

Comune di Castellaneta,  
Provincia di Taranto, Regione Puglia



## CASTELLANETA S.R.L.

Via Scandone, 4 - MONTELLA (AV), 83048

PEC: castellanetagreen@legalmail.it

# Impianto Fotovoltaico CASTELLANETA 1

## IMPIANTI DI UTENZA PER LA CONNESSIONE: RELAZIONE SPECIALISTICA SUI CAMPI ELETTRICI

IL TECNICO	IL PROPONENTE
<p><b>INGEGNERE</b></p> <p>Gianluca PANTILE Ordine Ingegneri della Provincia di Brindisi - n. 803 PEC: <a href="mailto:pantile.gianluca@ingpec.eu">pantile.gianluca@ingpec.eu</a></p> 	<p><b>CASTELLANETA S.R.L.</b> Sede legale: Via Scandone, 4 MONTELLA (AV), 83048 PEC: castellanetagreen@legalmail.it Numero REA AV - 206795 P.IVA 03129440644</p>
<p>Codice elaborato: IU_R_02 Formato di stampa: A4 Scala di stampa: N.A.</p>	
RESPONSABILE TECNICO BELL FIX PLUS SRL	
<p><b>Cosimo TOTARO</b> Ordine Ingegneri della Provincia di Brindisi - n. 1718 <a href="mailto:elettrico@bellfixplus.it">elettrico@bellfixplus.it</a></p> 	

LUGLIO 2022

**INDICE**

<b>1.</b>	<b>PREMESSA.....</b>	<b>3</b>
<b>2.</b>	<b>NORMATIVA DI RIFERIMENTO .....</b>	<b>4</b>
<b>2.1</b>	<b>GENERALITA'.....</b>	<b>4</b>
<b>2.2</b>	<b>NORME E LEGGI.....</b>	<b>5</b>
<b>3.</b>	<b>ASPETTI INTRODUTTIVI SUI CAMPI ELETTROMAGNETICI .....</b>	<b>6</b>
<b>4.</b>	<b>DEFINIZIONI .....</b>	<b>7</b>
<b>5.</b>	<b>AMBITO DI APPLICAZIONE .....</b>	<b>11</b>
<b>6.</b>	<b>CAMPI ELETTRICO E MAGNETICO GENERATI DA STAZIONI CON APPARECCHIATURE IN ARIA .....</b>	<b>12</b>
<b>6.1</b>	<b>ASPETTI GENERALI .....</b>	<b>12</b>
<b>6.2</b>	<b>IMPATTO ELETTROMAGNETICO DELLA SSEU .....</b>	<b>18</b>
<b>7.</b>	<b>CAMPI ELETTRICO E MAGNETICO GENERATI DAGLI ELETTRODOTTI.....</b>	<b>21</b>
<b>7.1</b>	<b>ANALISI DELLE COMPONENTI AMBIENTALI .....</b>	<b>21</b>
<b>7.2</b>	<b>CAMPI ELETTROMAGNETICI .....</b>	<b>23</b>
<b>7.3</b>	<b>IMPATTO ELETTROMAGNETICO ELETTRODOTTO A.T. ....</b>	<b>26</b>
<b>8.</b>	<b>CONCLUSIONI (DPA PER LE DIVERSE SORGENTI).....</b>	<b>28</b>

## **1. PREMESSA**

La Società CASTELLANETA S.r.l. (nel seguito "Proponente"), intende realizzare e far entrare in esercizio, in agro di Castellaneta (TA), un impianto di produzione di energia da fonte solare fotovoltaica denominato "CASTELLANETA 1", della potenza nominale di 75,78 MWp.

Ai fini della connessione dell'impianto di produzione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN), previa apposita richiesta di connessione, il Produttore BGC Consulting S.r.l. riceveva da TERNA S.p.A., e successivamente accettava, la Soluzione Tecnica Minima Generale (STMG) Codice Pratica n. 202002045 di cui all'ALLEGATO A1 alla comunicazione di TERNA S.p.A. datata 17/02/2021 e dalla stessa trasmessa a mezzo PEC del 19/02/2021, la quale prevedeva che l'impianto fotovoltaico sarebbe stato collegato alla RTN in antenna a 150 kV su un futuro ampliamento della sezione 150 kV della Stazione Elettrica di trasformazione 380/150 kV "CASTELLANETA" della RTN (nel seguito "S.E. RTN"). In considerazione della esigenza di razionalizzazione della rete in relazione ai diversi Produttori presenti nell'area e che hanno ottenuto, per i propri impianti di produzione, analoghe soluzioni tecniche di connessione, si delineava in seguito uno scenario di connessione che prevedeva la condivisione del medesimo Stallo a 150 kV nell'ampliamento della S.E. RTN, tra i Produttori BGC Consulting S.r.l. (impianto C.P. 202002045), Cogein Energy S.r.l. (impianto C.P. 202001017), KEA01 S.r.l. (impianto C.P. 202001124) e San Basilio Wind S.r.l. (impianto C.P. 202101266). In ragione di tale scenario di condivisione, i quattro predetti Produttori addivenivano, in data 14/12/2021, alla sottoscrizione di un ACCORDO DI CONDIVISIONE.

Con comunicazione datata 20/05/2022 trasmessa a mezzo PEC del 24/05/2022 al Produttore Cogein Energy S.r.l. (impianto C.P. 202001017) e per conoscenza ai restanti tre predetti Produttori, TERNA S.p.A. rilasciava il proprio benestare al progetto che prevedeva la realizzazione di una Stazione di smistamento a 150 kV nelle immediate vicinanze del futuro ampliamento della S.E. RTN, la quale avrebbe consentito un unico collegamento in antenna a 150 kV allo Stallo A.T. assegnato, previa realizzazione del parallelo, su un sistema di Sbarre A.T. condivise, dei quattro Stalli a 150 kV di arrivo di ciascun Produttore dalla rispettiva Sottostazione Elettrica Utente di elevazione M.T./A.T..

Tanto veniva definitivamente confermato con comunicazione datata 27/06/2022 trasmessa a mezzo PEC del 01/07/2022 al Produttore BGC Consulting S.r.l. (impianto C.P. 202002045) e per conoscenza ai restanti tre predetti Produttori, con la quale TERNA S.p.A. rilasciava il proprio benestare al medesimo progetto.

In particolare, da un punto di vista elettrico, l'intera opera consiste, come evincesi dalla precedente Figura, nell'impianto di produzione (impianto fotovoltaico ubicato a sud-est e relative cabine elettriche di trasformazione, di raccolta e di parallelo/smistamento), negli impianti di utenza e di rete per la connessione ossia la Sottostazione Elettrica Utente 20/150 kV (SSEU), la Sottostazione di Smistamento a 150 kV (SSM) in condivisione tra i quattro Produttori, l'elettrodotto in cavo interrato A.T. a 150 kV per il collegamento in antenna tra la SSEU e l'apposito Stallo di arrivo Produttore in SSM, l'elettrodotto unico in cavo interrato A.T. a 150 kV per il collegamento tra lo Stallo partenza Produttori da SSM e lo Stallo A.T. a 150 kV assegnato nell'ampliamento della S.E. RTN, e nel breve elettrodotto di vettoriamento per il trasporto in M.T. a 20 kV dell'energia prodotta dall'impianto fotovoltaico dalla apposita Cabina elettrica M.T. di parallelo/smistamento verso la SSEU.

Resta inteso che tutto quanto finora consolidatosi con riferimento all'iter per la connessione alla RTN sarà oggetto di formale istanza di voltura da BGC Consulting S.r.l. in favore della Proponente che dunque subentrerà quale Produttore definitivamente interessato dall'iter per la connessione dell'impianto alla RTN.

## **2. NORMATIVA DI RIFERIMENTO**

### **2.1 GENERALITA'**

Le linee guida per la limitazione dell'esposizione ai campi elettrici e magnetici variabili nel tempo ed ai campi elettromagnetici sono state indicate nel 1998 dalla ICNIRP.

Il 12/07/1999 il Consiglio dell'Unione Europea ha emesso una Raccomandazione agli Stati Membri volta alla creazione di un quadro di protezione della popolazione dai campi elettromagnetici, che si basa sui migliori dati scientifici esistenti; a tale proposito, il Consiglio ha avallato proprio le linee guida dell'ICNIRP. Successivamente nel 2001, a seguito di un'ultima analisi condotta sulla letteratura scientifica, un Comitato di esperti della Commissione Europea ha raccomandato alla CE di continuare ad adottare tali linee guida.

Successivamente è intervenuta, con finalità di riordino e miglioramento della normativa allora vigente in materia, la Legge 36/2001, che ha individuato ben tre livelli di esposizione ed ha affidato allo Stato il compito di determinare e di aggiornare periodicamente i limiti di esposizione, i valori di attenzione e gli obiettivi di qualità, in relazione agli impianti suscettibili di provocare inquinamento elettromagnetico.

L'art. 3 della Legge 36/2001 (Legge quadro italiana) ha definito limite di esposizione il valore di campo elettromagnetico da osservare ai fini della tutela della salute da effetti acuti; ha definito il valore di attenzione, come quel valore del campo elettromagnetico da osservare quale misura di cautela ai fini della protezione da possibili effetti a lungo termine; ha definito, infine, l'obiettivo di qualità come criterio localizzativo e standard urbanistico, oltre che come valore di campo elettromagnetico ai fini della progressiva minimizzazione dell'esposizione.

Tale Legge quadro italiana, come ricordato sempre dal citato Comitato, è stata emanata nonostante le raccomandazioni del Consiglio della Comunità Europea del 12/07/1999 sollecitassero gli Stati membri ad utilizzare le linee guida internazionali stabilite dall'ICNIRP; tutti i paesi dell'Unione Europea, hanno accettato il parere del Consiglio della CE, mentre l'Italia ha adottato misure più restrittive di quelle indicate dagli Organismi internazionali. In esecuzione della predetta Legge, è stato infatti emanato il D.P.C.M. 08/07/2003, che ha:

- fissato il limite di esposizione in 100 microtesla per l'induzione magnetica e 5 kV/m per il campo elettrico;
- stabilito il valore di attenzione di 10 microtesla, a titolo di cautela per la protezione da possibili effetti a lungo termine nelle aree gioco per l'infanzia, in ambienti abitativi, in ambienti scolastici e nei luoghi adibiti a permanenze non inferiori a quattro ore giornaliere;
- fissato, quale obiettivo di qualità da osservare nella progettazione di nuovi elettrodotti, il valore di 3 microtesla.

È stato altresì esplicitamente chiarito che tali valori sono da intendersi come mediana di valori nell'arco delle 24 ore, in condizioni normali di esercizio. Non si deve dunque fare riferimento al valore massimo di corrente eventualmente sopportabile da parte della linea.

Si segnala come i valori di attenzione e gli obiettivi di qualità stabiliti dal Legislatore italiano siano rispettivamente 10 e 33 volte più bassi di quelli internazionali.

Al riguardo è opportuno anche ricordare che, in relazione ai campi elettromagnetici, la tutela della salute viene attuata – nell'intero territorio nazionale – esclusivamente attraverso il rispetto dei limiti prescritti dal D.P.C.M. 08/07/2003, al quale soltanto può farsi utile riferimento.

## **2.2 NORME E LEGGI**

Le principali norme a cui si farà riferimento sono:

- DPCM 8/7/2003 *"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"*;

- Legge n. 36 del 22/02/2001 "*Legge quadro sulla protezione dalle esposizioni a campi elettrici, magnetici ed elettromagnetici*";
- Norma CEI 211-4 "*Guida ai metodi di calcolo dei campi elettrici e magnetici generati da linee elettriche*";
- Norma CEI 106-11 "*Guida per la determinazione delle fasce di rispetto per gli elettrodotti secondo le disposizioni del DPCM 8/07/2003*" (Art.6);
- DM 29 maggio 2008, GU n. 156 del 5 luglio 2008, "*Approvazione della metodologia di calcolo per la determinazione delle fasce di rispetto degli elettrodotti*";
- DM 21 marzo 1988, n. 449 "*Approvazione delle norme tecniche per la progettazione, l'esecuzione e l'esercizio delle linee aeree esterne*" e *s.m.i.*";
- CEI 11-60 "*Portata al limite termico delle linee elettriche esterne con tensione maggiore di 100 kV*";
- CEI 11-17 "*Impianti di produzione, trasmissione, distribuzione pubblica di energia elettrica Linee in cavo*";
- Rapporto CESI-ISMES A7034603 "*Linee Guida per l'uso della piattaforma di calcolo - EMF Tools v. 3.0*";
- Rapporto CESI-ISMES A8021317 "*Valutazione teorica e sperimentale della fascia di rispetto per cabine primarie*".

### **3. ASPETTI INTRODUTTIVI SUI CAMPI ELETTROMAGNETICI**

Le opere di utenza saranno progettate e costruite nel rispetto dei valori di campo elettrico e campo magnetico previsti dalla normativa statale vigente (Legge 36/2001 e D.P.C.M. 08/07/2003). Le opere oggetto di intervento saranno realizzate in area agricola nella cui prossimità non si ravvisa presenza di strutture potenzialmente sensibili dunque classificabili come **recettori sensibili** (ovvero luoghi adibiti alla permanenza di persone per un tempo non inferiore a quattro ore giornaliere). Inoltre, nella SSEU, normalmente esercita in teleconduzione, non è prevista la presenza di personale, se non per interventi di manutenzione ordinaria o straordinaria. È da notare, come riportato al paragrafo 5.2.2 dell'allegato al Decreto Ministeriale 29 maggio 2008 "*Approvazione della metodologia di calcolo per la determinazione delle fasce di rispetto per gli elettrodotti*" (pubblicato in G.U. 5/07/2008 n. 156, S.O. n. 160), che per gli impianti eserciti in "Stazioni Primarie" la DPA (Distanza di prima approssimazione) e quindi la fascia di rispetto rientra, generalmente, nei confini dell'area di pertinenza dell'impianto stesso, seppure l'autorità competente, laddove lo ritenesse necessario, potrebbe richiederne il rilievo strumentale in prossimità degli elementi perimetrali (es. portali, sbarre, ecc.).

Le apparecchiature previste e le geometrie dell'impianto di A.T. come rappresentate in particolare negli Elaborati IU\_T\_04: "SOTTOSTAZIONE ELETTRICA UTENTE: PLANIMETRIA GENERALE" e IU\_T\_05: "SOTTOSTAZIONE ELETTRICA UTENTE: PIANA E SEZIONI ELETTROMECCANICHE", sono analoghe a quelle di altri impianti già in esercizio, dove sono state effettuate verifiche sperimentali dei campi elettromagnetici al suolo nelle diverse condizioni di esercizio, con particolare attenzione alle zone di transito del personale (strade interne).

I valori di campo elettrico al suolo risultano massimi nelle zone di uscita linee con valori attorno a qualche kV/m, ma si riducono a meno di 0,5 kV/m a circa 20 m di distanza dalla proiezione dell'asse della linea.

Nelle medesime zone i valori di campo magnetico al suolo assumono entità importanti e decisamente dipendenti dalle grandezze in gioco, in particolare della corrente in esercizio: sulle linee percorse da correnti di valore prossimo alla massima portata si riscontrano campi magnetici pari a qualche decina di  $\mu\text{T}$ ; gli stessi si riducono fino al raggiungimento dell'*obiettivo di qualità* (circa 3  $\mu\text{T}$ ) già alla distanza di 22 m dalla proiezione dell'asse della linea elettrica a quota zero. Mantenere quindi una determinata distanza degli apparati e componenti elettromeccanici eserciti in A.T. dalla recinzione perimetrale della Sottostazione Elettrica Utente (che nel presente studio si determinano in non meno di 7 m) assicurerà, in corrispondenza dei confini dell'area di impianto, la presenza di valori di campo notevolmente ridotti ed ampiamente sotto i limiti di legge.

#### **4. DEFINIZIONI**

Le definizioni di seguito riportate, per la maggior parte, sono contenute nella Legge 36/2001, nel DPCM 8 luglio 2003 e nel Decreto 29 maggio 2008.

Autorità competenti ai fini dei controlli:

sono le autorità di cui all'art. 14 della Legge 36/2001 (*le amministrazioni provinciali e comunali, al fine di esercitare le funzioni di controllo e di vigilanza sanitaria e ambientale, utilizzano le strutture delle Agenzie Regionali per la Protezione dell'Ambiente*).

Autorità competenti ai fini delle autorizzazioni:

sono le autorità competenti al rilascio delle autorizzazioni per la costruzione e/o l'esercizio di elettrodotti e/o insediamenti e/o aree di cui all'art. 4 del DPCM 8 luglio 2003 (*aree gioco per l'infanzia, ambienti abitativi, ambienti scolastici e luoghi adibiti a permanenze non inferiori a 4 ore*).

Campata:

elemento minimo di una linea elettrica sotteso tra due sostegni.

Distanza di Prima Approssimazione (DPA):

per le linee è la distanza, in pianta sul livello del suolo, dalla proiezione del centro linea che garantisce che ogni punto la cui proiezione al suolo disti dalla proiezione del centro linea più della DPA si trovi all'esterno delle fasce di rispetto. Per le cabine secondarie è la distanza, in pianta sul livello del suolo, da tutte le pareti della cabina stessa che garantisce i requisiti di cui sopra.

Elettrodotto:

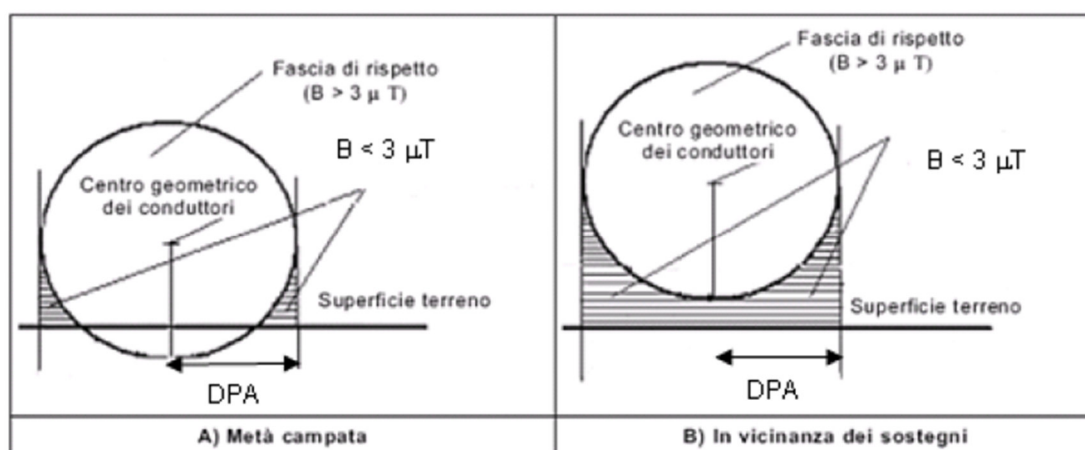
è l'insieme delle linee elettriche delle sottostazioni e delle cabine di trasformazione.

Fascia di rispetto:

è lo spazio circostante un elettrodotto, che comprende tutti i punti, al di sopra e al di sotto del livello del suolo, caratterizzati da un'induzione magnetica di intensità maggiore o uguale all'obiettivo di qualità ( $3 \mu T$ ).

Come prescritto dall'articolo 4, c. 1 lettera h) della Legge Quadro n. 36 del 22 febbraio 2001, all'interno delle fasce di rispetto non è consentita alcuna destinazione di edifici ad uso residenziale, scolastico, sanitario e ad uso che comporti una permanenza non inferiore a quattro ore.

*Si ricorda che le Regioni (fermi i limiti di esposizione, i valori di attenzione e gli obiettivi di qualità) nella definizione dei tracciati degli elettrodotti che ricadono nella loro competenza autorizzativa, devono tener conto anche delle fasce di rispetto determinate secondo la metodologia in allegato al Decreto 29 maggio 2008 (art. 8, c. 1, lett. b) della Legge 36/2001).*



**Individuazione delle "fasce di rispetto" e "DPA" in corrispondenza di metà campata e in vicinanza dei sostegni.**



N.B. Secondo interpretazione prevalente delle ARPA, la dimensione della DPA delle linee elettriche viene fornita approssimata per eccesso al metro superiore.

Impianto:

officina elettrica destinata, simultaneamente o separatamente, alla produzione, allo smistamento, alla regolazione e alla modifica (trasformazione e/o conversione) dell'energia elettrica transitante in modo da renderla adatta a soddisfare le richieste della successiva destinazione. Gli impianti possono essere: Centrali di produzione, Stazioni elettriche, Cabine di Primarie e Secondarie e Cabine Utente.

Limiti di esposizione:

(DPCM 8 luglio 2003 art. 3 c. 1): nel caso di esposizione, della popolazione, a campi elettrici e magnetici, alla frequenza di 50 Hz generati da elettrodotti, non deve essere superato il limite di esposizione di 100  $\mu$ T per l'induzione magnetica e 5 kV/m per il campo elettrico, intesi come valori efficaci.

Linea:

collegamento con conduttori elettrici, delimitato da organi di manovra, che permettono di unire due o più impianti.

Luoghi tutelati:

(Legge 36/2001 art. 4 c.1, lettera h): aree di gioco per l'infanzia, ambienti abitativi, ambienti scolastici e luoghi adibiti a permanenza non inferiore a 4 ore giornaliere.

Obiettivo di qualità:

(DPCM 8 luglio 2003 art. 4): nella progettazione di nuovi elettrodotti in corrispondenza di aree gioco per l'infanzia, di ambienti abitativi, di ambienti scolastici e di luoghi adibiti a permanenze giornaliere non inferiori a quattro ore e nella progettazione dei nuovi insediamenti e delle nuove aree di cui sopra in prossimità di linee ed installazioni elettriche già presenti nel territorio, ai fini della progressiva minimizzazione dell'esposizione della popolazione ai campi elettrici e magnetici generati dagli elettrodotti operanti alla frequenza di 50 Hz, è fissato l'obiettivo di qualità di 3  $\mu$ T per il valore dell'induzione magnetica, da intendersi come mediana dei valori nell'arco delle 24 ore nelle normali condizioni di esercizio.

Portata in corrente in servizio normale:

è la corrente che può essere sopportata da un conduttore per il 100% del tempo con limiti accettabili del rischio di scarica sugli oggetti mobili e sulle opere attraversate e dell'invecchiamento. Essa è definita nella norma CEI 11-60 art. 2.6.

La corrente di calcolo per la determinazione delle fasce di rispetto è la "portata di corrente in servizio normale relativa al periodo stagionale in cui essa è più elevata":

- per le linee con tensione >100 kV, è definita dalla norma CEI 11-60;
- per gli elettrodotti aerei con tensione <100 kV, i proprietari/gestori fissano la portata in corrente in regime permanente in relazione ai carichi attesi con riferimento alle condizioni progettuali assunte per il dimensionamento dei conduttori;
- per le linee in cavo è definita dalla norma CEI 11-17 artt. 3.5 e 4.2.1 come portata in regime permanente (massimo valore della corrente che, in regime permanente e in condizioni specificate, il conduttore può trasmettere senza che la sua temperatura superi un valore specificato).

Sostegno:

elemento di supporto meccanico della linea aerea.

Tratta:

porzione di tronco (campate contigue) avente caratteristiche omogenee di tipo elettrico, di tipo meccanico (tipologia del conduttore, configurazione spaziale dei conduttori sui tralicci, ecc.) e relative alla proprietà.

Tronco:

collegamento metallico che permette di unire fra loro due impianti (corrisponde alla linea a due estremi).

Valore di attenzione:

(DPCM 8 luglio 2003 art. 3 c. 2): a titolo di misura di cautela per la protezione della popolazione da possibili effetti a lungo termine, eventualmente connessi con l'esposizione ai campi magnetici generati alla frequenza di rete (50 Hz), nelle aree gioco per l'infanzia, in ambienti abitativi, in ambienti scolastici e nei luoghi adibiti a permanenze non inferiori a quattro ore giornaliere, si assume per l'induzione magnetica il valore di attenzione di 10  $\mu$ T, da intendersi come mediana dei valori nell'arco delle 24 ore nelle normali condizioni di esercizio.

## **5. AMBITO DI APPLICAZIONE**

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

- i limiti di esposizione del campo elettrico (5 kV/m) e del campo magnetico (100  $\mu$ T) come valori efficaci, per la protezione da possibili effetti a breve termine;
- il valore di attenzione (10  $\mu$ T) e l'obiettivo di qualità (3  $\mu$ T) del campo magnetico da intendersi come mediana nelle 24 ore in normali condizioni di esercizio, per la protezione da possibili effetti a lungo termine connessi all'esposizione nelle aree di gioco per l'infanzia, in ambienti abitativi, in ambienti scolastici e nei luoghi adibiti a permanenza non inferiore a 4 ore giornaliere (luoghi tutelati);
- il valore di attenzione si riferisce ai luoghi tutelati esistenti nei pressi di elettrodotti esistenti; l'obiettivo di qualità si riferisce, invece, alla progettazione di nuovi elettrodotti in prossimità di luoghi tutelati esistenti o alla progettazione di nuovi luoghi tutelati nei pressi di elettrodotti esistenti. Il DPCM 8 luglio 2003, all'art. 6, in attuazione della Legge 36/01 (art. 4 c. 1 lettera h), introduce la metodologia di calcolo delle fasce di rispetto, definita nell'allegato al Decreto 29 maggio 2008 (Approvazione della metodologia di calcolo per la determinazione delle fasce di rispetto degli elettrodotti). Detta fascia comprende tutti i punti nei quali, in normali condizioni di esercizio, il valore di induzione magnetica può essere maggiore o uguale all'obiettivo di qualità.

*"La metodologia di calcolo per la determinazione delle fasce di rispetto degli elettrodotti"* prevede una procedura semplificata di valutazione con l'introduzione della Distanza di Prima Approssimazione (DPA), oggetto della presente relazione.

Detta DPA, nel rispetto dell'obiettivo di qualità di 3  $\mu$ T del campo magnetico (art. 4 del DPCM 8 luglio 2003), si applica nel caso di:

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

Le DPA permettono, nella maggior parte delle situazioni, una valutazione esaustiva dell'esposizione ai campi magnetici. Si precisa, inoltre, che secondo quanto previsto dal Decreto 29 maggio 2008 sopra citato (art. 3.2), la tutela in merito alle fasce di rispetto di cui all'art. 6 del DPCM 8 luglio 2003 si applica alle linee elettriche aeree ed interrate, esistenti ed in progetto ad esclusione di:

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

in quanto le relative fasce di rispetto hanno un'ampiezza ridotta, inferiore alle distanze previste dal Decreto Interministeriale del 21 marzo 1988, n. 449 e dal Decreto del Ministero dei Lavori Pubblici del 16 gennaio 1991.

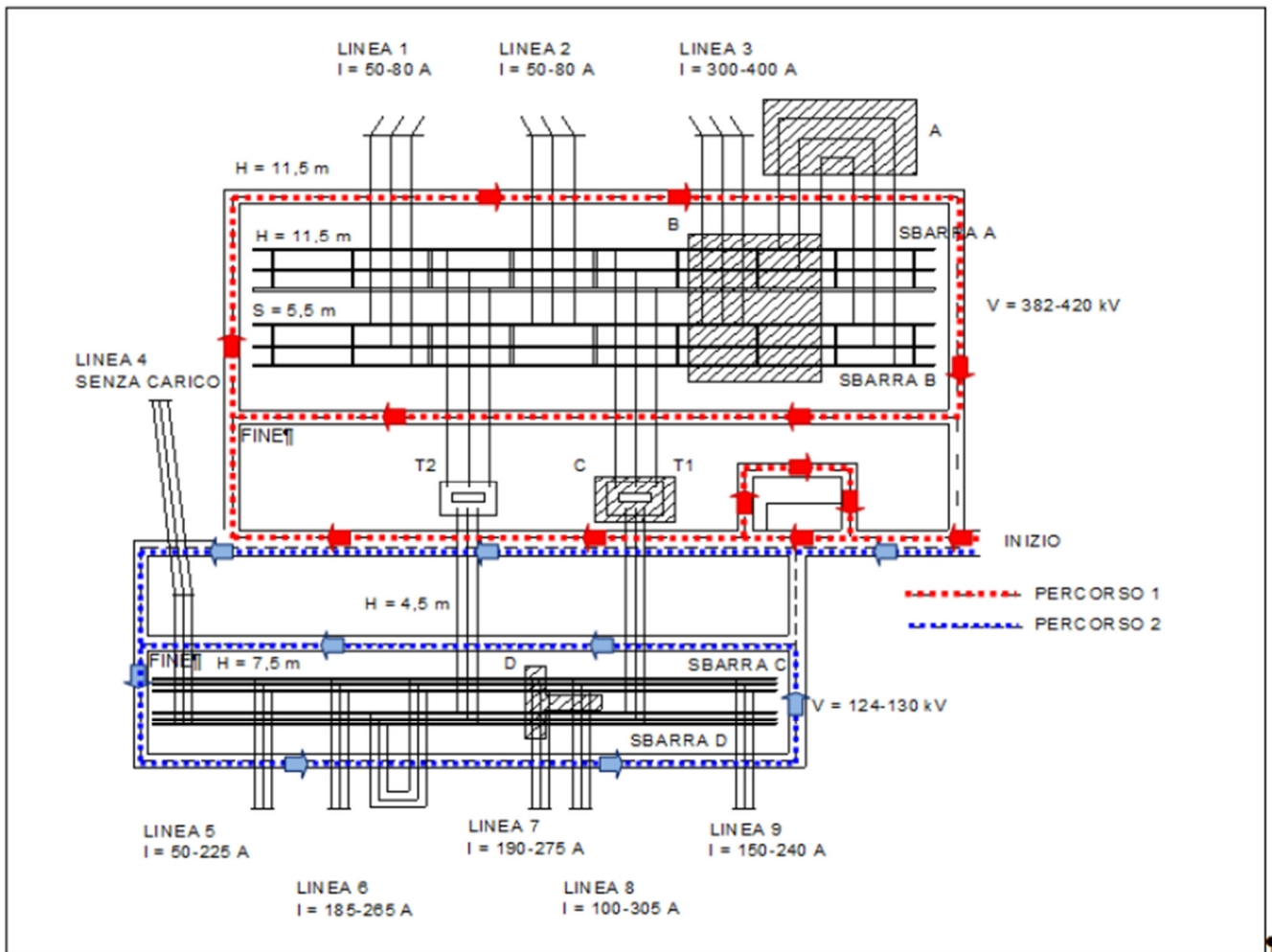
Si evidenzia infine che le fasce di rispetto (comprese le correlate DPA) non sono applicabili ai luoghi tutelati esistenti in vicinanza di elettrodotti già realizzati.

In tali casi, l'unico vincolo legale è quello del non superamento del valore di attenzione del campo magnetico (10  $\mu$ T da intendersi come mediana dei valori nell'arco delle 24 ore nelle normali condizioni di esercizio); solo ove tale valore risulti superato, si applicheranno le disposizioni dell'art. 9 della Legge 36/2001.

## **6. CAMPI ELETTRICO E MAGNETICO GENERATI DA STAZIONI CON APPARECCHIATURE IN ARIA**

### **6.1 ASPETTI GENERALI**

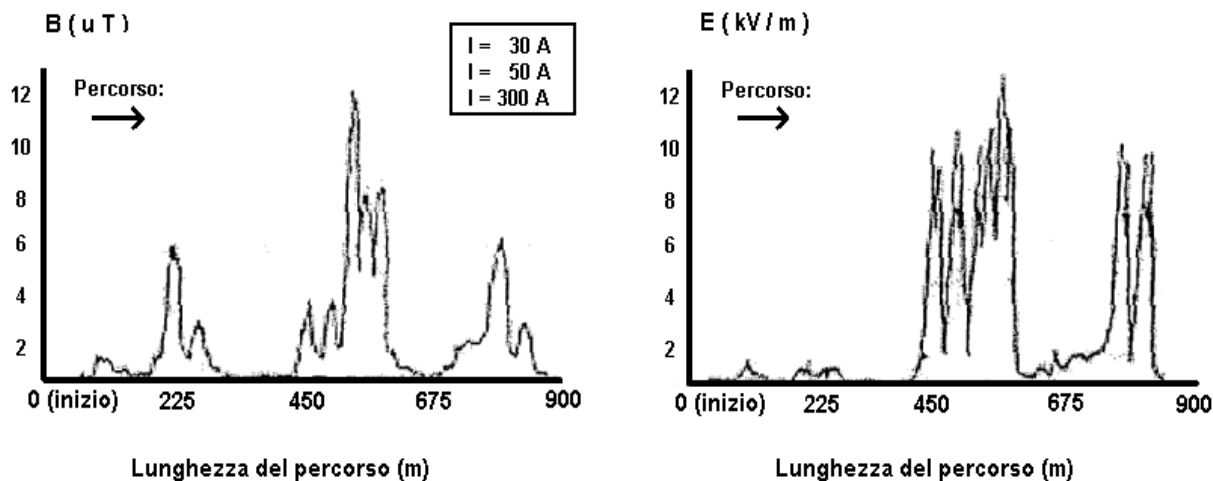
L'impianto è progettato e sarà costruito in modo da rispettare i valori di campo elettrico e magnetico previsti dalla normativa statale vigente sopra riportata. Si rileva che nell'area della SSEU, normalmente esercita in teleconduzione, non è prevista la presenza di personale, se non per interventi di manutenzione ordinaria o straordinaria. A scopo cautelativo, si riporta uno studio specifico condotto su una Stazione di Trasformazione 380/150 kV esercita, quindi, con tensioni superiori al caso in specie (A.A.T./A.T.). Appare infatti evidente che le considerazioni conclusive alle quali si giunge nell'ambito di tale studio, riferendosi a condizioni più restrittive rispetto alle opere in esame, potranno essere applicabili a maggior ragione alla evidentemente più contenuta, sia nelle dimensioni che nei parametri di esercizio (tensioni e correnti di impiego), SSEU oggetto delle presente Relazione. Le Figure di seguito rappresentate (Figure 1 e 3a, 3b, 3c) mostrano esempi di planimetrie di una tipica stazione di trasformazione 380/150 kV e di una di trasformazione 150/20 kV con elettromeccanici in isolamento in aria (AIS), all'interno delle quali sono state effettuate una serie di misure di campo elettrico e magnetico al livello zero (suolo).



**Fig. 1 – Pianta di una tipica stazione 380/150 kV: indicazione delle principali distanze fase-fase (S) e fase-terra (H) e delle variazioni delle tensioni e delle correnti durante le fasi di misurazioni di campo elettrico e magnetico**

Area	Numero di punti di misura	Campo Elettrico (kV/m)			Induzione Magnetica (μT)		
		E max	E min	E medio	B min	B max	B medio
A	93	11,7	5,7	8,42	8,37	2,93	6,05
B	249	12,5	0,1	4,97	10,22	0,73	3,38
C	26	3,5	0,1	1,13	9,31	2,87	5,28
D	19	3,1	1,2	1,96	15,15	3,96	10,17

**Tab. 1 - Risultati della misura di campo elettrico e di induzione magnetica nelle aree A, B, C, e D di Fig. 1**



**Fig. 2 - Risultati della misura dei campi elettrici e magnetici effettuate lungo le vie interne della sezione a 380 kV della stazione riportata in Fig. 1**

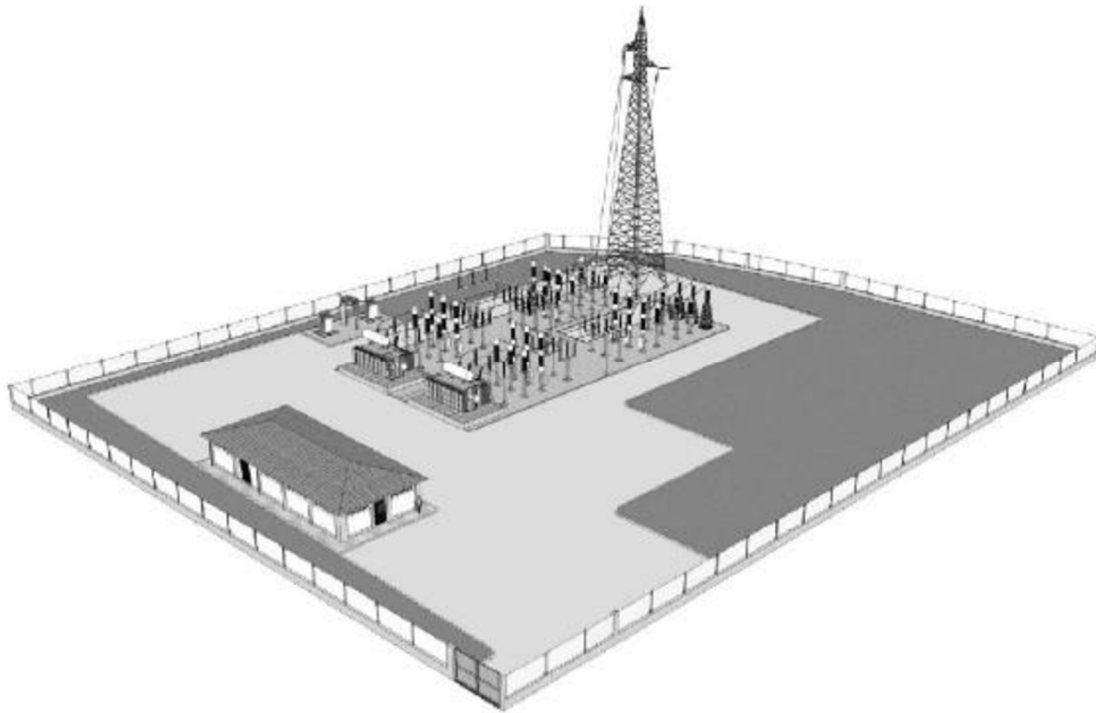
Le stesse Figure forniscono l'indicazione delle principali distanze fase - terra e fase - fase, nonché la tensione sulle sbarre e le correnti nelle varie linee confluenti nella stazione, registrate durante l'esecuzione delle misure.

Sono evidenziate, inoltre, le aree interne presso le quali sono state effettuate le misure; in particolare, sono evidenziate le zone ove i campi sono stati rilevati per punti utilizzando strumenti portabili (aree A, B, C, e D), mentre sono contrassegnate in tratteggio le vie di transito lungo le quali la misura dei campi è stata effettuata con un'opportuna unità mobile (furgone completamente attrezzato per misurare e registrare con continuità i campi).

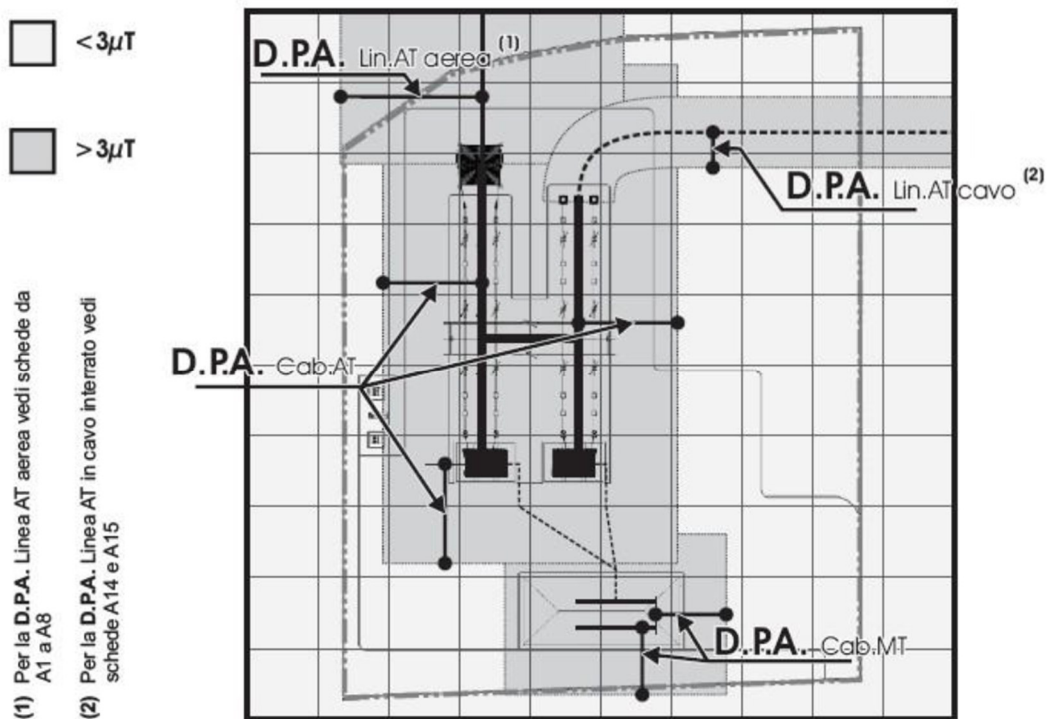
Va sottolineato che, grazie alla modularità degli impianti della Stazione, i risultati delle misure effettuate nelle aree suddette, sono sufficienti a caratterizzare in modo abbastanza dettagliato tutte le aree interne alla Stazione stessa, con particolare attenzione per le zone di più probabile accesso da parte del personale.

Nella precedente Tabella 1 è riportata una sintesi dei risultati delle misure di campo elettrico e magnetico effettuate nelle aree A, B, C e D.

Per quanto riguarda le registrazioni effettuate con l'unità mobile (assunte come riferimento di studio), la Fig. 2 illustra, per completezza espositiva, i profili del campo elettrico e di quello magnetico rilevati lungo il percorso n. 1, quello cioè che interessa prevalentemente la parte esercita alla massima tensione di 380 kV della medesima Stazione.



**Fig. 3a: Rappresentazione di una tipica Stazione di Utenza 150/20 kV con apparecchiature isolate in aria**



**Fig. 3b: Rappresentazione della fascia di rispetto e della DPA**

Tipologia trasformatore [MVA]	CABINA PRIMARIA						
	D.P.A. Cab. da centro sbarre AT	Distanza tra le fasi AT	Corrente	D.P.A. Cab. da centro sbarre MT	Distanza tra le fasi MT	Corrente	Riferimento
	m	m	A	m	m	A	
63	14	2.20	870	7	0.38	2332	A16

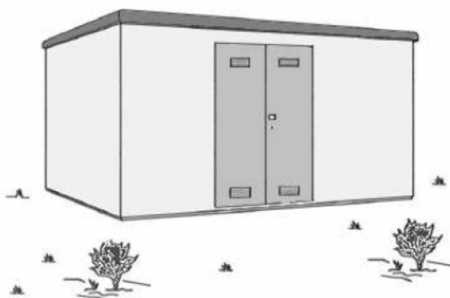
**Fig. 3c – Rappresentazione dei valori risultanti nel caso di Trasformatore di potenza da 63 MVA**

Ferme restando le elaborazioni di simulazione già descritte si riportano, in aggiunta, le deduzioni rappresentate del documento di riferimento di Enel S.p.A. inerenti il "Rapporto CESI-ISMES A8021317"; in esso viene ancora riprodotto lo studio che afferisce alla "Valutazione teorica e sperimentale della fascia di rispetto per Cabine Primarie".

Si conferma pertanto il valore della fascia di rispetto, pari cioè a metri 14 dalla recinzione interna della Cabina (Figg. 3a ÷ 3c).

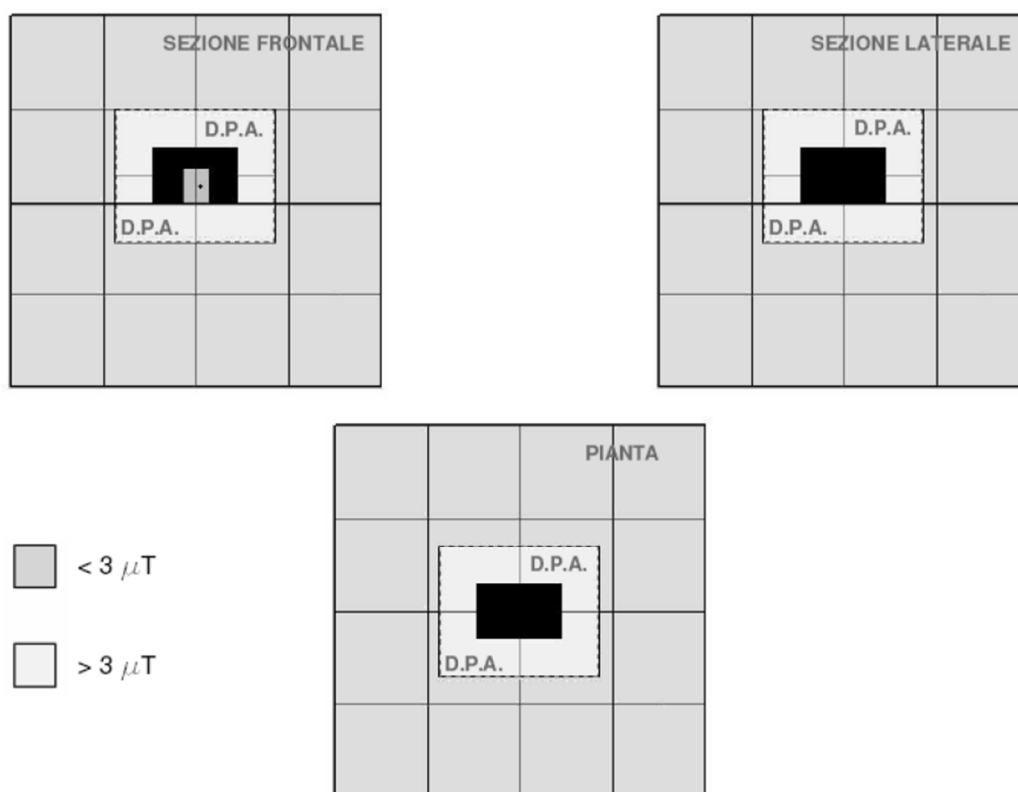
**I valori massimi di campo elettrico e magnetico si riscontrano in prossimità degli ingressi linea in A.A.T.** tuttavia, in tutti i casi, i valori del campo elettrico e di quello magnetico riscontrati al suolo all'interno delle aree di Stazione sono risultati compatibili con i limiti di legge. A supporto di quanto riferito si riportano di seguito i lavori di simulazione ed elaborazione delle DPA effettuate con software **EMT Tolls v. 3.0 del CESI**.

La modellizzazione delle sorgenti fa riferimento alla normativa tecnica CEI 211-4; bidimensionale per le linee elettriche e tridimensionale per le cabine e stazioni elettriche; sarà pertanto osservata una fascia di rispetto dalla recinzione interna della Cabina di almeno 14 m (Figg.1 e 3a, 3b, 3c). La simulazione ed elaborazione mediante il software *EMF Tools v.3.0 del CESI*, sempre con modellizzazione delle sorgenti di tipo bidimensionale con riferimento alla normativa tecnica applicabile CEI 211-4 ed alla portata in corrente in servizio normale dell'elettrodotto, determina le conclusioni seguenti riferite alla sezione di impianto esercita in media tensione, quindi alle cabine di consegna ed al fabbricato "Edificio integrato" per i servizi ausiliari della C.P. (Fig 4a ÷ 4c).



**Fig. 4a: Rappresentazione di una tipica cabina secondaria 20/0.4 kV con apparecchiature in M.T.**





**Fig. 4b: Rappresentazione della fascia di rispetto e della DPA**

DIAMETRO DEI CAVI (m)	TIPOLOGIA TRASFORMATORE (KVA)	CORRENTE (A)	DPA (m) filo parete esterna	RIF.TO
Da 0,020 a 0,027	250	361	1,5	B10a
	400	578	1,5	B10b
	630	909	2,0	B10c

**Fig. 4c – Rappresentazione dei valori risultanti nel caso di Trasformatori M.T./B.T.**

## **6.2 IMPATTO ELETTROMAGNETICO DELLA SSEU**

### **Sorgenti specifiche**

Con riferimento alla valutazione dei campi elettromagnetici generati dalla SSEU 20/150 kV, sono state individuate le seguenti possibili sorgenti in grado di generare un campo elettromagnetico significativo determinando dunque l'opportunità di osservare la relativa distanza di prima approssimazione (DPA):

- sbarre A.T. a 150 kV in aria dello Stallo di elevazione;
- condutture in cavo interrato a tensione nominale 20 kV (da Locale M.T. Produttore in Edificio Utenti in SSEU verso il relativo Trasformatore 150/20 kV).

### **Sbarre A.T. a 150 kV in aria**

Le caratteristiche relative a tale sorgente di emissione sono le seguenti:

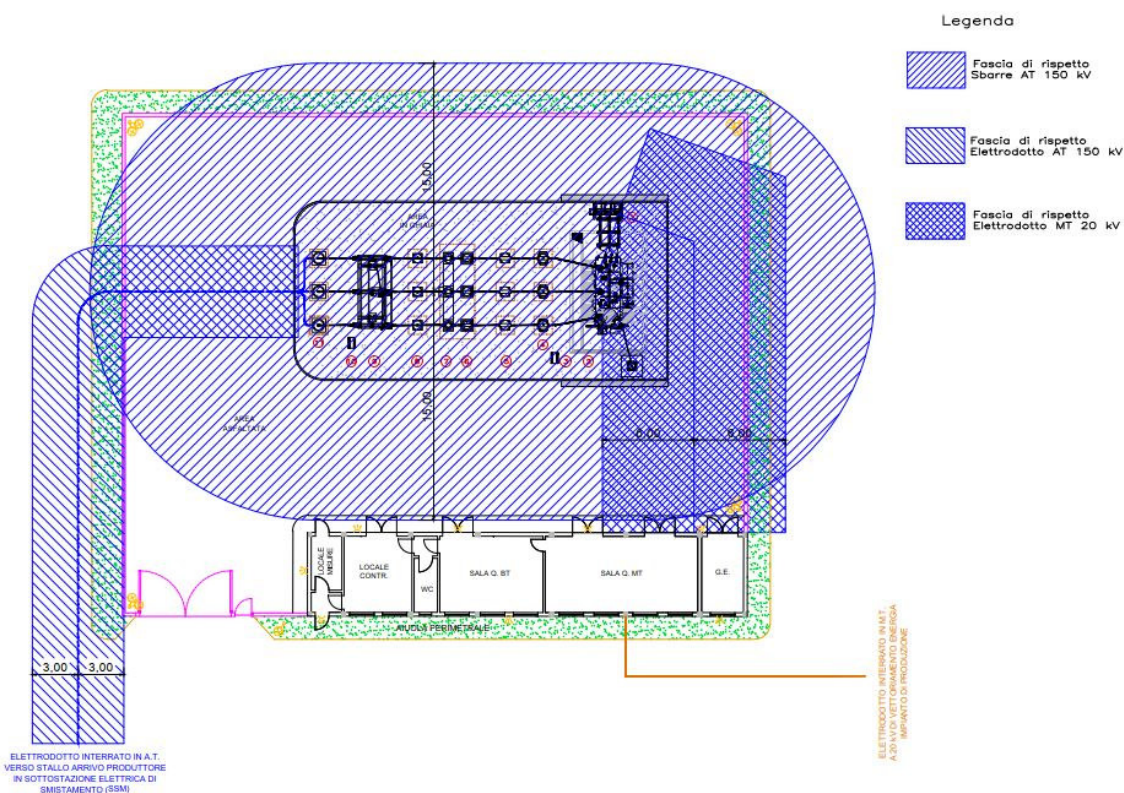
Tipo conduttura	Sbarre in aria
Numero conduttori attivi	3
Tensione nominale tra le fasi	150 kV
Tensione nominale verso terra	86,6 kV
Altezza minima	4,5 m
Disposizione dei conduttori	In piano
Interasse tra i conduttori	2,20 m
Portata conduttori	870 A
Limite di esposizione campo magnetico	3 $\mu$ T
Limite di esposizione campo elettrico	5 kV/m

Per il calcolo del campo elettrico è stata seguita la metodologia illustrata nella guida di cui alla Norma CEI 211-4, considerando una superficie utile posta prima ad un'altezza di 1 m dal piano di calpestio e successivamente a 2 m dal piano di calpestio (valutazione in corrispondenza di punti in cui è possibile la presenza di un essere umano).

Sono dunque stati eseguiti i calcoli rispetto ad un sistema di coordinate cartesiane (x=asse orizzontale e y=asse verticale) posto sul piano di sezione delle sbarre A.T. avente origine sul piano di calpestio ed in corrispondenza dell'asse di simmetria delle sbarre stesse.

Data la simmetria del sistema è stato sufficiente il calcolo in una sola direzione lungo l'asse x. Dai risultati ottenuti risulta evidente che anche nel punto più sfavorito (cioè sotto le sbarre A.T.) il valore del campo elettrico risulta inferiore al limite di 5 kV/m previsto dalla normativa vigente, pertanto tali fonti di emissione non richiedono alcuna fascia di rispetto.

Per il calcolo del campo magnetico è stata seguita la metodologia illustrata nella guida di cui alla Norma CEI 211-4, considerando come superficie utile quella posta ad un'altezza di 1 m dal piano di calpestio, valutando la DPA, cioè la distanza dall'asse dell'elettrodotto, approssimata al metro per eccesso, alla quale il campo magnetico risulta inferiore al valore di 3 µT previsto da DPCM 8 Luglio 2003 come obiettivo di qualità. I valori ottenuti sono stati confrontati, per analogia, con quelli riportati nel caso A16 della "Linea Guida per l'applicazione del § 5.1.3 dell'Allegato al DM 29.05.08" emanata da ENEL Distribuzione S.p.A., riscontrando la congruità dei risultati ottenuti. Dai calcoli eseguiti che per esigenze di sintesi non vengono qui riportati, è risultata una DPA relativa al sistema di sbarre pari a 15 m considerando la massima portata della conduttura con un valore dell'induzione residua al perimetro della regione che si viene ad individuare pari a 2,87 µT:



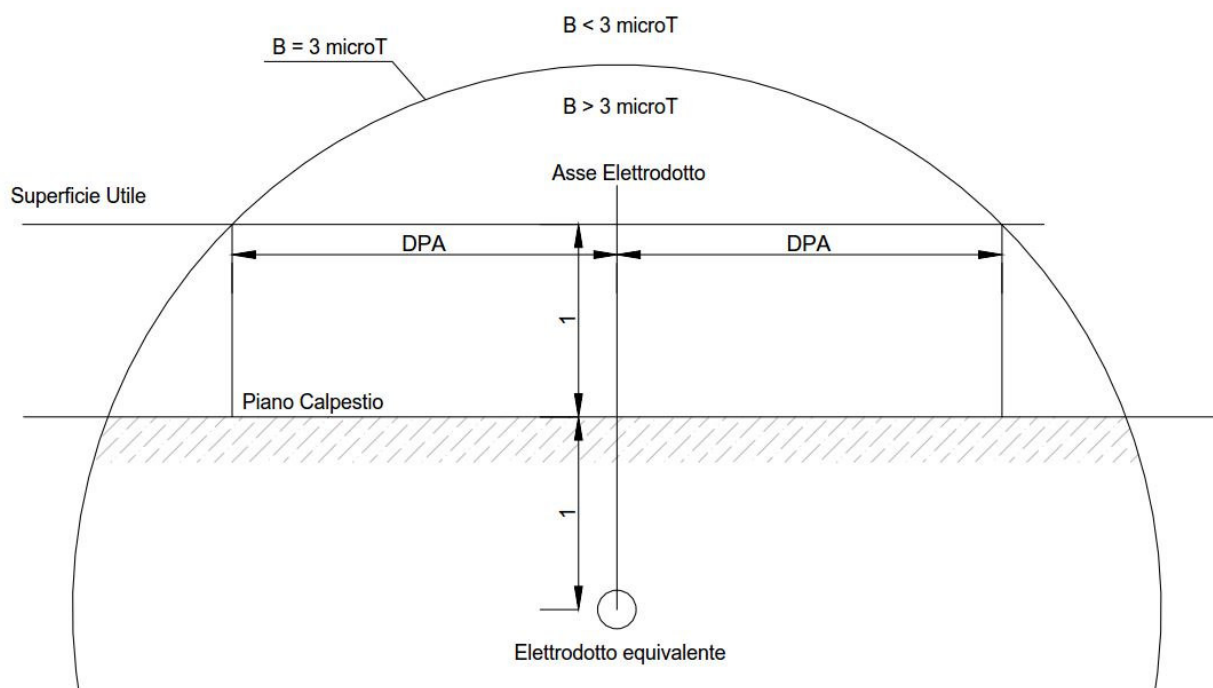
### **Linea elettrica in cavo interrato a 20 kV in SSEU**

Trattasi della linea elettrica di collegamento dai Quadri M.T. dell'Edificio Utente in SSEU verso il relativo Trasformatore 150/20 kV. Questa linea elettrica è stata progettata prevedendo l'impiego di un elettrodotto del tipo RG7H1R 12-20 kV  $5 \times (3 \times 1 \times 500 \text{ mm}^2)$ . In relazione alle caratteristiche elettriche e di posa relative a tale sorgente di emissione, emerge quanto segue.

Il calcolo dei campi elettrici è risultato inutile, in quanto il cavo elettrico risulta già schermato, annullando di fatto il suo valore all'esterno del cavo stesso.

Per il calcolo del campo magnetico è stata seguita la metodologia illustrata nella guida di cui alla Norma CEI 211-4, considerando come superficie utile quella posta ad un'altezza di 1 m dal piano di calpestio, valutando la DPA, cioè la distanza dall'asse dell'elettrodotto, approssimata al metro per eccesso, alla quale il campo magnetico risulta inferiore al valore di  $3 \mu\text{T}$  previsto da DPCM 8 Luglio 2003 come obiettivo di qualità.

Di seguito si riporta l'illustrazione geometrica di quanto appena descritto:



Non è stato possibile utilizzare, per un confronto diretto, la "Linea Guida per l'applicazione del § 5.1.3 dell'Allegato al DM 29.05.08" emanata da ENEL Distribuzione S.p.A., in quanto questa non prende in esame il caso di linee M.T. in cavo interrato con portate così elevate non essendo queste in linea con gli standard impiegati dalla stessa ENEL Distribuzione S.p.A..

Dai calcoli effettuati che non si riportano per esigenze di sintesi, si ricava una DPA pari a 6 metri, rappresentata nella precedente figura relativa alla planimetria della SSEU con sovrapposizione delle DPA, con un valore di induzione residua ai limiti della corrispondente fascia di rispetto pari a 2,44  $\mu\text{T}$ .

### **Valutazioni conclusive**

Analizzando i risultati ottenuti, emerge che non vi sono problemi di esposizione ai campi elettrici oltre i limiti di legge e, per quel che concerne il campo magnetico, gran parte delle aree ritenute "pericolose" in quanto in presenza di campo magnetico di intensità superiore al valore di 3  $\mu\text{T}$ , ricadono all'interno della recinzione della SSEU ove l'accesso è consentito ai soli addetti ai lavori e non è probabile l'ipotesi di permanenza umana per un tempo superiore alle 4 ore giornaliere. Si precisa inoltre, che i valori sopra calcolati si presentano solo in corrispondenza di un funzionamento a piena potenza dell'impianto di produzione, ipotesi cautelativa di un evento piuttosto raro il quale non perdura comunque mai oltre le 4 ore giornaliere.

## **7. CAMPI ELETTRICO E MAGNETICO GENERATI DAGLI ELETTRODOTTI**

### **7.1 ANALISI DELLE COMPONENTI AMBIENTALI**

#### **Campi in prossimità di una linea di alta tensione**

Quando si parla degli elettrodotti per il trasporto e la distribuzione dell'energia elettrica, date le elevate tensioni e correnti in gioco, non si può non pensare alle elevate intensità di campo elettrico e magnetico da essi generati.

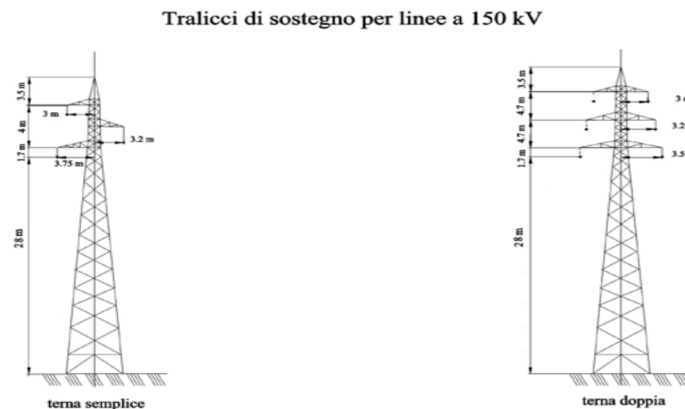
#### **Andamento dei campi**

Alla frequenza di 50 Hz, le componenti del campo magnetico ed elettrico possono essere considerate separatamente:

##### Campo elettrico

Il campo elettrico è legato in maniera direttamente proporzionale alla tensione della linea e si attenua, allontanandosi da essa, come l'inverso della distanza dai conduttori. Contrariamente alle correnti, i valori efficaci delle tensioni sulle linee non variano in maniera apprezzabile nel tempo: l'intensità del campo elettrico può considerarsi, quindi, praticamente costante. La configurazione della linea, se a singola o a doppia terna, influenza il campo così come, nelle linee a doppia terna, la disposizione delle fasi di ciascuna terna. La presenza di alberi, oggetti o edifici in prossimità delle linee riduce l'intensità del campo, e in particolare, all'interno degli edifici, si possono misurare intensità di campo elettrico fino a 10 (anche 100) volte inferiori a quelle rilevabili all'esterno.

Il campo elettrico è la somma di 3 contributi sfasati tra loro di  $120^\circ$  e, tenuto presente che i conduttori sono collegati tra due tralicci in modo da formare una catenaria, l'intensità maggiore del campo elettrico non si misura in prossimità dei sostegni, ma al centro della campata, ossia nel punto in cui i cavi, così disposti, si trovano alla minore distanza dal suolo.



**Fig. 5 – Rappresentazione di sostegni in semplice e doppia terna eserciti a 150 kV**

L'andamento e il valore massimo delle intensità dei campi dipenderanno anche dalla disposizione e dalle distanze tra i conduttori della linea. Per calcolare questi campi si considera il suolo come un piano conduttore elettrico perfetto, i conduttori sulla linea sono considerati rettilinei, orizzontali e di lunghezza infinita, le correnti e tensioni sono considerate in fase tra loro, e si trascura la presenza di edifici, vegetazione e di altri oggetti presenti nelle vicinanze della linea, nonché gli stessi tralicci di sostegno.

Alla tensione nominale del sistema considerato di 150kV con correnti di transito di 600 A in terna semplice corrisponde una intensità di campo elettrico al suolo di 2.550 V/m mentre in doppia terna a parità di corrente il campo risulta di 3.950 V/m; correnti di 920 A in semplice e doppia terna generano invece rispettivamente una intensità di campo elettrico di 2.750 e 4.200 V/m.

### Campo magnetico

Anche il campo magnetico, così come il campo elettrico, è dato dalla risultante di 3 contributi, in questo caso, le tre correnti del sistema trifase. Dall'intensità di tali correnti e dall'ordine delle fasi dipenderà l'ampiezza del campo magnetico che si andrà a generare.

Poiché la richiesta di energia varia in maniera considerevole nell'arco della giornata, legata dunque alla richiesta della popolazione, è indubbio che variando le intensità delle correnti sulle linee il campo magnetico non sarà costante; si considerano nello studio gli andamenti temporali individuando dei valori minimi, in genere nelle ore notturne, e dei valori massimi, in corrispondenza delle ore di maggior carico, oltre ad una periodicità giorno/notte e settimanale.

Rispetto a quanto visto per il campo elettrico, il campo magnetico assume il valore massimo in corrispondenza della minima distanza dei conduttori dal suolo, ossia al centro della campata, e decade molto rapidamente allontanandosi dalle linee.

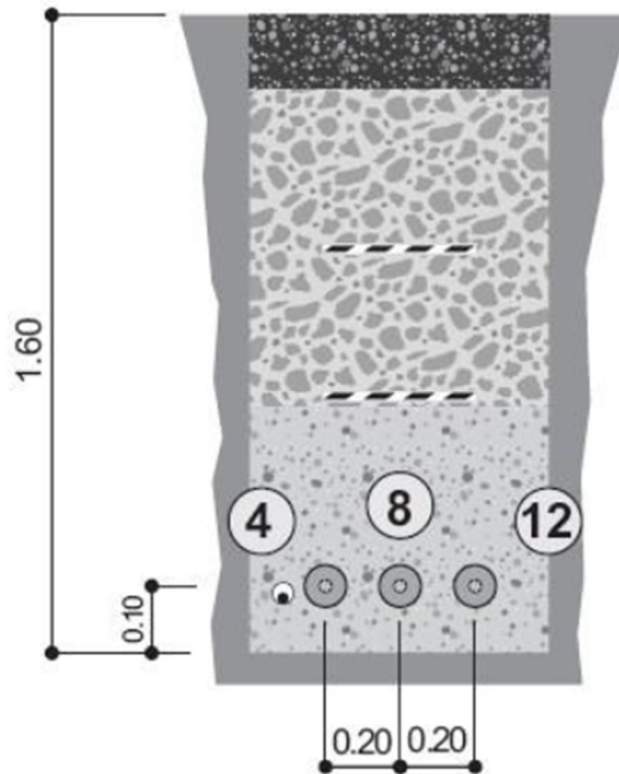
In tal caso, però, non si registra alcun effetto schermante da parte di edifici, alberi o altri oggetti vicini alla linea. Quindi, anche all'interno degli edifici si può misurare un campo magnetico di intensità comparabile a quello esterno.

## **7.2 CAMPI ELETTROMAGNETICI**

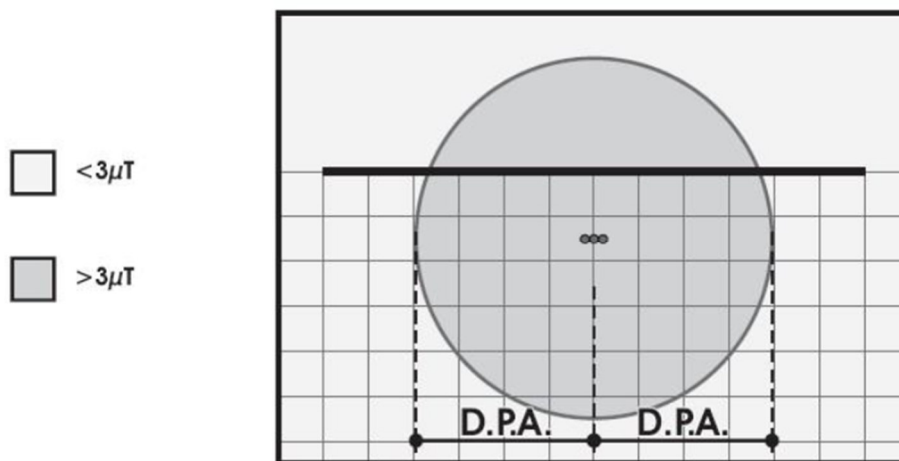
La linea elettrica durante il suo normale funzionamento genera un campo elettrico e un campo magnetico. Il primo è proporzionale alla tensione della linea stessa, mentre il secondo è proporzionale alla corrente che vi circola. Entrambi decrescono molto rapidamente con la distanza come mostrato dai grafici riportati nel seguito.

Tuttavia nel caso di **cavi interrati**, la presenza dello schermo e la relativa vicinanza dei conduttori delle tre fasi elettriche rende di fatto il campo elettrico nullo ovunque. Pertanto il rispetto della normativa vigente in corrispondenza dei recettori sensibili è sempre garantito indipendentemente dalla distanza degli stessi dall'elettrodotto.

Per quanto riguarda invece il campo magnetico si rileva che la maggiore vicinanza dei conduttori delle tre fasi tra di loro rispetto alla soluzione aerea rende il campo trascurabile già a pochi metri dall'asse dell'elettrodotto. Di seguito è esposto l'andamento del campo magnetico lungo il tracciato della linea interrata a 150kV. Il calcolo è stato effettuato in aderenza alla Norma CEI 211-4 ed i valori esposti si intendono calcolati ad una distanza di 1 metro dal suolo.



**Fig. 6a – Rappresentazione di interramento "in piano" di una semplice terna in cavo unipolare esercita a 150 kV**

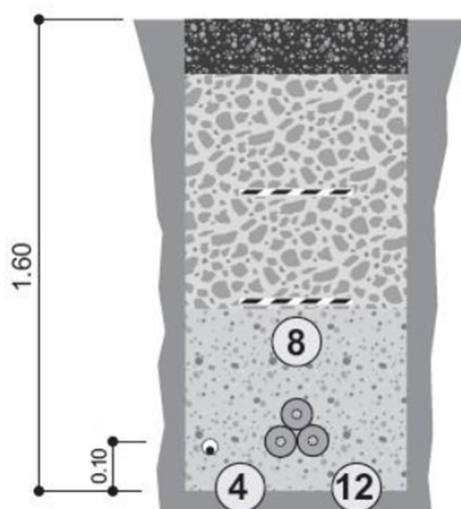


**Fig. 6b – Rappresentazione delle fasce di rispetto per interramento "in piano" di semplice terna in cavo**

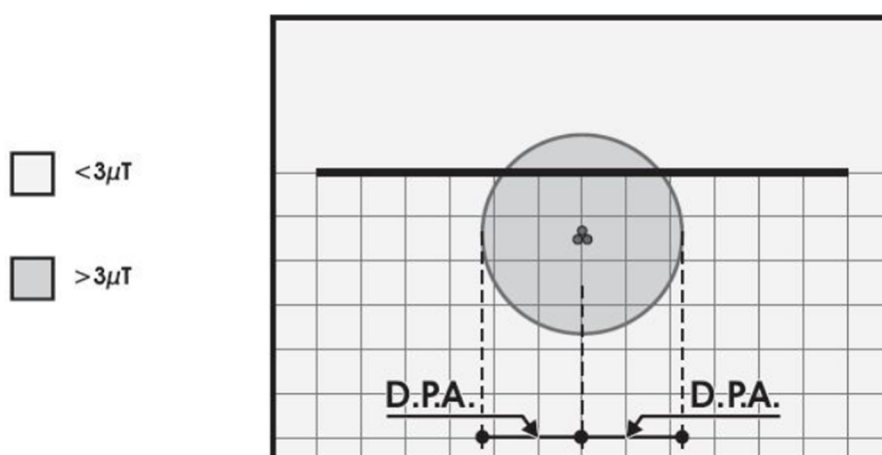


CONDUTTORI IN ALLUMINIO-ACCIAIO				
Diametro Esterno [mm]	Sezione Totale [mm <sup>2</sup> ]	CEI - 11-60 Portata [A]		
		Corrente A	D.P.A. m	Riferimento
108	1600	1110	5.10	A14

**Fig. 6c – Valori della DPA in relazione ai parametri di esercizio**



**Fig. 7a – Rappresentazione di interramento "a trifoglio" di una semplice terna in cavo unipolare esercita a 150 kV**



**Fig. 7b – Rappresentazione delle fasce di rispetto per interramento "a trifoglio" di semplice terna in cavo**

CONDUTTORI IN ALLUMINIO-ACCIAIO				
Diametro Esterno [mm]	Sezione Totale [mm <sup>2</sup> ]	CEI - 11-60 Portata [A]		
		Corrente A	D.P.A. m	Riferimento
108	1600	1110	3.10	A15

*Fig. 7c – Valori della DPA in relazione ai parametri di esercizio*

Dalle figure sopra riportate (Fig. 6a ÷ 6c e Fig. 7a ÷ 7c ) si evince come nel caso di studio, oggetto della presente relazione, che prevede l'interramento di una semplice terna in XLPE 150kV con formazione 3x1x1600mm<sup>2</sup> in alluminio acciaio atta alla connessione in RTN dell'energia prodotta dalla SSEU, anche nel caso più restrittivo della posa in piano, la stessa generi un campo magnetico abbastanza limitato, senza tuttavia, come già ampiamente ribadito nella presente relazione, che il suo percorso determini impatti con elementi ricettori sensibili.

### **7.3 IMPATTO ELETTROMAGNETICO ELETTRODOTTO A.T.**

Le caratteristiche per tale sorgente di emissione sono le seguenti:

Tipo conduttura	Cavo interrato
Numero conduttori attivi	3
Tensione nominale	150 kV
Disposizione dei conduttori	In piano
Profondità di interramento	1,60 m
Portata conduttori	1110 A
Corrente di impiego	293 A

Il calcolo dei campi elettrici è risultato inutile, in quanto il cavo elettrico risulta già schermato, annullando di fatto il suo valore all'esterno del cavo stesso. Per il calcolo del campo magnetico è stata utilizzata la metodologia illustrata nella guida di cui alla norma CEI 211-4, valutando la DPA cioè la distanza dall'asse dell'elettrodotto, approssimata al decimetro per eccesso, alla quale il campo magnetico risulta inferiore al valore di 3 µT previsto dal DPCM 8 Luglio 2003 come obiettivo di qualità.

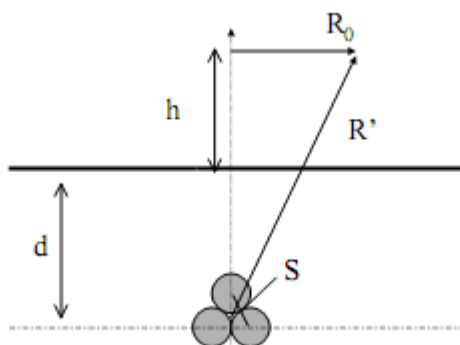
Il tracciato di posa dei cavi è tale per cui non vi sono ricettori sensibili (abitazioni e aree in cui si prevede una permanenza di persone per più di 4 ore nella giornata) intorno ad esso.

Secondo quanto riportato nel D.M. del 29.05.2008, il calcolo delle fasce di rispetto può essere effettuato usando le formule della norma CEI 106-11, che prevedono l'applicazione dei modelli semplificati della norma CEI 211-4.

Pertanto, il calcolo della fascia di rispetto si può intendere in via cautelativa pari al raggio della circonferenza che rappresenta il luogo dei punti aventi induzione magnetica pari a  $3 \mu\text{T}$ . La formula da applicare è la seguente:

$$R' = 0,286 \cdot \sqrt{S \cdot I} \text{ (m)}$$

Con il significato dei simboli di figura seguente (la figura si riferisce al caso della posa a trifoglio):



Pertanto, ponendo:

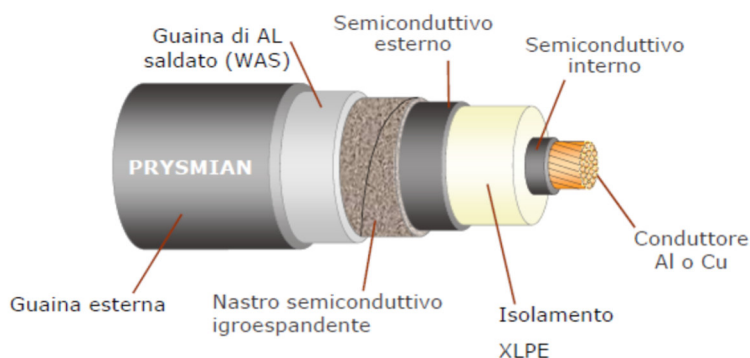
- $S = 0.1 \text{ m}$
- $I = 1110 \text{ A}$ ,

si ottiene:

- $R' = 3.01 \text{ m}$

Il dato, arrotondato al metro, fornisce un valore della fascia di rispetto pari a 3 m per parte, rispetto all'asse del cavo.

Non si ravvisano ricettori sensibili all'interno della suddetta fascia.



I valori ottenuti sono perfettamente in linea con quelli riportati nel caso A15 della "Linea Guida per l'applicazione del § 5.1.3 dell'Allegato al DM 29.05.08" emanate da ENEL Distribuzione S.p.A.. Analizzando i risultati ottenuti, emerge che la DPA è pari a 3 m come rappresentato nella precedente figura relativa alla planimetria della SSEU con sovrapposizione delle DPA, con un valore di induzione residua ai limiti della corrispondente fascia di rispetto pari a 2,45  $\mu$ T.

In conclusione si può ritenere, date le caratteristiche delle aree interessate dal percorso del cavo A.T., che non vi sarà presenza umana per un tempo superiore alle 4 ore giornaliere.

Si precisa inoltre, che i valori sopra calcolati sulla base della portata massima del cavo, condizione che si potrà verificare solo se in futuro l'elettrodotto verrà condiviso con altre utenze che ne portino il funzionamento al limite tecnico.

## **8. CONCLUSIONI (DPA PER LE DIVERSE SORGENTI)**

In definitiva è possibile riepilogare le seguenti DPA:

- DPA per il sistema di sbarre a 150 kV in aria = 15 metri (fascia di rispetto 15 metri a sx e 15 metri a dx rispetto al conduttore centrale = 30 metri);
- DPA per il cavo M.T. interrato a 20 kV da Edificio utente verso il trasformatore di potenza = 6 metri (fascia di rispetto 6 metri a sx e 6 metri a dx rispetto all'asse della condotta = 12 metri);
- DPA per il cavo A.T. interrato a 150 kV da SSEU a SSM = 3 metri (fascia di rispetto 3 metri a sx e 3 metri a dx rispetto all'asse della condotta = 6 metri).