



REGIONE
PUGLIA



PROVINCIA
DI LECCE



COMUNE
DI SOLETO



COMUNE
DI GALATINA

Realizzazione di impianto agrivoltaico con produzione agricola e produzione di energia elettrica da fonte rinnovabile fotovoltaica da ubicarsi in agro di Soleto (LE) e delle relative opere di connessione alla Stazione elettrica nel Comune di Galatina (LE)

Potenza nominale cc: 33,568 MWp - Potenza in immissione ca: 30,00 MVA

ELABORATO

RELAZIONE CAMPI ELETTROMAGNETICI

IDENTIFICAZIONE ELABORATO

Livello progetto	Codice Pratica AU	Documento	Codice elaborato	n° foglio	n° tot. fogli	Nome file	Data	Scala
PD		R	2.3			R_2.3_CAMPIELETTROMAGNETICI	Agosto 2022	n.a.

REVISIONI

Rev. n°	Data	Descrizione	Redatto	Verificato	Approvato
00	10/08/2022	I Emissione	MILELLA	MILELLA	AMBRON

PROGETTAZIONE:

MATE System S.r.l.

Via Papa Pio XII, n.8 70020 Cassano delle Murge (BA)
tel. +39 080 5746758
mail: info@matesystemsrl.it pec: matesystem@pec.it

Progettista:
Ing. Francesco Ambron



Coordinamento al progetto:

PROSVETA s.r.l.

Viale Svezia, n.7 - 73100 LECCE
tel. +39 0832 363985 - Fax +39 0832 361468
mail: prosvetasrl@gmail.com pec:prosveta@pec.it

Coordinatore al progetto:
Ing. Francesco Rollo

DIRITTI

Questo elaborato è di proprietà della New Solar Blue S.r.l. pertanto non può essere riprodotto né integralmente, né in parte senza l'autorizzazione scritta della stessa. Da non utilizzare per scopi diversi da quelli per cui è stato fornito.

PROPONENTE:

NEW SOLAR BLUE S.R.L.
VIA E. ESTRAFALLACES 26
73100 LECCE (LE)

Il legale rappresentante
Dott. FRANCO RICCIATO

Committente: NEW SOLAR BLUE S.R.L. Via E. Estrafallaces, 26 - 73100 LECCE		Progettazione: Mate System S.R.L. Via Papa Pio XII n.8 - Cassano delle Murge (BA)	
Cod. elab.: R 2.3	Relazione Specialistica sui Campi Elettromagnetici		Formato: A4
Data: 20/07/2022			Scala: n.a.

REALIZZAZIONE DI IMPIANTO AGRIVOLTAICO CON PRODUZIONE AGRICOLA E PRODUZIONE DI ENERGIA ELETTRICA DA FONTE RINNOVABILE FOTOVOLTAICA DA UBICARSI IN AGRO DI SOLETO (LE) E DELLE RELATIVE OPERE DI CONNESSIONE ALLA STAZIONE ELETTRICA NEL COMUNE DI GALATINA (LE)

Potenza nominale cc: 33,568 MWp – Potenza in immissione ca: 30,000MVA

COMMITTENTE:

NEW SOLAR BLUE S.R.L.

Via E. Estrafallaces, 26
73100 – LECCE

PROGETTAZIONE a cura di:

MATE SYSTEM S.R.L.

Via Papa Pio XII, 8
70020 – Cassano delle Murge (BA)

Ing. Francesco Ambron

COORDINAMENTO AL PROGETTO a cura di:

PROSVETA S.R.L.

Viale Svezia, 7
73100 – LECCE

Ing. Francesco Rollo

RELAZIONE SPECIALISTICA CAMPI ELETTROMAGNETICI

Committente: NEW SOLAR BLUE S.R.L. Via E. Estrafallaces, 26 - 73100 LECCE		Progettazione: Mate System S.R.L. Via Papa Pio XII n.8 - Cassano delle Murge (BA)	
Cod. elab.: R_2.3	Relazione Specialistica sui Campi Elettromagnetici		Formato: A4
Data: 20/07/2022			Scala: n.a.

Sommario

1.	<i>OGGETTO</i>	3
2.	<i>COMPATIBILITÀ ELETTROMAGNETICA</i>	7
2.1.	<i>Riferimenti normativi</i>	7
2.2.	<i>Valutazione dell'esposizione umana. Valori limite</i>	7
3.	<i>CAMPO ELETTROMAGNETICO</i>	9
3.1.	<i>Campo elettrico</i>	11
3.2.	<i>Campo magnetico</i>	11
4.	<i>DIFFERENZE TRA CAMPI INDOTTI DA LINEE ELETTRICHE AEREE E CAMPI INDOTTI DA CAVI INTERRATI</i>	12
4.1.	<i>Campo elettrico</i>	12
4.2.	<i>Campo magnetico</i>	12
5.	<i>FASCIA DI RISPETTO PER GLI OBIETTIVI DI QUALITÀ</i>	14
5.1.	<i>Cavi MT</i>	14
5.2.	<i>Cabine di Consegna e Trasformazione</i>	16
5.3.	<i>Determinazione della fascia di rispetto linee/sbarre AT</i>	18
6.	<i>CONCLUSIONI</i>	20

Committente: NEW SOLAR BLUE S.R.L. Via E. Estrafallaces, 26 - 73100 LECCE		Progettazione: Mate System S.R.L. Via Papa Pio XII n.8 - Cassano delle Murge (BA)	
Cod. elab.: R 2.3	Relazione Specialistica sui Campi Elettromagnetici		Formato: A4
Data: 20/07/2022			Scala: n.a.

1. OGGETTO

Scopo del progetto è la realizzazione di un campo agro-fotovoltaico per la produzione sia agricola, sfruttando colture locali, che di energia elettrica da fonte rinnovabile (energia fotovoltaica) e l'immissione, attraverso un'opportuna connessione, dell'energia prodotta nella Rete di Trasmissione Nazionale.

Il **campo AGRO-FOTOVOLTAICO** in oggetto, avente una potenza nominale di picco in condizioni STC di 30,00 MWp, sarà realizzato su terreno per lo più pianeggiante con strutture ad inseguimento con asse posto lungo la direzione nord-sud; l'inseguimento avverrà con inseguimento del sole da est verso ovest.

I riferimenti catastali del sito sono:

- Comune di Soletto (LE) Foglio di mappa n.°17, p.lle 17 – 18 – 23 – 24 – 25 – 26 – 27 – 28 – 29 – 30 – 32 – 33 – 34 – 35 – 36 – 37 – 39 – 41 – 47 – 50 – 54 – 55 – 57 – 63 – 67 – 75 – 193 – 195 – 196 – 198;

Le necessarie opere di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) ricadono in agro di Galatina (LE); la Stazione Elettrica di Utenza (SEU) e di Raccolta (SER) sono catastalmente individuata nelle particelle seguenti:

- Comune di Galatina (LE) Foglio di mappa 81, p.la 105.

La struttura di tipo "Tracker" di supporto per moduli fotovoltaici sarà realizzata mediante profilati in acciaio zincato a caldo e costituisce un sistema ad inseguimento mono-assiale.

Il tracker è una struttura azionata da un attuatore lineare, in grado di seguire il sole su un asse, orientandosi perpendicolarmente ai raggi solari nel corso dell'intera giornata e al variare delle stagioni, secondo un algoritmo astronomico che calcola la pozione del sole. Il sistema garantisce altresì la protezione dei motori e dei pannelli assumendo la "posizione di difesa" disponendo i pannelli in modo orizzontale, al fine di minimizzare l'azione del vento sulla struttura.

La distanza fra le file del tracker è stata calcolata per evitare un possibile effetto ombra fra i moduli fotovoltaici. In posizioni di sole critiche, come l'alba o il tramonto, un sistema di "back-tracking" consentirà un posizionamento dei pannelli tale da evitare che si crei ombra fra di loro. Il campo fotovoltaico di questo impianto sarà costituito da n. 1.927 stringhe da 26 moduli cadauna, per un totale di 50.102 moduli e 33.568,34 kWp di potenza di picco; tutti i moduli sono della TRINA SOLAR modello Vertex TSM-DE21 monofacciali della potenza di 670 Wp cadauno (o similari).

Committente: NEW SOLAR BLUE S.R.L. Via E. Estrafallaces, 26 - 73100 LECCE		Progettazione: Mate System S.R.L. Via Papa Pio XII n.8 - Cassano delle Murge (BA)	
Cod. elab.: R 2.3	Relazione Specialistica sui Campi Elettromagnetici		Formato: A4
Data: 20/07/2022			Scala: n.a.

I moduli sono composti da celle in silicio monocristallino, il loro rendimento è 21,6 % e inoltre sono conformi alle normative IEC 61215 e IEC 61730.

Per garantire la produzione di energia del parco, è stata prevista l'installazione di n° 6 power station formate da 2 inverter cadauna della SMA modello SC 2500-EV (o similari), le cui caratteristiche sono di seguito riportate:

Committente: NEW SOLAR BLUE S.R.L. Via E. Estrafallaces, 26 - 73100 LECCE		Progettazione: Mate System S.R.L. Via Papa Pio XII n.8 - Cassano delle Murge (BA)	
Cod. elab.: R 2.3	Relazione Specialistica sui Campi Elettromagnetici		Formato: A4
Data: 20/07/2022			Scala: n.a.

SUNNY CENTRAL 1500 V

Technical Data	Sunny Central 2500-EV	Sunny Central 2750-EV	Sunny Central 3000-EV
Input (DC)			
MPP voltage range V_{DC} (at 25°C / at 35°C / at 50°C)	850 V to 1425 V / 1200 V / 1200 V	875 V to 1425 V / 1200 V / 1200 V	956 V to 1425 V / 1200 V / 1200 V
Min. input voltage $V_{DC, min}$ / Start voltage $V_{DC, start}$	778 V / 928 V	849 V / 999 V	927 V / 1077 V
Max. input voltage $V_{DC, max}$	1500 V	1500 V	1500 V
Max. input current $I_{DC, max}$ (at 35°C / at 50°C)	3200 A / 2956 A	3200 A / 2956 A	3200 A / 2970 A
Max. short-circuit current rating	6400 A	6400 A	6400 A
Number of DC inputs	24 double pole fused (32 single pole fused) for PV		
Number of DC inputs with optional DC battery coupling	18 double pole fused (36 single pole fused) for PV and 6 double pole fused for batteries		
Max. number of DC cables per DC input (for each polarity)	2 x 800 km ² / 2 x 400 mm ²		
Integrated zone monitoring	o		
Available DC fuse sizes (per input)	200 A, 250 A, 315 A, 350 A, 400 A, 450 A, 500 A		
Output (AC)			
Nominal AC power at cos $\varphi = 1$ (at 35°C / at 50°C)	2500 kVA / 2250 kVA	2750 kVA / 2500 kVA	3000 kVA / 2700 kVA
Nominal AC power at cos $\varphi = 0.8$ (at 35°C / at 50°C)	2000 kW / 1800 kW	2200 kW / 2000 kW	2400 kW / 2160 kW
Nominal AC current $I_{AC, max} =$ Max. output current $I_{AC, max}$	2624 A	2646 A	2646 A
Max. total harmonic distortion	< 3% at nominal power	< 3% at nominal power	< 3% at nominal power
Nominal AC voltage / nominal AC voltage range ¹⁾	550 V / 440 V to 660 V	600 V / 480 V to 690 V	655 V / 524 V to 721 V ¹⁾
AC power frequency	50 Hz / 47 Hz to 63 Hz 60 Hz / 57 Hz to 63 Hz		
Min. short-circuit ratio at the AC terminals ¹⁰⁾	> 2		
Power factor at rated power / displacement power factor adjustable ¹¹⁾	● 1 / 0.8 overexcited to 0.8 underexcited o 1 / 0.0 overexcited to 0.0 underexcited		
Efficiency			
Max. efficiency ²⁾ / European efficiency ³⁾ / CEC efficiency ⁴⁾	98.6% / 98.3% / 98.0%	98.7% / 98.5% / 98.5%	98.8% / 98.6% / 98.5%
Protective Devices			
Inputs side disconnection point	DC loadbreak switch		
Outputs side disconnection point	AC circuit breaker		
DC overvoltage protection	Surge arrester, type I		
AC overvoltage protection (optional)	Surge arrester, class I		
Lightning protection (according to IEC 62305-1)	Lightning Protection Level III		
Ground-fault monitoring / remote ground-fault monitoring	o / o		
Insulation monitoring	o		
Degree of protection: electronics / air duct / connection area (as per IEC 60529)	IP65 / IP34 / IP34		
General Data			
Dimensions (W / H / D)	2780 / 2318 / 1588 mm (109.4 / 91.3 / 62.5 inch)		
Weight	< 3400 kg / < 7496 lb		
Self-consumption (max. ⁵⁾ / partial load ⁶⁾ / average ⁶⁾	< 8100 W / < 1800 W / < 2000 W		
Self-consumption (standby)	< 370 W		
Internal auxiliary power supply	Integrated 8.4 kVA transformer		
Operating temperature range ⁶⁾	-25 to 60°C / -13 to 140°F		
Noise emission ⁷⁾	67.8 dB(A)		
Temperature range (standby)	-40 to 60°C / -40 to 140°F		
Temperature range (storage)	-40 to 70°C / -40 to 158°F		
Max. permissible value for relative humidity (condensing / non-condensing)	95% to 100% (2 month / year) / 0% to 95%		
Maximum operating altitude above MSL ⁸⁾ 1000 m / 2000 m / 3000 m	● / o / o (earlier temperature-dependent derating)		
Fresh air consumption	6500 m ³ /h		
Features			
DC connection	Terminal lug on each input (without fuse)		
AC connection	With busbar system (three busbars, one per line conductor)		
Communication	Ethernet, Modbus Master, Modbus Slave		
Communication with SMA string monitor (transmission medium)	Modbus TCP / Ethernet (PO MM, Cat-5)		
Enclosure / roof color	RAL 9016 / RAL 7004		
Supply transformer for external loads	o (2.5 kVA)		
Standards and directives complied with EMC standards	CE, IEC / EN 62109-1, IEC / EN 62109-2, BDEW-MSRL, IEEE1547, Arrêtés du 23/04/08 CISPR 11, CISPR 22, EN55011:2017, EN 55022, IEC/EN 61000-6-4, IEC/EN 61000-6-2, IEC 62920, FCC Part 15 Class A	CISPR 11, CISPR 22, EN55011:2017, EN 55022, IEC 62920, FCC Part 15 Class A	
Quality standards and directives complied with	VDI/VDE 2862 page 2, DIN EN ISO 9001		
● Standard features o Optional			
Type designation	SC-2500-EV-10	SC-2750-EV-10	SC-3000-EV-10
<p>1) At nominal AC voltage, nominal AC power decreases in the same proportion</p> <p>2) Efficiency measured without internal power supply</p> <p>3) Efficiency measured with internal power supply</p> <p>4) Self-consumption at rated operation</p> <p>5) Self-consumption at < 75% Pn at 25°C</p> <p>6) Self-consumption averaged out from 5% to 100% Pn at 35°C</p> <p>7) Sound pressure level at a distance of 10 m</p> <p>8) Values apply only to inverters. Permissible values for SMA MV solutions from SMA can be found in the corresponding data sheets.</p> <p>9) AC voltage range can be extended to 753V for 50Hz grids only (option „Aux power supply: external“ must be selected, option „housekeeping“ not combinable).</p> <p>10) A short-circuit ratio of < 2 requires a special approval from SMA</p> <p>11) Depending on the DC voltage</p>			

Figura 1 - Datasheet inverter

Committente: NEW SOLAR BLUE S.R.L. Via E. Estrafallaces, 26 - 73100 LECCE		Progettazione: Mate System S.R.L. Via Papa Pio XII n.8 - Cassano delle Murge (BA)	
Cod. elab.: R 2.3	Relazione Specialistica sui Campi Elettromagnetici		Formato: A4
Data: 20/07/2022			Scala: n.a.

Data l'estensione del parco, è stata prevista la suddivisione in n. 6 sotto-campi.

L'uscita degli inverter sarà connessa, all'interno di ciascuna stazione di sottocampo, ad un trasformatore MT/BT, a sua volta connesso ad un medium-voltage switchgear.

La misura dell'energia ceduta alla rete avverrà nella stazione di consegna in alta tensione; i contatori saranno installati nel locale misure; le morsettiere dei trasformatori amperometrici e voltmetrici (verificati UTF) saranno corredate di copertura antifrode. Per la contabilizzazione dell'energia impiegata per i servizi ausiliari, data la conformazione della linea di alimentazione del QAux, la stessa attraverserà trasformatori amperometrici posti all'interno di appositi quadri.

I quadri di parallelo inverter dovranno essere dotati di scaricatori di sovratensione opportunamente dimensionati.

Il quadro di gestione dei servizi ausiliari, ha il compito di gestire la protezione ed il sezionamento di tutti i servizi di supporto alla sezione di produzione del campo quali:

- sistema antintrusione e video controllo;
- gruppo di continuità per l'alimentazione delle protezioni di interfaccia SPI e SPG sui quadri MT;
- sistema di monitoraggio della produzione;
- illuminazione.

Ogni stazione di trasformazione del parco fotovoltaico dovrà essere dotata di un contatore dell'energia prodotta e ad ogni cabina di trasformazione sarà affiancata una cabina servizi ausiliari, corredata di un quadro per l'alimentazione dei servizi ausiliari, alimentato da un trafo BT/BT, e di un contatore di energia utilizzata per i servizi ausiliari.

Come accennato in precedenza, l'energia ceduta alla rete di distribuzione sarà contabilizzata da un unico contatore installato nella stazione di elevazione AT/MT. Questa stazione sarà connessa con sbarra rigida in alluminio ad una sbarra AT di condivisione con altri produttori; tale sbarra raccoglierà l'energia complessivamente prodotta dall'impianto fv in questione e da altri impianti e sarà connessa ad uno stallo della stazione RTN attraverso un cavo AT interrato di lunghezza modesta (circa 291 mt).

Le prime due tipologie di contatori saranno installate dalla proponente del parco fv, mentre il terzo contatore sarà installato a cura del gestore.

La presente relazione è riferita all'impatto elettromagnetico prodotto dall'impianto con particolare riferimento a:

- 1) linee MT ed AT interrate;

Committente: NEW SOLAR BLUE S.R.L. Via E. Estrafallaces, 26 - 73100 LECCE		Progettazione: Mate System S.R.L. Via Papa Pio XII n.8 - Cassano delle Murge (BA)	
Cod. elab.: R 2.3	Relazione Specialistica sui Campi Elettromagnetici		Formato: A4
Data: 20/07/2022			Scala: n.a.

2) stazione di trasformazione e cabina di consegna.

2. COMPATIBILITÀ ELETTROMAGNETICA

2.1. Riferimenti normativi

- D.M. del 29 maggio 2008;
- Norma CEI 106-11 (Guida per la determinazione delle fasce di rispetto per gli elettrodotti secondo le disposizioni del D.P.C.M. 8 luglio 2003 (art.6));
- D.P.C.M. del 8 luglio 2003 "Fissazione dei limiti di esposizione, dei valori di attenzione e degli obiettivi di qualità per la protezione della popolazione dalle esposizioni ai campi elettrici e magnetici alla frequenza di rete (50 Hz) generati dagli elettrodotti";
- Legge n.36 del 22 febbraio 2001;
- Decreto Interministeriale del 21 marzo 1988 n. 449.

2.2. Valutazione dell'esposizione umana. Valori limite

Il D.P.C.M. 8 luglio 2003 fissa i limiti di esposizione e valori di attenzione, per la protezione della popolazione dalle esposizioni a campi elettrici e magnetici alla frequenza di rete (50 Hz) connessi al funzionamento ed all'esercizio degli elettrodotti, in particolare:

- All'art. 3 comma 1: nel caso di esposizione a campi elettrici e magnetici alla frequenza di 50 Hz generati da elettrodotti, non deve essere superato il limite di esposizione di 100 μ T per l'induzione magnetica e 5 kV/m per il campo elettrico, intesi come valori efficaci;
- All'art. 3 comma 2: a titolo di misura di cautela 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, si assume per l'induzione magnetica il valore di attenzione di 10 μ T, da intendersi come mediana dei valori nell'arco delle 24 ore nelle normali condizioni di esercizio;
- Art. 4 comma 1: 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

Committente: NEW SOLAR BLUE S.R.L. Via E. Estrafallaces, 26 - 73100 LECCE		Progettazione: Mate System S.R.L. Via Papa Pio XII n.8 - Cassano delle Murge (BA)	
Cod. elab.: R_2.3	Relazione Specialistica sui Campi Elettromagnetici		Formato: A4
Data: 20/07/2022			Scala: n.a.

elettrodotti operanti alla frequenza di 50 Hz, è fissato l'obiettivo di qualità di 3 μ T per il valore dell'induzione magnetica, da intendersi come mediana dei valori nell'arco delle 24 ore nelle normali condizioni di esercizio

Lo stesso DPCM, all'art. 6, fissa i parametri per la determinazione delle fasce di rispetto degli elettrodotti, per le quali si dovrà fare riferimento all'obiettivo di qualità (**B= 3 μ T**) di cui all'art. 4 sopra richiamato ed alla portata della corrente in servizio normale. L'allegato al Decreto 29 maggio 2008 (Metodologie di calcolo per la determinazione delle fasce di rispetto degli elettrodotti) definisce quale *fascia di rispetto* lo spazio circostante l'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.

Ai fini del calcolo della fascia di rispetto si omettono verifiche del campo elettrico, in quanto nella pratica questo determinerebbe una fascia (basata sul limite di esposizione, nonché valore di attenzione pari a 5 kV/m) che è sempre inferiore a quella fornita dal calcolo dell'induzione magnetica.

Pertanto, obiettivo dei paragrafi successivi sarà quello di calcolare le fasce di rispetto dagli elettrodotti del progetto in esame, facendo riferimento al limite di qualità di 3 μ T.

Committente: NEW SOLAR BLUE S.R.L. Via E. Estrafallaces, 26 - 73100 LECCE		Progettazione: Mate System S.R.L. Via Papa Pio XII n.8 - Cassano delle Murge (BA)	
Cod. elab.: R 2.3	Relazione Specialistica sui Campi Elettromagnetici		Formato: A4
Data: 20/07/2022			Scala: n.a.

3. CAMPO ELETTROMAGNETICO

I campi elettromagnetici sono un insieme di grandezze fisiche misurabili, introdotte per caratterizzare un insieme di fenomeni osservabili indotti senza contatto diretto tra sorgente ed oggetto del fenomeno, vale a dire fenomeni in cui è presente un'azione a distanza attraverso lo spazio.

Esso è composto in generale da tre campi vettoriali, il *campo elettrico*, il *campo magnetico* e un terzo campo che spesso per semplicità viene escluso che è il "*termine di sorgente*". Questo significa che i vettori che caratterizzano il campo elettromagnetico hanno ciascuno un valore definito in ciascun punto del tempo e dello spazio.

I vettori che modellizzano le grandezze introdotte nella definizione del modello fisico dei campi elettromagnetici sono quindi:

- E: Campo elettrico;
- B: Campo di induzione magnetica e, parallelamente D: spostamento elettrico o induzione dielettrica;
- H: Campo magnetico.

L'esposizione umana ai campi elettromagnetici è una problematica relativamente recente che assume notevole interesse con l'introduzione massiccia dei sistemi di telecomunicazione e dei sistemi di trasmissione e distribuzione dell'energia elettrica. In realtà anche in assenza di tali sistemi siamo costantemente immersi nei campi elettromagnetici per tutti quei fenomeni naturali riconducibili alla natura elettromagnetica, primo su tutti l'irraggiamento solare.

Per quanto concerne i fenomeni elettrici si fa riferimento al campo elettrico, il quale può essere definito come una perturbazione di una certa regione spaziale determinata dalla presenza nell'intorno di una distribuzione di carica elettrica.

Per i fenomeni di natura magnetica si fa riferimento ad una caratterizzazione dell'esposizione ai campi magnetici, non in termini del vettore campo magnetico, ma in termini di induzione magnetica, che tiene conto dell'interazione con ambiente ed i mezzi materiali in cui il campo si propaga. Dal punto di vista macroscopico ogni fenomeno di elettromagnetismo è descritto dall'insieme di equazioni note come equazioni di Maxwell.

La normativa attualmente in vigore disciplina in modo differente i valori ammissibili di campo elettromagnetico, distinguendo così i "campi elettromagnetici quasi statici" ed i "campi elettromagnetici a radio frequenza".

Committente: NEW SOLAR BLUE S.R.L. Via E. Estrafallaces, 26 - 73100 LECCE		Progettazione: Mate System S.R.L. Via Papa Pio XII n.8 - Cassano delle Murge (BA)	
Cod. elab.: R 2.3	Relazione Specialistica sui Campi Elettromagnetici		Formato: A4
Data: 20/07/2022			Scala: n.a.

Nel caso dei campi quasi statici, ha senso ragionare separatamente sui fenomeni elettrici e magnetici e ha quindi anche senso imporre separatamente dei limiti normativi alle intensità del campo elettrico e dell'induzione magnetica.

Il modello quasi statico è applicato per il caso concreto della distribuzione di energia, in relazione alla frequenza di distribuzione dell'energia della rete che è pari a 50 Hz. In generale gli elettrodotti dedicati alla trasmissione e distribuzione di energia elettrica sono percorsi da correnti elettriche di intensità diversa, ma tutte alla frequenza di 50 Hz, e quindi tutti i fenomeni elettromagnetici che li vedono come sorgenti possono essere studiati correttamente con il modello per campi quasi statici. Gli impianti per la produzione e la distribuzione dell'energia elettrica alla frequenza di 50 Hz, costituiscono una sorgente di campi elettromagnetici nell'intervallo 30-300Hz.

DENOMINAZIONE		SIGLA	FREQUENZA	LUNGHEZZA D'ONDA
FREQUENZE ESTREMAMENTE BASSE		ELF	0 - 3kHz	> 100Km
FREQUENZE BASSISSIME		VLF	3 - 30kHz	100 - 10Km
RADIOFREQUENZE	FREQUENZE BASSE (ONDE LUNGHE)	LF	30 - 300kHz	10 - 1Km
	MEDIE FREQUENZE (ONDE MEDIE)	MF	300kHz - 3MHz	1Km - 100m
	ALTE FREQUENZE	HF	3 - 30MHz	100 - 10m
	FREQUENZE ALTISSIME (ONDE METRICHE)	VHF	30 - 300MHz	10 - 1m
MICROONDE	ONDE DECIMETRICHE	UHF	300MHz - 3GHz	1m - 10cm
	ONDE CENTIMETRICHE	SHF	3 - 30GHz	10 - 1cm
	ONDE MILLIMETRICHE	EHF	30 - 300GHz	1cm - 1mm
INFRAROSSO		IR	0,3 - 385THz	1000 - 0,78mm
LUCE VISIBILE			385 - 750THz	780 - 400nm
ULTRAVIOLETTO		UV	750 - 3000THz	400 - 100nm
RADIAZIONI IONIZZANTI		X	> 3000THz	< 100nm

Tabella 1 - Spettro elettromagnetico

Committente: NEW SOLAR BLUE S.R.L. Via E. Estrafallaces, 26 - 73100 LECCE		Progettazione: Mate System S.R.L. Via Papa Pio XII n.8 - Cassano delle Murge (BA)	
Cod. elab.: R 2.3	Relazione Specialistica sui Campi Elettromagnetici		Formato: A4
Data: 20/07/2022			Scala: n.a.

3.1. Campo elettrico

Il campo elettrico è legato in maniera direttamente proporzionale alla tensione della sorgente; esso si attenua, allontanandosi da un elettrodotto, con l'inverso della distanza dai conduttori. I valori efficaci delle tensioni di linea variano debolmente con le correnti che le attraversano; l'intensità del campo elettrico può considerarsi, in prima approssimazione, costante.

La presenza di alberi, oggetti conduttori o edifici in prossimità delle linee riduce l'intensità del campo elettrico, e in particolare all'interno degli edifici, si possono misurare intensità di campo fino a 10 (anche 100) volte inferiori a quelle rilevabili all'esterno.

Per le linee elettriche aeree, l'intensità maggiore del campo elettrico si misura generalmente al centro della campata, ossia nel punto in cui i cavi si trovano alla minore distanza dal suolo. L'andamento e il valore massimo delle intensità dei campi dipenderà anche dalla disposizione e dalle distanze tra i conduttori della linea.

3.2. Campo magnetico

L'intensità del campo magnetico generato in corrispondenza di un elettrodotto dipende invece dall'intensità della corrente circolante nel conduttore. Tale flusso risulta estremamente variabile sia nell'arco di una giornata sia su scala temporale maggiore quale quella stagionale. Per le linee elettriche aeree, 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.

Non c'è alcun effetto schermante nei confronti dei campi magnetici da parte di edifici, alberi o altri oggetti vicini alla linea: quindi all'interno di eventuali edifici circostanti si può misurare un campo magnetico di intensità comparabile a quello riscontrabile all'esterno.

Quindi, sia il campo elettrico che il campo magnetico decadono all'aumentare della distanza dalla linea elettrica, ma mentre il campo elettrico, è facilmente schermabile da oggetti quali legno, metallo, ma anche alberi ed edifici, il campo magnetico non è schermabile dalla maggior parte dei materiali di uso comune.

Committente: NEW SOLAR BLUE S.R.L. Via E. Estrafallaces, 26 - 73100 LECCE		Progettazione: Mate System S.R.L. Via Papa Pio XII n.8 - Cassano delle Murge (BA)	
Cod. elab.: R 2.3	Relazione Specialistica sui Campi Elettromagnetici		Formato: A4
Data: 20/07/2022			Scala: n.a.

4. DIFFERENZE TRA CAMPI INDOTTI DA LINEE ELETTRICHE AEREE E CAMPI INDOTTI DA CAVI INTERRATI

4.1. Campo elettrico

Il campo elettrico risulta ridotto in maniera significativa per l'effetto combinato dovuto alla speciale guaina metallica schermante del cavo ed alla presenza del terreno che presenta una conducibilità elevata. La riduzione così operata del campo elettrico consente agli individui di avvicinarsi maggiormente ai conduttori stessi, i quali, come già detto, sono di solito interrati a circa un metro di profondità.

Per le linee elettriche di MT a 50 Hz, i campi elettrici misurati attraverso prove sperimentali sono risultati praticamente nulli, per l'effetto schermante delle guaine metalliche e del terreno sovrastante i cavi interrati.

4.2. Campo magnetico

Le grandezze che determinano l'intensità del campo magnetico circostante un elettrodotto sono principalmente:

- 1) distanza dalle sorgenti (conduttori);
- 2) intensità delle sorgenti (correnti di linea);
- 3) disposizione e distanza tra sorgenti (distanza mutua tra i conduttori di fase);
- 4) presenza di sorgenti compensatrici;
- 5) suddivisione delle sorgenti (terne multiple).

I metodi di controllo del campo magnetico si basano principalmente sulla riduzione della distanza tra le fasi, sull'installazione di circuiti addizionali (spire) nei quali circolano correnti di schermo, sull'utilizzazione di circuiti in doppia terna a fasi incrociate e sull'utilizzazione di linee in cavo.

Nel caso di elettrodotti aerei in media ed alta tensione, i valori di campo magnetico, pur al di sotto dei valori di legge imposti, sono notevolmente al di sopra della soglia di attenzione epidemiologica (SAE) che è di 0,2 μ T. Infatti, solo distanze superiori a circa 80 m dal conduttore permettono di rilevare un valore così basso del campo magnetico. È necessario notare inoltre che aumentare l'altezza dei conduttori da terra permette di ridurre il livello massimo generato di campo magnetico ma non la distanza dall'asse alla quale si raggiunge la SAE.

È possibile ridurre questi valori di campo interrando gli elettrodotti. Questi vengono posti a circa 1,2 metri di profondità e sono composti da un conduttore cilindrico, una guaina isolante, una

Committente: NEW SOLAR BLUE S.R.L. Via E. Estrafallaces, 26 - 73100 LECCE		Progettazione: Mate System S.R.L. Via Papa Pio XII n.8 - Cassano delle Murge (BA)	
Cod. elab.: R 2.3	Relazione Specialistica sui Campi Elettromagnetici		Formato: A4
Data: 20/07/2022			Scala: n.a.

guaina conduttrice (la quale funge da schermante per i disturbi esterni, i quali sono più acuti nel sottosuolo in quanto il terreno è molto più conduttore dell'aria) e un rivestimento protettivo. I cavi vengono posti a circa 25 cm l'uno dall'altro e possono assumere disposizione lineare (terna piana) o triangolare (trifoglio).

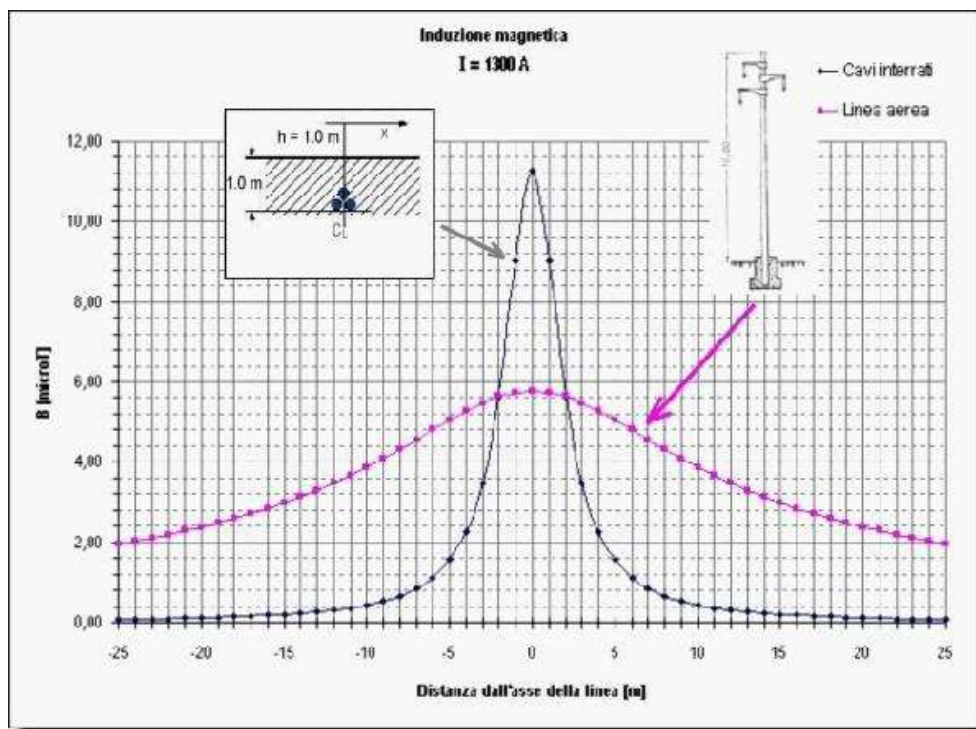


Figura 2 - Attenuazione dell'induzione magnetica dovuta all'interramento dei cavi

I cavi interrati generano, a parità di corrente trasportata, un campo magnetico al livello del suolo più intenso degli elettrodotti aerei (circa il doppio), però l'intensità di campo magnetico si riduce molto più rapidamente con la distanza (i circa 80 m sopra riportati diventano in questo caso circa 24 m). Tra i vantaggi quindi si annoverano i valori di intensità di campo magnetico che decrescono molto più rapidamente con la distanza, ma tra gli svantaggi rientrano i problemi di perdita di energia legati alla potenza reattiva (produzione, oltre ad una certa lunghezza del cavo, di una corrente capacitiva, dovuta all'interazione tra il cavo ed il terreno stesso, che si contrappone a quella di trasmissione).

Altri metodi con i quali ridurre i valori di intensità di campo elettrico e magnetico sono quelli di usare "linee compatte", dove i cavi vengono avvicinati tra di loro in quanto questi sono isolati con delle membrane isolanti. Queste portano ad una riduzione del campo magnetico.

Committente: NEW SOLAR BLUE S.R.L. Via E. Estrafallaces, 26 - 73100 LECCE		Progettazione: Mate System S.R.L. Via Papa Pio XII n.8 - Cassano delle Murge (BA)	
Cod. elab.: R 2.3	Relazione Specialistica sui Campi Elettromagnetici		Formato: A4
Data: 20/07/2022			Scala: n.a.

Confrontando quindi il campo magnetico generato da linee aeree con quello generato da cavi interrati, si può notare che per i cavi interrati l'intensità massima del campo magnetico è più elevata, ma presenta un'attenuazione più pronunciata. Tuttavia nella pratica in generale si può affermare che l'intensità a livello del suolo immediatamente al di sopra dei cavi di una linea interrata è inferiore a quella immediatamente al di sotto di una linea aerea ad alta tensione. Ciò è dovuto soprattutto ad una maggiore compensazione delle componenti vettoriali associate alle diverse fasi, per effetto della reciproca vicinanza dei cavi, che essendo isolati, possono essere accostati l'uno all'altro, come non può farsi per una linea aerea.

5. FASCIA DI RISPETTO PER GLI OBIETTIVI DI QUALITÀ

L'impatto elettromagnetico indotto dall'impianto fotovoltaico oggetto di studio può essere determinato da:

- 1) Linee MT d AT in cavidotti interrati;
- 2) Cabine di consegna e di trasformazione.

5.1. Cavi MT

Con riferimento ai cavi MT, al fine di avere una stima della Distanza di Prima Approssimazione (DPA) in condizione di assenza d'interferenze (parallelismi, incroci, deviazioni, ecc.) ovvero in condizioni imperturbate, sono state effettuate alcune simulazioni con il programma "EMF Tools Versione 4.0" con cui è stata individuata una dimensione di massima della DPA. Tali simulazioni sono state effettuate sulla linea con le condizioni di carico peggiori (ossia con maggiore corrente), vale a dire la dorsale che collega la cabina di raccolta alla stazione di elevazione AT/MT, costituita da 2 cavi con conduttore in alluminio e formazione 3x300 mmq; sono state considerate le configurazioni geometriche ed i valori delle grandezze elettriche di seguito riportati:

$P_n = 30,000 \text{ MVA}$

$\cos\varphi = 0,9$ (cautelativo)

$V_n = 30 \text{ kV}$

$I_{max} \sim 600$

Avendo previsto una linea costituita da 2 cavi ciascuno da 3x300 mmq, è possibile suddividere la corrente in maniera simmetrica tra gli stessi, in modo che ogni terna trasporti circa 300 A.

Committente: NEW SOLAR BLUE S.R.L. Via E. Estrafallaces, 26 - 73100 LECCE		Progettazione: Mate System S.R.L. Via Papa Pio XII n.8 - Cassano delle Murge (BA)	
Cod. elab.: R_2.3	Relazione Specialistica sui Campi Elettromagnetici		Formato: A4
Data: 20/07/2022			Scala: n.a.

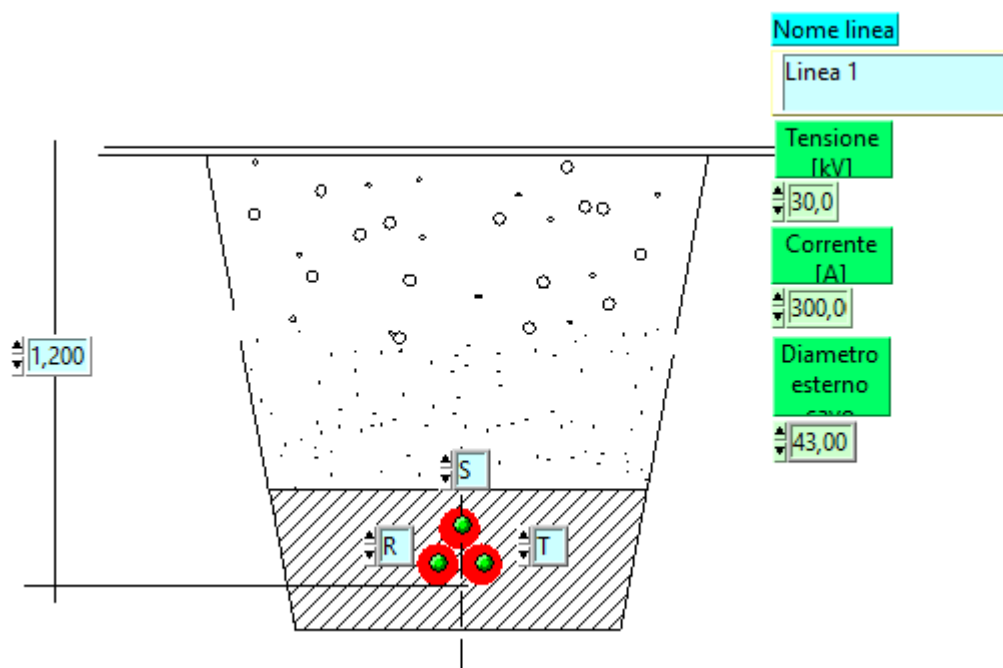


Figura 3 - Sezione tipo del cavidotto MT

Di seguito si riporta una valutazione del campo magnetico generato dalle 2 terne di cavi sul piano di campagna:

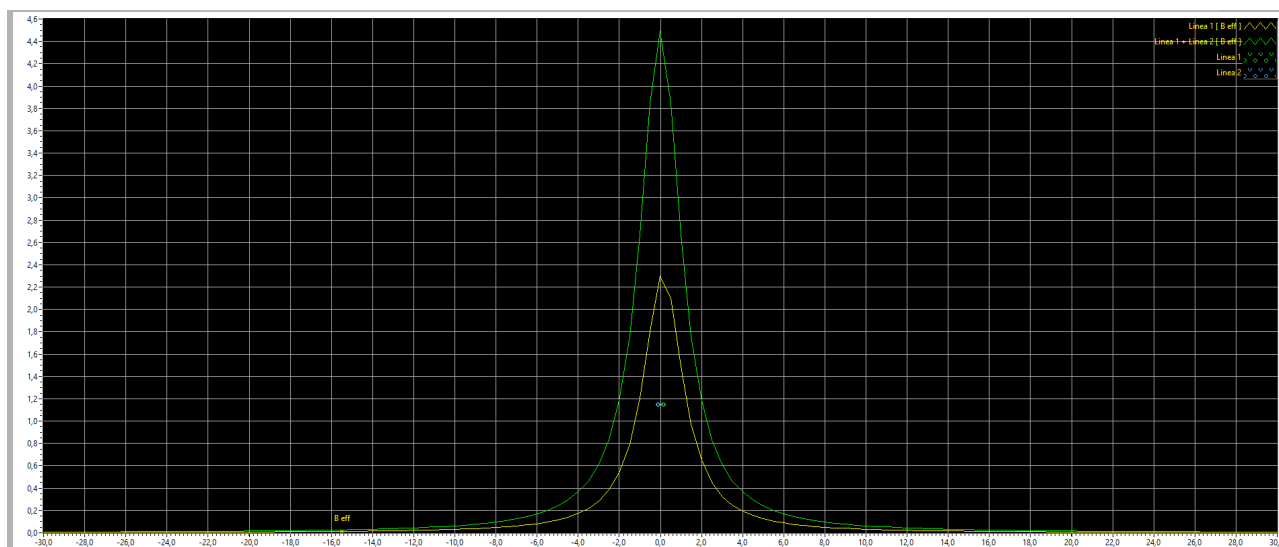


Figura 4 - Rappresentazione B eff cavidotto MT

Le due terne di cavi generano un campo magnetico con la classica distribuzione a “campana di Gauss”; la DPA è inferiore a 1,2 mt per lato rispetto all’asse centrale del cavidotto. Siccome la posa dei cavi è di tipo interrato e le aree in cui viene realizzata sono per lo più agricole o destinate alla pubblica viabilità, è possibile affermare che nella fascia DPA non è prevista la permanenza stabile di persone

Committente: NEW SOLAR BLUE S.R.L. Via E. Estrafallaces, 26 - 73100 LECCE		Progettazione: Mate System S.R.L. Via Papa Pio XII n.8 - Cassano delle Murge (BA)	
Cod. elab.: R 2.3	Relazione Specialistica sui Campi Elettromagnetici		Formato: A4
Data: 20/07/2022			Scala: n.a.

superiore alle 4 ore e/o la costruzione di edifici, ossia di recettori definiti "sensibili". Possiamo pertanto concludere che l'impatto elettromagnetico indotto dai cavi MT non è significativo.

Per quanto riguarda l'area interna al campo, si fa presente che in essa non è prevista la presenza di persone, dal momento che l'accesso è interdetto al pubblico, trattandosi di aree private recintate. È consentito l'accesso nelle aree dell'impianto, nei pressi dei pannelli e delle cabine, solo a personale esperto ed addestrato, che comunque accederà sporadicamente e per tempi limitati.

5.2. Cabine di Consegna e Trasformazione

All'interno del parco sono state predisposte 6 stazioni di trasformazione + 1 cabina di raccolta, destinate ad accogliere:

- quadri di parallelo AC;
- quadri MT per il sezionamento dei trasformatori;
- trasformatori MT/BT, uno dedicato alla porzione di impianto fv sottesa ed uno ai corrispondenti servizi ausiliari;
- componenti per i servizi ausiliari e sistemi di sicurezza.

Le stazioni di trasformazione saranno suddivise in tre vani destinati a:

- trasformatore MT/BT;
- scomparto MT con protezione trasformatore e celle di arrivo/partenza cavi MT;
- quadro parallelo AC.

La cabina di smistamento sarà suddivisa in due vani:

- locale MT con i relativi scomparti e le apparecchiature di protezione (Dispositivo Generale e Dispositivo di Interfaccia associati ai rispettivi sistemi di protezione), trasformatore MT/BT e quadro generale dei servizi ausiliari;
- locale BT con le apparecchiature di controllo e monitoraggio dell'impianto fv.

La struttura semplificata sulla base della quale viene calcolata la fascia DPA è un sistema trifase, percorso da una corrente pari alla corrente nominale di BT in uscita dal trasformatore e con distanza tra le fasi pari al diametro dei cavi reali in uscita dal trasformatore stesso.

I dati di ingresso per il calcolo della fascia DPA per le cabine di trasformazione sono pertanto: corrente nominale di bassa tensione del trasformatore e diametro dei cavi reali in uscita dal trasformatore.

Per determinare la fascia DPA il proprietario/gestore della cabina deve:

Committente: NEW SOLAR BLUE S.R.L. Via E. Estrafallaces, 26 - 73100 LECCE		Progettazione: Mate System S.R.L. Via Papa Pio XII n.8 - Cassano delle Murge (BA)	
Cod. elab.: R 2.3	Relazione Specialistica sui Campi Elettromagnetici		Formato: A4
Data: 20/07/2022			Scala: n.a.

- usare la curva riportata nel grafico seguente per calcolare il valore di DPA / radice della corrente per la tipologia di cavi in uscita dal trasformatore nella cabina in esame;

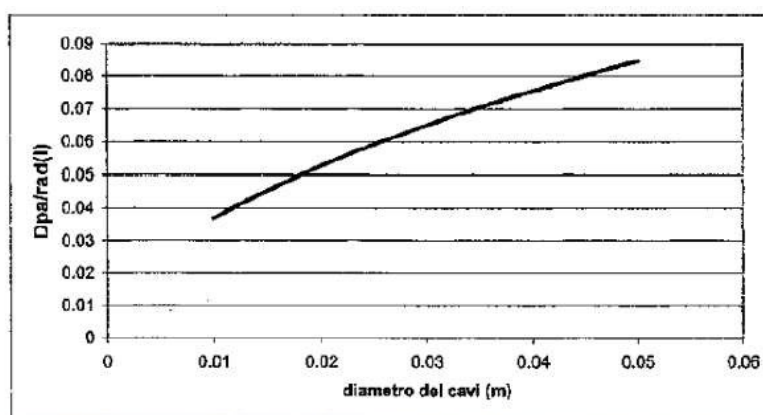
- applicare al valore ricavato le operazioni sotto elencate:

a) moltiplicare per la radice della corrente;

b) arrotondare al mezzo metro superiore.

$$\text{Equazione della curva: } \frac{Dpa}{\sqrt{I}} = 0,40942 \cdot x^{0,524}$$

DPA = Distanza di prima approssimazione [m]; I= corrente nominale [A]; x = diametro dei cavi [m]



Rappresentazione dell'andamento del rapporto tra Dpa e radice della corrente nominale al variare del diametro dei cavi.

Figura 5 - Curva caratteristica per il calcolo delle fascie DPA

A garanzia di una giusta analisi delle previste influenze dirette dovute alle sorgenti immesse dalla attività di produzione di energia elettrica si segnala che sarà anche misurato il fondo elettromagnetico esistente nelle aree dove verrà realizzato l'impianto per valutare valori dovuti ad altre sorgenti già esistenti, e quindi, saranno svolte misure dell'induzione magnetica in alcuni punti, ed in particolar modo sui tracciati dei cavidotti e nelle aree ove ricadranno le cabine elettriche di trasformazione. Per tutte le cabine elettriche e i cavidotti previsti in progetto si può affermare che *le Dpa, nel caso esaminato in questa relazione abbiano un ordine di grandezza stimato in poche unità di metri quindi comprendente una ridotta area nell'intorno delle cabine stesse e ricadente dentro la superficie di pertinenza degli impianti* (ricordiamo che la finitura dei piazzali adiacenti le cabine sarà in ghiaietto e che tutto l'impianto fv sarà recintato mediante recinzione esterna con reti metalliche).

Committente: NEW SOLAR BLUE S.R.L. Via E. Estrafallaces, 26 - 73100 LECCE		Progettazione: Mate System S.R.L. Via Papa Pio XII n.8 - Cassano delle Murge (BA)	
Cod. elab.: R 2.3	Relazione Specialistica sui Campi Elettromagnetici		Formato: A4
Data: 20/07/2022			Scala: n.a.

Ciò in conformità a quanto riportato al paragrafo 5.2.2 dell'Allegato al Decreto 29 maggio 2008 che afferma che: *per questa tipologia di impianti la Dpa e, quindi, la fascia di rispetto, rientrano generalmente nei confini dell'area di pertinenza dell'impianto stesso.*

L'impatto elettromagnetico nella stazione di trasformazione è essenzialmente prodotto:

- dall'utilizzo dei trasformatori BT/MT e MT/AT;
- dalla realizzazione delle linee/sbarre aeree di connessione tra il trafo e le apparecchiature elettromeccaniche;
- dalla linea interrata AT.

L'impatto generato dalle linee/sbarre AT è di gran lunga quello più significativo e pertanto si propone il calcolo della fascia di rispetto dalle linee/sbarre AT.

5.3. Determinazione della fascia di rispetto linee/sbarre AT

L'impatto elettromagnetico nella stazione di trasformazione è essenzialmente prodotto:

- dall'utilizzo dei trasformatori BT/MT e MT/AT;
- dalla realizzazione delle linee/sbarre aeree AT di connessione tra il trafo e le apparecchiature elettromeccaniche;
- dalla linea interrata AT.

L'impatto generato dalle linee/sbarre AT è di gran lunga quello più significativo e pertanto si propone il calcolo della fascia di rispetto dalle linee/sbarre AT.

Le linee/sbarre AT sono assimilabili ad una linea aerea trifase 150 kV, con conduttori posti in piano ad una distanza reciproca di 2,2 m, ad un'altezza minima di circa 5 m dal suolo, percorsi da correnti simmetriche ed equilibrate.

Nel caso in esame si ha:

- S (distanza tra i conduttori) = 2,2 m;
- P_n = Potenza massima complessiva per la stazione di raccolta in progetto = 30 MVA;
- V_n = Tensione nominale delle linee/sbarre AT = 150 kV
- $\cos\varphi = 0,9$ (ipotesi cautelativa)

Si avrà:

$$I = P_n / (V_n \times 1,73 \times \cos\varphi) = 118 \text{ A}$$

ed utilizzando la formula di approssimazione proposta al paragrafo 6.2.1 della norma CEI 106-11, si avrà:

Committente: NEW SOLAR BLUE S.R.L. Via E. Estrafallaces, 26 - 73100 LECCE		Progettazione: Mate System S.R.L. Via Papa Pio XII n.8 - Cassano delle Murge (BA)	
Cod. elab.: R 2.3	Relazione Specialistica sui Campi Elettromagnetici		Formato: A4
Data: 20/07/2022			Scala: n.a.

$$R' = 0,34 \times \sqrt{2,2 \times 118} = 5,5 \text{ m}$$

La distanza minima, misurata in pianta, delle linee/sbarre dal perimetro della stazione di raccolta è ~ 5,5 m.

In conclusione:

- in conformità a quanto previsto dal Decreto 29 maggio 2008 *la Distanza di Prima Approssimazione (Dpa) e, quindi, la fascia di rispetto rientra nei confini dell'area di pertinenza della cabina di trasformazione inprogetto;*
- all'interno dell'area della sottostazione non è prevista la permanenza di persone per periodi continuativi superiori a 4 ore con l'impianto in tensione.

Pertanto, si può quindi affermare che l'impatto elettromagnetico su persone, prodotto dalla realizzazione della stazione di trasformazione, sarà trascurabile.

Per quanto concerne il collegamento tra la stazione di condivisione e la stazione RTN, lo stesso sarà realizzato mediante tre cavi unipolari con conduttore in alluminio della sezione di 1.600 mmq; tale sezione è stata valutata in funzione della massima portata che occorrerà garantire ossia circa 118 A. Di seguito si riporta una schematizzazione della posa interrata del cavo AT ed una valutazione del campo magnetico prodotto sul piano di campagna:

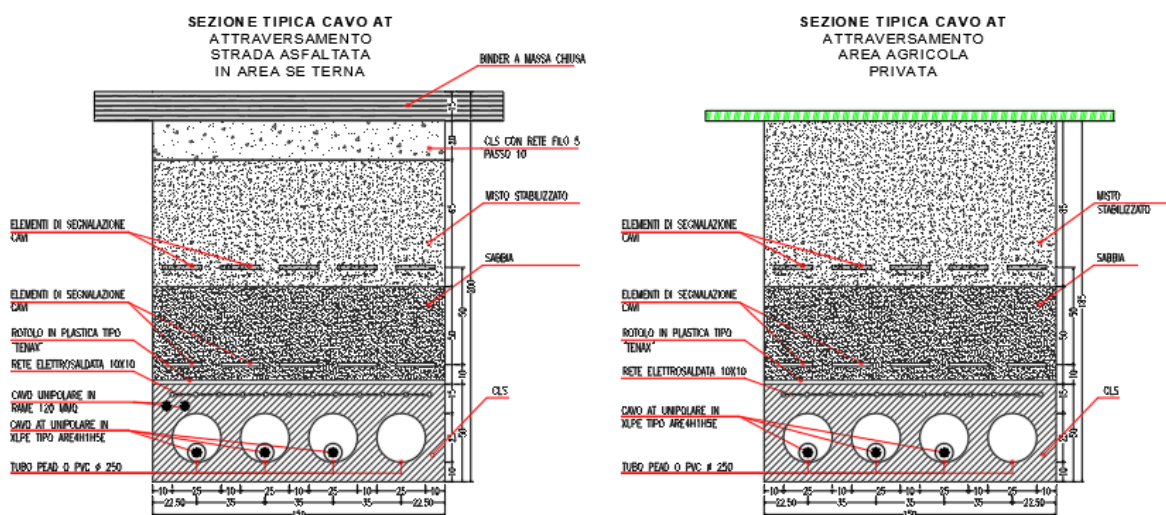


Figura 6 - Sezione tipo del cavidotto AT

Committente: NEW SOLAR BLUE S.R.L. Via E. Estrafallaces, 26 - 73100 LECCE		Progettazione: Mate System S.R.L. Via Papa Pio XII n.8 - Cassano delle Murge (BA)	
Cod. elab.: R 2.3	Relazione Specialistica sui Campi Elettromagnetici		Formato: A4
Data: 20/07/2022			Scala: n.a.

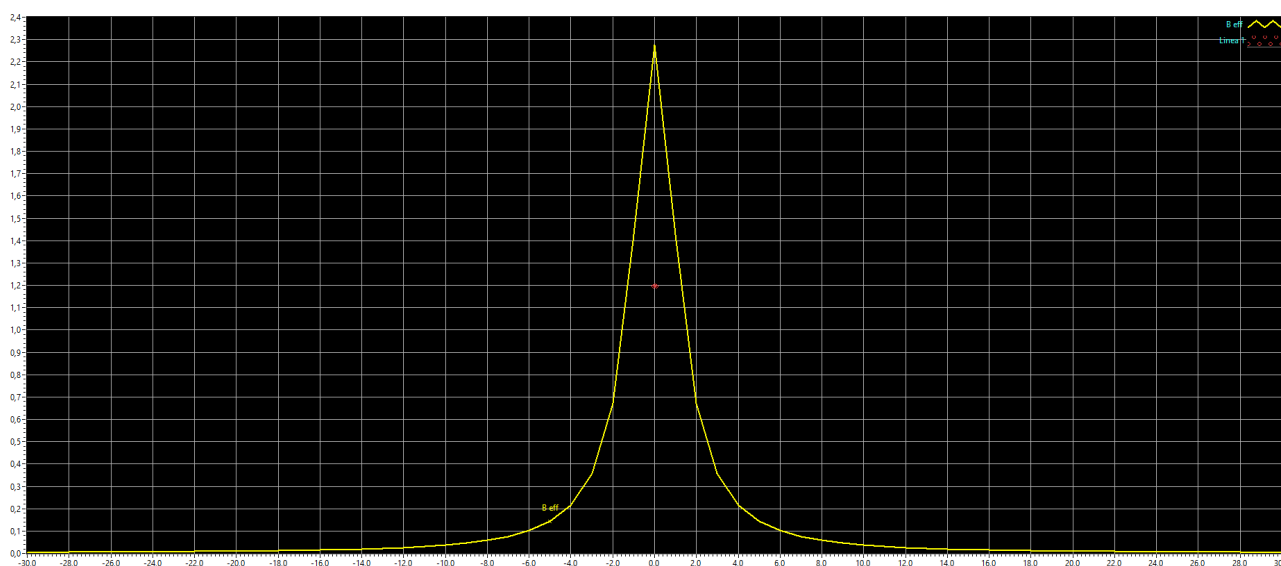


Figura 7 - Rappresentazione B eff cavidotto AT

In tal caso il valore di campo magnetico non raggiunge mai i 3 μT e pertanto la fascia DPA è nulla.

6. CONCLUSIONI

Alla luce dei calcoli eseguiti, non si riscontrano problematiche particolari relative all'impatto elettromagnetico dei componenti dell'impianto fotovoltaico in oggetto ed in particolare alle cabine di trasformazione e raccolta, in merito all'esposizione umana ai campi elettrici e magnetici. A conforto di ciò che è stato fin qui detto, a lavori ultimati si potranno eseguire prove sul campo che dimostrino l'esattezza dei calcoli e delle assunzioni fatte.

Lo studio condotto conferma la conformità dell'impianto dal punto di vista degli effetti del campo elettromagnetico sulla salute umana.

Per quanto concerne i cavi interrati infatti, considerati gli accorgimenti di progetto adottati relativi a:

- minimizzazione dei percorsi della rete;
- disposizione a fascio delle linee trifase.

si può escludere la presenza di rischi di natura sanitaria per la popolazione, sia per i bassi valori del campo sia per l'assenza di possibili recettori nelle zone interessate.

Per quanto concerne le linee/sbarre MT all'interno delle cabine, abbiamo visto che la Dpa ricade di fatto in prossimità del perimetro delle cabine stesse e quindi non genera rischi di esposizione prolungata ai campi elettromagnetici dal momento che si tratta di area a cui è consentito l'accesso di personale specializzato, peraltro in modo saltuario e non continuativo.

Committente: NEW SOLAR BLUE S.R.L. Via E. Estrafallaces, 26 - 73100 LECCE		Progettazione: Mate System S.R.L. Via Papa Pio XII n.8 - Cassano delle Murge (BA)	
Cod. elab.: R 2.3	Relazione Specialistica sui Campi Elettromagnetici		Formato: A4
Data: 20/07/2022			Scala: n.a.

Le opere elettriche in progetto e relative Dpa non interessano aree gioco per l'infanzia, ambienti abitativi, ambienti scolastici o luoghi adibiti a permanenze di persone superiori a quattro ore, rispondendo pienamente agli obiettivi di qualità dettati dall'art.4 del D.P.C.M 8 luglio 2003.

Inoltre, sono rispettate ampiamente le distanze da fabbricati adibiti ad abitazione o ad altra attività che comporti tempi di permanenza prolungati, previste dal D.P.C.M. 23 aprile 1992 *"Limiti massimi di esposizione al campo elettrico e magnetico generati alla frequenza industriale nominale di 50 Hz negli ambienti abitativi e nell'ambiente esterno"*.

Si può quindi concludere che il costruendo impianto fotovoltaico e le opere connesse in oggetto non producono effetti negativi sulle risorse ambientali e sulla salute pubblica nel rispetto degli standard di sicurezza e dei limiti prescritti dalle vigenti norme in materia di esposizione a campi elettromagnetici.

Cassano delle Murge, lì 20/07/2022

Il Progettista

Ing. Francesco Ambron

