

Committente:

## MEDESANO SOLARE S.R.L.

via Nicolodi n. 5/A  
43126 Parma (PR)

titolo del progetto

### IMPIANTO FOTOVOLTAICO "GHIAIE DI MEDESANO"

REGIONE: EMILIA ROMAGNA

PROVINCIA: PARMA

COMUNI: MEDESANO E  
COLLECCHIO

Elaborato

numerazione

### RELAZIONE SUI CAMPI ELETTRROMAGNETICI (DPA)

## R08

#### Responsabile progettazione

Prof. Ing. Giacomo Bizzarri - Via Cagni 1/4 - 42124 Reggio Emilia

#### Responsabile aspetti paesaggistici e ambientali

Ambiter s.r.l. - Via Nicolodi 5/a - 43126 Parma

**Direttore Tecnico**

Dott. Giorgio Neri

#### Data di emissione

Giugno 2021

rev. data descrizione redatto da

A			
B			
C			

#### Responsabile di progetto:

Prof. Ing. Giacomo Bizzarri

#### Collaboratori:

Dott. Ing. Leonardo Fumelli

Dott. Ing. Florian Hoxhaj

#### Aspetti paesaggistici e ambientali:

Dott. Amb. Gabriele Virgili - Ambiter s.r.l.

Dott. Arch. Daniela Pisciotano - Ambiter s.r.l.

Dott. Nat. Silvia Del Fiore - Ambiter s.r.l.

Dott. Geol. Adriano Biasia - Ambiter s.r.l.

Dott. Rossana Valentini - Ambiter s.r.l.

#### Aspetti acustici:

Ing. Luca Pasini - Silent Studio

Timbro e firma:





## Indice

[1] PREMESSA .....	3
[2] RICHIAMO ALLA NORMATIVA DI SETTORE .....	5
[3] VALUTAZIONE DELL'IMPATTO ELETTROMAGNETICO .....	9
[3.1] CABINE DI TRASFORMAZIONE E CONSEGNA .....	10
[3.2] LINEA MT DI CONNESSIONE .....	14
[4] CONCLUSIONI .....	14

## IMPIANTO FOTOVOLTAICO “GHIAIE DI MEDESANO”

### COMUNE di MEDESANO PROVINCIA di PARMA

#### [1] PREMESSA

Nella presente relazione viene sviluppata la valutazione di impatto da campi magnetici ed elettrici a frequenza industriale con riferimento all'impianto fotovoltaico denominato “XX”, da realizzarsi in Comune di Medesano (PR).

Complessivamente il numero di vele fotovoltaiche risulta essere pari a 124. Sono previste vele di differenti taglie, che quindi contengono un diverso numero di moduli fotovoltaici ciascuna, la taglia più ricorrente, che conta 61 vele, è quella che contiene ottantuno moduli. In totale verranno installati 7.749 moduli da 450 W<sub>p</sub>, per una potenza complessiva di 3.487,05 kW<sub>p</sub>.

I moduli verranno posti in opera in modo da potersi muovere rispetto un unico asse di rotazione che li espone da est a ovest alla radiazione solare lungo l'arco dell'intera giornata, massimizzando la captazione energetica.

Tale configurazione consente di ottenere un'elevata produzione di energia elettrica dagli impianti fotovoltaici.

La presente relazione, dopo aver richiamato la normativa di settore, sviluppa la relativa analisi di riferimento, verificando quindi il rispetto dei valori limite di normativa vigente (vedasi l'allegato al 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”) in tutte le diverse parti degli impianti fotovoltaici, mettendo altresì in evidenza tutti gli accorgimenti progettuali, le caratteristiche costruttive delle varie opere, e le mitigazioni adottate per ottenere il rispetto dei suddetti limiti.

Dall'analisi del sito è emerso che i recettori sensibili più prossimi all'area di sedime degli impianti, caratterizzati cioè da permanenza umana prolungata, superiore alle quattro ore, si trovano ad una distanza di oltre cinquanta metri a nord dalla cabina di consegna e ad una distanza di oltre centocinquanta metri dai corpi cabina di trasformazione, per cui è

dimostrato il pieno rispetto sia dei valori di attenzione, sia dell'obiettivo di qualità, determinati secondo la normativa vigente.

Le cabine di consegna sono state posizionate in modo da poter allacciare gli impianti alla rete di E-Distribuzione in un punto facilmente raggiungibile, all'interno della medesima proprietà fondiaria.



Fig. 1: foto aerea dell'area di intervento

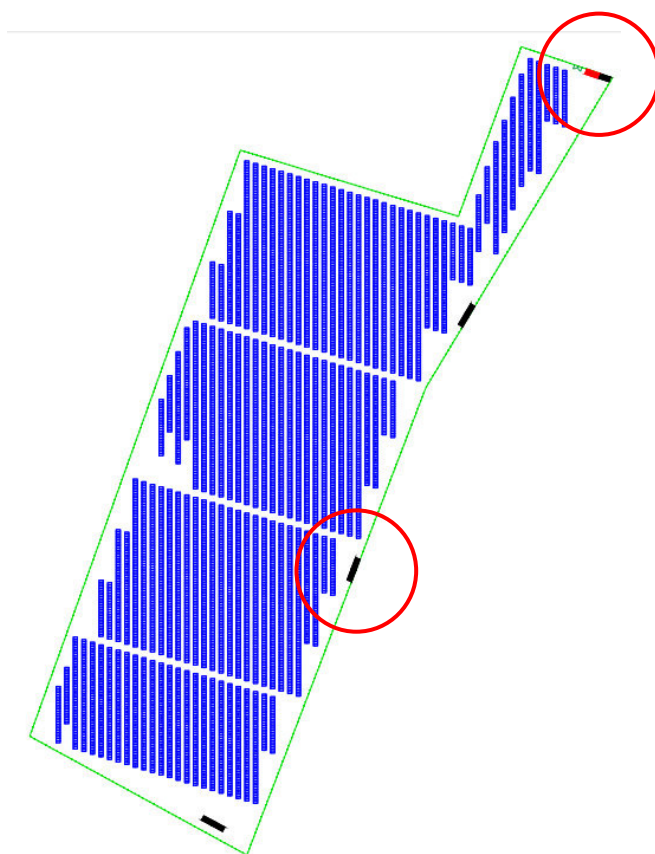


Fig. 2: vista planimetrica dell'intervento, individuazione cabine più prossime ai recettori

## [2] RICHIAMO ALLA NORMATIVA DI SETTORE

A livello nazionale, il quadro normativo di riferimento principale, nel caso oggetto della presente analisi, fa riferimento alla Legge n° 55 del 22 Febbraio 2001: "*Legge quadro sulla protezione dalle esposizioni a campi elettrici, magnetici e elettromagnetici*" e al Decreto del Presidente del Consiglio dei Ministri 8 Luglio 2003, attuativo della precedente Legge Quadro.

Infine, il DM 29 maggio 2008 "Approvazione della metodologia di calcolo per la determinazione delle fasce di rispetto per gli elettrodotti" (SO n. 160 alla GU n. 156 del 5 luglio 2008) stabilisce metodologia di calcolo per la determinazione delle fasce di rispetto per elettrodotti (*i.e.* le linee elettriche sia aeree che interrato, cabine elettriche e le stazioni primarie, *etc.*).

Il primo riferimento normativo in materia di esposizione a campi elettromagnetici generati da linee elettriche è, come detto, la "*Legge quadro sulla protezione dalle esposizioni a campi elettrici, magnetici e elettromagnetici*" n° 36 del 22 Febbraio 2001, pubblicata sulla Gazzetta Ufficiale n° 55 del 07/03/2001.

In questo riferimento si stabilisce che la definizione dei limiti di esposizione, dei valori di attenzione, degli obiettivi di qualità da perseguire per la protezione della popolazione dalle esposizioni a campi elettrici, magnetici ed elettromagnetici debba spettare espressamente allo Stato che, come tale, stabilisce nella stessa Legge Quadro di determinare i "parametri per la previsione di fasce di rispetto per gli elettrodotti;". All'interno di queste fasce (*ref*: vedasi art. 4, comma 1, lettera h) "non è consentita alcuna destinazione di edifici ad uso residenziale, scolastico, sanitario ovvero ad uso che comporti una permanenza non inferiore a quattro ore".

Il Decreto del Presidente del Consiglio dei Ministri 8 Luglio 2003 rende successivamente attuativa la precedente Legge Quadro. In questo riferimento di legge viene anche specificato che i limiti di esposizione, i valori di attenzione e gli obiettivi di qualità fissati dallo stesso DPCM non vengono applicati ai lavoratori esposti per ragioni professionali ai campi elettrici, magnetici ed elettromagnetici.

Sono quindi stabiliti i limiti di esposizione, i valori di attenzione e gli obiettivi di qualità per i valori di induzione magnetica B e per il campo elettrico E, da applicarsi alla popolazione in coerenza con la seguente tabella:

Frequenza Industriale 50 Hz	Induzione magnetica B [ $\mu$ T]	Campo elettrico E [kV/m]
Limite di esposizione (da non superarsi in nessun caso)	100	5
Valore di attenzione	10	-
Obiettivo di qualità	3	-

Tab. 1: valori di attenzione e obiettivi di qualità per valori di induzione magnetica B e campo elettrico E per la protezione 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.

Nella determinazione dei valori di attenzione e degli obiettivi di qualità si deve far riferimento al valor mediano dei suddetti, calcolato nelle normali condizioni di esercizio sulle ventiquattro ore del giorno tipo.

Il valore di attenzione è il valore di campo elettrico e di induzione magnetica che non deve essere superato in tutti gli ambienti abitativi, scolastici e nei luoghi adibiti a permanenze umane non inferiori a quattro ore, come misura di cautela per la popolazione ai fini della protezione da possibili effetti a lungo termine.

L'obiettivo di qualità rappresenta invece il massimo valore di campo elettrico e di induzione magnetica da perseguire 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 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 ai campi elettrici e magnetici generati dagli elettrodotti operanti alla frequenza di 50 Hz.

Nella sezione di cui all'articolo 6 "Parametri per la determinazione delle fasce di rispetto per gli elettrodotti", del DPCM 08/07/2003, viene inoltre precisato che nella modalità di determinazione delle fasce di rispetto si dovrà fare riferimento all'obiettivo di qualità fissato all'art. 4 (*i.e.* 3  $\mu\text{T}$  definiti in Tab. 1) ed alla portata in corrente in servizio normale dell'elettrodotto, definita dalla norma CEI 11-60.

Al comma 2 dello stesso articolo 6, si precisa inoltre che la metodologia di calcolo per la determinazione delle fasce di rispetto è competenza del Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare sentite APAT e le Arpa.

Il Decreto del Ministero dell'Ambiente e della Tutela del Territorio e del Mare del 29 maggio 2008, stabilisce la procedura da utilizzare nel calcolo delle fasce di rispetto per linee elettriche aeree e interrate, esistenti e di progetto.

La fascia di rispetto è definita come lo spazio circostante un elettrodotto (al di sopra e al di sotto) del livello del suolo, costituito da tutti i punti caratterizzati da un'induzione magnetica di valore superiore all'obiettivo di qualità per l'induzione magnetica di 3  $\mu\text{T}$ , stabilito dal già citato DPCM 08/07/2003.



La corrente massima di esercizio in servizio normale dell'elettrodotto (ai sensi della norma CEI11-60) è il parametro da utilizzare nella determinazione della suddetta fascia.

Altro parametro fondamentale, direttamente legato alla fascia di rispetto di una linea elettrica è la distanza di prima approssimazione (DPA): definita come *"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"*.

Anche la regione Emilia-Romagna aveva emanato specifici provvedimenti in materia, in attesa della normativa nazionale ed in particolare la legge n° 30 del 30/10/2000 *"Norme per la tutela della salute e la salvaguardia dell'Ambiente dall'inquinamento elettromagnetico"* e la Direttiva n° 197 del 20/02/2001, contenente i criteri applicativi della stessa legge regionale n° 30, per normare il settore nell'attesa che fossero emanati gli specifici Decreti attuativi DPCM 8/7/2003 e D.M. 29/05/2008.

In questi provvedimenti erano definiti, in particolare per le linee elettriche i limiti nonché i valori di cautela e gli obiettivi di qualità che dovevano essere rispettati definendo anche le modalità per determinare l'estensione della fascia di rispetto della linea stessa, necessaria per rispettare l'obiettivo di qualità.

Poiché sia il valore dell'obiettivo di qualità sia la metodologia di calcolo della fascia di rispetto previsti dalla normativa regionale divergevano drasticamente dalla normativa nazionale, nel frattempo entrata in vigore, recentemente la stessa Regione Emilia Romagna ha emanato la Deliberazione della Giunta Regionale n° 1138 del 21/7/2008: *"Modifiche ed integrazioni alla DGR 20 maggio 2001, n. 197 "Direttiva per l'applicazione della Legge regionale 31 ottobre 2000, n. 30 recante 'Norme per la tutela e la salvaguardia dell'ambiente dall'inquinamento elettromagnetico" sancendo che "a seguito dell'emanazione dei DD.MM. 29 maggio 2008 recanti "Approvazione delle metodologie di calcolo per la determinazione delle fasce di rispetto per gli elettrodotti" ed "Approvazione delle procedure di misura e valutazione dell'induzione magnetica" la disciplina statale può considerarsi completata e pertanto alla luce della costante giurisprudenza in materia, cessa di trovare applicazione la disciplina regionale antecedente, peraltro in una materia come quella ambientale di competenza esclusiva dello Stato ai sensi dell'art. 117, comma 2, lett. s) della Costituzione. Per tale motivo si è ritenuto di dare seguito alle modifiche alla Legge regionale 30/00, introdotte dalla L.R. 4/07, e di apportare le necessarie*

*integrazioni/modifiche alla DGR 197/01, tra cui figura in particolare la soppressione del Capo IV "Impianti per la trasmissione e distribuzione dell'energia elettrica".*

La Delibera n. 1138/2008 viene successivamente integrata in applicazione delle disposizioni statali con Delibera della Giunta Regionale n° 978 del 12/07/2010, che illustra l'individuazione dei Corridoi di Fattibilità e del catasto delle linee e degli impianti elettrici con tensione uguale o superiore a 15 kV.

La Legge Regionale 20 aprile 2012, n° 3 costituisce la riforma della Legge Regionale 18 maggio 1999 n° 9 *"Disciplina della procedura di valutazione dell'impatto ambientale"*: in particolare, il Titolo II modifica la Legge Regionale n° 10/1993 prevedendo l'emanazione di una direttiva per l'individuazione di alcune tipologie di linee elettriche in media tensione, in cavo cordato ad elica, sotterranee o aeree su pali, da escludere dalle valutazioni tecniche preventive di ARPA in materia di verifica dell'esposizione della popolazione ai campi elettromagnetici, in quanto caratterizzate da ridotte dimensioni delle fasce di rispetto.

Infine, con la Delibera della Giunta Regionale 23/12/2013 n° 2088:

- viene approvato, come previsto dall'art. 2 della Legge Regionale n° 10/1993, modificato con Legge Regionale n° 3/2012, la *"Direttiva per l'attuazione dell'art. 2 della L.R. n° 10/1993 in materia di linee ed impianti elettrici fino a 150 mila volts e l'aggiornamento delle disposizioni di cui alle deliberazioni n° 1965/1999 e n° 978/2010"*;
- vengono escluse dalle valutazioni preventive di ARPA, in materia di verifica dell'esposizione della popolazione ai campi elettromagnetici, alcune tipologie di linee elettriche sotterranee in cavo cordato ad elica, sotterranee o aeree su pali, di cui al D.M. 29/05/2008, in virtù delle ridotte dimensioni delle loro fasce di rispetto;
- vengono apportate alcune precisazioni sulla D.G.R. n° 978/2010.

### **[3] VALUTAZIONE DELL'IMPATTO ELETTROMAGNETICO**

In un impianto fotovoltaico le cabine di trasformazione contengono i principali componenti (quadri, trasformatori, ecc.), esse sono ubicate possibilmente in posizioni facilmente raggiungibili e vicino al punto di connessione, all'interno della recinzione dell'impianto.

Le correnti monofase in bassa tensione caratterizzanti l'impiantistica elettrica dislocata nell'area dell'impianto (*e.g.* quadristica elettrica di campo, relativi cablaggi alle stringhe, *etc*), sono tali da non risultare significative in termini di emissioni elettromagnetiche.

L'area di sedime dei moduli non rappresenta pertanto un elemento di attenzione ai fini della valutazione dell'impatto elettromagnetico. Questo è altrettanto confermato alla luce del fatto che per la natura delle funzioni che sono svolte all'interno di essa, la stessa area non è caratterizzata da presenze di persone se non assolutamente sporadiche. Le stesse attività di manutenzione e sorveglianza sull'impianto e sulle sue componenti, peraltro usualmente programmate secondo un preciso calendario, prevedono la permanenza di addetti soltanto per intervalli temporali assai limitati.

La letteratura è ricca di riferimenti che mostrano come dagli esiti di misure effettuate in prossimità di impianti caratterizzati da potenza tra 3,0 e 50,0 kWp, i valori di campo elettrico risultano inferiori a 0,05 kV/m, così come quelli di campo magnetico inferiori a 0,30-0,50  $\mu$ T, già ad una distanza di circa 2 m dai componenti dei sottocampi fotovoltaici.

Con riferimento all'impianto oggetto della presente analisi, si può affermare che le potenziali criticità rispetto l'impatto elettromagnetico possono essere individuate nei seguenti componenti:

1. Cabine di trasformazione e consegna, sedi di trasformatori e quadristica;
2. Linea MT di connessione dell'impianto fotovoltaico.

### **[3.1] CABINE DI TRASFORMAZIONE E CONSEGNA**

Al fine di determinare gli impatti in termini di campo elettromagnetico generati dalla componentistica di cabina sono qui richiamati tre riferimenti di letteratura, particolarmente esaustivi in materia:

- [1] ENEL Linea Guida per l'applicazione del § 5.1.3 dell'Allegato al DM 29.05.08 - Distanza di prima approssimazione (DPA) da linee e cabine elettriche;
- [2] Daniele Sepulcri, ARPAV – Dipartimento Provinciale di Venezia, Attività e ruolo delle Arpa - autorizzazioni e controllo. [Ref <http://www.aviel.it/public/4%20-%20Sepulcri.pdf>];
- [3] Ministero dell'ambiente e della tutela del territorio e del mare. Decreto 29 maggio 2008

(Supplemento ordinario n.160 alla Gazzetta ufficiale 5 luglio 2008 n. 156).

Per la valutazione dell'incidenza della componentistica elettrica di cabina in termini di impatto elettromagnetico, vengono qui richiamate le procedure di calcolo utilizzate dal gestore E-Distribuzione SpA, illustrate nella *"Metodologia di calcolo per la determinazione delle fasce di rispetto degli elettrodotti"*, di cui al D.M. 29 maggio 2008, volte alla determinazione della fascia di rispetto.

La metodologia di calcolo delle fasce di rispetto seguita da Enel Distribuzione è valida per cabine di tipo box (con dimensioni tipiche di 4 m x 2.4 m, altezze di 2.4 m e 2.7 m ed unico trasformatore) o similari, realizzate secondo gli standard di riferimento nazionali, cabine del tutto simili a quella in esame.

Con il suddetto procedimento è determinata la cosiddetta distanza di prima approssimazione (DPA), da ciascuna delle pareti (tetto, pavimento e pareti laterali) della cabina.

Il calcolo di tale distanza procede mediante una simulazione di una linea trifase, con cavi paralleli, percorsa dalla corrente nominale BT in uscita dal trasformatore (I), con distanza tra le fasi pari al diametro reale (conduttore + isolante) del cavo (x) (§ 5.2.1), in coerenza con la seguente relazione:

$$\frac{Dpa}{\sqrt{I}} = 0,40942 x^{0,5241}$$

dove:

Dpa = Distanza di prima approssimazione [m];

I = corrente nominale [A];

x = diametro dei cavi [m]

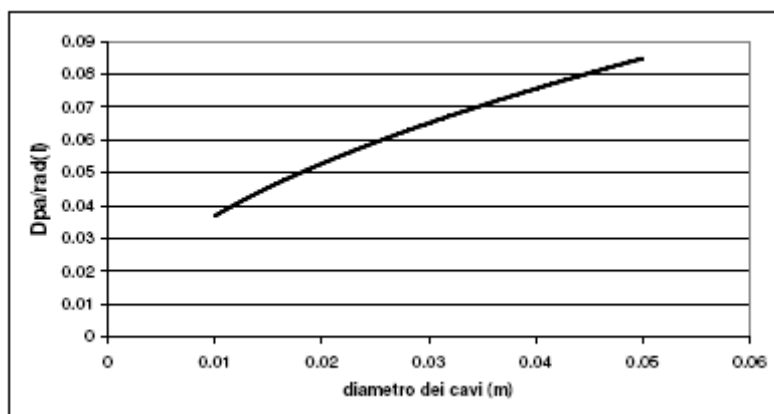


Fig. 3: rappresentazione dell'andamento del rapporto tra Dpa e radice della corrente nominale al variare del diametro dei cavi (ref: 5.2.1 del D.M. 29 maggio 2008)

Nella tabella riportata di seguito sono indicati alcuni valori delle distanze di prima approssimazione per fasce a 3  $\mu\text{T}$  calcolate in alcuni casi reali (*cfr. Disposizioni integrative / interpretative dei Decreti 29 Maggio 2008, che sostituisce la tabella al § 5.2.1 del D.M. 29 maggio 2008*).

Diametro dei cavi (m)	Tipologia trasformatore (kVA)	CORRENTE (A)	Dpa (m)
0,010	250 kVA	361	1
	400 kVA	578	1
	630 kVA	909	1,5
0,012	250 kVA	361	1
	400 kVA	578	1
	630 kVA	909	1,5
0,014	250 kVA	361	1
	400 kVA	578	1,5
	630 kVA	909	1,5
0,018	250 kVA	361	1
	400 kVA	578	1,5
	630 kVA	909	2
0,022	250 kVA	361	1,5
	400 kVA	578	1,5
	630 kVA	909	2
0,027	250 kVA	361	1,5
	400 kVA	578	1,5
	630 kVA	909	2
0,035	250 kVA	361	1,5
	400 kVA	578	2
	630 kVA	909	2,5

Tabella 2: Dpa per fasce a 3  $\mu\text{T}$  calcolate in alcuni casi reali

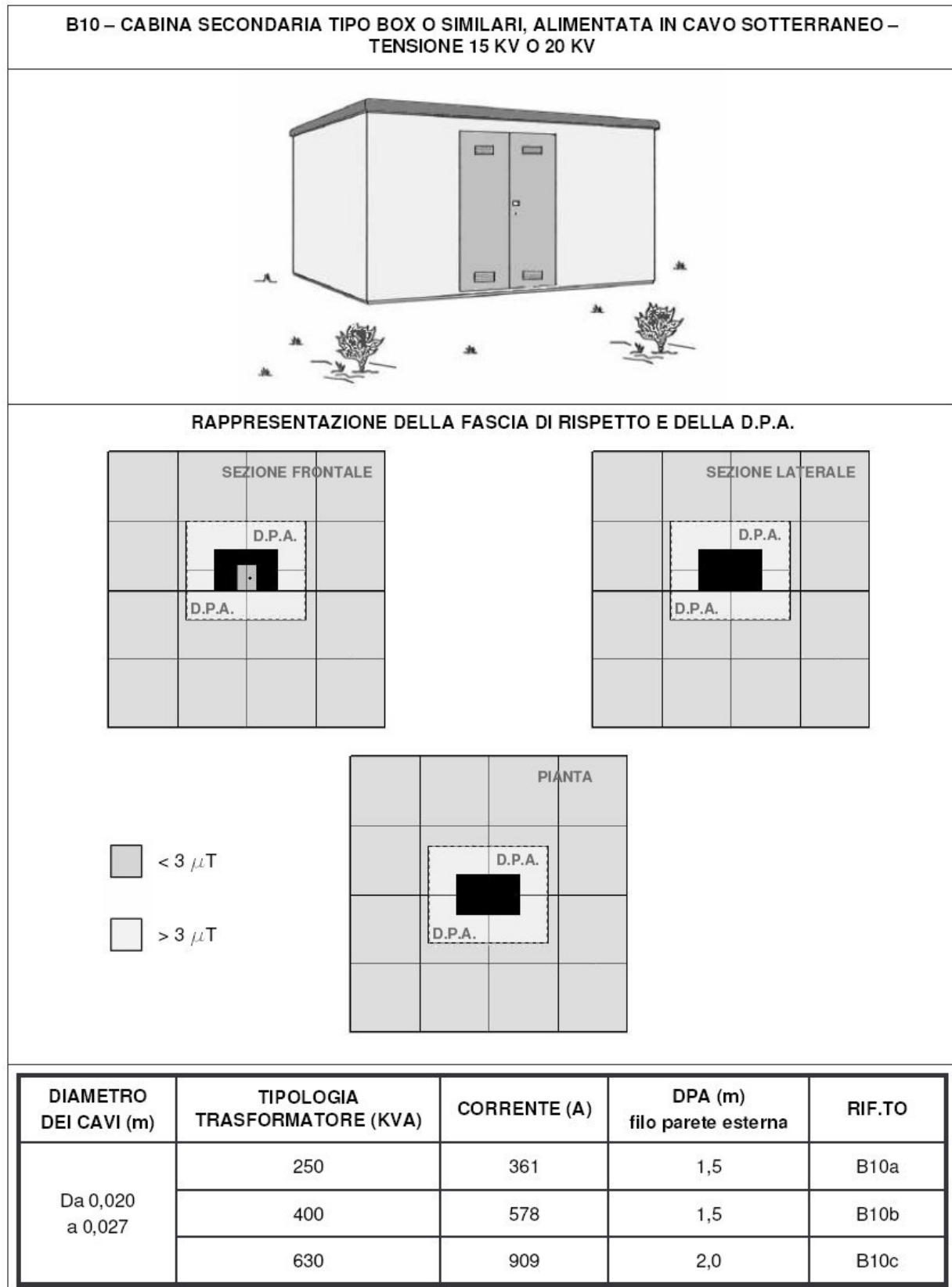


Fig. 4: rappresentazione della fascia di rispetto e della Dpa per cabine BT-MT [ENEL Linea Guida per l'applicazione del § 5.1.3 dell'Allegato al DM 29.05.08]

### [3.2] LINEA MT DI CONNESSIONE

La soluzione tecnica di connessione proposta dal distributore prevede due interventi.

1. La realizzazione di un elettrodotto di media tensione in cavo cordato in alluminio di sezione pari a  $240 \text{ mm}^2$  che raggiunge la cabina primaria di Collecchio in modalità interrata al di sotto della pista ciclabile.
2. La posa di un cavo MT elicord della stessa tipologia ma in doppia terna, necessario alla richiusura della linea, che collegherà in maniera interrata la cabina di consegna alla linea MT esistente passante al di sotto della strada di accesso all'impianto.

Per questo tipo di linee elettriche, in cavo cordato ad elica (interrate o aeree), il D.M. 29/05/2008 esclude l'applicazione del calcolo per la determinazione delle fasce di rispetto in quanto le relative fasce di rispetto hanno un'ampiezza ridotta.

### [4] CONCLUSIONI

La cabina di consegna del distributore non contiene di norma alcun trasformatore. Nell'ipotesi di distribuzione in bassa tensione è possibile considerare la presenza di un trasformatore da 630 kVA la cui corrente nominale è pari a 909 A e nella situazione più sfavorevole, quando cioè la sezione del cavo è pari a  $0,027 \text{ m}$ , la DPA risultante è inferiore a  $2,5 \text{ m}$ .

Le cabine di trasformazione impiegano invece trasformatori di taglia massima pari a 1.600 kVA la cui corrente nominale è pari a 2.309 A e, sempre nella situazione più sfavorevole, la DPA risultante è inferiore a  $4,5 \text{ m}$ . In relazione a quanto analizzato al punto 3, considerando l'analogia della cabina proposta in sede di progetto con quella di cui alle indagini di letteratura emerge che per gli impianti considerati, per il principio di sovrapposizione degli effetti e per un discorso di maggiore cautela, possiamo considerare una DPA intorno alle cabine di trasformazione e di consegna pari a quattro metri e mezzo. Si sottolinea inoltre che il primo edificio a permanenza umana prolungata si trova ad una distanza di oltre cinquanta metri dalle cabine. Le cabine non andranno pertanto a generare impatti sensibili sui ricettori vicini caratterizzati da permanenze superiori a quattro ore.

Le linee elettriche interrate in media tensione ricadono nella categoria delle linee in cavo cordato ad elica, la quale viene esclusa dalla normativa vigente dalle valutazioni

preventive di ARPA e dalla tutela in merito alle fasce di rispetto, in quanto queste risultano di ampiezza ridotta e trascurabile.

Anche le linee interrate in bassa tensione sono escluse dall'applicazione della procedura di tutela in quanto rientranti nella categoria di linee di prima classe ai sensi del DM 21 marzo 1988.

Sebbene la normativa escluda dall'applicazione del calcolo per la determinazione delle fasce di rispetto questo tipo di elettrodotti, si ritiene di approfondire il contributo dell'induzione magnetica in prossimità del punto più gravoso, nel tratto che dalla strada di accesso porta alle pertinenze dell'impianto, dove lo scavo contiene tre linee MT da 240 mm<sup>2</sup>.

La DPA che si ottiene con questa configurazione risulta pari a 1,55 metri dall'origine degli assi che compongono il sistema di riferimento utile alla valutazione.

Tale indicazione porta alla determinazione di una profondità di posa dei cavi di almeno 1,60 metri dal suolo, in modo tale da ottenere valori di induzione inferiori al valore di attenzione.

In conclusione, dall'analisi puntuale di tutti i parametri significativi si può affermare che le emissioni di campo elettrico e magnetico previste dall'esercizio dell'impianto fotovoltaico in tutte le sue diverse componenti, risultano essere inferiori ai limiti previsti dalla normativa italiana relativa all'esposizione della popolazione e dei lavoratori a lungo termine alla frequenza industriale, risultando perfettamente conformi.

Nella sola area di attenzione, quella cioè vicina alla cabina inverter, di trasformazione e dei quadri elettrici, in un intorno di quattro metri e mezzo, per la tipologia di impianto e delle attività umane che possono aver luogo in sua prossimità, si può ritenere che non vi sia in ogni caso permanenza di persone o lavoratori per tempi maggiori di 4 ore.

In virtù di questa ulteriore considerazione, è possibile affermare che gli impianti proposti risultano essere perfettamente conformi sia rispetto ai valori di attenzione, relativi alla esposizione in luoghi con permanenza maggiore di 4 ore, che agli obiettivi di qualità relativi al caso di progettazione di nuove sorgenti, come specificatamente richiesto dagli organi tecnici di controllo.