

- il conduttore di fase abbia una sezione maggiore di 16 mm²;
- la massima corrente che può percorrere il conduttore di neutro non sia superiore alla portata dello stesso
- la sezione del conduttore di neutro sia almeno uguale a 16 mm² se il conduttore è in rame e a 25 mm² se il conduttore è in alluminio.

Nel caso in cui si abbiano circuiti monofasi o polifasi e questi ultimi con sezione del conduttore di fase minore di 16 mm² se conduttore in rame e 25 mm² se conduttore in alluminio, il conduttore di neutro deve avere la stessa sezione del conduttore di fase. In base alle esigenze progettuali, sono gestiti fino a tre metodi di dimensionamento del conduttore di neutro, mediante:

- determinazione in relazione alla sezione di fase;
- determinazione tramite rapporto tra le portate dei conduttori;
- determinazione in relazione alla portata del neutro.

Il primo criterio consiste nel determinare la sezione del conduttore in questione secondo i seguenti vincoli dati dalla norma:

$$\begin{aligned} S_f < 16\text{mm}^2: & \quad S_n = S_f \\ 16 \leq S_f \leq 35\text{mm}^2: & \quad S_n = 16\text{mm}^2 \\ S_f > 35\text{mm}^2: & \quad S_n = S_f / 2 \end{aligned}$$

Il secondo criterio consiste nell'impostare il rapporto tra le portate del conduttore di fase e il conduttore di neutro, e il programma determinerà la sezione in base alla portata.

Il terzo criterio consiste nel dimensionare il conduttore tenendo conto della corrente di impiego circolante nel neutro come per un conduttore di fase.

Le sezioni dei neutri possono comunque assumere valori differenti rispetto ai metodi appena citati, comunque sempre calcolati a regola d'arte.

Dimensionamento dei conduttori di protezione

Le norme CEI 64.8 par. 543.1 prevedono due metodi di dimensionamento dei conduttori di protezione:

- determinazione in relazione alla sezione di fase;
- determinazione mediante calcolo.

Il primo criterio consiste nel determinare la sezione del conduttore di protezione seguendo vincoli analoghi a quelli introdotti per il conduttore di neutro:

$$\begin{aligned} S_f < 16\text{mm}^2: & \quad S_{PE} = S_f \\ 16 \leq S_f \leq 35\text{mm}^2: & \quad S_{PE} = 16\text{mm}^2 \\ S_f > 35\text{mm}^2: & \quad S_{PE} = S_f / 2 \end{aligned}$$

Il secondo criterio determina tale valore con l'integrale di Joule, ovvero la sezione del conduttore di protezione non deve essere inferiore al valore determinato con la seguente formula:

$$S_p = \frac{\sqrt{I^2 \cdot t}}{K}$$

dove:

- S_p è la sezione del conduttore di protezione (mm^2);
- I è il valore efficace della corrente di guasto che può percorrere il conduttore di protezione per un guasto di impedenza trascurabile (A);
- t è il tempo di intervento del dispositivo di protezione (s);
- K è un fattore il cui valore dipende dal materiale del conduttore di protezione, dell'isolamento e di altre parti.

Se il risultato della formula non è una sezione unificata, viene presa una unificata immediatamente superiore.

In entrambi i casi si deve tener conto, per quanto riguarda la sezione minima, del paragrafo 543.1.3. Esso afferma che la sezione di ogni conduttore di protezione che non faccia parte della condotta di alimentazione non deve essere, in ogni caso, inferiore a:

- 2,5 mm^2 rame o 16 mm^2 alluminio se è prevista una protezione meccanica;
- 4 mm^2 o 16 mm^2 alluminio se non è prevista una protezione meccanica;

E' possibile, altresì, determinare la sezione mediante il rapporto tra le portate del conduttore di fase e del conduttore di protezione.

Nei sistemi TT, la sezione dei conduttori di protezione può essere limitata a:

- 25 mm², se in rame;
- 35 mm², se in alluminio;

Calcolo della temperatura dei cavi

La valutazione della temperatura dei cavi si esegue in base alla corrente di impiego e alla corrente nominale tramite le seguenti espressioni:

$$T_{cavo}(I_b) = T_{ambiente} + \left(\alpha_{cavo} \cdot \frac{I_b^2}{I_z^2} \right)$$

$$T_{cavo}(I_n) = T_{ambiente} + \left(\alpha_{cavo} \cdot \frac{I_n^2}{I_z^2} \right)$$

esprese in °C.

Esse derivano dalla considerazione che la sovratemperatura del cavo a regime è proporzionale alla potenza in esso dissipata.

Il coefficiente α_{cavo} è vincolato dal tipo di isolamento del cavo e dal tipo di tabella di posa che si sta usando.

Cadute di tensione

Le cadute di tensione sono calcolate vettorialmente. Per ogni utenza si calcola la caduta di tensione vettoriale lungo ogni fase e lungo il conduttore di neutro (se distribuito). Tra le fasi si considera la caduta di tensione maggiore che viene riportata in percentuale rispetto alla tensione nominale:

$$c.d.t(ib) = \max \left(\left(\sum_{i=1}^k \dot{Z}f_i \cdot \dot{I}f_i - \dot{Z}n_i \cdot \dot{I}n_i \right) \right)_{f=R,S,T}$$

con f che rappresenta le tre fasi R, S, T;

con n che rappresenta il conduttore di neutro;

con i che rappresenta le k utenze coinvolte nel calcolo;

Il calcolo fornisce, quindi, il valore esatto della formula approssimata:

$$cdt(I_b) = k_{cdt} \cdot I_b \cdot \frac{L_c}{1000} \cdot (R_{cavo} \cdot \cos \varphi + X_{cavo} \cdot \sin \varphi) \cdot \frac{100}{V_n}$$

con:

- $k_{cdt}=2$ per sistemi monofase;
- $k_{cdt}=1.73$ per sistemi trifase.

I parametri R_{cavo} e X_{cavo} sono ricavati dalla tabella UNEL in funzione del tipo di cavo

(unipolare/multipolare) ed alla sezione dei conduttori; di tali parametri il primo è riferito a 70° C per i cavi con isolamento PVC, a 90° C per i cavi con isolamento EPR; mentre il secondo è riferito a 50Hz, ferme restando le unità di misura in Ω/km .

Se la frequenza di esercizio è differente dai 50 Hz si imposta

$$X'_{cavo} = \frac{f}{50} \cdot X_{cavo}$$

La caduta di tensione da monte a valle (totale) di una utenza è determinata come somma delle cadute di tensione vettoriale, riferite ad un solo conduttore, dei rami a monte all'utenza in esame, da cui, viene successivamente determinata la caduta di tensione percentuale riferendola al sistema (trifase o monofase) e alla tensione nominale dell'utenza in esame.

Sono adeguatamente calcolate le cadute di tensione totali nel caso siano presenti trasformatori lungo la linea (per esempio trasformatori MT/BT o BT/BT). In tale circostanza, infatti, il calcolo della caduta di tensione totale tiene conto sia della caduta interna nei trasformatori, sia della presenza di spine di regolazione del rapporto spire dei trasformatori stessi.

Se al termine del calcolo delle cadute di tensione alcune utenze abbiano valori superiori a quelli definiti, si ricorre ad un procedimento di ottimizzazione per far rientrare la caduta di tensione entro limiti prestabiliti (limiti dati da CEI 64-8 par. 525). Le sezioni dei cavi vengono forzate a valori superiori cercando di seguire una crescita uniforme fino a portare tutte le cadute di tensione sotto i limiti.

Fornitura della rete

La conoscenza della fornitura della rete è necessaria per l'inizializzazione della stessa al fine di eseguire il calcolo dei guasti.

Le tipologie di fornitura possono essere:

- in bassa tensione
- in media tensione
- in alta tensione
- ad impedenza nota
- in corrente continua

I parametri trovati in questa fase servono per inizializzare il calcolo dei guasti, ossia andranno sommati ai corrispondenti parametri di guasto della utenza a valle. Noti i parametri alle sequenze nel punto di fornitura, è possibile inizializzare la rete e calcolare le correnti di cortocircuito secondo le norme CEI EN 60909-0.

Tali correnti saranno utilizzate in fase di scelta delle protezioni per la verifica dei poteri di interruzione delle apparecchiature.

Bassa tensione

Questa può essere utilizzata quando il circuito è alimentato dalla rete di distribuzione in bassa tensione, oppure quando il circuito da dimensionare è collegato in sottoquadro ad una rete preesistente di cui si conosca la corrente di cortocircuito sul punto di consegna.

I dati richiesti sono:

- tensione concatenata di alimentazione espressa in V;
- corrente di cortocircuito trifase della rete di fornitura espressa in kA (usualmente 10 kA).

- corrente di cortocircuito monofase della rete di fornitura espressa in kA (usualmente 6 kA).

Dai primi due valori si determina l'impedenza diretta corrispondente alla corrente di cortocircuito I_{cctrif} , in $m\Omega$:

$$Z_{cctrif} = \frac{V_2}{\sqrt{3} \cdot I_{cctrif}}$$

In base alla tabella fornita dalla norma CEI 17-5 che fornisce il $\cos\phi_{cc}$ di cortocircuito in relazione alla corrente di cortocircuito in kA, si ha:

$50 < I_{cctrif}$	$\cos\phi_{cc} = 0.2$
$20 < I_{cctrif} \leq 50$	$\cos\phi_{cc} = 0.25$
$10 < I_{cctrif} \leq 20$	$\cos\phi_{cc} = 0.3$
$6 < I_{cctrif} \leq 10$	$\cos\phi_{cc} = 0.5$
$4.5 < I_{cctrif} \leq 6$	$\cos\phi_{cc} = 0.7$
$3 < I_{cctrif} \leq 4.5$	$\cos\phi_{cc} = 0.8$
$1.5 < I_{cctrif} \leq 3$	$\cos\phi_{cc} = 0.9$
$I_{cctrif} \leq 1.5$	$\cos\phi_{cc} = 0.95$

da questi dati si ricava la resistenza alla sequenza diretta, in $m\Omega$:

$$R_d = Z_{cctrif} \cdot \cos\phi_{cc}$$

ed infine la relativa reattanza alla sequenza diretta, in $m\Omega$:

$$X_d = \sqrt{Z_{cctrif}^2 - R_d^2}$$

Dalla conoscenza della corrente di guasto monofase I_{k1} , è possibile ricavare i valori dell'impedenza omopolare.

Invertendo la formula:

$$I_{k1} = \frac{\sqrt{3} \cdot V_2}{\sqrt{(2 \cdot R_d + R_0)^2 + (2 \cdot X_d + X_0)^2}}$$

con le ipotesi $\frac{R_0}{X_0} = \frac{Z_0}{X_0} \cdot \cos\phi_{cc}$, cioè l'angolo delle componenti omopolari uguale a quello delle componenti dirette, si ottiene:

$$R_0 = \frac{\sqrt{3} \cdot V}{I_{k1}} \cdot \cos\phi_{cc} - 2 \cdot R_d$$

$$X_0 = R_0 \cdot \sqrt{\frac{1}{(\cos \varphi_{cc})^2} - 1}$$

Calcolo dei guasti

Con il calcolo dei guasti vengono determinate le correnti di cortocircuito minime e massime immediatamente a valle della protezione dell'utenza (inizio linea) e a valle dell'utenza (fondo linea). Le condizioni in cui vengono determinate sono:

- guasto trifase (simmetrico);
- guasto bifase (disimmetrico);
- guasto bifase-neutro (disimmetrico);
- guasto bifase-terra (disimmetrico);
- guasto fase terra (disimmetrico);
- guasto fase neutro (disimmetrico).

I parametri alle sequenze di ogni utenza vengono inizializzati da quelli corrispondenti della utenza a monte che, a loro volta, inizializzano i parametri della linea a valle.

Calcolo delle correnti massime di cortocircuito

Il calcolo delle correnti di cortocircuito massime viene condotto come descritto nella norma CEI EN 60909-0. Sono previste le seguenti condizioni generali:

- guasti con contributo della fornitura e dei generatori in regime di guasto subtransitorio. Eventuale gestione della attenuazione della corrente per il guasto trifase 'vicino' alla sorgente.
- tensione di alimentazione nominale valutata con fattore di tensione C_{max} ;
- impedenza di guasto minima della rete, calcolata alla temperatura di 20°C.

La resistenza diretta, del conduttore di fase e di quello di protezione, viene riportata a 20 °C, partendo dalla resistenza data dalle tabelle UNEL 35023-2012 che può essere riferita a 70 o 90 °C a seconda dell'isolante, per cui esprimendola in mΩ risulta:

$$R_{dc} = \frac{R_c}{1000} \cdot \frac{L_c}{1000} \cdot \left(\frac{1}{1 + (\alpha \cdot \Delta T)} \right)$$

dove ΔT è 50 o 70 °C e $\alpha = 0.004$ a 20 °C.

Nota poi dalle stesse tabelle la reattanza a 50 Hz, se f è la frequenza d'esercizio, risulta:

$$X_{dc} = \frac{X_c}{1000} \cdot \frac{L_c}{1000} \cdot \frac{f}{50}$$

possiamo sommare queste ai parametri diretti della utenza a monte ottenendo così la impedenza di guasto minima a fine utenza.

Per le utenze in condotto in sbarre, le componenti della sequenza diretta sono:

$$R_{db} = \frac{R_b}{1000} \cdot \frac{L_b}{1000}$$

La reattanza è invece:

$$X_{db} = \frac{X_b}{1000} \cdot \frac{L_b}{1000} \cdot \frac{f}{50}$$

Per le utenze con impedenza nota, le componenti della sequenza diretta sono i valori stessi di resistenza e reattanza dell'impedenza.

Per quanto riguarda i parametri alla sequenza omopolare, occorre distinguere tra conduttore di neutro e conduttore di protezione.

Per il conduttore di neutro si ottengono da quelli diretti tramite le:

$$\begin{aligned} R_{0cN} &= R_{dc} + 3 \cdot R_{dcN} \\ X_{0cN} &= 3 \cdot X_{dc} \end{aligned}$$

Per il conduttore di protezione, invece, si ottiene:

$$\begin{aligned} R_{0cPE} &= R_{dc} + 3 \cdot R_{dcPE} \\ X_{0cPE} &= 3 \cdot X_{dc} \end{aligned}$$

dove le resistenze R_{dcN} e R_{dcPE} vengono calcolate come la R_{dc} .

Per le utenze in condotto in sbarre, le componenti della sequenza omopolare sono distinte tra conduttore di neutro e conduttore di protezione.

Per il conduttore di neutro si ha:

$$\begin{aligned} R_{0bN} &= R_{db} + 3 \cdot R_{dbN} \\ X_{0bN} &= 3 \cdot X_{db} \end{aligned}$$

Per il conduttore di protezione viene utilizzato il parametro di reattanza dell'anello di guasto fornito dai costruttori:

$$\begin{aligned} R_{0bPE} &= R_{db} + 3 \cdot R_{dbPE} \\ X_{0bPE} &= X_{db} + 3 \cdot (X_{b-ring} - X_{db}) \end{aligned}$$

I parametri di ogni utenza vengono sommati con i parametri, alla stessa sequenza, della utenza a monte, espressi in $m\Omega$:

$$\begin{aligned} R_d &= R_{dc} + R_{d-up} \\ X_d &= X_{dc} + X_{d-up} \\ R_{0N} &= R_{0cN} + R_{0N-up} \\ X_{0N} &= X_{0cN} + X_{0N-up} \\ R_{0PE} &= R_{0cPE} + R_{0PE-up} \\ X_{0PE} &= X_{0cPE} + X_{0PE-up} \end{aligned}$$

Per le utenze in condotto in sbarre basta sostituire *sbarra* a *cavo*.
Ai valori totali vengono sommate anche le impedenze della fornitura.

Noti questi parametri vengono calcolate le impedenze (in mΩ) di guasto trifase:

$$Z_{k \min} = \sqrt{R_d^2 + X_d^2}$$

Fase neutro (se il neutro è distribuito):

$$Z_{k1N \min} = \frac{1}{3} \cdot \sqrt{(2 \cdot R_d + R_{0N})^2 + (2 \cdot X_d + X_{0N})^2}$$

Fase terra:

$$Z_{k1PE \min} = \frac{1}{3} \cdot \sqrt{(2 \cdot R_d + R_{0PE})^2 + (2 \cdot X_d + X_{0PE})^2}$$

Da queste si ricavano le correnti di cortocircuito trifase $I_{k \max}$, fase neutro $I_{k1N \max}$, fase terra $I_{k1PE \max}$ e bifase $I_{k2 \max}$ espresse in kA:

$$I_{k \max} = \frac{V_n}{\sqrt{3} \cdot Z_{k \min}}$$

$$I_{k1N \max} = \frac{V_n}{\sqrt{3} \cdot Z_{k1N \min}}$$

$$I_{k1PE \max} = \frac{V_n}{\sqrt{3} \cdot Z_{k1PE \min}}$$

$$I_{k2 \max} = \frac{V_n}{2 \cdot Z_{k \min}}$$

Infine dai valori delle correnti massime di guasto si ricavano i valori di cresta delle correnti:

$$I_p = \kappa \cdot \sqrt{2} \cdot I_{k \max}$$

$$I_{p1N} = k \cdot \sqrt{2} \cdot I_{k1N \max}$$

$$I_{p1PE} = \kappa \cdot \sqrt{2} \cdot I_{k1PE \max}$$

$$I_{p2} = \kappa \cdot \sqrt{2} \cdot I_{k2 \max}$$

dove:

$$\kappa \approx 1.02 + 0.98 \cdot e^{-3 \cdot \frac{R_d}{X_d}}$$

Calcolo della corrente di cresta per guasto trifase secondo la norma IEC 61363-1: Electrical

installations of ships. Se richiesto, I_p può essere calcolato applicando il metodo semplificato della norma riportato al paragrafo 6.2.5 Neglecting short-circuit current decay. Esso prevede l'utilizzo di un coefficiente $k = 1.8$ che tiene conto della massima asimmetria della corrente dopo il primo semiperiodo di guasto.

Calcolo delle correnti minime di cortocircuito

Il calcolo delle correnti di cortocircuito minime viene condotto come descritto nella norma CEI EN 60909-0 par 7.1.2 per quanto riguarda:

- guasti con contributo della fornitura e dei generatori. Il contributo dei generatori è in regime permanente per i guasti trifasi 'vicini', mentre per i guasti 'lontani' o asimmetrici si considera il contributo subtransitorio;
- la tensione nominale viene moltiplicata per il fattore di tensione C_{min} , che può essere 0.95 se $C_{max} = 1.05$, oppure 0.90 se $C_{max} = 1.10$ (Tab. 1 della norma CEI EN 60909-0); in media e alta tensione il fattore C_{min} è pari a 1;

Per la temperatura dei conduttori si può scegliere tra:

- il rapporto Cenelec R064-003, per cui vengono determinate le resistenze alla temperatura limite dell'isolante in servizio ordinario del cavo;
- la norma CEI EN 60909-0, che indica le temperature alla fine del guasto.

Le temperature sono riportate in relazione al tipo di isolamento del cavo, precisamente:

Isolante	Cenelec R064-003 [°C]	CEI EN 60909-0 [°C]
PVC	70	160
G	85	200
G5/G7/G10/EPR	90	250
HEPR	120	250
serie L rivestito	70	160
serie L nudo	105	160
serie H rivestito	70	160
serie H nudo	105	160

Da queste è possibile calcolare le resistenze alla sequenza diretta e omopolare alla temperatura relativa all'isolamento del cavo:

$$R_{d\ max} = R_d \cdot (1 + \alpha \cdot \Delta T)$$

$$R_{0N\ max} = R_{0N} \cdot (1 + \alpha \cdot \Delta T)$$

$$R_{0PE\ max} = R_{0PE} \cdot (1 + \alpha \cdot \Delta T)$$

Queste, sommate alle resistenze a monte, danno le resistenze massime.

Valutate le impedenze mediante le stesse espressioni delle impedenze di guasto massime, si possono calcolare le correnti di cortocircuito trifase I_{k1min} e fase terra, espresse in kA:

$$I_{k\ min} = \frac{0.95 \cdot V_n}{\sqrt{3} \cdot Z_{k\ max}}$$

$$I_{k1N\ min} = \frac{0.95 \cdot V_n}{\sqrt{3} \cdot Z_{k1N\ max}}$$

$$I_{k1PE \min} = \frac{0.95 \cdot V_n}{\sqrt{3} \cdot Z_{k1PE \max}}$$

$$I_{k2 \min} = \frac{0.95 \cdot V_n}{2 \cdot Z_{k \max}}$$

Calcolo guasti bifase-neutro e bifase-terra

Riportiamo le formule utilizzate per il calcolo dei guasti. Chiamiamo con Z_d la impedenza diretta della rete, con Z_i l'impedenza inversa, e con Z_0 l'impedenza omopolare.

Nelle formule riportate in seguito, Z_0 corrisponde all'impedenza omopolare fase-neutro o fase-terra.

$$I_{k2} = \left| -j \cdot V_n \cdot \frac{\dot{Z}_0 - \alpha \cdot \dot{Z}_i}{\dot{Z}_d \cdot \dot{Z}_i + \dot{Z}_d \cdot \dot{Z}_0 + \dot{Z}_i \cdot \dot{Z}_0} \right|$$

e la corrente di picco:

$$I_{p2} = k \cdot \sqrt{2} \cdot I_{k2 \max}$$

Scelta delle protezioni

La scelta delle protezioni viene effettuata verificando le caratteristiche elettriche nominali delle condutture ed i valori di guasto; in particolare le grandezze che vengono verificate sono:

- corrente nominale, secondo cui si è dimensionata la conduttura;
- numero poli;
- tipo di protezione;
- tensione di impiego, pari alla tensione nominale della utenza;
- potere di interruzione, il cui valore dovrà essere superiore alla massima corrente di guasto a monte dell'utenza $I_{km \max}$;
- taratura della corrente di intervento magnetico, il cui valore massimo per garantire la protezione contro i contatti indiretti (in assenza di differenziale) deve essere minore della minima corrente di guasto alla fine della linea ($I_{mag \max}$).

Verifica della protezione a cortocircuito delle condutture

Secondo la norma 64-8 par.434.3 "Caratteristiche dei dispositivi di protezione contro i cortocircuiti.", le caratteristiche delle apparecchiature di protezione contro i cortocircuiti devono soddisfare a due condizioni:

- il potere di interruzione non deve essere inferiore alla corrente di cortocircuito presunta nel punto di installazione (a meno di protezioni adeguate a monte);
- la caratteristica di intervento deve essere tale da impedire che la temperatura del cavo non oltrepassi, in condizioni di guasto in un punto qualsiasi, la massima consentita.

La prima condizione viene considerata in fase di scelta delle protezioni. La seconda invece può essere tradotta nella relazione:

$$I^2 \cdot t \leq K^2 S^2$$

ossia in caso di guasto l'energia specifica sopportabile dal cavo deve essere maggiore o uguale a quella lasciata passare dalla protezione.

La norma CEI al par. 533.3 "Scelta dei dispositivi di protezioni contro i cortocircuiti" prevede pertanto

un confronto tra le correnti di guasto minima (a fondo linea) e massima (inizio linea) con i punti di intersezione tra le curve. Le condizioni sono pertanto:

- a) Le intersezioni sono due:
 - $I_{ccmin} \geq I_{inters\ min}$ (quest'ultima riportata nella norma come I_a);
 - $I_{ccmax} \leq I_{inters\ max}$ (quest'ultima riportata nella norma come I_b).
- b) L'intersezione è unica o la protezione è costituita da un fusibile:
 - $I_{ccmin} \geq I_{inters\ min}$.
- c) L'intersezione è unica e la protezione comprende un magnetotermico:
 - $I_{cc\ max} \leq I_{inters\ max}$.

Sono pertanto verificate le relazioni in corrispondenza del guasto, calcolato, minimo e massimo. Nel caso in cui le correnti di guasto escano dai limiti di esistenza della curva della protezione il controllo non viene eseguito.

Note:

- La rappresentazione della curva del cavo è una iperbole con asintoti K^2S^2 e la I_z dello stesso.
- La verifica della protezione a cortocircuito eseguita dal programma consiste in una verifica qualitativa, in quanto le curve vengono inserite riprendendo i dati dai grafici di catalogo e non direttamente da dati di prova; la precisione con cui vengono rappresentate è relativa.

Verifica di selettività

E' verificata la selettività tra protezioni mediante la sovrapposizione delle curve di intervento. I dati forniti dalla sovrapposizione, oltre al grafico sono:

- Corrente I_a di intervento in corrispondenza ai massimi tempi di interruzione previsti dalla CEI 64-8: pertanto viene sempre data la corrente ai 5s (valido per le utenze di distribuzione o terminali fisse) e la corrente ad un tempo determinato tramite la tabella 41A della CEI 64.8 par 413.1.3. Fornendo una fascia di intervento delimitata da una caratteristica limite superiore e una caratteristica limite inferiore, il tempo di intervento viene dato in corrispondenza alla caratteristica limite inferiore. Tali dati sono forniti per la protezione a monte e per quella a valle;
- Tempo di intervento in corrispondenza della minima corrente di guasto alla fine dell'utenza a valle: minimo per la protezione a monte (determinato sulla caratteristica limite inferiore) e massimo per la protezione a valle (determinato sulla caratteristica limite superiore);
- Rapporto tra le correnti di intervento magnetico: delle protezioni;
- Corrente al limite di selettività: ossia il valore della corrente in corrispondenza all'intersezione tra la caratteristica limite superiore della protezione a valle e la caratteristica limite inferiore della protezione a monte (CEI 23.3 par 2.5.14).
- Selettività: viene indicato se la caratteristica della protezione a monte si colloca sopra alla caratteristica della protezione a valle (totale) o solo parzialmente (parziale a sovraccarico se l'intersezione tra le curve si ha nel tratto termico).
- Selettività cronometrica: con essa viene indicata la differenza tra i tempi di intervento delle protezioni in corrispondenza delle correnti di cortocircuito in cui è verificata.

Nelle valutazioni si deve tenere conto delle tolleranze sulle caratteristiche date dai costruttori.

Quando possibile, alla selettività grafica viene affiancata la selettività tabellare tramite i valori forniti

dalle case costruttrici. I valori forniti corrispondono ai limiti di selettività in A relativi ad una coppia di protezioni poste una a monte dell'altra. La corrente di guasto minima a valle deve risultare inferiore a tale parametro per garantire la selettività.

Riferimenti normativi

Norme di riferimento per la Bassa tensione:

- CEI 0-21: Regola tecnica di riferimento per la connessione di Utenti attivi e passivi alle reti BT delle imprese distributrici di energia elettrica.
- CEI 11-20 IVa Ed. 2000-08: Impianti di produzione di energia elettrica e gruppi di continuità collegati a reti I e II categoria.
- CEI EN 60909-0 IIIa Ed. (IEC 60909-0:2016-12): Correnti di cortocircuito nei sistemi trifasi in corrente alternata. Parte 0: Calcolo delle correnti.
- IEC 60090-4 First ed. 2000-7: Correnti di cortocircuito nei sistemi trifasi in corrente alternata. Parte 4: Esempi per il calcolo delle correnti di cortocircuito.
- CEI 11-28 1993 Ia Ed. (IEC 781): Guida d'applicazione per il calcolo delle correnti di cortocircuito nelle reti radiali e bassa tensione.
- CEI EN 60947-2 (CEI 17-5) Ed. 2018-04: Apparecchiature a bassa tensione. Parte 2: Interruttori automatici.
- CEI 20-91 2010: Cavi elettrici con isolamento e guaina elastomerici senza alogeni non propaganti la fiamma con tensione nominale non superiore a 1000 V in corrente alternata e 1500 V in corrente continua per applicazioni in impianti fotovoltaici.
- CEI EN 60898-1 (CEI 23-3/1 Ia Ed.) 2004: Interruttori automatici per la protezione dalle sovracorrenti per impianti domestici e similari.
- CEI EN 60898-2 (CEI 23-3/2) 2007: Interruttori automatici per la protezione dalle sovracorrenti per impianti domestici e similari Parte 2: Interruttori per funzionamento in corrente alternata e in corrente continua.
- CEI 64-8 VIIa Ed. 2012: Impianti elettrici utilizzatori a tensione nominale non superiore a 1000V in corrente alternata e a 1500V in corrente continua.
- IEC 364-5-523: Wiring system. Current-carrying capacities.
- IEC 60364-5-52 IIIa Ed. 2009: Electrical Installations of Buildings - Part 5-52: Selection and Erection of Electrical Equipment - Wiring Systems.
- CEI UNEL 35016 2016: Classe di Reazione al fuoco dei cavi in relazione al Regolamento EU "Prodotti da Costruzione" (305/2011).
- CEI UNEL 35023 2012: Cavi di energia per tensione nominale U uguale ad 1 kV - Cadute di tensione.
- CEI UNEL 35024/1 1997: Cavi elettrici isolati con materiale elastomerico o termoplastico per tensioni nominali non superiori a 1000 V in corrente alternata e a 1500 V in corrente continua. Portate di corrente in regime permanente per posa in aria.
- CEI UNEL 35024/2 1997: Cavi elettrici ad isolamento minerale per tensioni nominali non superiori a 1000 V in corrente alternata e a 1500 V in corrente continua. Portate di corrente in regime permanente per posa in aria.
- CEI UNEL 35026 2000: Cavi elettrici con materiale elastomerico o termoplastico per tensioni nominali di 1000 V in corrente alternata e 1500 V in corrente continua. Portate di corrente in regime permanente per posa interrata.
- CEI EN 61439 2012: Apparecchiature assiemate di protezione e di manovra per bassa tensione (quadri BT).
- CEI 17-43 IIa Ed. 2000: Metodo per la determinazione delle sovratemperature, mediante estrapolazione, per apparecchiature assiemate di protezione e di manovra per bassa tensione (quadri BT) non di serie (ANS).

- CEI 23-51 2016: Prescrizioni per la realizzazione, le verifiche e le prove dei quadri di distribuzione per installazioni fisse per uso domestico e similare.
- NF C 15-100 Calcolo di impianti elettrici in bassa tensione e relative tabelle di portata e declassamento dei cavi secondo norme francesi.
- UNE 20460 Calcolo di impianti elettrici in bassa tensione e relative tabelle di portata e declassamento (UNE 20460-5-523) dei cavi secondo regolamento spagnolo.
- British Standard BS 7671:2008: Requirements for Electrical Installations;
- ABNT NBR 5410, Segunda edição 2004: Instalações elétricas de baixa tensão;

Norme di riferimento per la Media tensione

- 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.
- CEI 99-2 (CEI EN 61936-1) 2011: Impianti con tensione superiore a 1 kV in c.a.
- CEI 11-17 IIIa Ed. 2006: Impianti di produzione, trasmissione e distribuzione di energia elettrica. Linee in cavo.
- CEI-UNEL 35027 IIa Ed. 2009: Cavi di energia per tensione nominale U da 1 kV a 30 kV.
- CEI 99-4 2014: Guida per l'esecuzione di cabine elettriche MT/BT del cliente/utente finale.
- CEI 17-1 VIIa Ed. (CEI EN 62271-100) 2013: Apparecchiatura ad alta tensione Parte 100: Interruttori a corrente alternata.
- CEI 17-130 (CEI EN 62271-103) 2012: Apparecchiatura ad alta tensione Parte 103: Interruttori di manovra e interruttori di manovra sezionatori per tensioni nominali superiori a 1 kV fino a 52 kV compreso.
- IEC 60502-2 2014: Power cables with extruded insulation and their accessories for rated voltages from 1 kV up to 30 kV – Part 2.
- IEC 61892-4 Ia Ed. 2007-06: Mobile and fixed offshore units – Electrical installations. Part 4: Cables.

Utenza			
+QGBT-GENERALE		GENERALE QUADRO	
Coord. Ib <= Ins <= Iz [A]		Protezione	
	Ib <= Ins <= Iz	Costruttore - Sigla	ABB S 204-C
Fase	43,308 63 80	Poli - Corrente nominale In [A]	4 63
Neutro	1,704 63 80	Costruttore - Sigla sganciatore	- -
Cavo		K²S²>I²t [A²s]	
Designazione	FG16OR16 0.6/1 kV Cca-s3,d1,a3		Verificato
Formazione	5G16	K²S² conduttore fase	5,235*10 ⁶
Temperatura cavo a Ib [°C]	30 <= 48 <= 90	K²S² neutro	5,235*10 ⁶
Temperatura cavo a In [°C]	30 <= 67 <= 90	K²S² PE	5,235*10 ⁶
Caduta di tensione [%]		Correnti di guasto [kA]	
Tensione nominale [V]	400	A regime fondo linea, Picco a inizio linea	
Cdt (Ib)	CdtT (Ib) Cdt max	Max	Min
0,028	0,028 4	Trifase	Picco
Cdt (In)	CdtT (In)	Bifase	9,709 8,895 6,201
0,04	0,04	Bifase-N	8,409 7,703 5,717
		Fase-N	8,683 7,967 5,811
			5,794 5,278 5,389
		A transitorio fondo linea	
		Ikv max	/_Ikv max [°]
		9,709	57,565
Esame/Prova (Esito e Commento)			
Esito: Non applicabile			

Utenza			PRESENZA TENSIONE		
+QGBT-L1L2L3					
Coord. Ib <= Ins <= Iz [A]			Protezione		
	Ib <=	Ins <=	Iz		
Fase	0,016	13,1	19,5	Costruttore - Sigla	ABB E930/20
Neutro	0	13,1	19,5	Poli - Corrente nominale In [A]	3 20
				Costruttore - Sigla sganciatore	ABB E 9F8 GG10
Cavo			K²S²>I²t [A²s]		
Designazione	FG16OM16 0.6/1 kV Cca-s1b,d1,a1		Verificato		
Formazione	5G1.5		K²S² conduttore fase	4,601*10 ⁴	
Temperatura cavo a Ib [°C]	30 <=	30 <=	K²S² neutro	4,601*10 ⁴	
Temperatura cavo a In [°C]	30 <=	57 <=	K²S² PE	4,601*10 ⁴	
Caduta di tensione [%]			Correnti di guasto [kA]		
Tensione nominale [V]	400		A regime fondo linea, Picco a inizio linea		
Cdt (Ib)	CdtT (Ib)	Cdt max		Max	Min
0,000	0,028	4	Trifase	7,008	4,91
Cdt (In)	CdtT (In)		Bifase	6,069	4,252
0,087	0,128		Bifase-N	6,312	4,409
			Fase-N	3,926	2,648
			A transitorio fondo linea		
				Ikv max	/_Ikv max [°]
				7,008	37,749
Esame/Prova (Esito e Commento)					
Esito: Non applicabile					

Utenza		SCARICATORI DI SOVRATENSIONE	
+QGBT-SPD			
Coord. Ib <= Ins <= Iz [A]		Protezione	
Fase	Ib <= Ins <= Iz 13,1 44	Costruttore - Sigla	ABB E 93/32
		Poli - Corrente nominale In [A]	3 32
		Costruttore - Sigla sganciatore	ABB E 9F8 GG10
Cavo		K²S²>I²t [A²s]	
Designazione FG16OM16 0.6/1 kV Cca-s1b,d1,a1		Verificato	
Formazione 4G6		K²S² conduttore fase 7,362*10 ⁵	
Temperatura cavo a Ib [°C] 30 <= 30 <= 90		K²S² PE 7,362*10 ⁵	
Temperatura cavo a In [°C] 30 <= 35 <= 90			
Caduta di tensione [%]		Correnti di guasto [kA]	
Tensione nominale [V] 400		A regime fondo linea, Picco a inizio linea	
Cdt (Ib)	CdtT (Ib) Cdt max	Max	Min Picco
0	0,026 4	9,484	8,492 5,954
Cdt (In)	CdtT (In)	Bifase	8,213 7,354 5,495
0,007	0,047	A transitorio fondo linea	
		Ikv max	/_Ikv max [°]
		9,484	55,63
Esame/Prova (Esito e Commento)			
Esito: Non applicabile			

Utenza		ALIMENTAZIONE RACK DATI	
+QGBT-RACK			
Coord. Ib <= Ins <= Iz [A]		Protezione	
	Ib <= Ins <= Iz	Costruttore - Sigla	ABB DS201 L AC-C 0.03
Fase	0,962 10 36	Poli - Corrente nominale In [A]	1N 10
Neutro	0,962 10 36	Costruttore - Sigla sganciatore	- -
Cavo		K²S²>I²t [A²s]	
Designazione FG16OR16 0.6/1 kV Cca-s3,d1,a3		Verificato	
Formazione 3G2.5		K²S² conduttore fase 1,278*10 ⁵	
Temperatura cavo a Ib [°C] 30 <= 30 <= 90		K²S² neutro 1,278*10 ⁵	
Temperatura cavo a In [°C] 30 <= 35 <= 90		K²S² PE 1,278*10 ⁵	
Caduta di tensione [%]		Correnti di guasto [kA]	
Tensione nominale [V] 231		A regime fondo linea, Picco a inizio linea	
Cdt (Ib)	CdtT (Ib) Cdt max	Max	Min Picco
0,038	0,064 4	2,157	1,211 9,548
Cdt (In)	CdtT (In)	A transitorio fondo linea	
0,4	0,44	Ikv max	/_Ikv max [°]
		2,157	18,655
Esame/Prova (Esito e Commento)			
Esito: Non applicabile			

Utenza		ALIMENTAZIONE CENTRALINA ANTINCENDIO	
+QGBT-C.A.I.			
Coord. Ib < Ins < Iz [A]		Protezione	
	Ib <= Ins <= Iz	Costruttore - Sigla	ABB DS201 L AC-C 0.03
Fase	0,962 10 36	Poli - Corrente nominale In [A]	1N 10
Neutro	0,962 10 36	Costruttore - Sigla sganciatore	- -
Cavo		K²S²>I²t [A²s]	
Designazione FG16OR16 0.6/1 kV Cca-s3,d1,a3		Verificato	
Formazione 3G2.5		K²S² conduttore fase 1,278*10 ⁵	
Temperatura cavo a Ib [°C] 30 <= 30 <= 90		K²S² neutro 1,278*10 ⁵	
Temperatura cavo a In [°C] 30 <= 35 <= 90		K²S² PE 1,278*10 ⁵	
Caduta di tensione [%]		Correnti di guasto [kA]	
Tensione nominale [V] 231		A regime fondo linea, Picco a inizio linea	
Cdt (Ib)	CdtT (Ib) Cdt max	Max	Min Picco
0,038	0,063 4	Fase-N 2,157	1,211 9,548
Cdt (In)	CdtT (In)	A transitorio fondo linea	
0,4	0,44	Ikv max	/_Ikv max [°]
		2,157	18,655
Esame/Prova (Esito e Commento)			
Esito: Non applicabile			

Utenza		ALIMENTAZIONE CENTRALINA TVCC	
+QGBT-TVCC			
Coord. Ib < Ins < Iz [A]		Protezione	
	Ib <= Ins <= Iz	Costruttore - Sigla	ABB DS201 L AC-C 0.03
Fase	0,962 10 36	Poli - Corrente nominale In [A]	1N 10
Neutro	0,962 10 36	Costruttore - Sigla sganciatore	- -
Cavo		K²S²>I²t [A²s]	
Designazione FG16OR16 0.6/1 kV Cca-s3,d1,a3		Verificato	
Formazione 3G2.5		K²S² conduttore fase 1,278*10 ⁵	
Temperatura cavo a Ib [°C] 30 <= 30 <= 90		K²S² neutro 1,278*10 ⁵	
Temperatura cavo a In [°C] 30 <= 35 <= 90		K²S² PE 1,278*10 ⁵	
Caduta di tensione [%]		Correnti di guasto [kA]	
Tensione nominale [V] 231		A regime fondo linea, Picco a inizio linea	
Cdt (Ib)	Cdt (Ib) Cdt max	Max	Min Picco
0,038	0,064 4	2,157	1,211 9,548
Cdt (In)	Cdt (In)	A transitorio fondo linea	
0,4	0,44	Ikv max	/_Ikv max [°]
		2,157	18,655
Esame/Prova (Esito e Commento)			
Esito: Non applicabile			

Utenza		ALIMENTAZIONE CENTRALINA ANTINTRUSIONE	
+QGBT-ANTINTRUSIONE			
Coord. Ib < Ins < Iz [A]		Protezione	
	Ib <= Ins <= Iz	Costruttore - Sigla	ABB DS201 L AC-C 0.03
Fase	0,962 10 36	Poli - Corrente nominale In [A]	1N 10
Neutro	0,962 10 36	Costruttore - Sigla sganciatore	- -
Cavo		K²S²>I²t [A²s]	
Designazione	FG16OR16 0.6/1 kV Cca-s3,d1,a3		
Formazione	3G2.5		
Temperatura cavo a Ib [°C]	30 <= 30 <= 90		
Temperatura cavo a In [°C]	30 <= 35 <= 90		
Caduta di tensione [%]		Correnti di guasto [kA]	
Tensione nominale [V]	231		
Cdt (Ib)	Cdt (Ib)	A regime fondo linea, Picco a inizio linea	
0,038	0,063	Max	Min Picco
		4	
Cdt (In)	A transitorio fondo linea		
0,4	0,44	Ikv max	/_Ikv max [°]
		2,157	18,655
Esame/Prova (Esito e Commento)			
Esito: Non applicabile			

Utenza		ALIMENTAZIONE CENTRALINO TV	
+QGBT-TV			
Coord. Ib <= Ins <= Iz [A]		Protezione	
	Ib <= Ins <= Iz	Costruttore - Sigla	ABB DS201 L AC-C 0.03
Fase	0,481 10 36	Poli - Corrente nominale In [A]	1N 10
Neutro	0,481 10 36	Costruttore - Sigla sganciatore	- -
Cavo		K²S²>I²t [A²s]	
Designazione FG16OR16 0.6/1 kV Cca-s3,d1,a3		Verificato	
Formazione 3G2.5		K²S² conduttore fase 1,278*10 ⁵	
Temperatura cavo a Ib [°C] 30 <= 30 <= 90		K²S² neutro 1,278*10 ⁵	
Temperatura cavo a In [°C] 30 <= 35 <= 90		K²S² PE 1,278*10 ⁵	
Caduta di tensione [%]		Correnti di guasto [kA]	
Tensione nominale [V] 231		A regime fondo linea, Picco a inizio linea	
Cdt (Ib)	Cdt (Ib) Cdt max	Max	Min Picco
0,019	0,044 4	2,157	1,211 9,548
Cdt (In)	Cdt (In)	A transitorio fondo linea	
0,4	0,44	Ikv max	/_Ikv max [°]
		2,157	18,655
Esame/Prova (Esito e Commento)			
Esito: Non applicabile			

Utenza		IMPIANTO DI CONDIZIONAMENTO	
+QGBT-IMP.CONDIZ.			
Coord. Ib <= Ins <= Iz [A]		Protezione	
	Ib <= Ins <= Iz	Costruttore - Sigla	ABB S 204-C
Fase	16,038 25 42	Poli - Corrente nominale In [A]	4 25
Neutro	0 25 42	Costruttore - Sigla sganciatore	- -
Cavo		K²S²>I²t [A²s]	
Designazione FG16OR16 0.6/1 kV Cca-s3,d1,a3		Verificato	
Formazione 5G4		K²S² conduttore fase 3,272*10 ⁵	
Temperatura cavo a Ib [°C] 30 <= 39 <= 90		K²S² neutro 3,272*10 ⁵	
Temperatura cavo a In [°C] 30 <= 51 <= 90		K²S² PE 3,272*10 ⁵	
Caduta di tensione [%]		Correnti di guasto [kA]	
Tensione nominale [V] 400		A regime fondo linea, Picco a inizio linea	
Cdt (Ib)	CdtT (Ib) Cdt max	Max	Min Picco
1,197	1,225 4	1,418	0,731 5,175
Cdt (In)	CdtT (In)	Bifase	1,228 0,633 4,816
1,868	1,908	Bifase-N	1,258 0,646 4,892
		Fase-N	0,72 0,368 4,64
		A transitorio fondo linea	
		Ikv max	/_Ikv max [°]
		1,418	8,008
Esame/Prova (Esito e Commento)			
Esito: Non applicabile			

Utenza		LINEA TORRETTE A PAVIMENTO	
+QGBT-FM			
Coord. lb < Ins < Iz [A]		Protezione	
	lb <= Ins <= Iz		
Fase	9,62 16 30	Costruttore - Sigla	ABB DS201 L AC-C 0.03
Neutro	9,62 16 30	Poli - Corrente nominale In [A]	1N 16
		Costruttore - Sigla sganciatore	- -
Cavo		K²S²>I²t [A²s]	
Designazione FG16OR16 0.6/1 kV Cca-s3,d1,a3		Verificato	
Formazione 3G2.5		K²S² conduttore fase 1,278*10 ⁵	
Temperatura cavo a lb [°C] 30 <= 36 <= 90		K²S² neutro 1,278*10 ⁵	
Temperatura cavo a In [°C] 30 <= 47 <= 90		K²S² PE 1,278*10 ⁵	
Caduta di tensione [%]		Correnti di guasto [kA]	
Tensione nominale [V] 231		A regime fondo linea, Picco a inizio linea	
Cdt (lb)	CdtT (lb) Cdt max	Max	Min Picco
1,541	1,567 4	0,674	0,344 9,548
Cdt (In) CdtT (In)		A transitorio fondo linea	
2,562	2,602	Ikv max	/_Ikv max [°]
		0,674	6,13
Esame/Prova (Esito e Commento)			
Esito: Non applicabile			

Utenza		POSTAZIONE LAVORO PDL-02 ZONA CASSE	
+QGBT-FM			
Coord. Ib <= Ins <= Iz [A]		Protezione	
	Ib <= Ins <= Iz	Costruttore - Sigla	ABB DS201 L AC-C 0.03
Fase	7,215 16 30	Poli - Corrente nominale In [A]	1N 16
Neutro	7,215 16 30	Costruttore - Sigla sganciatore	- -
Cavo		K²S²>I²t [A²s]	
Designazione FG16OR16 0.6/1 kV Cca-s3,d1,a3		Verificato	
Formazione 3G2.5		K²S² conduttore fase 1,278*10 ⁵	
Temperatura cavo a Ib [°C] 30 <= 33 <= 90		K²S² neutro 1,278*10 ⁵	
Temperatura cavo a In [°C] 30 <= 47 <= 90		K²S² PE 1,278*10 ⁵	
Caduta di tensione [%]		Correnti di guasto [kA]	
Tensione nominale [V] 231		A regime fondo linea, Picco a inizio linea	
Cdt (Ib)	CdtT (Ib) Cdt max	Max	Min Picco
0,577	0,602 4	1,251	0,659 9,548
Cdt (In)		A transitorio fondo linea	
1,28	1,321	Ikv max	/_Ikv max [°]
		1,251	10,941
Esame/Prova (Esito e Commento)			
Esito: Non applicabile			

Utenza		POSTAZIONE LAVORO PDL-02 ZONA PREN/NAV	
+QGBT-FM			
Coord. Ib <= Ins <= Iz [A]		Protezione	
	Ib <= Ins <= Iz	Costruttore - Sigla	ABB DS201 L AC-C 0.03
Fase	7,215 16 30	Poli - Corrente nominale In [A]	1N 16
Neutro	7,215 16 30	Costruttore - Sigla sganciatore	- -
Cavo		K²S²>I²t [A²s]	
Designazione FG16OR16 0.6/1 kV Cca-s3,d1,a3		Verificato	
Formazione 3G2.5		K²S² conduttore fase 1,278*10 ⁵	
Temperatura cavo a Ib [°C] 30 <= 33 <= 90		K²S² neutro 1,278*10 ⁵	
Temperatura cavo a In [°C] 30 <= 47 <= 90		K²S² PE 1,278*10 ⁵	
Caduta di tensione [%]		Correnti di guasto [kA]	
Tensione nominale [V] 231		A regime fondo linea, Picco a inizio linea	
Cdt (Ib)	CdtT (Ib) Cdt max	Max	Min Picco
1,155	1,181 4	0,674	0,344 9,548
Cdt (In)		A transitorio fondo linea	
2,562	2,602	Ikv max	/_Ikv max [°]
		0,674	6,13
Esame/Prova (Esito e Commento)			
Esito: Non applicabile			

Utenza		LINEA PRESE UFFICIO+WC	
+QGBT-FM			
Coord. Ib <= Ins <= Iz [A]		Protezione	
	Ib <= Ins <= Iz	Costruttore - Sigla	ABB DS201 L AC-C 0.03
Fase	7,215 16 30	Poli - Corrente nominale In [A]	1N 16
Neutro	7,215 16 30	Costruttore - Sigla sganciatore	- -
Cavo		K²S²>I²t [A²s]	
Designazione FG16OR16 0.6/1 kV Cca-s3,d1,a3		Verificato	
Formazione 3G2.5		K²S² conduttore fase 1,278*10 ⁵	
Temperatura cavo a Ib [°C] 30 <= 33 <= 90		K²S² neutro 1,278*10 ⁵	
Temperatura cavo a In [°C] 30 <= 47 <= 90		K²S² PE 1,278*10 ⁵	
Caduta di tensione [%]		Correnti di guasto [kA]	
Tensione nominale [V] 231		A regime fondo linea, Picco a inizio linea	
Cdt (Ib)	CdtT (Ib) Cdt max	Max	Min Picco
1,155	1,181 4	0,674	0,344 9,548
Cdt (In)		A transitorio fondo linea	
2,562	2,602	Ikv max	/_Ikv max [°]
		0,674	6,13
Esame/Prova (Esito e Commento)			
Esito: Non applicabile			

Utenza		LINEA PRESE ZONA CASSE-BAR-DEPOSITO BAR	
+QGBT-FM			
Coord. Ib <= Ins <= Iz [A]		Protezione	
	Ib <= Ins <= Iz	Costruttore - Sigla	ABB DS201 L AC-C 0.03
Fase	9,62 16 30	Poli - Corrente nominale In [A]	1N 16
Neutro	9,62 16 30	Costruttore - Sigla sganciatore	- -
Cavo		K²S²>I²t [A²s]	
Designazione	FG16OR16 0.6/1 kV Cca-s3,d1,a3		
Formazione	3G2.5		
Temperatura cavo a Ib [°C]	30 <= 36 <= 90		
Temperatura cavo a In [°C]	30 <= 47 <= 90		
Caduta di tensione [%]		K²S²>I²t [A²s]	
Tensione nominale [V]	231		
Cdt (Ib)	Cdt (Ib)	Verificato	
1,541	1,566	K²S² conduttore fase	1,278*10 ⁵
Cdt (In)	Cdt (In)	K²S² neutro	1,278*10 ⁵
2,562	2,602	K²S² PE	1,278*10 ⁵
Esame/Prova (Esito e Commento)		Correnti di guasto [kA]	
Esito: Non applicabile		A regime fondo linea, Picco a inizio linea	
		Fase-N	Max Min Picco
			0,674 0,344 9,548
		A transitorio fondo linea	
		Ikv max	/_Ikv max [°]
		0,674	6,13

Utenza		LINEA PRESE TV ZONA CASSE	
+QGBT-FM			
Coord. Ib <= Ins <= Iz [A]		Protezione	
	Ib <= Ins <= Iz		
Fase	7,215 16 30	Costruttore - Sigla	ABB DS201 L AC-C 0.03
Neutro	7,215 16 30	Poli - Corrente nominale In [A]	1N 16
		Costruttore - Sigla sganciatore	- -
Cavo		K²S²>I²t [A²s]	
Designazione FG16OR16 0.6/1 kV Cca-s3,d1,a3			
Formazione 3G2.5		Verificato	
Temperatura cavo a Ib [°C] 30 <= 33 <= 90		K²S² conduttore fase 1,278*10 ⁵	
Temperatura cavo a In [°C] 30 <= 47 <= 90		K²S² neutro 1,278*10 ⁵	
Caduta di tensione [%]		Correnti di guasto [kA]	
Tensione nominale [V] 231		A regime fondo linea, Picco a inizio linea	
Cdt (Ib)	Cdt (Ib) Cdt max		
1,155	1,18 4	Max	Min Picco
Cdt (In)	Cdt (In)	Fase-N	0,674 0,344 9,548
2,562	2,602	A transitorio fondo linea	
		Ikv max	/ _Ikv max [°]
		0,674	6,13
Esame/Prova (Esito e Commento)			
Esito: Non applicabile			

Utenza		LINEA PRESE TV IPPICA SMALL	
+QGBT-FM			
Coord. Ib <= Ins <= Iz [A]		Protezione	
	Ib <= Ins <= Iz	Costruttore - Sigla	ABB DS201 L AC-C 0.03
Fase	7,215 16 30	Poli - Corrente nominale In [A]	1N 16
Neutro	7,215 16 30	Costruttore - Sigla sganciatore	- -
Cavo		K²S²>I²t [A²s]	
Designazione	FG16OR16 0.6/1 kV Cca-s3,d1,a3		Verificato
Formazione	3G2.5	K²S² conduttore fase	1,278*10 ⁵
Temperatura cavo a Ib [°C]	30 <= 33 <= 90	K²S² neutro	1,278*10 ⁵
Temperatura cavo a In [°C]	30 <= 47 <= 90	K²S² PE	1,278*10 ⁵
Caduta di tensione [%]		Correnti di guasto [kA]	
Tensione nominale [V]	231	A regime fondo linea, Picco a inizio linea	
Cdt (Ib)	Cdt (Ib) Cdt max	Max	Min Picco
1,734	1,759 4	Fase-N 0,46	0,232 9,548
Cdt (In)	Cdt (In)	A transitorio fondo linea	
3,846	3,886	IkV max	/_IkV max [°]
		0,46	4,362
Esame/Prova (Esito e Commento)			
Esito: Non applicabile			

Utenza		LINEA PRESE TV SPORT	
+QGBT-FM			
Coord. Ib <= Ins <= Iz [A]		Protezione	
	Ib <= Ins <= Iz	Costruttore - Sigla	ABB DS201 L AC-C 0.03
Fase	9,62 16 30	Poli - Corrente nominale In [A]	1N 16
Neutro	9,62 16 30	Costruttore - Sigla sganciatore	- -
Cavo		K²S²>I²t [A²s]	
Designazione FG16OR16 0.6/1 kV Cca-s3,d1,a3		Verificato	
Formazione 3G2.5		K²S² conduttore fase 1,278*10 ⁵	
Temperatura cavo a Ib [°C] 30 <= 36 <= 90		K²S² neutro 1,278*10 ⁵	
Temperatura cavo a In [°C] 30 <= 47 <= 90		K²S² PE 1,278*10 ⁵	
Caduta di tensione [%]		Correnti di guasto [kA]	
Tensione nominale [V] 231		A regime fondo linea, Picco a inizio linea	
Cdt (Ib)	CdtT (Ib) Cdt max	Max	Min Picco
2,313	2,339 4	0,46	0,232 9,548
Cdt (In)	CdtT (In)	A transitorio fondo linea	
3,846	3,886	Ikv max	/_Ikv max [°]
		0,46	4,362
Esame/Prova (Esito e Commento)			
Esito: Non applicabile			

Utenza		LINEA PRESE TV VIRTUAL	
+QGBT-FM			
Coord. Ib <= Ins <= Iz [A]		Protezione	
	Ib <= Ins <= Iz	Costruttore - Sigla	ABB DS201 L AC-C 0.03
Fase	7,215 16 30	Poli - Corrente nominale In [A]	1N 16
Neutro	7,215 16 30	Costruttore - Sigla sganciatore	- -
Cavo		K²S²>I²t [A²s]	
Designazione	FG16OR16 0.6/1 kV Cca-s3,d1,a3		Verificato
Formazione	3G2.5	K²S² conduttore fase	1,278*10 ⁵
Temperatura cavo a Ib [°C]	30 <= 33 <= 90	K²S² neutro	1,278*10 ⁵
Temperatura cavo a In [°C]	30 <= 47 <= 90	K²S² PE	1,278*10 ⁵
Caduta di tensione [%]		Correnti di guasto [kA]	
Tensione nominale [V]	231	A regime fondo linea, Picco a inizio linea	
Cdt (Ib)	Cdt (Ib) Cdt max	Max	Min Picco
1,734	1,762 4	Fase-N 0,46	0,232 9,548
Cdt (In)	Cdt (In)	A transitorio fondo linea	
3,846	3,886	Ikv max	/_Ikv max [°]
		0,46	4,362
Esame/Prova (Esito e Commento)			
Esito: Non applicabile			

Utenza		LINEA PRESE TG SELF	
+QGBT-FM			
Coord. Ib <= Ins <= Iz [A]		Protezione	
	Ib <= Ins <= Iz	Costruttore - Sigla	ABB DS201 L AC-C 0.03
Fase	7,215 16 30	Poli - Corrente nominale In [A]	1N 16
Neutro	7,215 16 30	Costruttore - Sigla sganciatore	- -
Cavo		K²S²>I²t [A²s]	
Designazione FG16OR16 0.6/1 kV Cca-s3,d1,a3		Verificato	
Formazione 3G2.5		K²S² conduttore fase 1,278*10 ⁵	
Temperatura cavo a Ib [°C] 30 <= 33 <= 90		K²S² neutro 1,278*10 ⁵	
Temperatura cavo a In [°C] 30 <= 47 <= 90		K²S² PE 1,278*10 ⁵	
Caduta di tensione [%]		Correnti di guasto [kA]	
Tensione nominale [V] 231		A regime fondo linea, Picco a inizio linea	
Cdt (Ib)	Cdt (Ib) Cdt max	Max	Min Picco
1,155	1,183 4	0,674	0,344 9,548
Cdt (In)		A transitorio fondo linea	
2,562	2,602	Ikv max	/_Ikv max [°]
		0,674	6,13
Esame/Prova (Esito e Commento)			
Esito: Non applicabile			

Utenza		LINEA PRESE SALA GIOCO SLOT NON FUMATORI	
+QGBT-FM			
Coord. Ib <= Ins <= Iz [A]		Protezione	
	Ib <= Ins <= Iz	Costruttore - Sigla	ABB DS201 L AC-C 0.03
Fase	9,62 16 30	Poli - Corrente nominale In [A]	1N 16
Neutro	9,62 16 30	Costruttore - Sigla sganciatore	- -
Cavo		K²S²>I²t [A²s]	
Designazione FG16OR16 0.6/1 kV Cca-s3,d1,a3		Verificato	
Formazione 3G2.5		K²S² conduttore fase 1,278*10 ⁵	
Temperatura cavo a Ib [°C] 30 <= 36 <= 90		K²S² neutro 1,278*10 ⁵	
Temperatura cavo a In [°C] 30 <= 47 <= 90		K²S² PE 1,278*10 ⁵	
Caduta di tensione [%]		Correnti di guasto [kA]	
Tensione nominale [V] 231		A regime fondo linea, Picco a inizio linea	
Cdt (Ib)	CdtT (Ib) Cdt max	Max	Min Picco
2,313	2,338 4	0,46	0,232 9,548
Cdt (In)		A transitorio fondo linea	
3,846	3,886	Ikv max	/_Ikv max [°]
		0,46	4,362
Esame/Prova (Esito e Commento)			
Esito: Non applicabile			

Utenza		LINEA PRESE SALA GIOCO SLOT FUMATORI	
+QGBT-FM			
Coord. Ib <= Ins <= Iz [A]		Protezione	
	Ib <= Ins <= Iz	Costruttore - Sigla	ABB S 201 Na L
Fase	26,455 32 51	Poli - Corrente nominale In [A]	1N 32
Neutro	26,455 32 51	Costruttore - Sigla sganciatore	- -
Cavo		K²S²>I²t [A²s]	
Designazione FG16OR16 0.6/1 kV Cca-s3,d1,a3		Verificato	
Formazione 3G6		K²S² conduttore fase 7,362*10 ⁵	
Temperatura cavo a Ib [°C] 30 <= 46 <= 90		K²S² neutro 7,362*10 ⁵	
Temperatura cavo a In [°C] 30 <= 54 <= 90		K²S² PE 7,362*10 ⁵	
Caduta di tensione [%]		Correnti di guasto [kA]	
Tensione nominale [V] 231		A regime fondo linea, Picco a inizio linea	
Cdt (Ib)	Cdt (Ib) Cdt max	Max	Min Picco
2,644	2,672 4	1,036	0,54 9,548
Cdt (In)		A transitorio fondo linea	
3,195	3,236	Ikv max	/_Ikv max [°]
		1,036	9,719
Esame/Prova (Esito e Commento)			
Esito: Non applicabile			

Utenza		GENERALE ILLUMINAZIONE	
+QGBT-GEN.ILL.			
Coord. Ib < Ins < Iz [A]		Protezione	
	Ib <= Ins <= Iz	Costruttore - Sigla	ABB DS201 L AC-C 0.03
Fase	7,888 16 30	Poli - Corrente nominale In [A]	1N 16
Neutro	7,888 16 30	Costruttore - Sigla sganciatore	- -
Cavo		K²S²>I²t [A²s]	
Designazione FG16OR16 0.6/1 kV Cca-s3,d1,a3		Verificato	
Formazione 3G2.5		K²S² conduttore fase 1,278*10 ⁵	
Temperatura cavo a Ib [°C] 30 <= 34 <= 90		K²S² neutro 1,278*10 ⁵	
Temperatura cavo a In [°C] 30 <= 47 <= 90		K²S² PE 1,278*10 ⁵	
Caduta di tensione [%]		Correnti di guasto [kA]	
Tensione nominale [V] 231		A regime fondo linea, Picco a inizio linea	
Cdt (Ib)	Cdt (Ib) Cdt max	Max	Min Picco
0,063	0,088 4	Fase-N 4,581	3,396 9,548
Cdt (In) Cdt (In)		A transitorio fondo linea	
0,127	0,168	Ikv max	/_Ikv max [°]
		4,581	41,837
Esame/Prova (Esito e Commento)			
Esito: Non applicabile			

Utenza		GENERALE BAGNO	
+QGBT-GEN.BAGNO		GENERALE BAGNO	
Coord. Ib <= Ins <= Iz [A]		Protezione	
	Ib <= Ins <= Iz	Costruttore - Sigla	ABB SN 201 L-C
Fase	4,93 16 30	Poli - Corrente nominale In [A]	1N 16
Neutro	4,93 16 30	Costruttore - Sigla sganciatore	- -
Cavo		K²S²>I²t [A²s]	
Designazione FG16OR16 0.6/1 kV Cca-s3,d1,a3		Verificato	
Formazione 3G2.5		K²S² conduttore fase 1,278*10 ⁵	
Temperatura cavo a Ib [°C] 30 <= 32 <= 90		K²S² neutro 1,278*10 ⁵	
Temperatura cavo a In [°C] 30 <= 47 <= 90		K²S² PE 1,278*10 ⁵	
Caduta di tensione [%]		Correnti di guasto [kA]	
Tensione nominale [V] 231		A regime fondo linea, Picco a inizio linea	
Cdt (Ib)	CdtT (Ib) Cdt max	Max	Min Picco
0,039	0,067 4	4,581	3,396 5,18
Cdt (In) CdtT (In)		A transitorio fondo linea	
0,127	0,168	Ikv max / _Ikv max [°]	
		4,581	41,837
Esame/Prova (Esito e Commento)			
Esito: Non applicabile			

Utenza		DISPONIBILE	
+QGBT-DISP.			
Coord. Ib < Ins < Iz [A]		Protezione	
	Ib <= Ins <= Iz	Costruttore - Sigla	ABB DS201 L AC-C 0.03
Fase	0 <= 25 <= 40	Poli - Corrente nominale In [A]	1N 25
Neutro	0 <= 25 <= 40	Costruttore - Sigla sganciatore	-
Cavo		K²S²>I²t [A²s]	
Designazione	FG16OR16 0.6/1 kV Cca-s3,d1,a3		Verificato
Formazione	3G4	K²S² conduttore fase	3,272*10 ⁵
Temperatura cavo a Ib [°C]	30 <= 30 <= 90	K²S² neutro	3,272*10 ⁵
Temperatura cavo a In [°C]	30 <= 53 <= 90	K²S² PE	3,272*10 ⁵
Caduta di tensione [%]		Correnti di guasto [kA]	
Tensione nominale [V]	231	A regime fondo linea, Picco a inizio linea	
Cdt (Ib)	Cdt (Ib) Cdt max	Max	Min Picco
0	0,026 4	Fase-N 5,008	3,981 9,548
Cdt (In)	Cdt (In)	A transitorio fondo linea	
0,124	0,165	Ikv max	/_Ikv max [°]
		5,008	46,796
Esame/Prova (Esito e Commento)			
Esito:		Non applicabile	

Utenza		+QGBT-DISP.		DISPONIBILE	
Coord. Ib < Ins < Iz [A]			Protezione		
	Ib	<=	Ins	<=	Iz
Fase	0		16		40
Neutro	0		16		40
Cavo			K²S²>I²t [A²s]		
Designazione FG16OR16 0.6/1 kV Cca-s3,d1,a3			Verificato		
Formazione 3G4			K²S² conduttore fase 3,272*10⁵		
Temperatura cavo a Ib [°C] 30 <= 30 <= 90			K²S² neutro 3,272*10⁵		
Temperatura cavo a In [°C] 30 <= 40 <= 90			K²S² PE 3,272*10⁵		
Caduta di tensione [%]			Correnti di guasto [kA]		
Tensione nominale [V] 231			A regime fondo linea, Picco a inizio linea		
Cdt (Ib)	CdtT (Ib)	Cdt max	Max	Min	Picco
0	0,026	4	5,008	3,981	9,548
Cdt (In)			A transitorio fondo linea		
0,08			Ikv max	/_Ikv max [°]	
			5,008	46,796	
Esame/Prova (Esito e Commento)					
Esito: Non applicabile					

Utenza		DISPONIBILE	
+QGBT-DISP.			
Coord. Ib < Ins < Iz [A]		Protezione	
	Ib <= Ins <= Iz	Costruttore - Sigla	ABB DS201 L AC-C 0.03
Fase	0 <= 10 <= 40	Poli - Corrente nominale In [A]	1N 10
Neutro	0 <= 10 <= 40	Costruttore - Sigla sganciatore	- -
Cavo		K²S²>I²t [A²s]	
Designazione FG16OR16 0.6/1 kV Cca-s3,d1,a3		Verificato	
Formazione 3G4		K²S² conduttore fase 3,272*10 ⁵	
Temperatura cavo a Ib [°C] 30 <= 30 <= 90		K²S² neutro 3,272*10 ⁵	
Temperatura cavo a In [°C] 30 <= 34 <= 90		K²S² PE 3,272*10 ⁵	
Caduta di tensione [%]		Correnti di guasto [kA]	
Tensione nominale [V] 231		A regime fondo linea, Picco a inizio linea	
Cdt (Ib)	Cdt (Ib) Cdt max	Max	Min Picco
0	0,026 4	5,008	3,981 9,548
Cdt (In) Cdt (In)		A transitorio fondo linea	
0,05	0,09	Ikv max	/_Ikv max [°]
		5,008	46,796
Esame/Prova (Esito e Commento)			
Esito: Non applicabile			

Utenza		ILLUMINAZIONE ORDINARIA UFFICIO+WC	
+QGBT-ILL.UFFICIO			
Coord. Ib <= Ins <= Iz [A]		Protezione	
	Ib <= Ins <= Iz	Costruttore - Sigla	ABB S 201 Na L
Fase	0,481 10 22	Poli - Corrente nominale In [A]	1N 10
Neutro	0,481 10 22	Costruttore - Sigla sganciatore	- -
Cavo		K²S²>I²t [A²s]	
Designazione FG16OR16 0.6/1 kV Cca-s3,d1,a3		Verificato	
Formazione 3G1.5		K²S² conduttore fase 4,601*10⁴	
Temperatura cavo a Ib [°C] 30 <= 30 <= 90		K²S² neutro 4,601*10⁴	
Temperatura cavo a In [°C] 30 <= 42 <= 90		K²S² PE 4,601*10⁴	
Caduta di tensione [%]		Correnti di guasto [kA]	
Tensione nominale [V] 231		A regime fondo linea, Picco a inizio linea	
Cdt (Ib)	Cdt (Ib) Cdt max	Max	Min Picco
0,006	0,095 4	3,185	1,968 1,613
Cdt (In)		A transitorio fondo linea	
0,133	0,301	Ikv max	/_Ikv max [°]
		3,185	27,777
Esame/Prova (Esito e Commento)			
Esito: Non applicabile			

Utenza		+QGBT-ILL.DEPOSITO		ILLUMINAZIONE ORDINARIA DEPOSITO BAR	
Coord. Ib <= Ins <= Iz [A]			Protezione		
	Ib <=	Ins <=	Iz		
Fase	0,192	10	22	Costruttore - Sigla	ABB S 201 Na L
Neutro	0,192	10	22	Poli - Corrente nominale In [A]	1N 10
Cavo			K²S²>I²t [A²s]		
Designazione FG16OR16 0.6/1 kV Cca-s3,d1,a3			Verificato		
Formazione 3G1.5			K²S² conduttore fase 4,601*10⁴		
Temperatura cavo a Ib [°C] 30 <= 30 <= 90			K²S² neutro 4,601*10⁴		
Temperatura cavo a In [°C] 30 <= 42 <= 90			K²S² PE 4,601*10⁴		
Caduta di tensione [%]			Correnti di guasto [kA]		
Tensione nominale [V] 231			A regime fondo linea, Picco a inizio linea		
Cdt (Ib)	Cdt (Ib)	Cdt max	Max	Min	Picco
0,003	0,091	4	3,185	1,968	1,613
Cdt (In)			A transitorio fondo linea		
0,133			Ikv max	/_Ikv max [°]	
0,301			3,185	27,777	
Esame/Prova (Esito e Commento)					
Esito: Non applicabile					

Utenza			ILLUMINAZIONE ORDINARIA ZONA CASSE-BAR		
+QGBT-ILL.Z.BAR					
Coord. Ib <= Ins <= Iz [A]			Protezione		
	Ib <=	Ins <=	Iz		
Fase	0,962	10	22	Costruttore - Sigla	ABB S 201 Na L
Neutro	0,962	10	22	Poli - Corrente nominale In [A]	1N 10
			Costruttore - Sigla sganciatore	-	-
Cavo			K²S²>I²t [A²s]		
Designazione	FG16OR16 0.6/1 kV Cca-s3,d1,a3		Verificato		
Formazione	3G1.5		K²S² conduttore fase	4,601*10 ⁴	
Temperatura cavo a Ib [°C]	30 <=	30 <=	K²S² neutro	4,601*10 ⁴	
Temperatura cavo a In [°C]	30 <=	42 <=	K²S² PE	4,601*10 ⁴	
Caduta di tensione [%]			Correnti di guasto [kA]		
Tensione nominale [V]	231		A regime fondo linea, Picco a inizio linea		
Cdt (Ib)	CdtT (Ib)	Cdt max	Max	Min	Picco
0,013	0,101	4	Fase-N	3,185	1,968
Cdt (In)	CdtT (In)		A transitorio fondo linea		
0,133	0,301		Ikv max	/_Ikv max [°]	
			3,185	27,777	
Esame/Prova (Esito e Commento)					
Esito: Non applicabile					

Utenza		+QGBT-ILL.Z.FUMATORI		ILLUMINAZIONE ORDINARIA SALA GIOCO FUMATORI	
Coord. Ib <= Ins <= Iz [A]			Protezione		
	Ib	<=	Ins	<=	Iz
Fase	1,443		10		22
Neutro	1,443		10		22
Cavo			K²S²>I²t [A²s]		
Designazione	FG16OR16 0.6/1 kV Cca-s3,d1,a3		Verificato		
Formazione	3G1.5		K²S² conduttore fase		
Temperatura cavo a Ib [°C]	30	<=	30	<=	90
Temperatura cavo a In [°C]	30	<=	42	<=	90
Caduta di tensione [%]			Correnti di guasto [kA]		
Tensione nominale [V]	231		A regime fondo linea, Picco a inizio linea		
Cdt (Ib)	CdtT (Ib)	Cdt max	Max	Min	Picco
0,019	0,108	4	Fase-N	3,185	1,968
Cdt (In)	CdtT (In)		A transitorio fondo linea		
0,133	0,301		Ikv max	/_Ikv max [°]	
			3,185	27,777	
Esame/Prova (Esito e Commento)					
Esito: Non applicabile					

Utenza		ILLUMINAZIONE ORDINARIA SALA SCOMMESSE	
+QGBT-ILL.SALA			
Coord. Ib <= Ins <= Iz [A]		Protezione	
	Ib <= Ins <= Iz	Costruttore - Sigla	ABB S 201 Na L
Fase	3,608 10 22	Poli - Corrente nominale In [A]	1N 10
Neutro	3,608 10 22	Costruttore - Sigla sganciatore	- -
Cavo		K²S²>I²t [A²s]	
Designazione FG16OR16 0.6/1 kV Cca-s3,d1,a3		Verificato	
Formazione 3G1.5		K²S² conduttore fase 4,601*10⁴	
Temperatura cavo a Ib [°C] 30 <= 32 <= 90		K²S² neutro 4,601*10⁴	
Temperatura cavo a In [°C] 30 <= 42 <= 90		K²S² PE 4,601*10⁴	
Caduta di tensione [%]		Correnti di guasto [kA]	
Tensione nominale [V] 231		A regime fondo linea, Picco a inizio linea	
Cdt (Ib)	CdtT (Ib) Cdt max	Max	Min Picco
0,048	0,136 4	Fase-N 3,185	1,968 1,613
Cdt (In)	CdtT (In)	A transitorio fondo linea	
0,133	0,301	Ikv max	/_Ikv max [°]
		3,185	27,777
Esame/Prova (Esito e Commento)			
Esito: Non applicabile			

Utenza		ILLUMINAZIONE ORDINARIA STRIP LED	
+QGBT-ILL.STRIP LED		ILLUMINAZIONE ORDINARIA STRIP LED	
Coord. Ib <= Ins <= Iz [A]		Protezione	
	Ib <= Ins <= Iz	Costruttore - Sigla	ABB S 201 Na L
Fase	0,481 10 22	Poli - Corrente nominale In [A]	1N 10
Neutro	0,481 10 22	Costruttore - Sigla sganciatore	- -
Cavo		K²S²>I²t [A²s]	
Designazione	FG16OR16 0.6/1 kV Cca-s3,d1,a3		
Formazione	3G1.5		
Temperatura cavo a Ib [°C]	30 <= 30 <= 90		
Temperatura cavo a In [°C]	30 <= 42 <= 90		
Caduta di tensione [%]		Correnti di guasto [kA]	
Tensione nominale [V]	231		
Cdt (Ib)	Cdt (Ib)	Cdt max	
0,006	0,095	4	
Cdt (In)	Cdt (In)		
0,133	0,301		
Esame/Prova (Esito e Commento)		Correnti di guasto [kA]	
Esito: Non applicabile		A regime fondo linea, Picco a inizio linea	
			Max Min Picco
		Fase-N	3,185 1,968 1,613
		A transitorio fondo linea	
		Ikv max	/_Ikv max [°]
		3,185	27,777

Utenza			ILLUMINAZIONE ESTERNA E INSEGNA		
+QGBT-ILL. ESTERNA					
Coord. Ib <= Ins <= Iz [A]			Protezione		
	Ib <=	Ins <=	Iz	Costruttore - Sigla	ABB S 201 Na L
Fase	0,722	10	22	Poli - Corrente nominale In [A]	1N 10
Neutro	0,722	10	22	Costruttore - Sigla sganciatore	- -
Cavo			K²S²>I²t [A²s]		
Designazione	FG16OR16 0.6/1 kV Cca-s3,d1,a3			Verificato	
Formazione	3G1.5			K²S² conduttore fase	4,601*10 ⁴
Temperatura cavo a Ib [°C]	30 <=	30 <=	90	K²S² neutro	4,601*10 ⁴
Temperatura cavo a In [°C]	30 <=	42 <=	90	K²S² PE	4,601*10 ⁴
Caduta di tensione [%]			Correnti di guasto [kA]		
Tensione nominale [V]	231		A regime fondo linea, Picco a inizio linea		
Cdt (Ib)	Cdt (Ib)	Cdt max	Max	Min	Picco
0,01	0,098	4	Fase-N	3,185	1,968
Cdt (In)	Cdt (In)		A transitorio fondo linea		
0,133	0,301		Ikv max	/_Ikv max [°]	
			3,185	27,777	
Esame/Prova (Esito e Commento)					
Esito: Non applicabile					

Utenza		ILLUMINAZIONE BAGNO	
+QGBT-ILL.			
Coord. Ib < Ins < Iz [A]		Protezione	
	Ib <= Ins <= Iz	Costruttore - Sigla	ABB DS201 L AC-C 0.03
Fase	0,12 10 22	Poli - Corrente nominale In [A]	1N 10
Neutro	0,12 10 22	Costruttore - Sigla sganciatore	- -
Cavo		K²S²>I²t [A²s]	
Designazione FG16OR16 0.6/1 kV Cca-s3,d1,a3		Verificato	
Formazione 3G1.5		K²S² conduttore fase 4,601*10⁴	
Temperatura cavo a Ib [°C] 30 <= 30 <= 90		K²S² neutro 4,601*10⁴	
Temperatura cavo a In [°C] 30 <= 42 <= 90		K²S² PE 4,601*10⁴	
Caduta di tensione [%]		Correnti di guasto [kA]	
Tensione nominale [V] 231		A regime fondo linea, Picco a inizio linea	
Cdt (Ib)	CdtT (Ib) Cdt max	Max	Min Picco
0,032	0,099 4	Fase-N 0,405	0,204 2,714
Cdt (In)	CdtT (In)	A transitorio fondo linea	
2,665	2,832	Ikv max	/_Ikv max [°]
		0,405	3,713
Esame/Prova (Esito e Commento)			
Esito: Non applicabile			

Utenza		FM BAGNO	
+QGBT-FM			
Coord. Ib <= Ins <= Iz [A]		Protezione	
	Ib <= Ins <= Iz	Costruttore - Sigla	ABB DS201 L AC-C 0.03
Fase	4,81 16 30	Poli - Corrente nominale In [A]	1N 16
Neutro	4,81 16 30	Costruttore - Sigla sganciatore	- -
Cavo		K²S²>I²t [A²s]	
Designazione	FG16OR16 0.6/1 kV Cca-s3,d1,a3		Verificato
Formazione	3G2.5	K²S² conduttore fase	1,278*10 ⁵
Temperatura cavo a Ib [°C]	30 <= 32 <= 90	K²S² neutro	1,278*10 ⁵
Temperatura cavo a In [°C]	30 <= 47 <= 90	K²S² PE	1,278*10 ⁵
Caduta di tensione [%]		Correnti di guasto [kA]	
Tensione nominale [V]	231	A regime fondo linea, Picco a inizio linea	
Cdt (Ib)	CdtT (Ib) Cdt max	Max	Min Picco
0,77	0,837 4	Fase-N 0,644	0,328 2,925
Cdt (In)	CdtT (In)	A transitorio fondo linea	
2,562	2,73	Ikv max	/_Ikv max [°]
		0,644	5,884
Esame/Prova (Esito e Commento)			
Esito: Non applicabile			

Utenza		ILLUMINAZIONE ORDINARIA UFFICIO+WC	
+QGBT-K1 ACC.5			
Coord. Ib <= Ins <= Iz [A]		Protezione	
	Ib <= Ins <= Iz	Costruttore - Sigla	ABB EN 20-20/230
Fase	0,481 10 22	Poli - Corrente nominale In [A]	2 20
Neutro	0,481 10 22	Costruttore - Sigla sganciatore	- -
Cavo		K²S²>I²t [A²s]	
Designazione FG16OR16 0.6/1 kV Cca-s3,d1,a3		Verificato	
Formazione 3G1.5		K²S² conduttore fase 4,601*10⁴	
Temperatura cavo a Ib [°C] 30 <= 30 <= 90		K²S² neutro 4,601*10⁴	
Temperatura cavo a In [°C] 30 <= 42 <= 90		K²S² PE 4,601*10⁴	
Caduta di tensione [%]		Correnti di guasto [kA]	
Tensione nominale [V] 231		A regime fondo linea, Picco a inizio linea	
Cdt (Ib)	CdtT (Ib) Cdt max	Max	Min Picco
0,096	0,191 4	Fase-N 0,497	0,251 1,441
Cdt (In) CdtT (In)		A transitorio fondo linea	
1,998	2,299	Ikv max	/_Ikv max [°]
		0,497	4,481
Esame/Prova (Esito e Commento)			
Esito: Non applicabile			

Utenza		ILLUMINAZIONE ORDINARIA DEPOSITO BAR	
+QGBT-K2 ACC.4			
Coord. Ib <= Ins <= Iz [A]		Protezione	
	Ib <= Ins <= Iz		
Fase	0,192 10 22	Costruttore - Sigla	ABB EN 20-20/230
Neutro	0,192 10 22	Poli - Corrente nominale In [A]	2 20
		Costruttore - Sigla sganciatore	- -
Cavo		K²S²>I²t [A²s]	
Designazione FG16OR16 0.6/1 kV Cca-s3,d1,a3		Verificato	
Formazione 3G1.5		K²S² conduttore fase 4,601*10⁴	
Temperatura cavo a Ib [°C] 30 <= 30 <= 90		K²S² neutro 4,601*10⁴	
Temperatura cavo a In [°C] 30 <= 42 <= 90		K²S² PE 4,601*10⁴	
Caduta di tensione [%]		Correnti di guasto [kA]	
Tensione nominale [V] 231		A regime fondo linea, Picco a inizio linea	
Cdt (Ib)	Cdt (Ib) Cdt max	Max	Min Picco
0,038	0,129 4	Fase-N 0,497	0,251 1,441
Cdt (In) Cdt (In)		A transitorio fondo linea	
1,998	2,299	Ikv max	/_Ikv max [°]
		0,497	4,481
Esame/Prova (Esito e Commento)			
Esito: Non applicabile			

Utenza			ILLUMINAZIONE ORDINARIA ZONA CASSE-BAR		
+QGBT-K3 ACC.3					
Coord. Ib <= Ins <= Iz [A]			Protezione		
	Ib <=	Ins <=	Iz		
Fase	0,962	10	22	Costruttore - Sigla	ABB
Neutro	0,962	10	22	Poli - Corrente nominale In [A]	20
				Costruttore - Sigla sganciatore	-
Cavo			K²S²>I²t [A²s]		
Designazione	FG16OR16 0.6/1 kV Cca-s3,d1,a3		Verificato		
Formazione	3G1.5		K²S² conduttore fase	4,601*10 ⁴	
Temperatura cavo a Ib [°C]	30 <=	30 <=	K²S² neutro	4,601*10 ⁴	
Temperatura cavo a In [°C]	30 <=	42 <=	K²S² PE	4,601*10 ⁴	
Caduta di tensione [%]			Correnti di guasto [kA]		
Tensione nominale [V]	231		A regime fondo linea, Picco a inizio linea		
Cdt (Ib)	Cdt (Ib)	Cdt max	Max	Min	Picco
0,192	0,293	4	Fase-N	0,497	0,251
Cdt (In)	Cdt (In)		A transitorio fondo linea		
1,998	2,299		Ikv max	/_Ikv max [°]	
			0,497	4,481	
Esame/Prova (Esito e Commento)					
Esito: Non applicabile					

Utenza		ILLUMINAZIONE ORDINARIA SALA GIOCO FUMATORI	
+QGBT-K4 ACC.2			
Coord. Ib <= Ins <= Iz [A]		Protezione	
	Ib <= Ins <= Iz	Costruttore - Sigla	ABB EN 20-20/230
Fase	1,443 10 22	Poli - Corrente nominale In [A]	2 20
Neutro	1,443 10 22	Costruttore - Sigla sganciatore	- -
Cavo		K²S²>I²t [A²s]	
Designazione FG16OR16 0.6/1 kV Cca-s3,d1,a3		Verificato	
Formazione 3G1.5		K²S² conduttore fase 4,601*10⁴	
Temperatura cavo a Ib [°C] 30 <= 30 <= 90		K²S² neutro 4,601*10⁴	
Temperatura cavo a In [°C] 30 <= 42 <= 90		K²S² PE 4,601*10⁴	
Caduta di tensione [%]		Correnti di guasto [kA]	
Tensione nominale [V] 231		A regime fondo linea, Picco a inizio linea	
Cdt (Ib)	CdtT (Ib) Cdt max	Max	Min Picco
0,288	0,396 4	Fase-N 0,497	0,251 1,441
Cdt (In)	CdtT (In)	A transitorio fondo linea	
1,998	2,299	Ikv max	/_Ikv max [°]
		0,497	4,481
Esame/Prova (Esito e Commento)			
Esito: Non applicabile			

Utenza		ILLUMINAZIONE ORDINARIA SALA SCOMMESSE	
+QGBT-K5 ACC.1			
Coord. Ib <= Ins <= Iz [A]		Protezione	
	Ib <= Ins <= Iz	Costruttore - Sigla	ABB EN 20-20/230
Fase	3,608 10 22	Poli - Corrente nominale In [A]	2 20
Neutro	3,608 10 22	Costruttore - Sigla sganciatore	- -
Cavo		K²S²>I²t [A²s]	
Designazione FG16OR16 0.6/1 kV Cca-s3,d1,a3		Verificato	
Formazione 3G1.5		K²S² conduttore fase 4,601*10⁴	
Temperatura cavo a Ib [°C] 30 <= 32 <= 90		K²S² neutro 4,601*10⁴	
Temperatura cavo a In [°C] 30 <= 42 <= 90		K²S² PE 4,601*10⁴	
Caduta di tensione [%]		Correnti di guasto [kA]	
Tensione nominale [V] 231		A regime fondo linea, Picco a inizio linea	
Cdt (Ib)	CdtT (Ib) Cdt max	Max	Min Picco
0,72	0,857 4	Fase-N 0,497	0,251 1,441
Cdt (In) CdtT (In)		A transitorio fondo linea	
1,998	2,299	Ikv max / _Ikv max [°]	
		0,497	4,481
Esame/Prova (Esito e Commento)			
Esito: Non applicabile			

Utenza			ILLUMINAZIONE ORDINARIA S.L. ACC.SL. - ACC.SL.a - ACC.SL.b		
Coord. Ib < Ins < Iz [A]			Protezione		
	Ib <=	Ins <=	Iz		
Fase	0,481	10	22	Costruttore - Sigla	ABB EN 20-20/230
Neutro	0,481	10	22	Poli - Corrente nominale In [A]	2 20
Cavo			K²S²>I²t [A²s]		
Designazione	FG16OR16 0.6/1 kV Cca-s3,d1,a3			Verificato	
Formazione	3G1.5		K²S² conduttore fase	4,601*10 ⁴	
Temperatura cavo a Ib [°C]	30 <=	30 <=	K²S² neutro	4,601*10 ⁴	
Temperatura cavo a In [°C]	30 <=	42 <=	K²S² PE	4,601*10 ⁴	
Caduta di tensione [%]			Correnti di guasto [kA]		
Tensione nominale [V]	231		A regime fondo linea, Picco a inizio linea		
Cdt (Ib)	Cdt (Ib)	Cdt max		Max	Min
0,096	0,191	4	Fase-N	0,497	0,251
Cdt (In)	Cdt (In)		A transitorio fondo linea		
1,998	2,299			Ikv max	/_Ikv max [°]
Esame/Prova (Esito e Commento)					
Esito:			Non applicabile		

Utenza		ILLUMINAZIONE ESTERNA E INSEGNA	
+QGBT-K7 ILL. ESTERNA			
Coord. Ib <= Ins <= Iz [A]		Protezione	
	Ib <= Ins <= Iz	Costruttore - Sigla	ABB EN 20-20/230
Fase	0,722 10 22	Poli - Corrente nominale In [A]	2 20
Neutro	0,722 10 22	Costruttore - Sigla sganciatore	- -
Cavo		K²S²>I²t [A²s]	
Designazione FG16OR16 0.6/1 kV Cca-s3,d1,a3		Verificato	
Formazione 3G1.5		K²S² conduttore fase 4,601*10⁴	
Temperatura cavo a Ib [°C] 30 <= 30 <= 90		K²S² neutro 4,601*10⁴	
Temperatura cavo a In [°C] 30 <= 42 <= 90		K²S² PE 4,601*10⁴	
Caduta di tensione [%]		Correnti di guasto [kA]	
Tensione nominale [V] 231		A regime fondo linea, Picco a inizio linea	
Cdt (Ib)	CdtT (Ib) Cdt max	Max	Min Picco
0,192	0,29 4	Fase-N 0,387	0,194 1,441
Cdt (In) CdtT (In)		A transitorio fondo linea	
2,665	2,966	Ikv max / _Ikv max [°]	
		0,387	3,564
Esame/Prova (Esito e Commento)			
Esito: Non applicabile			