



**REGIONE SICILIA  
PROVINCIA MESSINA  
COMUNE DI MISTRETTA**



**PROGETTO DEFINITIVO PER LA REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO AGROVOLTAICO AD INSEGUIMENTO POTENZA IMPIANTO 43,148 MW<sub>p</sub> DENOMINATO "MISTRETTA" NEL TERRITORIO COMUNALE DI MISTRETTA(ME) SU TERRENO D.4.4 A DESTINAZIONE SPERIMENTAZIONE AGROPASTORALE, COMPRENDE LE OPERE PER LA CONNESSIONE ALLA RETE ELETTRICA IN AT NEL COMUNE DI MISTRETTA (ME)**

**PROGETTO DEFINITIVO**

**RELAZIONE GENERALE**

Titolo elaborato

Committente

AS Management srl  
Via Paolo Andreani n.6  
20122 Milano  
P.IVA 06937190822

Progettazione



Ing. Antonio Nastri



Geol. Michele Ognibene

Firme



P03/22	ENHUBREL0001A0	P03/Mistretta/EPD/Rel. generale	-	A4	001/065
Commessa	Cod. elaborato	Nome file	Scala	Formato	Foglio
0	03.05.2023	Emissione	EL-AP	FB	AN
Rev.	Data	Oggetto revisione	Redatto	Verificato	Approvato

<b>Progetto:</b> Impianto agrovoltaico nel comune di <b>Mistretta</b> da <b>43,1480 MWp</b> denominato – <b>Mistretta</b> – <b>Elaborato:</b> 'ENHUBREL0001A0' - Relazione tecnica generale	<b>Data:</b> <b>03/05/2023</b>	<b>Rev.</b> 0	<b>Pagina</b> 1/65
---	-----------------------------------	------------------	-----------------------

**PROGETTO DEFINITIVO PER LA REALIZZAZIONE  
DI UN IMPIANTO AGROVOLTAICO AD INSEGUIMENTO  
POTENZA IMPIANTO 43,1480 MWP  
DENOMINATO – MISTRETTA –  
NEL TERRITORIO COMUNALE DI MISTRETTA  
IN PROVINCIA DI MESSINA, COMPRENDENTE ANCHE LE OPERE  
PER LA CONNESSIONE ALLA RETE ELETTRICA IN AT NEL  
COMUNE DI MISTRETTA (ME)**

**COMMITTENTE: AS MANAGEMENT SRL**

Progetto: Impianto agrovoltaiico nel comune di <b>Mistretta</b> da <b>43,1480 MWp</b> denominato – <b>Mistretta</b> – Elaborato: <b>'ENHUBREL0001A0'</b> - Relazione tecnica generale	Data: <b>03/05/2023</b>	Rev. 0	Pagina 2/65
---	----------------------------	-----------	----------------

## INDICE

1	PREMESSA.....	4
2	OGGETTO E SCOPO.....	4
3	DATI DI PROGETTO.....	5
3.1	Titolare dell'impianto e Committente.....	5
3.2	Ubicazione dell'impianto agrovoltaiico.....	5
3.3	Occupazione di Suolo.....	7
3.4	Strade di accesso all'impianto.....	9
4	Riferimenti normativi ed iter autorizzativo.....	10
4.1	Riferimenti normativi.....	10
4.1.1	Autorizzazione Unica (art. 12 del D.Lgs 387/2012).....	11
4.1.2	Decreto del Ministero dello Sviluppo Economico del 10 Settembre 2010.....	12
4.1.3	VIA (art. 27, D.lgs. 152/2006 e ss.mm.ii.).....	13
5	Descrizione generale dell'impianto agrovoltaiico.....	14
5.1	Caratteristiche Generali.....	14
5.1	Layout d'impianto.....	15
5.2	Architettura Generale.....	16
6	componenti dell'impianto agrovoltaiico.....	18
6.1	Moduli fotovoltaici.....	18
6.2	Stringhe Fotovoltaiche.....	20
6.3	Gruppo di conversione CC/CA.....	21
	Inverter.....	21
	Trasformatore:.....	23
	Quadro AT.....	23
	Compartimento BT.....	24
6.4	Strutture di Sostegno.....	24
6.5	Cavi utilizzati all'interno dell'area impianto agrovoltaiico.....	27
6.5.1	Cavi solari di stringa.....	27
6.5.2	Cavi Solari DC.....	27
6.5.3	Cavi Alimentazione Tracker.....	28
6.5.4	Cavi Dati.....	28
6.5.5	Cavi MT interni all'impianto agrovoltaiico.....	28
6.5.6	Sezioni di posa dei cavi MT interni all'impianto FV.....	32
6.5.7	Valutazione Campo elettromagnetico cavidotti AT interno.....	46
6.6	Rete di Terra.....	46
6.7	Sistemi Ausiliari.....	47
6.7.1	Sistema di Sicurezza e Sorveglianza.....	47
6.7.2	Sistema di Monitoraggio e Controllo.....	47
6.8	Misura dell'Energia.....	48
7	Connessione alla Rete Elettrica Nazionale RTN.....	48
8	Opere civili e attività operativa.....	49
8.1	Opere Civili.....	49
8.1.1	Preparazione dell'area - movimenti di terra.....	50
8.1.2	Opere di viabilità interna e piazzali.....	51
8.1.3	Battitura pali per le strutture di sostegno Tracker system.....	52
8.1.4	Cabine (inverter e Magazzini/sala controllo).....	52
8.1.5	Opere di fondazione per i locali cabine.....	53
8.1.6	Cavidotti interrati.....	54
8.1.7	Opere esterne: recinzione e finiture.....	55
8.1.8	Sistema antintrusione.....	56
9	Piano di manutenzione.....	57
10	Piano di dismissione.....	58
10.1	Introduzione.....	58
10.2	Componenti principali ed impianti ausiliari.....	58
10.3	Descrizione dei potenziali contaminanti.....	58
10.4	Piano di lavoro della dismissione.....	59
10.4.1	Sequenza delle attività di dismissione.....	59
10.4.2	Approccio alla dismissione.....	60

<b>Progetto:</b> Impianto agrovoltaiico nel comune di <b>Mistretta</b> da <b>43,1480 MWp</b> denominato – <b>Mistretta</b> – <b>Elaborato:</b> <b>'ENHUBREL0001A0'</b> - Relazione tecnica generale	<b>Data:</b> <b>03/05/2023</b>	<b>Rev.</b> 0	<b>Pagina</b> 3/65
---	-----------------------------------	------------------	-----------------------

11	EMISSIONI ED INTERFERENZE AMBIENTALI .....	61
11.1	Risorse utilizzate .....	61
11.2	Emissioni nell'ambiente .....	61
11.2.1	<i>Emissioni in atmosfera dirette</i> .....	61
11.2.2	<i>Emissioni in atmosfera indirette</i> .....	61
11.2.3	<i>Emissioni liquide</i> .....	61
11.2.4	<i>Rifiuti</i> .....	61
11.2.5	<i>Rumore</i> .....	62
11.2.6	<i>Radiazioni ionizzanti e non ionizzanti</i> .....	62
12	Conclusioni: attualità del progetto .....	63
13	tabelle riepilogative impianto .....	65

Progetto: Impianto agrovoltaiico nel comune di <b>Mistretta</b> da <b>43,1480 MWp</b> denominato – <b>Mistretta</b> – Elaborato: <b>'ENHUBREL0001A0'</b> - Relazione tecnica generale	Data: <b>03/05/2023</b>	Rev. 0	Pagina 4/65
---	----------------------------	-----------	----------------

## 1 PREMESSA

Questo lavoro rientra fra le attività di promozione della realizzazione di impianti agrovoltaiici a “**ridotto impatto ambientale**” nel rispetto della normativa internazionale e nazionale di settore: in particolare l’impianto agrovoltaiico sarà del tipo ad inseguimento mono-assiale da **43.148,0 kWp** in Contrada Spadaro, nel Comune di **Mistretta**, in provincia di Messina.

L’impianto agrovoltaiico immetterà in rete l’energia elettrica prodotta, la cui valorizzazione economica avverrà con i soli compensi derivanti dal processo di vendita: in tal modo la società proponente intende attuare la “**grid parity**” nel campo agrovoltaiico, grazie all’installazione di impianti di elevata potenza che abbattano i costi fissi e rendono l’energia prodotta dall’agrovoltaiico una valida alternativa di produzione, energetica “**pulita**” rispetto alle fonti convenzionali “**fossili**”.

Lo scopo del documento è quello di definire la struttura e funzionalità del progetto, che considerata la complessità delle opere da realizzare, delle dimensioni dell’impianto nonché dei presunti impatti ambientali del progetto proposto, ed essendo l’opera stessa ricompresa tra quelle di cui all’Allegato II alla Parte Seconda del D.Lgs. 152/2006 e ss.mm.ii. lettera 2, 7° trattino “**Impianti fotovoltaici per la produzione di energia elettrica con potenza complessiva superiore a 10 MW** (fattispecie aggiunta dall’art. 31, comma 6, della legge n. 108 del 2021)”, rientra tra quegli interventi da sottoporre a procedura di VIA di competenza statale la cui autorità competente viene individuata, nel Ministero della Transizione Ecologica (MITE).

Inoltre, per l’impianto in oggetto, si procederà a presentare istanza di Autorizzazione Unica (AU), ai sensi dall’articolo 12 comma 3 del D.Lgs. 387/2003, presso il Dipartimento dell’Energia, quale struttura competente incardinata nell’ambito dell’Assessorato regionale dell’energia e dei servizi di pubblica utilità della Regione Siciliana.

## 2 OGGETTO E SCOPO

Il presente documento rappresenta la **Relazione Generale Descrittiva** del progetto definitivo di un impianto agrovoltaiico ad inseguimento mono-assiale per la produzione di energia elettrica da **43.148 kWp** che la società proponente intende attuare nel Comune di **Mistretta** (ME), ed include:

- l’impianto agrovoltaiico con moduli bifacciali ad inseguimento mono-assiale della potenza di immissione **33 MW**, distinto a sua volta con **12 sottocampi** rispettivamente di potenza:
  - campo 1 potenza di immissione pari a 3,20 MW;
  - campo 2 potenza di immissione pari a 1,40 MW;
  - campo 3 potenza di immissione pari a 3,80 MW;
  - campo 4 potenza di immissione pari a 3,40 MW;
  - campo 5 potenza di immissione pari a 2,80 MW;
  - campo 6 potenza di immissione pari a 3,40 MW;
  - campo 7 potenza di immissione pari a 2,40 MW;
  - campo 8 potenza di immissione pari a 2,00 MW;

- campo 9 potenza di immissione pari a 2,60 MW;
- campo 10 potenza di immissione pari a 1,40 MW;
- campo 11 potenza di immissione pari a 2,40 MW;
- campo 12 potenza di immissione pari a 4,20 MW;

L’impianto FV sarà connesso alla rete elettrica nazionale in virtù della STMG proposta dal gestore della rete Terna S.p.A. (codice pratica: **202101338**) e relativa ad una potenza elettrica in immissione pari a 33,00 MW. Lo schema di collegamento alla RTN prevede il collegamento con cavo interrato a 150 kV di lunghezza pari a circa **1,3 km** (misurato a partire dalla Cabina Generale Utente) con la sezione a 150 kV fino all’esistente SST “MISTRETTA”.

### 3 DATI DI PROGETTO

#### 3.1 Titolare dell’impianto e Committente

Il Titolare e Committente dell’impianto è:

**AS Management SRL**

Amministratore con poteri delegati: **ORKUN GULEC**

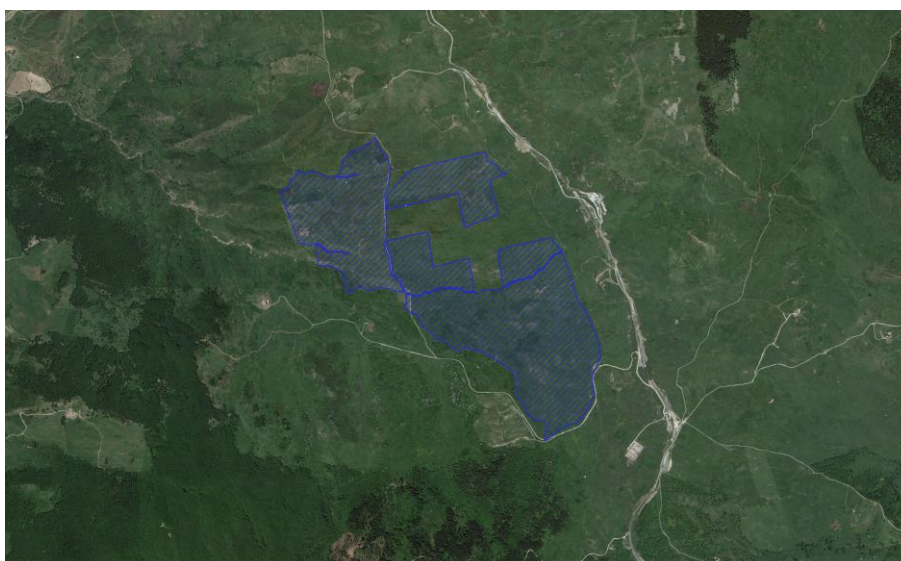
**VIA PAOLO ANDREANI N. 6**

**20122 Milano**

**P. Iva n. 06937190822**

#### 3.2 Ubicazione dell’impianto agrovoltaico

L’impianto agrovoltaico verrà realizzato su diversi lotti di terreno (*vedi fig. 3.2-1 impianto Mistretta agrovoltaico*), siti nel territorio di Mistretta (ME) Contrada Spadaro per un’area complessiva di circa **148,99** ettari:



*vedi fig. 3.2-1 - impianto Mistretta Agrovoltaico*

Da un punto di vista catastale, l’impianto ricade nei fogli N. **90 e 92** del N.C.T. del comune di Mistretta ed

interessa le particelle indicate nelle seguenti tabelle (tab.3.2-3- dati catastali lotto “**Mistretta agrovoltaiico**”):

FOGLIO 90									
PARTICELLA	NOMINATIVO O DENOMINAZIONE	CODICE FISCALE	QUALITÀ	CLASSE	ha	are	ca		
130 AA	BONGARRA MARIA RITA nata a PALERMO (PA) il 08/10/1973 BONGARRA MATILDE nata a PALERMO (PA) il 23/02/1975	BNGMRT73R48G273N BNGMLD75B63G273D	PASCOLO	2	6	13	57		
130 AB			PASCOLO ARB	2	2	4	57		
132 AA			PASCOLO	2	10	5	75		
132 AB			PASCOLO ARB	2	0	10	32		
7 AA			PASCOLO	2	17	89	30		
7 AB			PASCOLO ARB	2	6	85	70		
60 AA			PASCOLO	2	3	54	47		
60 AB			PASCOLO ARB	2	1	25	63		
61 AA			PASCOLO	2	0	5	86		
61 AB			PASCOLO ARB	2	5	4	14		
134			PASCOLO	2	3	76	3		
63 AA			PASCOLO	2	2	54	62		
63 AB			PASCOLO ARB	2	2	25	68		
65 AA			CANNATA ANTONINO nato a PALERMO (PA) il 16/11/1963 CANNATA ANTONINO nato a MISTRETTA (ME) il 25/06/1958	CNNNNN63S16G273Z CNNNNN58H25F251W	PASCOLO	2	2	24	90
65 AB					PASCOLO ARB	2	2	24	90
70	PASCOLO	2			3	97	10		
75	PASCOLO	2			1	8	80		
185	PASCOLO	2			2	55	85		
186 AA	PASCOLO	2			0	87	66		
186 AB	PASCOLO ARB	2			0	89	69		
73	PASCOLO	2			3	90	20		
77	PASCOLO	2	1	19	0				
72 AA	MANNO FILIPPO BENEDETTO OR nato a MISTRETTA (ME) il 31/01/1957	MNNFPP57A31F251J	PASCOLO	2	3	25	39		
72 AB			PASCOLO ARB	2	0	8	1		
123			PASCOLO	2	5	16	77		
38			PASCOLO	2	1	66	60		
TOTALE					80	1057	1351		
TOTALE ETTARI					90,71				

FOGLIO 92							
PARTICELLA	NOMINATIVO O DENOMINAZIONE	CODICE FISCALE	QUALITÀ	CLASSE	ha	are	ca
7 AA	SOCIETA' AGRICOLA NUOVA ENERGIA A RESPONSABILITA' LIMITATA con sede in TERMINI IMERESE (PA)	07004780826	SEMINATIVO	2	17	16	37
7 AB			PASCOLO	2	12	77	57
7 AC			PASCOLO ARB	2	25	47	18
8 AA			PASCOLO	2	1	15	31
8 AB			PASCOLO ARB	2	1	71	97
TOTALE					56	226	240
<b>TOTALE ETTARI</b>					<b>58,28</b>		

tab. 3.2-3- Dati catastali lotto “**Mistretta Agrovoltaiico**”

I dati geografici di riferimento del lotto **Mistretta** sono:

- Latitudine = 37°51'39.23"N
- Longitudine = 14°23'9.93"E
- Altitudine = 1040 m s.l.m.

La nuova **SSU** a 20/150 kV sarà ubicata nella **particella 7** del foglio al **Foglio 92**.

I riferimenti topografici sono:

- Quadro d'unione IGM – **Mistretta** – Riquadro n. **260 I SE**;
- Carta Tecnica Regionale CTR, scala 1: 10.000, foglio n. **611090**.

La **AS MANAGEMENT SRL** ha in essere, “*contratti preliminari per la costituzione dei diritti reali di superficie e di servitù per i terreni interessati alla realizzazione di un impianto agrovoltaiico e opere connesse*” per un’area di circa **148,99 ha** aventi i proprietari indicati nelle tabelle precedenti.

### 3.3 Occupazione di Suolo

L’**area complessiva catastale del lotto di terreni** è di circa **148,99 Ha**; l’occupazione complessiva **dell’area tecnica dell’impianto agrovoltaiico** (compresa di pannelli Fv, cabine inverter, cabine 20 kV, cabine di controllo, strade ecc.. comprensiva dell’area agricola) è di circa **77,96 Ha** (pari al 100%); di quest’ultima **l’area effettiva occupata dai pannelli solari ubicati sui trackers** è pari a **20,34 Ha** (pari al 26,09%).

La seguente tabella (tab. 3.3-1 - *Suddivisione aree lotto di terreno*), riporta la superficie in ettari delle varee aree rappresentative dell’impianto agrovoltaiico:



SUDDIVISIONE AREE LOTTO DI TERRENO		
MISTRETTA AGROVOLTAICO		
TIPOLOGIA AREA	SUPERFICIE [HA]	PERCENTUALE SUL LOTTO [%]
AREA COMPLESSIVA CATASTALE	148,99	
AREA IMPIANTO CON AREA AGRICOLA	77,96	100,00%
AREA OCCUPATA DAI PANNELLI FV	20,34	26,09%
AREA OCCUPATA DALLE CABINE SOTTOCAMPI	0,0384	0,05%
AREA OCCUPATA DALLE CABINE GENERALE	0,0063	0,008%
AREA OCCUPATA SALA CONTROLLO	0,011	0,014%
AREA O&M	0,006	0,008%
AREA STRADE E PIAZZALI CABINE	2,285	2,93%
AREA FASCIA ARBOREA PERIMETRALE	8,07	10,36%
<b>OCCUPAZIONE DI SUOLO PER IMPIANTO FV</b>	<b>22,69</b>	<b>29,10%</b>
<b>OCCUPAZIONE DI SUOLO PER AREA AGRICOLA</b>	<b>55,27</b>	<b>70,90%</b>

tab. 3.3-1 - Suddivisione aree lotto di terreno

Analizzando le quantità delle superfici all'interno dell'impianto agrovoltaiico, circa **2,285 Ha** (pari all'2,93%) sono destinati alla viabilità interna ed ai piazzali attorno alle cabine dei sottocampi; circa **0,006 Ha** (pari all'0,008%) è destinata alle operazioni di Operation e Maintenance nella fase di esercizio dell'impianto; invece, per la mitigazione è prevista la realizzazione di una **fascia arborea perimetrale con piante autoctone** con una superficie di **8,07 Ha** (pari al 10,36%).

In definitiva, la tabella n. 3.3-1 mostra un **dato molto importante che caratterizza gli impianti agrovoltaiici ad inseguimento mono-assiale**, caratterizzati da un inter-fila (distanza tra le file costituite dai pannelli fotovoltaici) circa tre volte quella degli impianti agrovoltaiici con strutture fisse, infatti:

- utilizzando moduli fotovoltaici di elevata potenza specifica (nel presente impianto si utilizza un modulo agrovoltaiico di **670 Wp** con una superficie di **3,10 mq**), nel pieno rispetto del *punto 16.1.c* dei "Criteri d'inserimento degli impianti nel paesaggio e sul territorio" della parte IV del DM 10/09/2010
- inserendo all'interno del lotto di terreno aree di mitigazione, compensazione e fascia arborea perimetrale in misura pari ad almeno il 10 % dell'intero lotto di terreno, sempre nel pieno del *punto 16.1.f* dei "Criteri d'inserimento degli impianti nel paesaggio e sul territorio" della parte IV del DM 10/09/2010

Si riesce a mantenere molto bassa l'occupazione di suolo destinata ai componenti tecnologici dell'impianto agrovoltaiico ed alle opere civili annesse, in particolare, nell'impianto Mistretta Agrovoltaiico **l'occupazione di suolo è pari al 29,15%** del totale lotto di terreno.

Nell'impianto agrovoltaiico sono presenti le seguenti cabine prefabbricate:

- N. 12 Cabine Inverter in tipologia Schelter (chiusa) o Skid (aperta), ciascuna dei quali alloggia, il Trasformatore BT/AT, il Quadro AT, il Quadro BT e gli ausiliari;
- N. 3 Cabine generali AT che alloggiano i quadri di Media tensione di smistamento delle linee a 20 kV che arrivano dagli inverter verso la Cabina Utente e gli eventuali trasformatori per i servizi ausiliari;

- N.6 Edifici Magazzino;
- N. 4 UFFICIO O&M SECURITY;

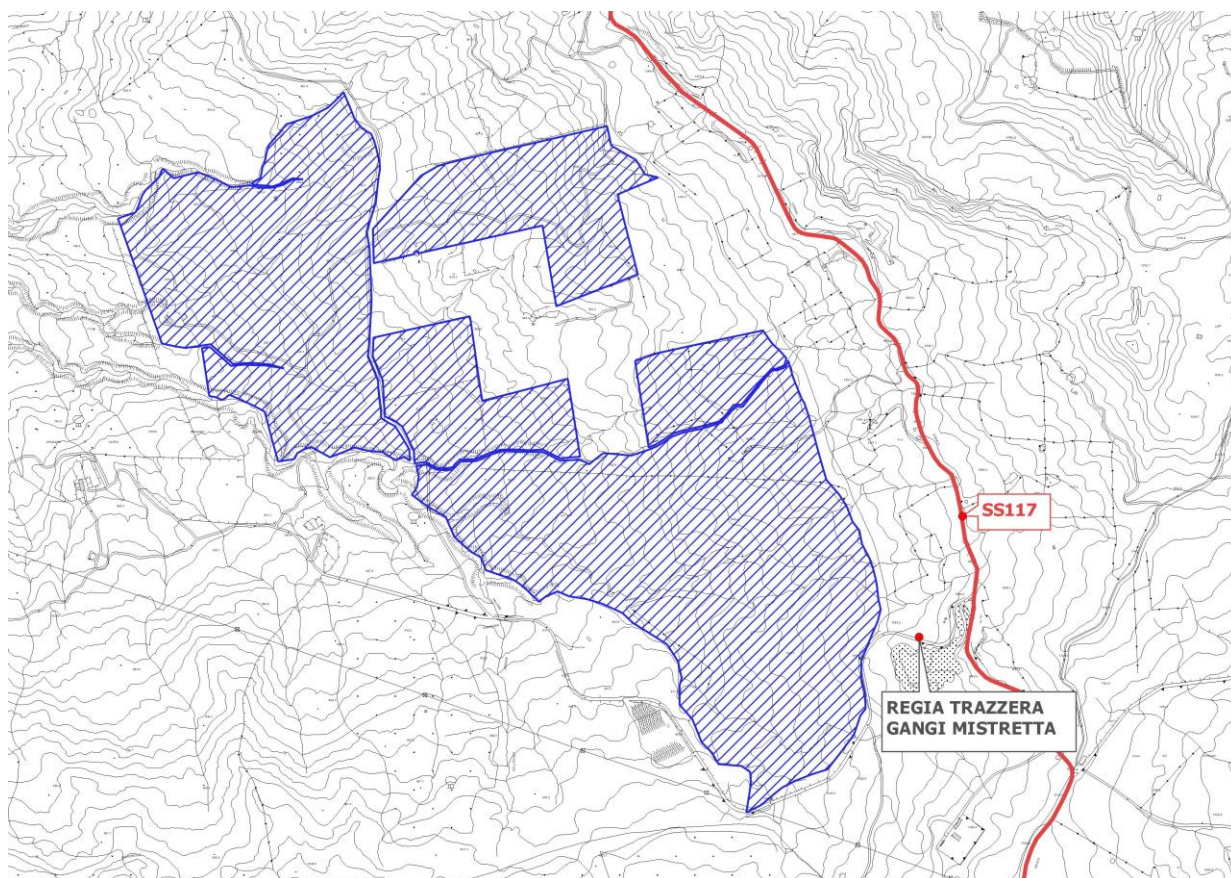
La superficie coperta dalle suddette cabine su tutta l'area oggetto dell'intervento è pari a **806,00** mq, mentre i volumi occupati sono in totale pari a **2391,38** mc, la seguente tabella (*tab. 3.3-2 - Volumi occupati*) riporta il dettaglio dei volumi occupati dalle cabine:

<b>VOLUMI OCCUPATI</b>		
<b>MISTRETTA AGROVOLTAICO</b>		
<b>TIPOLOGIA AREA</b>	<b>SUPERFICIE [mq]</b>	<b>VOLUME [MC]</b>
AREA OCCUPATA DALLE CABINE CAMPO	384,00	1152,00
AREA OCCUPATA DALLE CABINE GENERALE	62,50	159,38
AREA OCCUPATA DAL MAGAZZINO	60,00	180,00
AREA OCCUPATA SALA CONTROLLO	108,00	324,00
<b>TOT</b>	<b>614,50</b>	<b>1815,38</b>

*tab.3.3-2- Volumi occupati*

### **3.4 Strade di accesso all'impianto**

L'impianto è raggiungibile dalla Strada SS 117 imboccando la strada interpodereale in contrada Spadaro; la Cabina SE è raggiungibile dalla Strada SS117:



*fig. 3.4-1- accesso impianto e SST*

Progetto: Impianto agrovoltaioco nel comune di <b>Mistretta</b> da <b>43,1480 MWp</b> denominato – <b>Mistretta</b> – Elaborato: <b>'ENHUBREL0001A0'</b> - Relazione tecnica generale	Data: <b>03/05/2023</b>	Rev. 0	Pagina 10/65
---	----------------------------	-----------	-----------------

## 4 RIFERIMENTI NORMATIVI ED ITER AUTORIZZATIVO

### 4.1 Riferimenti normativi

Per la realizzazione del presente progetto si è fatto riferimento, principalmente, alla seguente Normativa.

#### Normativa in materia di energia da fonti rinnovabili:

- Decreto Legislativo 29 dicembre 2003, n. 387: Attuazione della direttiva 2001/77/CE relativa alla promozione dell'energia elettrica prodotta da fonti energetiche rinnovabili nel mercato interno dell'elettricità.
- D.M. 10-9-2010: Linee guida per l'autorizzazione degli impianti alimentati da fonti rinnovabili.
- Decreto legislativo 3 marzo 2011, n. 28: Attuazione della direttiva 2009/28/CE sulla promozione dell'uso dell'energia da fonti rinnovabili, recante modifica e successiva abrogazione delle direttive 2001/77/CE e 2003/30/CE.
- D. Pres.R. Sicilia 18/07/2012, n. 48: Regolamento recante norme di attuazione dell'art. 105, comma 5, della legge regionale 12 maggio 2010, n. 11.
- D. Pres.R. Sicilia 10/10/2017: "Definizione criteri ed individuazione aree non idonee alla realizzazione di impianti di produzione di energia elettrica da fonte eolica ai sensi dell'art. 1 della legge regionale 20 novembre 2015, n. 29, nonché dell'art. 2 del regolamento recante le norme di attuazione dell'art. 105, comma 5, legge regionale 10 maggio 2010, n. 11, approvato con decreto presidenziale 18 luglio 2012, n. 48".

#### Normativa in materia ambientale e paesaggistica:

- Decreto legislativo 3 aprile 2006, n. 152 e ss.mm.ii.: Norme in materia ambientale.
- Decreto Legislativo 22 gennaio 2004, n. 42: Codice dei beni culturali e del paesaggio, ai sensi dell'articolo 10 della legge 6 luglio 2002, n. 137.

#### Normativa generale in tema di regime di tutela:

- Legge Regionale n. 16 del 6 aprile 1996 e ss. mm. e ii.: "Riordino della legislazione in materia forestale e di tutela della vegetazione"
- Regio Decreto n. 3267/1923: "Riordinamento e riforma della legislazione in materia di boschi e di terreni montani".
- Piano Territoriale Paesaggistico Regionale della Sicilia, P.T.P.R., approvato con D.A. del 21 maggio 1999 su parere favorevole reso dal Comitato Tecnico Scientifico nella seduta del 30 aprile 1996.
- Piano Stralcio per l'Assetto Idrogeologico della Regione Sicilia e ss. mm. e ii., P.A.I., approvato secondo le procedure di cui all'art. 130 della Legge Regionale n. 6 del 3 maggio 2001 "Disposizioni programmatiche e finanziarie per l'anno 2001".
- Piano di Tutela delle Acque, P.T.A., corredato delle variazioni apportate dal Tavolo tecnico delle Acque, approvato definitivamente (art.121 del D. Lgs. 152/06) dal Commissario Delegato per l'Emergenza Bonifiche e la Tutela delle Acque - Presidente della Regione Siciliana - con ordinanza n. 333 del 24/12/08.

Progetto: Impianto agrovoltaiico nel comune di <b>Mistretta</b> da <b>43,1480 MWp</b> denominato – <b>Mistretta</b> – Elaborato: <b>'ENHUBREL0001A0'</b> - Relazione tecnica generale	Data: <b>03/05/2023</b>	Rev. 0	Pagina 11/65
---	----------------------------	-----------	-----------------

### Normativa generale in tema Elettrodotti, linee elettriche, sottostazione e cabina di trasformazione:

- Regio Decreto 11 dicembre 1933, n. 1775 "Testo unico delle disposizioni di legge sulle acque e impianti elettrici;
- D.P.R. 18 marzo 1965, n. 342 "Norme integrative della legge 6 dicembre 1962, n. 1643 e norme relative al coordinamento e all'esercizio delle attività elettriche esercitate da enti ed imprese diversi dall'Ente Nazionale per l'Energia Elettrica";
- Legge 28 giugno 1986, n. 339 "Nuove norme per la disciplina della costruzione e dell'esercizio di linee elettriche aeree esterne";
- Norma CEI 211-4/1996 "Guida ai metodi di calcolo dei campi elettrici e magnetici generati da linee elettriche";
- Norma CEI 211-6/2001 "Guida per la determinazione delle fasce di rispetto per gli elettrodotti secondo le disposizioni del DPCM 8 luglio 2003 (Art. 6) – Parte 1: Linee elettriche aeree e in cavo"
- Norma CEI 11-17/2006 "Impianti di produzione, trasmissione e distribuzione di energia elettrica – Linee in cavo";
- DM 29/05/2008 "Approvazione della metodologia di calcolo per la determinazione delle fasce di rispetto per gli elettrodotti".
- Legge 22 febbraio 2001, n. 36 "Legge quadro sulla protezione dalle esposizioni a campi elettrici, magnetici ed elettromagnetiche.

### Normativa generale opere civili:

- Legge 5 novembre 1971, n. 1086 "Norme per la disciplina delle opere di conglomerato cementizio armato, normale e precompresso ed a struttura metallica";
- Legge 2 febbraio 1974, n. 64 "Provvedimenti per le costruzioni con particolari prescrizioni per le zone sismiche"; D.M. LL.PP. 16 gennaio 1996 "Norme tecniche per le costruzioni in zone sismiche".
- D.M. LL.PP. 14.01.2008 "Norme tecniche per il calcolo, l'esecuzione ed il collaudo delle strutture in cemento armato, normale e precompresso e per le strutture metalliche";
- Circolare Consiglio Superiore Lavori Pubblici del 02/02 2/009 contenente istruzioni per l'applicazione delle "Nuove norme tecniche per le costruzioni" di cui al DM 14 gennaio 2008;
- Decreto 17 gennaio 2018 "Aggiornamento delle Norme tecniche per le costruzioni";
- Circolare 21 gennaio 2019 n.7 "Istruzioni per l'applicazione dell'«Aggiornamento delle «Norme tecniche per le costruzioni»» di cui al decreto ministeriale 17 gennaio 2018".

### Normativa Sicurezza:

- D.LGS 9 Aprile 2008 "Testo unico sulla sicurezza"

Di seguito una descrizione delle norme più rappresentative ai fini del presente progetto.

#### 4.1.1 Autorizzazione Unica (art. 12 del D.Lgs 387/2012)

Ai sensi di tale decreto gli impianti di produzione di energia elettrica da fonte fotovoltaica sono considerati impianti alimentati a fonti rinnovabili.

<b>Progetto:</b> Impianto agrovoltaiico nel comune di <b>Mistretta</b> da <b>43,1480 MWp</b> denominato – <b>Mistretta</b> – <b>Elaborato:</b> ‘ <b>ENHUBREL0001A0</b> ’ - <b>Relazione tecnica generale</b>	<b>Data:</b> <b>03/05/2023</b>	<b>Rev.</b> 0	<b>Pagina</b> 12/65
---	-----------------------------------	------------------	------------------------

Tale decreto di attuazione della Direttiva 2001/77/CE, relativa alla promozione dell’energia elettrica prodotta da fonti energetiche rinnovabili nel mercato interno dell’energia, individua all’art. 2 come fonti energetiche rinnovabili o fonti rinnovabili: “le fonti energetiche non fossili (eolica, solare, geotermica, del moto ondoso, maremotrice, idraulica, biomasse, gas di discarica, gas residuati dai processi di depurazione e biogas)”.

Come si può rilevare è chiara la volontà espressa dalla normativa europea di incentivare l’utilizzo delle fonti rinnovabili anche riducendo gli ostacoli normativi e accelerando le procedure di autorizzazione.

Come già evidenziato la norma di recepimento è il D.Lgs. n.387/03 che, in attuazione dei principi delineati dalla sopra richiamata Direttiva Europea, disciplina il procedimento per l’autorizzazione alla costruzione e all’esercizio degli impianti alimentati da fonti rinnovabili ed, in particolare, all’art. 12 comma 3 dispone quanto segue: “**La costruzione e l’esercizio degli impianti di produzione di energia elettrica alimentati da fonti rinnovabili**, gli interventi di modifica, potenziamento, rifacimento totale o parziale e riattivazione, come definiti dalla normativa vigente, nonché le opere connesse e le infrastrutture indispensabili alla costruzione e all’esercizio degli impianti stessi, sono soggetti ad un’autorizzazione unica, rilasciata dalla regione o altro soggetto istituzionale delegato dalla Regione, nel rispetto delle normative vigenti in materia di tutela dell’ambiente, di tutela del paesaggio e del patrimonio storico-artistico”.

Tale autorizzazione è rilasciata, ai sensi del comma 4 del citato decreto Legislativo, “**a seguito di un procedimento unico**, al quale partecipano **tutte le amministrazioni interessate, svolto nel rispetto dei principi di semplificazione e con le modalità stabilite dalla legge 7 agosto 1990, n. 241 e dal Decreto del Ministero dello Sviluppo Economico del 10/09/2010** “ Linee guida per l’autorizzazione degli impianti alimentati da fonti rinnovabili”, e successive modifiche ed integrazioni” e “costituisce **titolo a costruire ed esercire l’impianto in conformità al progetto approvato**”.

Il procedimento autorizzativo così disciplinato deve coordinarsi quindi ad eventuali sub-procedimenti intesi alla verifica della conformità dell’impianto ai vari interessi pubblici incisi dalla sua realizzazione.

Infine, occorre sottolineare come **le opere autorizzate per la realizzazione degli impianti alimentati da fonti rinnovabili**, come pure **quelle connesse e le infrastrutture indispensabili alla costruzione e all’esercizio degli stessi impianti**, “**sono di pubblica utilità ed indifferibili ed urgenti**” (art. 12, comma 1, D.Lgs. 387/03).

Tale configurazione risulta pienamente conforme a quanto già prescritto dall’art.1, comma 4 della legge n. 10/1991, laddove si precisava che l'utilizzazione delle fonti di energia rinnovabile “è considerata di pubblico interesse e di pubblica utilità e le opere relative sono equiparate alle opere dichiarate indifferibili e urgenti ai fini dell’applicazione delle leggi sulle opere pubbliche”.

#### *4.1.2 Decreto del Ministero dello Sviluppo Economico del 10 Settembre 2010*

Il decreto in questione, pubblicato sulla Gazzetta Ufficiale n.219 del 18 settembre 2010, espone le “Linee guida nazionali per l’autorizzazione degli impianti alimentati da fonti rinnovabili” in attuazione a quanto previsto dall’art.12 del decreto legislativo dicembre 2003, n.387.

Le Linee Guida, approvate dalla Conferenza Unificata insieme con il Conto Energia 2011-2013, erano molto attese perché costituiscono una disciplina unica, valida su tutto il territorio nazionale, che consente finalmente di superare la frammentazione normativa del settore delle fonti rinnovabili.

Il decreto disciplina il procedimento di autorizzazione degli impianti alimentati da fonti rinnovabili, per

<b>Progetto:</b> Impianto agrovoltaiico nel comune di <b>Mistretta</b> da <b>43,1480 MWp</b> denominato – <b>Mistretta</b> – <b>Elaborato:</b> ‘ <b>ENHUBREL0001A0</b> ’ - <b>Relazione tecnica generale</b>	<b>Data:</b> <b>03/05/2023</b>	<b>Rev.</b> 0	<b>Pagina</b> 13/65
--	-----------------------------------	------------------	------------------------

assicurarne un corretto inserimento nel paesaggio.

Il Decreto fornisce, in sintesi, la disciplina dei seguenti aspetti:

- regole per la trasparenza amministrativa dell’iter di autorizzazione;
- modalità per il monitoraggio delle realizzazioni e l’informazione ai cittadini;
- regole per l’autorizzazione delle infrastrutture connesse e in particolare delle reti elettriche;
- l’individuazione delle tipologie di impianto e modalità di installazione, per ciascuna fonte, che godono delle procedure semplificate (D.I.A. e attività edilizia libera);
- l’individuazione dei contenuti delle istanze, le modalità di avvio e di svolgimento del procedimento unico di autorizzazione;
- criteri e modalità di inserimento degli impianti nel paesaggio e sul territorio;
- modalità per coniugare esigenze di sviluppo del settore e tutela del territorio.

Le Regioni e Province autonome possono individuare aree e siti non idonei all’installazione di specifiche tipologie di impianti. Per ciascuna aree dovranno però essere spiegati i motivi dell’esclusione, che dovranno essere relativi ad esigenze di tutela dell’ambiente, del paesaggio e del patrimonio culturale.

Le Regioni e gli Enti Locali - a cui oggi compete il rilascio delle autorizzazioni - dovranno adeguare le proprie norme alle Linee guida nazionali.

A livello regionale, in recepimento del DM 10.09.2010, il **Decreto Presidenziale Regionale n. 48 del 18.07.2012**, ha emanato il Regolamento recante norme di attuazione dell’art. 105, comma 5 della L.R. n.11 del 12.05.2010.

L’art.1 del regolamento decreta l’adeguamento alle linee guida del DM10.09.2010: le disposizioni di cui al DM 10.09.2010 trovano immediata applicazione nel territorio della Regione Siciliana; sia le linee guida per il procedimento autorizzativo, nonché le linee guida tecniche per gli impianti stessi. Fermo restando le disposizioni contenute nel regolamento stesso e annessa tabella esplicativa.

Il regolamento prevede che, in attuazione delle disposizioni del punto 17 del DM 10.09.2010, sia istituita apposita commissione regionale finalizzata all’indicazione delle aree non idonee all’installazione di specifiche tipologie di impianti.

Ad oggi risultano essere stati definiti criteri ed individuazioni delle aree non idonee alla realizzazione dei soli impianti eolici con **Decreto Presidenziale del 10.10.2017** recante “Definizione dei criteri ed individuazione delle aree non idonee alla realizzazione di impianti di produzione di energia elettrica da fonte eolica ai sensi dell’art. 1 della legge regionale 20 novembre 2015, n. 29, nonché dell’art. 2 del regolamento recante norme di attuazione dell’art. 105, comma 5, legge regionale 10 maggio 2010, n. 11, approvato con decreto presidenziale 18 luglio 2012, n. 48”.

#### 4.1.3 VIA (art. 27, D.lgs. 152/2006 e ss.mm.ii.)

Il progetto dell’impianto agrovoltaiico in oggetto caratterizzato da una potenza di immissione di circa **33 MW**, ai sensi dell’ultimo caso del punto 2) “*impianti fotovoltaici per la produzione di energia elettrica con potenza complessiva superiore a 10 MW*” dell’allegato II della Parte II:” Progetti di competenza statale”, rientra nei

Progetto: Impianto agrovoltaiico nel comune di <b>Mistretta</b> da <b>43,1480 MWp</b> denominato – <b>Mistretta</b> – Elaborato: ‘ <b>ENHUBREL0001A0</b> ’ - Relazione tecnica generale	Data: <b>03/05/2023</b>	Rev. 0	Pagina 14/65
---	----------------------------	-----------	-----------------

progetti la cui Valutazione d’impatto Ambientale è di competenza statale.

## 5 DESCRIZIONE GENERALE DELL’IMPIANTO AGROVOLTAICO

### 5.1 Caratteristiche Generali

La società **AS MANAGEMENT SRL** propone di realizzare un impianto di **produzione di energia elettrica da fonte solare fotovoltaica con tecnologia ad inseguimento monoassiale di Rollio**.

La potenza di picco è di **43.148 kWp** per una produzione calcolata al primo anno di **77.360,00 MWh/anno**, considerato che la perdita di efficienza annuale si può assumere pari a 0,9 %, e che la vita dell’impianto è di 30 anni, la produzione totale di energia nell’arco dei 30 anni è pari a **2.320.800,00 MWh**.

Con la realizzazione dell’impianto, denominato “**Mistretta Agrovoltaiico**”, si intende conseguire un significativo risparmio energetico, mediante il ricorso alla fonte energetica rinnovabile rappresentata dal Sole.

Il ricorso a tale tecnologia nasce dall’esigenza di coniugare:

- la compatibilità con esigenze paesaggistiche e di tutela ambientale;
- nessun inquinamento acustico;
- un risparmio di combustibile fossile;
- una produzione di energia elettrica senza emissioni di sostanze inquinanti.

Il progetto mira a contribuire al soddisfacimento degli obiettivi del PNIEC che prevede:

- una percentuale di energia da FER nei Consumi Finali Lordi di energia pari al 30%, in linea con gli obiettivi previsti per il nostro Paese dalla UE;
- una quota di energia da FER nei Consumi Finali Lordi di energia nei trasporti del 22% a fronte del 14% previsto dalla UE;
- una riduzione dei consumi di energia primaria rispetto allo scenario PRIMES 2007 del 43% a fronte di un obiettivo UE del 32,5%;
- la riduzione dei "gas serra", rispetto al 2005, con un obiettivo per tutti i settori non ETS del 33%, superiore del 3% rispetto a quello previsto dall'UE.

e del PTE per ridurre in modo significativo l’incidenza della povertà energetica (che interessa il 13% delle famiglie italiane), andando oltre il "bonus sociale", lo sconto sulla bolletta elettrica e del gas esteso automaticamente dal 2021 a tutti gli aventi diritto, con misure più strutturali.

Ad oggi, la produzione di energia elettrica è per la quasi totalità proveniente da impianti termoelettrici che utilizzano combustibili sostanzialmente di origine fossile.

L’Italia non possiede riserve significative di fonti fossili, ma da esse ricava circa il 90% dell’energia che consuma, con una rilevante dipendenza dall’estero.

I costi della bolletta energetica, già alti, per l’aumento della domanda internazionale rischiano di diventare insostenibili per la nostra economia con le sanzioni previste in caso di mancato rispetto degli impegni di Kyoto, di Copenaghen e di Parigi.

La transizione verso un mix di fonti di energia e con un peso sempre maggiore di rinnovabili è, pertanto, strategica per un Paese come il nostro dove, tuttavia, le risorse idrauliche e geotermiche sono già sfruttate appieno.

Progetto: Impianto agrovoltaiico nel comune di <b>Mistretta</b> da <b>43,1480 MWp</b> denominato – <b>Mistretta</b> – Elaborato: <b>'ENHUBREL0001A0'</b> - Relazione tecnica generale	Data: <b>03/05/2023</b>	Rev. 0	Pagina 15/65
---	----------------------------	-----------	-----------------

Negli ultimi 10 anni grazie agli incentivi sulle fonti rinnovabili lo sviluppo delle energie verdi nel nostro paese ha subito un notevole incremento soprattutto nel agrovoltaiico e nell'eolico, portando l'Italia tra i paesi più sviluppati dal punto di vista dell'innovazione energetica e ambientale.

La ditta proponente si pone come obiettivo di attuare la “**grid parity**” nell'agrovoltaiico grazie all'istallazione di impianti di elevata potenza che abbattano i costi fissi e rendono l'energia prodotta dal agrovoltaiico conveniente e sullo stesso livello delle energie prodotte dalle fonti fossili.

L'energia solare è l'unica risorsa non inquinante di cui si dispone in misura adeguata alle esigenze di sviluppo pur non rappresentando da sola, almeno nel breve medio periodo, la risposta al problema energetico mondiale.

## 5.1 Layout d'impianto

La disposizione delle strutture di sostegno dei moduli fotovoltaici e delle apparecchiature elettriche all'interno dell'area identificata (layout d'impianto), è stata determinata sulla base di diversi criteri conciliando il massimo sfruttamento dell'energia solare incidente con il rispetto dei vincoli paesaggistici ed ambientali così come richiesto dall'allegato **Parte IV** “*Inserimento degli Impianti nel Paesaggio*” del DM 10.09.2010.

L'impatto visivo-paesaggistico dell'impianto è stato valutato con idonei rendering e foto-inserimenti (si rimanda agli elaborati in questione inseriti nella **Parte D-Valutazione d'Impatto Ambientale**). Per mitigare l'impatto visivo dell'opera sarà realizzata, attorno al perimetro d'impianto, una fascia arborea della larghezza di 10 m, con essenze autoctone che raggiungeranno un'altezza di circa 4 m.

Le opere elettriche dell'impianto sono state progettate avendo cura di minimizzarne l'impatto sul territorio, scegliendo i seguenti criteri:

- Scelta di installare le linee elettriche a 20 kV di vettoriamento dell'energia prodotta dall'Impianto agrovoltaiico alla nuova SSU 20 kV, non in aereo, ma interrate (minimizzazione dell'impatto visivo);
- Profondità minima di posa dei cavi elettrici a 20 kV ad 1.3 m (minimizzazione impatto elettromagnetico).

In fase di progettazione si è pertanto tenuto conto delle seguenti necessità:

- utilizzare moduli fotovoltaici ad elevata potenza elevata potenza nominale (**670 Wp**), al fine di ridurre il numero totale di moduli necessari per coprire la taglia prevista dell'impianto, ottimizzando l'occupazione del suolo, nel pieno rispetto del punto 16.1.C della Parte IV “*Inserimento degli impianti nel paesaggio e sul territorio*” del DM 10.09.2010 che prescrive :” *il ricorso a criteri progettuali volti ad ottenere il minor consumo possibile del territorio, sfruttando al meglio le risorse energetiche disponibili*”;
- utilizzare la tecnologia **di impianto ad inseguimento monoassiale** che consente, da un lato un incremento di produzione energetica pari a circa il 20% rispetto agli impianti fissi, e dall'altro di mantenere una distanza tra le strutture di sostegno sufficiente per minimizzare l'ombreggiamento del terreno tra le schiere, consentendo, per altro, il transito dei mezzi per la pulizia dei moduli fotovoltaici ed eventuali mezzi agricoli per le attività che mirano al mantenimento dello stato naturalistico ed ecologico dei suoli, opportunamente descritte nelle relazioni specialistiche



Progetto: Impianto agrovoltaiico nel comune di <b>Mistretta</b> da <b>43,1480 MWp</b> denominato – <b>Mistretta</b> – Elaborato: <b>'ENHUBREL0001A0'</b> - Relazione tecnica generale	Data: <b>03/05/2023</b>	Rev. 0	Pagina 16/65
---	----------------------------	-----------	-----------------

allegate;

- utilizzare **moduli fotovoltaici bifacciali con EVA trasparente e doppio vetro**, che consente, da un lato un incremento di produzione energetica, e dall'altro di minimizzare l'ombreggiamento sotto i pannelli fotovoltaici, in accordo con il punto 16.1.F della Parte IV *“Inserimento degli impianti nel paesaggio e sul territorio”* del DM 10.09.2010 che prescrive :” *la ricerca e la sperimentazione di soluzioni progettuali e componenti tecnologici innovativi, volti ad ottenere una maggiore sostenibilità degli impianti e delle opere connesse da un punto di vista dell'armonizzazione e del migliore inserimento degli impianti stessi nel contesto storico, naturale e paesaggistico;*”.
- Installare **una fascia arborea** di rispetto lungo il perimetro dell'impianto, avente una larghezza di 10 m;
- Evitare fenomeni di ombreggiamento nelle prime ore del mattino e nelle ore serali, implementando **la tecnica del backtracking**;

Per la definizione del Layout dell'impianto agrovoltaiico è stata svolta un'analisi preliminare tramite sopralluoghi che ha portato ad individuare le **Interferenze presenti all'interno dell'area d'impianto**, di tali interferenze se ne è tenuto conto tramite opportuna individuazione delle **fascie di rispetto delle interferenze**, riportate nell'elaborato **ENHUBEPD0010A0.PDF\_Layout impianto FV su CTR**. Le interferenze individuate sono:

- Rete bacino idrografico: fascia di rispetto pari a 10 m per lato;
- Strada Trazzera: fascia di rispetto pari a 18,84 m dall'asse della strada;
- Strada Comunale: fascia di rispetto pari a 10 m;
- Legge Galasso: fascia di rispetto di 150 m dall'alveo del fiume.

L'insieme delle considerazioni sopra elencate ha portato allo sviluppo di un **parco agrovoltaiico ad inseguimento monoassiale** (inseguimento di rollio), con moduli di tipo bifacciale della potenza nominale di **670 Wp** (con efficienza di conversione del **21,6%**), caratterizzato da una Potenza Nominale di **43.148 kWp**, costituito da N. **180** unità di generazione (**Sottocampi Fotovoltaici**).

Le strutture di sostegno dei moduli saranno disposte in file parallele con asse in direzione Nord-Sud, ad una distanza di interasse pari a **8 m**. Le strutture saranno equipaggiate con un sistema tracker che permetterà di ruotare la struttura porta moduli durante la giornata, posizionando i pannelli nella perfetta angolazione rispetto ai raggi solari.

## 5.2 Architettura Generale

L'impianto agrovoltaiico utilizza come componente principale il modulo composto da celle di silicio che grazie all'effetto agrovoltaiico trasforma l'energia luminosa dei fotoni in corrente elettrica continua.

Dal punto di vista elettrico più moduli fotovoltaici vengono collegati in serie a formare una stringa e più stringhe vengono collegate ad un inverter. L'energia prodotta è convogliata attraverso cavi DC agli inverter e più inverter sono poi collegati in parallelo attraverso opportuni quadri di bassa tensione ai trasformatori elevatori. I quadri di bassa tensione ed i trasformatori saranno collocati all'interno di opportune cabine di trasformazione ospitanti anche il quadro di media tensione dal quale partirà la dorsale AT per il collegamento dei Sottocampi alla Cabina Generale a 20 kV (Impianto di Utenza).

<b>Progetto:</b> Impianto agrovoltaiico nel comune di <b>Mistretta</b> da <b>43,1480 MWp</b> denominato – <b>Mistretta</b> – <b>Elaborato:</b> ‘ <b>ENHUBREL0001A0</b> ’ - Relazione tecnica generale	<b>Data:</b> <b>03/05/2023</b>	<b>Rev.</b> 0	<b>Pagina</b> 17/65
---	-----------------------------------	------------------	------------------------

Si vedano come riferimento gli elaborati elettrici:

- **ENHUBEPPD0015A0-26A0– Layout e schema elettrico CC - Sottocampo 1-12;**
- **ENHUBEPPD0043A0 – Opere connessione - Schema elettrico generale CA.**

L’architettura generale dell’impianto agrovoltaiico è caratterizzata dei seguenti elementi:

- Campo 1 (Cabina 1): costituito da **N.16 unità**, di cui **14 unità** sono costituite da **N.12 Stringhe** e **2 unità** costituite da **13 Stringhe** da 28 Moduli per stringa per un totale di **6216 Moduli FV**, **222 Stringhe** su **135 Tracker** ed una potenza totale di **4.164,72kWp**;
- Campo 2 (Cabina 2): costituito da **N.7 unità**, ognuna costituita da **N.14 Stringhe** x **N. 28 Moduli** per stringa per un totale di **2744 Moduli FV**, **98 Stringhe** su **60 Tracker** ed una potenza totale di **1.838,48 kWp**;
- Campo 3 (Cabine 3): costituiti da **N.19 unità**, ognuna costituita da **N.14 Stringhe** x **N. 28 Moduli** per stringa per un totale di **7448 Moduli FV**, **266 Stringhe** su **158 Tracker** ed una potenza totale di **4.990,16 kWp**;
- Campo 4 (Cabina 4): costituito da **N.17 unità**, di cui **4 unità** sono costituite da **N.13 Stringhe** e **13 unità** costituite da **N.14 Stringhe** x **N. 28 Moduli** per stringa per un totale di **6552 Moduli FV**, **234 Stringhe** su **144 Tracker** ed una potenza totale di **4.389,84 kWp**;
- Campo 5 (Cabine 5): costituito da **N.13 unità**, di cui **14 unità** sono costituite da **N.14 Stringhe** e **1 unità** costituite da **13 Stringhe** da 28 Moduli per stringa per un totale di **5460 Moduli FV**, **195 Stringhe** su **122 Tracker** ed una potenza totale di **3.658,2 kWp**;
- Campo 6 (Cabina 6): costituito **N.17 unità**, di cui **2 unità** sono costituite da **N.13 Stringhe** e **15 unità** costituite da **N.14 Stringhe** x **N. 28 Moduli** per stringa per un totale di **6608 Moduli FV**, **236 Stringhe** su **144 Tracker** ed una potenza totale di **4.427,36 kWp**;
- Campo 7 (Cabina 7): costituito da **N.12 unità**, ognuna costituita da **N.14 Stringhe** x **N. 28 Moduli** per stringa per un totale di **4704 Moduli FV**, **168 Stringhe** su **106 Tracker** ed una potenza totale di **3.151,68 kWp**;
- Campo 8 (Cabina 8): costituito da **N.10 unità**, ognuna costituita da **N.14 Stringhe** x **N. 28 Moduli** per stringa per un totale di **3920 Moduli FV**, **140 Stringhe** su **83 Tracker** ed una potenza totale di **2.626,4kWp**;
- Campo 9 (Cabina 9): costituito da **N.13 unità**, ognuna costituita da **N. 14 Stringhe** x **N. 28 Moduli** per stringa per un totale di **5096 Moduli FV**, **182 Stringhe** su **107 Tracker** ed una potenza totale di **3.414,32 kWp**.
- Campo 10 (Cabina 10): costituito da **N.7 unità**, ognuna costituita da **N.14 Stringhe** x **N. 28 Moduli** per stringa per un totale di **2744 Moduli FV**, **98 Stringhe** su **60 Tracker** ed una potenza totale di **1.838,48 kWp**.
- Campo 11 (Cabina 11): costituito da **N.12 unità**, ognuna costituita da **N.14 Stringhe** x **N. 28 Moduli** per stringa per un totale di **4704 Moduli FV**, **168 Stringhe** su **103 Tracker** ed una potenza totale di **3.151,68 kWp**.
- Campo 12 (Cabina 12): costituito da **N.21 unità**, di cui 1 unità costituita da **N.13 Stringhe** e 20 unità

<b>Progetto:</b> Impianto agrovoltaiico nel comune di <b>Mistretta</b> da <b>43,1480 MWp</b> denominato – <b>Mistretta</b> – <b>Elaborato:</b> 'ENHUBREL0001A0' - Relazione tecnica generale	<b>Data:</b> <b>03/05/2023</b>	<b>Rev.</b> 0	<b>Pagina</b> 18/65
--	-----------------------------------	------------------	------------------------

costituite da N.14 Stringhe x N. 28 stringa per un totale di **8204** Moduli FV, **293** Stringhe su **185** Tracker ed una potenza totale di **5.496,68** kWp.

Le **165 unità** di generazione, e quindi inverters, sono distinte in termini di potenza nominale in un'unica tipologia pari a  $P_n = 200$  kVA.

L'Impianto elettrico che raccoglie e veicola l'energia elettrica prodotta dall'impianto agrovoltaiico verso la RTN è costituito da:

- N° 12 Cabine di campo BT/AT, saranno costituite da:
  - N.1 costituita da N.1 trasformatore 20/0,8 kV/kV da 4,5 MVA per la Cabina 1;
  - N.1 costituita da N.1 trasformatore 20/0,8 kV/kV da 2,15 MVA per la Cabina 2;
  - N.2 costituite da N.1 trasformatore 20/0,8 kV/kV da 6 MVA per le Cabine 3 e 12;
  - N.2 costituite da N.1 trasformatore 20/0,8 kV/kV da 5 MVA per le Cabine 4 e 6;
  - N.1 costituita da N.1 trasformatore 20/0,8 kV/kV da 4,25 MVA per la Cabina 5;
  - N.2 costituite da N.1 trasformatore 20/0,8 kV/kV da 3,5 MVA per le Cabine 7 e 11;
  - N.1 costituita da N.1 trasformatore 20/0,8 kV/kV da 3,15 MVA per la Cabina 8;
  - N.1 costituita da N.1 trasformatore 20/0,8 kV/kV da 4 MVA per la Cabina 9;
  - N.1 costituita da N.1 trasformatore 20/0,8 kV/kV da 2,5 MVA per la Cabina 10
- N° 6 Magazzino-Sala controllo;
- N° 4 Ufficio O&M - Security;
- Le dorsali di cavo interrato a 20 kV per il vettoriamento dell'energia prodotta dai 12 sottocampi verso le Cabine Generali (CG1-CG2-CGEN);
- La realizzazione del collegamento in **antenna a 150 kV** tra la SE di smistamento a 150 kV della RTN "Mistretta".
- Una rete telematica interna di monitoraggio in fibra ottica e/o RS485 per il controllo dell'impianto agrovoltaiico (parametri elettrici relativi alla generazione di energia e controllo delle strutture tracker) e trasmissione dati via modem o via satellite;
- Una rete elettrica interna a bassa tensione per l'alimentazione dei servizi ausiliari di centrale (controllo, sicurezza, illuminazione, TVCC, forza motrice ecc.) e dei tracker (motore di azionamento).
- Opere civili di servizio, costituite principalmente da basamenti cabine/power station, container magazzini e sala controllo prefabbricati, opere di viabilità, posa cavi, recinzione.

Il **layout generale dell'impianto** è riportato nella Tavola **ENHUBEPD0010A0-Layout impianto FV su CTR**.

## 6 COMPONENTI DELL'IMPIANTO AGROVOLTAICO

### 6.1 Moduli fotovoltaici

I moduli fotovoltaici sono del tipo in silicio monocristallino ad alta efficienza (>21%) e ad elevata potenza nominale (**670 Wp**). Questa soluzione, che permette di ridurre il numero totale di moduli necessari per coprire la taglia prevista dell'impianto, **ottimizza l'occupazione del suolo**, nel pieno rispetto del punto 16.1.C della Parte IV *“Inserimento degli impianti nel paesaggio e sul territorio”* del DM 10.09.2010 che prescrive: *“il ricorso a criteri progettuali volti ad ottenere il minor consumo possibile del territorio, sfruttando al meglio le risorse energetiche disponibili”*.

Per la tipologia di impianto ad inseguimento monoassiale, **per ridurre gli ombreggiamenti a terra e quindi evitare la sterilizzazione del suolo**, è previsto l'utilizzo di moduli fotovoltaici bifacciali o, quantomeno, di moduli fotovoltaici monofacciali con EVA trasparente e doppio vetro. Tale scelta è in accordo con il punto 16.1.F della Parte IV *“Inserimento degli impianti nel paesaggio e sul territorio”* del DM 10.09.2010 che prescrive: *“la ricerca e la sperimentazione di soluzioni progettuali e componenti tecnologici innovativi, volti ad ottenere una maggiore sostenibilità degli impianti e delle opere connesse da un punto di vista dell'armonizzazione e del migliore inserimento degli impianti stessi nel contesto storico, naturale e paesaggistico;”*.

La tipologia specifica sarà definita in fase esecutiva cercando di favorire la filiera di produzione locale.

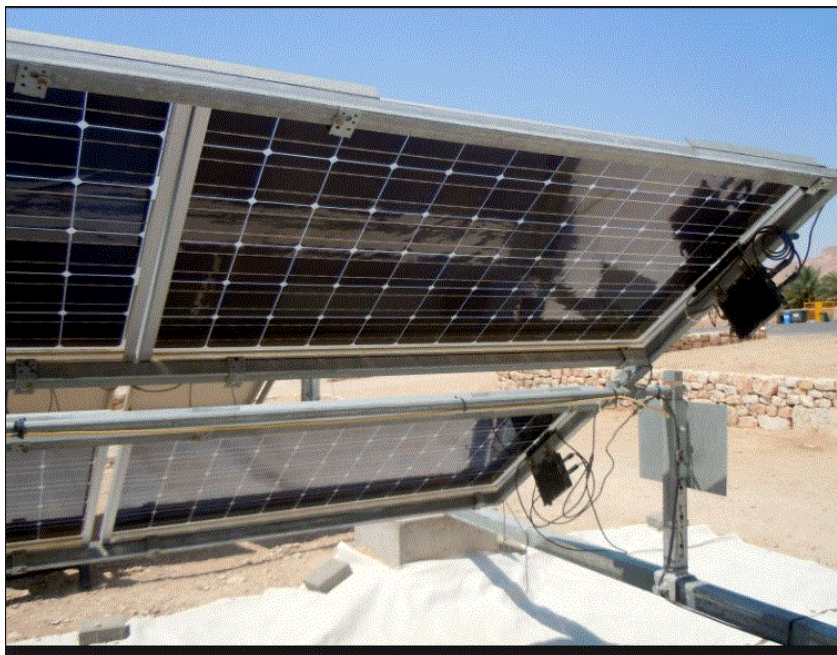
Le caratteristiche preliminari dei moduli utilizzati per il dimensionamento dell'impianto sono riportate nella seguente tabella (Tab. 5.1-1):

GRANDEZZA CARATTERISTICA	VALORE
<b>Tecnologia:</b>	Monocristallino Bifacciale
<b>Potenza massima (Pmax) Wp:</b>	670
<b>V<sub>oc</sub> Tensione a circuito aperto STC [V]:</b>	45,7
<b>I<sub>sc</sub> Corrente di corto circuito STC [A]:</b>	18,5
<b>Lunghezza x Larghezza x Spessore [mm]:</b>	2.384 x 1.303 x 35
<b>Classe di isolamento:</b>	II
<b>Massima tensione d'isolamento [V]</b>	1.500

Tab. 6.1-1 Caratteristiche Moduli fotovoltaici

Nella parte posteriore di ogni modulo sono collocate le scatole di giunzione per il collegamento dei moduli al resto dell'impianto. Tali scatole, che hanno grado di protezione meccanica IP55, sono dotate di diodi di by-pass per evitare il flusso di corrente in direzione inversa (ad esempio in caso di ombreggiamento dei moduli) e conseguenti fenomeni di hotspot che potrebbero danneggiare i moduli stessi.

I moduli sono marcati CE e sono certificati in classe di isolamento II e rispondenti alla norma CEI 82-25.

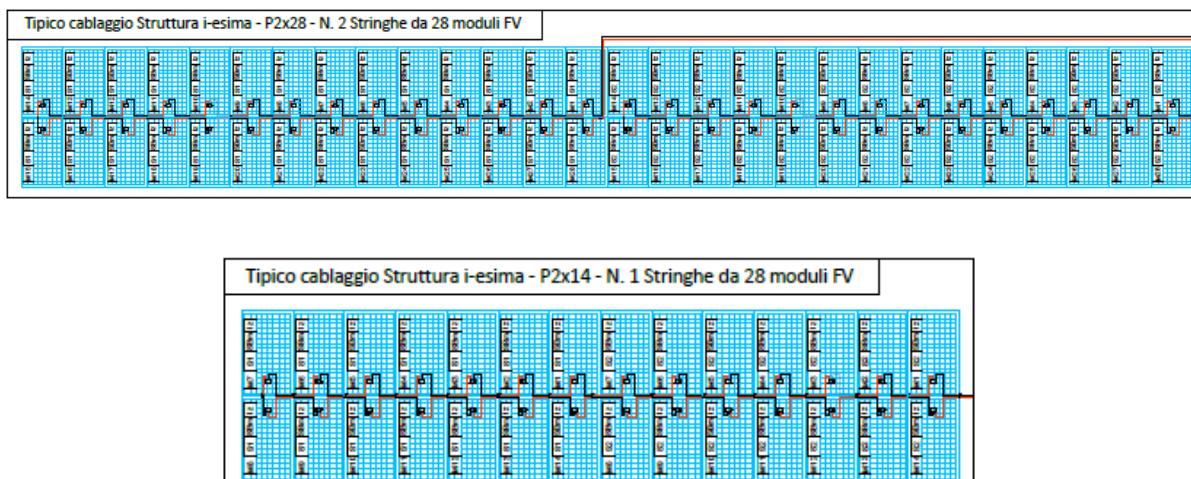


*Fig. 6.1-1 Tipico Modulo agrovoltaico Bifacciale*

## 6.2 Stringhe Fotovoltaiche

I moduli fotovoltaici sono collegati tra loro in serie attraverso dei connettori di tipo maschio-femmina (tipo MC4 e/o MC3), formando una “**Stringa Fotovoltaica**”. Le stringhe 2x28 sono pari a 893 mentre le 2x14 sono 514 per un totale di **64400 Moduli**.

La seguente figura 6.2-1 riporta un tipico del cablaggio di una stringa fotovoltaica 2\*28 e 2\*14:



*Fig. 6.2-1 Tipico Cablaggio Stringa*

Le stringhe sono collegate direttamente all’inverter tramite cavi DC. Gli inverters sono installati all’esterno, sotto le vele, e il loro involucro garantirà lunga durata e massima sicurezza.

L’intero impianto agrovoltaico contiene N. **2300** Stringhe, così suddivise:

**Campo 1:** N. **222** Stringhe, per un totale di **6216** Moduli FV;

**Campo 2:** N. **98** Stringhe, per un totale di **2744** Moduli FV;

**Campo 3:** N. **266** Stringhe, per un totale di **7448** Moduli FV;

**Campo 4:** N. **234** Stringhe, per un totale di **6552** Moduli FV;

**Campo 5:** N. **195** Stringhe, per un totale di **5460** Moduli FV;

**Campo 6:** N. **236** Stringhe, per un totale di **6.608** Moduli FV;

**Campo 7:** N. **168** Stringhe, per un totale di **4704** Moduli FV;

**Campo 8:** N. **140** Stringhe, per un totale di **3920** Moduli FV;

**Campo 9:** N. **182** Stringhe, per un totale di **5096** Moduli FV;

**Campo 10:** N. **98** Stringhe, per un totale di **2744** Moduli FV;

**Campo 11:** N. **168** Stringhe, per un totale di **4704** Moduli FV;

**Campo 12:** N. **293** Stringhe, per un totale di **8204** Moduli FV;

Ognuno degli inverter installati può ricevere in ingresso al più **N. 14** ingressi a polarità suddivisi su **N.3** ingressi MPPT (4/5/5).

Gli schemi elettrici degli elaborati **ENHUBEPA0015A0/26A0**– **Layout e schema elettrico CC** - **Sottocampo 1-12** riportano la distribuzione delle stringhe ed il numero delle stringhe caratterizzate da **N. 13 ingressi**.

Le caratteristiche elettriche di una stringa fotovoltaica, formata da n. 28 moduli FV collegati in serie, sono di seguito riportate:

<b>Stringa con moduli da 670 Wp</b>	
Numero di moduli fotovoltaici	28 (connessi in serie)
Tensione al punto massima potenza Vmpp (STC)	45,70 x 28 = 1.279,60 V
Corrente al punto di massima potenza Imp (STC)	18,45 A
Potenza nominale di picco (STC)	18.760,00 Wp

Tab. 6.2-1 Caratteristiche elettriche stringa fotovoltaica

In particolare, avremo:

- Inverter da **200 kWp** con **N.13** stringhe formate da 28 moduli di 670 Wp;
- Inverter da **200 kWp** con **N.14** stringhe formate da 28 moduli di 670 Wp.

### **6.3 Gruppo di conversione CC/CA**

#### **Inverter**

L'energia elettrica prodotta dai moduli fotovoltaici in corrente continua è veicolata negli Inverters di ognuno dei **N. 12 Sottocampi**.

Gli inverter sono del tipo “di stringa” e potranno essere installati all'esterno in corrispondenza della vela del tracker.

Gli inverter sono dotati di idonei dispositivi atti a sezionare e proteggere il lato in corrente alternata, alloggiati in appositi quadri da installare in prossimità degli inverter stessi.

Per il presente progetto è previsto l'impiego di inverter di stringa **Huawei Technologies SUN2000-215/KTL-H3** (Figura 6.3-1 - Inverter di stringa Huawei Technologies).



*Figura 6.3-1 - Inverter di stringa Huawei Technologies*

I valori della tensione e della corrente di ingresso di questo inverter sono compatibili con quelli delle stringhe di moduli FV ad esso afferenti, mentre i valori della tensione e della frequenza in uscita (800 V – 50 Hz) sono compatibili con quelli della rete alla quale viene connesso l'impianto.

Gli inverter avranno in ingresso i cavi DC provenienti dalle; ogni inverter è in grado di ricevere fino a 14 input; ciascun ingresso in corrente continua sarà protetto tramite un fusibile dedicato mentre la sezione in corrente alternata sarà protetta tramite interruttore.

Gli inverter, aventi grado di protezione IP 66, saranno installati direttamente sulle vele dei tracker e risultano adatti ad operare nelle condizioni ambientali che caratterizzano il sito di installazione dell'impianto FV (intervallo di temperatura ambiente operativa: -20...+50 °C).

L'uscita in corrente alternata di ciascun inverter sarà collegata al circuito secondario del trasformatore di potenza BT/AT attraverso un quadro di bassa tensione sul quale sarà effettuato il parallelo di più inverter.

Ciascun inverter è in grado di monitorare, registrare e trasmettere automaticamente i principali parametri elettrici in corrente continua ed in corrente alternata. L'inverter selezionato è conforme alla norma CEI 0-16.

Le seguenti tabelle riportano le principali caratteristiche tecniche degli inverter selezionati utilizzati nella definizione del progetto:

- **Tipologia Gruppo di Conversione CC/CA:**

<b>GRANDEZZA CARATTERISTICA</b>	<b>VALORE</b>
<b>Tensione Massima in Ingresso [V]</b>	1500 V
<b>Tensione di Uscita alla <math>P_{nom}</math> [V]</b>	0,8 kV
<b>Frequenza di uscita</b>	50 Hz
<b>cos <math>\varphi</math></b>	0,8-1
<b>Grado di protezione</b>	IP66
<b>Range di temperatura di funzionamento</b>	-25 +60 °C
<b>Massima corrente di corto circuito in ingresso CC [A]</b>	100
<b>Potenza nominale in uscita (CA)</b>	200 kVA
<b>Rendimento europeo</b>	98,6%

*Tab. 6.3-2 Caratteristiche sistema di Conversione CC/CA*

Si ritiene opportuno sottolineare che la scelta definitiva del produttore/modello dell'inverter di stringa sarà effettuata in fase di progettazione costruttiva in seguito all'esito positivo della procedura autorizzativa, sulla base delle attuali condizioni di mercato nonché delle effettive disponibilità da parte dei produttori. L'architettura d'impianto non subirà comunque alcuna variazione significativa.

#### **Trasformatore:**

Il trasformatore elevatore è di tipo a secco o isolato in olio. In quest'ultimo caso è prevista una vasca di raccolta dell'olio in acciaio inox, adeguatamente dimensionata.

Il trasformatore è corredato dei relativi dispositivi di protezione elettromeccanica, quali sensori di temperatura, relè Buchholtz., ecc.

#### **Quadro AT**

All'interno della cabina di trasformazione, nel comparto AT, è installato il Quadro AT, composto da 4 o 5 scomparti, a seconda che avvenga un entra-esce verso un'altra cabina o meno (Cella AT arrivo, partenza e trasformatore).

La seguente figura (Fig. 6.3-4) mostra un tipico schema elettrico di un Gruppo di Conversione che comprende sia il lato CC che quello CA:



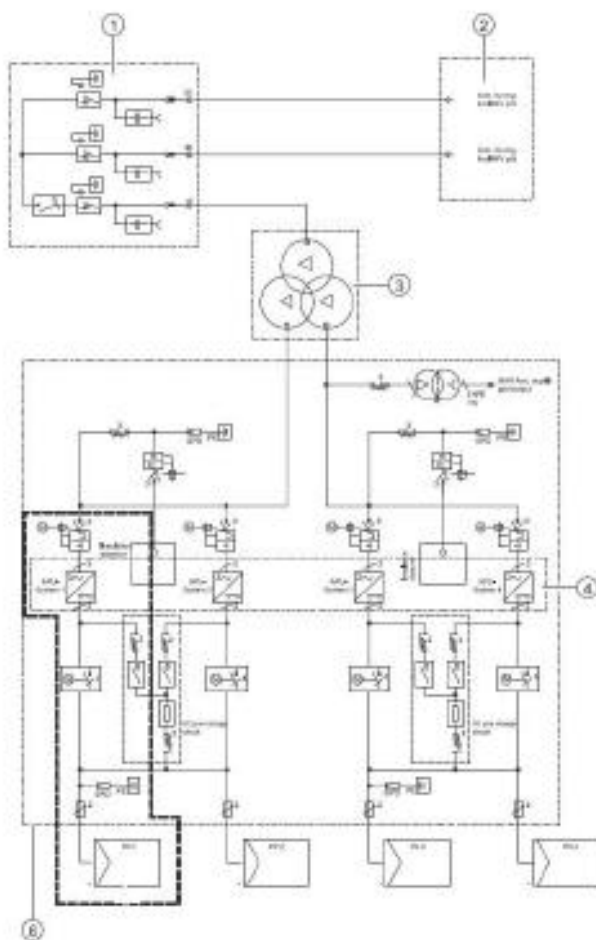


Fig. 6.3-4 Schema elettrico Gruppo di Conversione CC/CA

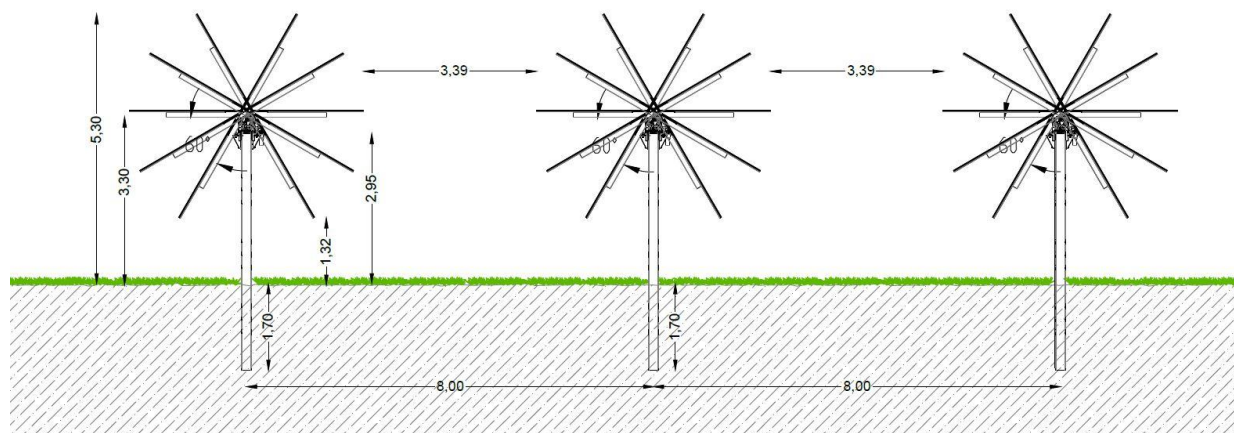
### **Compartimento BT**

All'interno della cabina trasformatore, nel comparto BT, sono installate le seguenti apparecchiature di bassa tensione:

- Quadro BT per il parallelo degli inverter facenti parte del sottocampo;
- Quadro BT per alimentazioni ausiliarie (F.M., illuminazione, ausiliari quadri, ecc);
- Pannello contatori per la misura dell'energia attiva prodotta;
- UPS per alimentazioni ausiliarie delle apparecchiature di monitoraggio d'impianto alloggiate nella cabina di trasformazione;
- Trasformatore di tensione per i servizi ausiliari.

### **6.4 Strutture di Sostegno**

L'impianto in progetto, del tipo ad **inseguimento monoassiale (inseguitori di rollio)**, prevede l'installazione di strutture di supporto dei moduli fotovoltaici (realizzate in materiale metallico), disposte in direzione Nord-Sud su file parallele ed opportunamente spaziate tra loro (interasse di **8 m**), per ridurre gli effetti degli ombreggiamenti. Per maggiori dettagli si faccia riferimento alla successiva Figura 6.4-1:



*Fig. 6.4-1 Tipico struttura di supporto*

Le strutture di supporto sono costituite essenzialmente da tre componenti (si veda la Figura 6.4-2):

- 1) I pali in acciaio zincato, direttamente infissi nel terreno (nessuna fondazione prevista);
- 2) La struttura porta moduli girevole, montata sulla testa dei pali, composta da profilati in acciaio, sulla quale viene posata una fila di moduli fotovoltaici (in totale **28** moduli disposti su una fila in verticale);
- 3) L'inseguitore solare monoassiale, necessario per la rotazione della struttura porta moduli. L'inseguitore è costituito essenzialmente da un motore elettrico (controllato da un software), che tramite un'asta collegata al profilato centrale della struttura di supporto, permette di ruotare la struttura durante la giornata, posizionando i pannelli nella perfetta angolazione per minimizzare la deviazione dall'ortogonalità dei raggi solari incidenti, ed ottenere per ogni cella un surplus di energia fotovoltaica generata.



*Fig. 6.4-2 Componenti struttura di supporto*

Le strutture saranno opportunamente dimensionate per sopportare il peso dei moduli fotovoltaici, considerando il carico da neve e da vento della zona di installazione.

La tipologia di struttura prescelta è ottimale per massimizzare la produzione di energia utilizzando i moduli bifacciali.

L'inseguitore solare serve ad ottimizzare la produzione elettrica dell'effetto agrovoltaiico (il silicio monocristallino risulta molto sensibile al grado di incidenza della luce che ne colpisce la superficie) ed utilizza la **tecnica del backtracking**, per evitare fenomeni di ombreggiamento a ridosso dell'alba e del tramonto. In pratica nelle prime ore della giornata e prima del tramonto i moduli non sono orientati in posizione ottimale rispetto alla direzione dei raggi solari, ma hanno un'inclinazione minore (tracciamento invertito); con questa tecnica si ottiene una maggiore produzione energetica dell'impianto agrovoltaiico, perché il beneficio associato all'annullamento dell'ombreggiamento è superiore alla mancata produzione dovuta al non perfetto allineamento dei moduli rispetto alla direzione dei raggi solari.

L'algoritmo di backtracking che comanda i motori elettrici consente ai moduli fotovoltaici di seguire automaticamente il movimento del sole durante tutto il giorno, arrivando a catturare il 15-20% in più di irraggiamento solare rispetto ad un sistema con inclinazione fissa.

L'altezza dei pali di sostegno è stata fissata in modo che l'altezza massima raggiunta dai moduli è circa **5,30 m** (sempre in corrispondenza della massima inclinazione dei moduli).

La tipologia di struttura prescelta, considerata la distanza tra le strutture (**8 m** di interasse), gli ingombri e l'altezza del montante principale (>2 m), si presta ad una perfetta integrazione tra impianto agrovoltaiico ed attività agricole.

Progetto: Impianto agrovoltaiico nel comune di <b>Mistretta</b> da <b>43,1480 MWp</b> denominato – <b>Mistretta</b> – Elaborato: <b>'ENHUBREL0001A0'</b> - Relazione tecnica generale	Data: <b>03/05/2023</b>	Rev. 0	Pagina 27/65
---	----------------------------	-----------	-----------------

Il disegno tipico delle strutture di sostegno è rappresentato nelle Tavole **ENHUBEPD0030A0\_Layout** impianto FV -Tipico strutture di sostegno.

## 6.5 Cavi utilizzati all'interno dell'area impianto agrovoltaiico

### 6.5.1 Cavi solari di stringa

Sono definiti cavi solari di stringa, i cavi che collegano le stringhe (i moduli in serie) ai quadri DC di parallelo e hanno una sezione da 10 mm<sup>2</sup> (considerando una distanza media dalla stringa di circa 60 m).

I cavi solari di stringa sono alloggiati all'interno del profilato della struttura e interrati per brevi tratti (tra inizio vela e quadro DC di parallelo).

I cavi saranno del tipo H1Z2Z2 o equivalenti (rame o alluminio), tipicamente utilizzati per le interconnessioni dei vari elementi degli impianti fotovoltaici. Si tratta di cavi unipolari flessibili con tensione nominale 1500 V c.c. per impianti fotovoltaici con isolanti e guaina in mescola reticolata a basso contenuto di alogeni testati per durare più di 25 anni.

Essi sono adatti per l'installazione fissa all'esterno ed all'interno, senza protezione o entro tubazioni in vista o incassate oppure in sistemi chiusi similari, sono resistenti all'ozono secondo EN50396, ai raggi UV secondo HD605/A1. Inoltre, sono testati per durare nel tempo secondo la EN 60216.

Le condizioni di posa sono:

- Temperatura minima di installazione e maneggio: -40 °C
- Massimo sforzo di tiro: 15 N/mm<sup>2</sup>
- Raggio minimo di curvatura per diametro del cavo D (in mm): 4D:

### 6.5.2 Cavi Solari DC

Sono definiti cavi solari DC, i cavi che collegano i quadri di parallelo DC agli inverter e hanno una sezione unica da 70 mm<sup>2</sup>.

I cavi solari DC sono direttamente interrati e solo in alcuni brevi tratti possono essere posati sulla struttura all'interno del profilato della struttura portamoduli.

I cavi saranno del tipo RG7H1R o equivalenti (rame o alluminio) indicati per interconnessioni dei vari elementi degli impianti fotovoltaici. Si tratta di cavi unipolari flessibili con tensione nominale 1500 V c.c. per impianti fotovoltaici con isolanti e guaina in mescola reticolata a basso contenuto di alogeni testati per durare più di 25 anni.

Essi sono adatti per l'installazione fissa all'esterno ed all'interno, senza protezione o entro tubazioni in vista o incassate oppure in sistemi chiusi similari, sono resistenti all'ozono secondo EN50396, ai raggi UV secondo HD605/A1. Inoltre, sono testati per durare nel tempo secondo la EN 60216.

Le condizioni di posa sono:

- Temperatura minima di installazione e maneggio: -40°C
- Massimo sforzo di tiro: 15 N/mm<sup>2</sup>
- Raggio minimo di curvatura per diametro del cavo D (in mm): 6D).

Progetto: Impianto agrovoltaiico nel comune di <b>Mistretta</b> da <b>43,1480 MWp</b> denominato – <b>Mistretta</b> – Elaborato: <b>'ENHUBREL0001A0'</b> - Relazione tecnica generale	Data: <b>03/05/2023</b>	Rev. 0	Pagina 28/65
---	----------------------------	-----------	-----------------

### 6.5.3 Cavi Alimentazione Tracker

Sono cavi di bassa tensione utilizzati per alimentare elettricamente i motori presenti sulle strutture. Potranno essere installati nei quadri di distribuzione per alimentare più motori contemporaneamente. Questi cavi sono alloggiati sia sulle strutture (nei profilati metallici della struttura) che interrati, a seconda del percorso previsto dal quadro BT del sottocampo di appartenenza fino al motore elettrico da alimentare.

Si utilizzerà un cavo per energia, isolato con gomma etilpropilenica ad alto modulo di qualità G16, sotto guaina di PVC di qualità R16 (tipo FG16(O)R16).

### 6.5.4 Cavi Dati

Costituiscono i cavi di trasmissione dati riguardanti i vari sistemi (agrovoltaiico, trackers, stazioni meteo, antintrusione, videosorveglianza, contatori, apparecchiature elettriche, sistemi di sicurezza, connessione verso l'esterno, ecc.)

Le tipologie di cavo possono essere di due tipi:

- Cavo RS485 per tratte di cavo di lunghezza limitata;
- Cavo in F.O., per i tratti più lunghi.

### 6.5.5 Cavi MT interni all'impianto agrovoltaiico

I cavi **interni** (di progetto a 0,8 kV) all'impianto agrovoltaiico collegano i vari gruppi di conversione tra loro fino alle Cabine di sottocampo (PS01÷PS12) poste all'interno del lotto unico di terreno.

Da tali cabine, partono i cavi (di progetto a 20 kV) che raggiungono le Cabine Generale CG1, CG2 e CGEN.

Il tracciato dei cavi **interni al perimetro dell'impianto agrovoltaiico** interessa il collegamento dei N. **165** gruppi di conversione tra loro, collegati a gruppi in **configurazione in entra ed esci**, in particolare si realizzeranno **n. 12 cavidotti** interni, come di seguito descritti:

- Il **primo circuito interno** è tutto all'interno del perimetro dell'impianto e collega la cabina del sottocampo 1 alla cabina del sottocampo 2; la trincea per la posa del cavo si sviluppa per una lunghezza di circa **365 m**.
- Il **secondo circuito interno** è tutto all'interno dell'impianto e collega la cabina del sottocampo 2 alla cabina generale CG1; la trincea per la posa del cavo si sviluppa per una lunghezza di circa **565 m**.
- Il **terzo circuito interno** è tutto all'interno del perimetro dell'impianto e collega la cabina del sottocampo 3 alla cabina generale CG1; la trincea per la posa del cavo si sviluppa per una lunghezza di circa **380 m**.
- Il **quarto circuito interno** è tutto all'interno dell'impianto e collega la cabina generale CG1 e la cabina del sottocampo 7; la trincea per la posa del cavo si sviluppa per una lunghezza di circa **115 m**.
- Il **quinto circuito interno** è tutto all'interno dell'impianto e collega la cabina generale CG1 e la cabina generale CG2; la trincea per la posa del cavo si sviluppa per una lunghezza di circa **435 m**.

Progetto: Impianto agrovoltaiico nel comune di <b>Mistretta</b> da <b>43,1480 MWp</b> denominato – <b>Mistretta</b> – Elaborato: <b>'ENHUBREL0001A0'</b> - Relazione tecnica generale	Data: <b>03/05/2023</b>	Rev. 0	Pagina 29/65
---	----------------------------	-----------	-----------------

- Il **sesto circuito interno** è tutto all'interno dell'impianto e collega la cabina generale CG2 e la cabina del sottocampo 4; la trincea per la posa del cavo si sviluppa per una lunghezza di circa **290m**.
- Il **settimo circuito interno** è tutto all'interno dell'impianto e collega la cabina generale CG2 la cabina del sottocampo 5; la trincea per la posa del cavo si sviluppa per una lunghezza di circa **525m**.
- L'**ottavo circuito interno** è tutto all'interno dell'impianto e collega la cabina del sottocampo 5 alla cabina del sottocampo 6; la trincea per la posa del cavo si sviluppa per una lunghezza di circa **350m**.
- Il **nono circuito interno** è tutto all'interno dell'impianto e collega la cabina generale CG1 e la cabina generale CGEN; la trincea per la posa del cavo si sviluppa per una lunghezza di circa **2475 m**.
- Il **decimo circuito interno** è tutto all'interno dell'impianto e collega la cabina generale CGEN e la cabina del sottocampo 8; la trincea per la posa del cavo si sviluppa per una lunghezza di circa **450m**.
- L'**undicesimo circuito interno** è tutto all'interno dell'impianto e collega la cabina del sottocampo 8 alla cabina del sottocampo 9; la trincea per la posa del cavo si sviluppa per una lunghezza di circa **295 m**.
- Il **dodicesimo circuito interno** è tutto all'interno dell'impianto e collega la cabina del sottocampo 9 alla cabina del sottocampo 10; la trincea per la posa del cavo si sviluppa per una lunghezza di circa **285 m**.
- Il **tredecimo circuito interno** è tutto all'interno dell'impianto e collega la cabina generale CGEN e la cabina del sottocampo 11; la trincea per la posa del cavo si sviluppa per una lunghezza di circa **1150 m**.
- Il **quattordicesimo circuito interno** è tutto all'interno dell'impianto e collega la cabina del sottocampo 11 alla cabina del sottocampo 12; la trincea per la posa del cavo si sviluppa per una lunghezza di circa **455 m**.
- Il **quindicesimo circuito interno** è tutto all'interno dell'impianto e collega la cabina generale CGEN e la sottostazione utente SSU; la trincea per la posa del cavo si sviluppa per una lunghezza di circa **140 m**.

La tabella 6.5.5-1 riporta le particelle attraversate dai cavidotti dei circuiti 1, 2, 3, 4 fino a 15:

TABELLA CAVIDOTTI INTERNI				
TRATTO	DESCRIZIONE	TIPO DI POSA	SEZIONE DI POSA	LUUNG. [m]
P01-P01	Conduttura interrata attraverso le particelle n. 132 e 7 del Fg. 90 del Comune di Mistretta	Linea in cavo MT inter. sez. 2x(3x240) mmq ARE4HSEX 12-20 kV	Tipo 1	340
P01-P02	Conduttura interrata attraverso la particella n. 132 del Fg. 90 del Comune di Mistretta	Linea in cavo MT inter. sez. 2x(3x240) mmq sez. 2x(3x240) mmq ARE4HSEX 12-20 kV	Tipo 2	30
P01-P03	Conduttura interrata attraverso le particelle n. 132 e 7 del Fg. 90 del Comune di Mistretta	Linea in cavo MT inter. sez. 2x(3x240) mmq ARE4HSEX 12-20 kV	Tipo 1	370
P03-P03	Conduttura interrata attraverso le particelle n. 7 del Fg. 90 del Comune di Mistretta	Linea in cavo MT inter. sez. 2x(3x240) mmq ARE4HSEX 12-20 kV	Tipo 1	210
P03-P04	Conduttura interrata attraverso le particelle n. 7 del Fg. 90 del Comune di Mistretta	Linea in cavo MT inter. sez. 2x(3x240) mmq sez. 2x(3x240) mmq ARE4HSEX 12-20 kV	Tipo 2	170
P04-CG1	Conduttura interrata attraverso la particella n.7 del Fg. 90 del Comune di Mistretta	Linea in cavo MT inter. sez. 2x(3x240) mmq sez. 2x(3x240) mmq sez. 3x(3x240) mmq sez. 4x(3x240) mmq ARE4HSEX 12-20 kV	Tipo 3	5
P04-P05	Conduttura interrata attraverso la particella n.7 del Fg. 90 del Comune di Mistretta	Linea in cavo MT inter. sez. 2x(3x240) mmq sez. 3x(3x240) mmq sez. 4x(3x240) mmq ARE4HSEX 12-20 kV	Tipo 4	70
P05-P07	Conduttura interrata attraverso la particella n.65 del Fg. 90 del Comune di Mistretta	Linea in cavo MT inter. sez. 2x(3x240) mmq ARE4HSEX 12-20 kV	Tipo 1	60
P05-P06	Conduttura interrata attraverso le particelle n.7,134, del Fg. 90 del Comune di Mistretta	Linea in cavo MT inter. sez.3x(3x240) mmq ARE4HSEX 12-20 kV	Tipo 5	360
P06-P07	Conduttura interrata attraverso la particella n.134 del Fg. 90 del Comune di Mistretta	Linea in cavo MT inter. sez. 3x(3x240) mmq sez. 3x240 mmq ARE4HSEX 12-20 kV	Tipo 6	30
P06-P04	Conduttura interrata attraverso le particelle n.134,60 del Fg. 90 del Comune di Mistretta	Linea in cavo MT inter. sez. 3x240 mmq ARE4HSEX 12-20 kV	Tipo 7	260
P07-CG2	Conduttura interrata attraverso le particelle n.134, del Fg. 90 del Comune di Mistretta	Linea in cavo MT inter. sez. 3x240 mmq sez. 3x(3x240) mmq sez. 3x(3x240) mmq ARE4HSEX 12-20 kV	Tipo 8	5
P07-P08	Conduttura interrata attraverso le particelle n.134,60,61,63 del Fg. 90 del Comune di Mistretta	Linea in cavo MT inter. sez. 3x(3x240) mmq ARE4HSEX 12-20 kV	Tipo 5	520
P08-P05	Conduttura interrata attraverso le particelle n.63, del Fg. 90 del Comune di Mistretta	Linea in cavo MT inter. sez. 3x(3x240) mmq sez. 2x(3x240) mmq ARE4HSEX 12-20 kV	Tipo 9	5
P08-P5.06	Conduttura interrata attraverso le particelle n.63,61, del Fg. 90 del Comune di Mistretta	Linea in cavo MT inter. sez.2x(3x240) mmq ARE4HSEX 12-20 kV	Tipo 1	350
P05-P09	Conduttura interrata attraverso le particelle n.185 e 186 del Fg. 90, particella 8 del Fg. 91, particelle 7,4,5,2, del Fg.92, particella 70 del Fg.93 del Comune di Mistretta	Linea in cavo MT inter. sez. 4x(3x240) mmq ARE4HSEX 12-20 kV	Tipo 10	2200
P09-P10	Conduttura interrata attraverso le particelle n.7, del Fg. 92 del Comune di Mistretta	Linea in cavo MT inter. sez. 4x(3x240)mmq ARE4HSEX 12-20 kV Linea in cavo AT 150 kV 3(1X1600) mmq	Tipo 11	50
P10-P11	Conduttura interrata attraverso le particelle n.7, del Fg. 92 del Comune di Mistretta	Linea in cavo MT inter. sez. 4x(3x240) mmq ARE4HSEX 12-20 kV	Tipo 10	60
P11-P12	Conduttura interrata attraverso le particelle n.7, del Fg. 92 del Comune di Mistretta	Linea in cavo MT inter. sez. 3x(3x240) mmq sez. 4x(3x240) mmq ARE4HSEX 12-20 kV	Tipo 12	70
P12-CGEN	Conduttura interrata attraverso le particelle n.7, del Fg. 92 del Comune di Mistretta	Linea in cavo MT inter. sez. 3x(240) mmq sez. 3x(240) mmq sez. 4x(3x240) mmq	Tipo 13	12
P12-P13	Conduttura interrata attraverso le particelle n.7, del Fg. 92 del Comune di Mistretta	Linea in cavo MT inter. sez. 3x240 mmq ARE4HSEX 12-20 kV	Tipo 7	390
P13-P08	Conduttura interrata attraverso le particelle n.7, del Fg. 92 del Comune di Mistretta	Linea in cavo MT inter. sez. 3x240 mmq sez. 3x240 mmq ARE4HSEX 12-20 kV	Tipo 14	60
P13-P14	Conduttura interrata attraverso le particelle n.7, del Fg. 92 del Comune di Mistretta	Linea in cavo MT inter. sez. 3x240 mmq ARE4HSEX 12-20 kV	Tipo 7	130
P14-P09	Conduttura interrata attraverso le particelle n.7, del Fg. 92 del Comune di Mistretta	Linea in cavo MT inter. sez. 3x240 mmq sez. 3x240 mmq ARE4HSEX 12-20 kV	Tipo 14	100
P14-P510	Conduttura interrata attraverso le particelle n.7, del Fg. 92 del Comune di Mistretta	Linea in cavo MT inter. sez. 3x240 mmq ARE4HSEX 12-20 kV	Tipo7	200
P11-P15	Conduttura interrata attraverso le particelle n.7, del Fg. 92 del Comune di Mistretta	Linea in cavo MT inter. sez. 3x240 mmq ARE4HSEX 12-20 kV	Tipo 7	1080
P15-P511	Conduttura interrata attraverso le particelle n.7, del Fg. 92 del Comune di Mistretta	Linea in cavo MT inter. sez. 3x240 mmq sez. 3x240 mmq ARE4HSEX 12-20 kV	Tipo 14	80
P15-P512	Conduttura interrata attraverso le particelle n.7, del Fg. 92 del Comune di Mistretta	Linea in cavo MT inter. sez. 3x240 mmq ARE4HSEX 12-20 kV	Tipo 7	390
<b>TOTALE</b>				<b>7607</b>

tabella 6.5.5-1 particelle attraversate dal cavidotto dei circuiti 1, 2, 3, 4 e 5

I cavi sono posati a bordo delle strade interne dell'impianto agrovoltaiico o all'interno del campo FV nello spazio tra le strutture porta moduli.

I tracciati interni che collegano i gruppi di conversione sono progettati per ridurre al minimo il percorso stesso e sono rappresentati nelle Tavole **ENHUBEPA00041A0.PDF\_Layout impianto FV-Cavidotti interni**.

I cavi vengono direttamente interrati nello scavo riempito con materiale vagliato e protetti mediante una protezione meccanica in materiale plastico con scritta di segnalazione monitore.

La posa dei cavi è prevista ad una profondità minima di 1,30 m.

Ciascun tratto di collegamento tra i gruppi di conversione e le cabine generali è stato dimensionato seguendo le norme specifiche CEI 11-17, secondo i criteri di portata, corto circuito, e massima caduta di tensione. In particolare, considerazioni economiche hanno portato a scegliere per le connessioni tra gruppi di conversione:

- una sezione di (**3x240 mm<sup>2</sup>**) per i Cavidotti MT in configurazione entra ed esci;

Le principali caratteristiche tecniche dei cavi a 20 kV sono riportate nella Tabella 6.5.5-4 (dati preliminari).

## ARE4H5EX COMPACT

Elica visibile 12/20 kV e 18/30 kV  
Triplex 12/20 kV and 18/30 kV

### Conduttore di alluminio / Aluminium conductor - ARE4H5EX

sezione nominale	diametro conduttore	diametro sull'isolante	diametro esterno nominale	massa indicativa del cavo	raggio minimo di curvatura	sezione nominale	portata di corrente in aria	posa interrata a trifoglio p=1 °C m/W	posa interrata a trifoglio p=2 °C m/W
conductor cross-section	conductor diameter	diameter over insulation	nominal outer diameter	approximate weight	minimum bending radius	conductor cross-section	open air installation	underground installation p=1 °C m/W	underground installation p=2 °C m/W
(mm <sup>2</sup> )	(mm)	(mm)	(mm)	(kg/km)	(mm)	(mm <sup>2</sup> )	(A)	(A)	(A)

#### Dati costruttivi / Construction charact. - 12/20 kV

50	8,2	19,9	28	1730	550
70	9,7	20,8	29	1940	570
95	11,4	22,1	30	2230	590
120	12,9	23,2	32	2510	630
150	14,0	24,3	33	2800	660
185	15,8	26,1	35	3260	700
240	18,2	28,5	37	3930	740
300	20,8	31,7	42	4730	820

#### Caratt. elettriche / Electrical charact. - 12/20 kV

50	186	175	134
70	230	214	164
95	280	256	197
120	323	291	223
150	365	325	250
185	421	368	283
240	500	427	328
300	578	483	371

#### Dati costruttivi / Construction charact. - 18/30 kV

50	8,2	25,5	34	2480	680
70	9,7	25,6	34	2600	680
95	11,4	26,5	35	2860	700
120	12,9	27,4	36	3120	720
150	14,0	28,1	37	3390	740
185	15,8	29,5	38	3790	760
240	18,2	31,5	42	4440	820
300	20,8	34,7	45	5240	890

#### Caratt. elettriche / Electrical charact. - 18/30 kV

50	190	175	134
70	235	213	164
95	285	255	196
120	328	291	223
150	370	324	249
185	425	368	283
240	503	426	327
300	581	480	369

Tabella 6.5.5-4 Caratteristiche Cavo interno

Un calcolo per il dimensionamento dei cavi è riportato nell'elaborato **ENHUBEPA00041A0 Relazione calcolo cavidotti interni**.

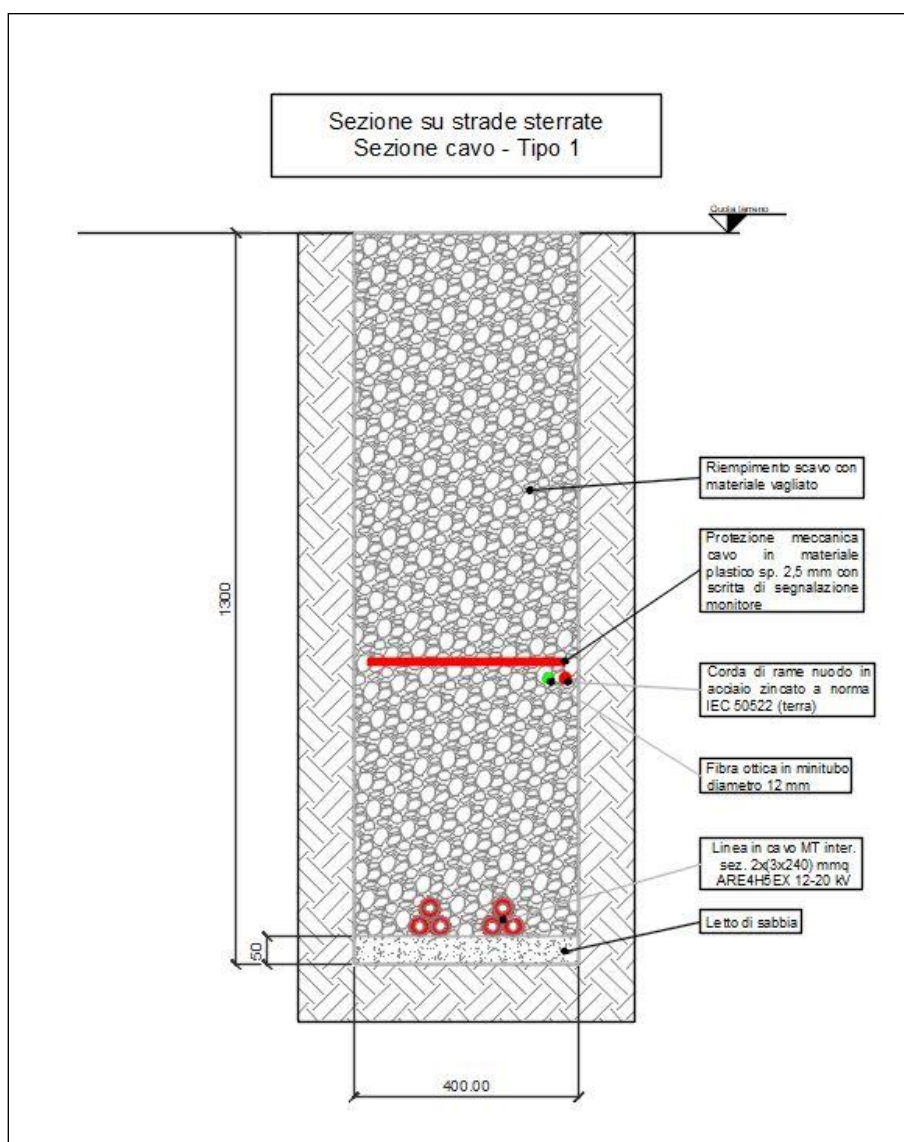


### 6.5.6 Sezioni di posa dei cavi MT interni all'impianto FV

In generale, per tutte le linee elettriche si prevede che i cavi siano alloggiati o direttamente interrati o all'interno di tubazioni in PVC per un'adeguata protezione meccanica ad una profondità minima di 1,20 m dal piano di calpestio.

In caso di particolari attraversamenti o di risoluzione puntuale di interferenze, le modalità di posa saranno modificate in conformità a quanto previsto dalla norma CEI 11-17 e dagli eventuali regolamenti vigenti relativi alle opere interferite, mantenendo comunque un grado di protezione delle linee non inferiore a quanto garantito dalle normali condizioni di posa.

Le seguenti figure riportano i tipici di posa dei cavi MT:



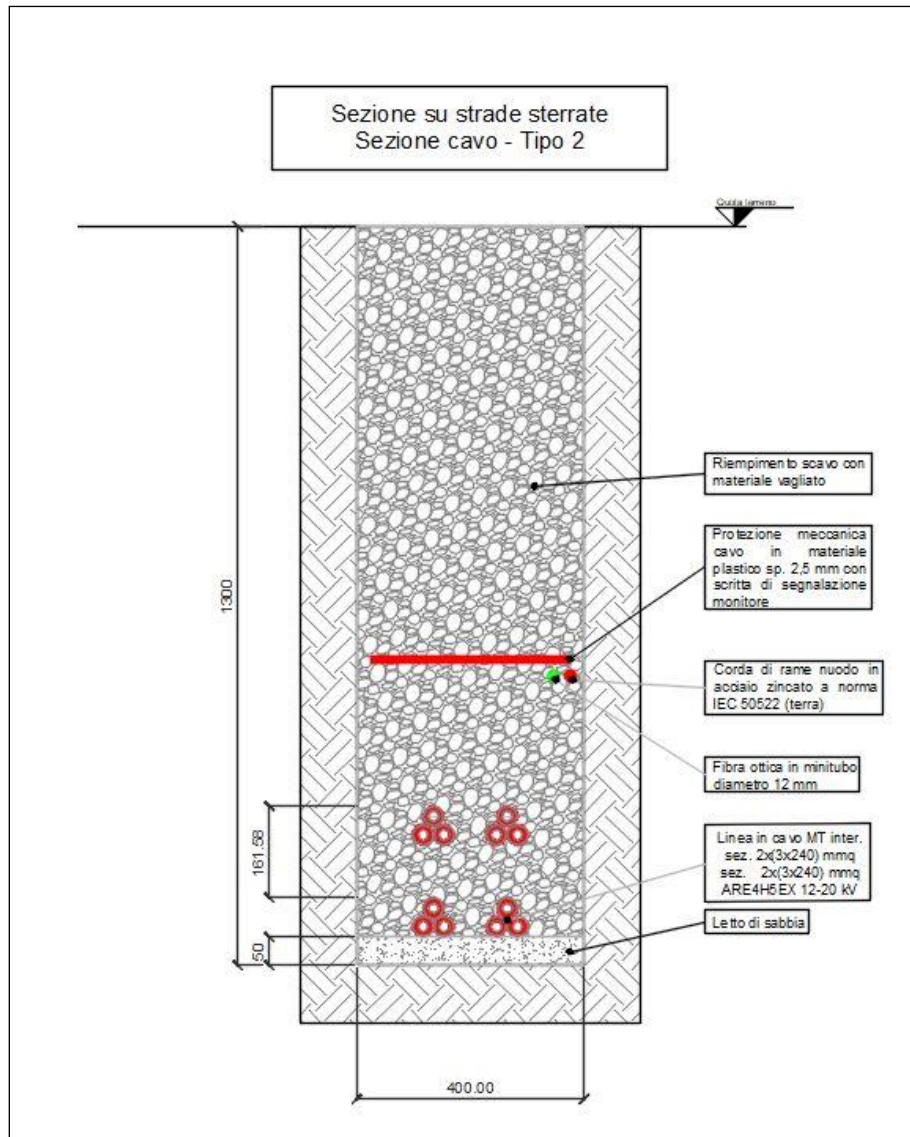


Fig. 6.5.6-2 Tipico sezione di posa 2

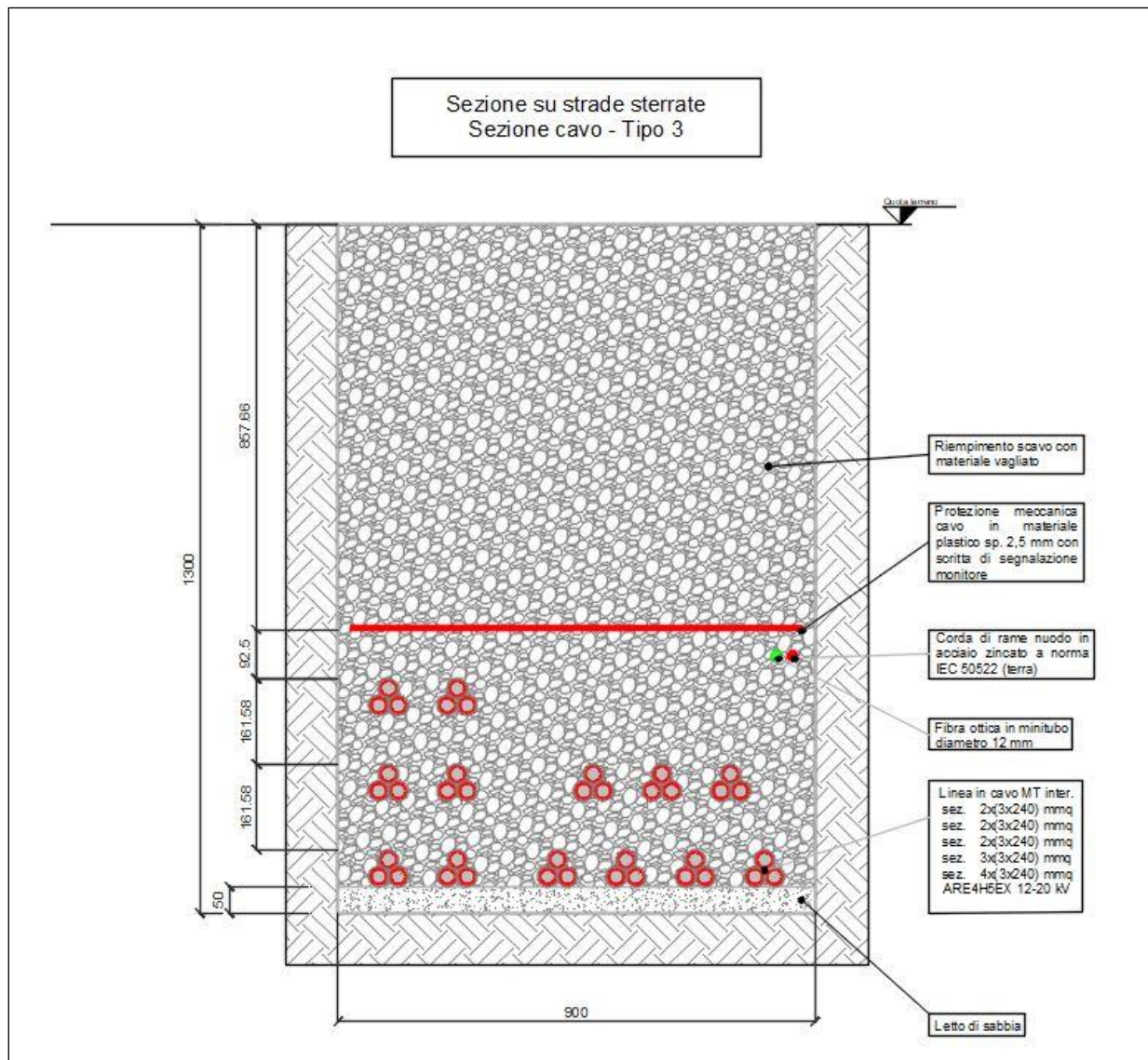


Fig. 6.5.6-3 Tipico sezione di posa 3

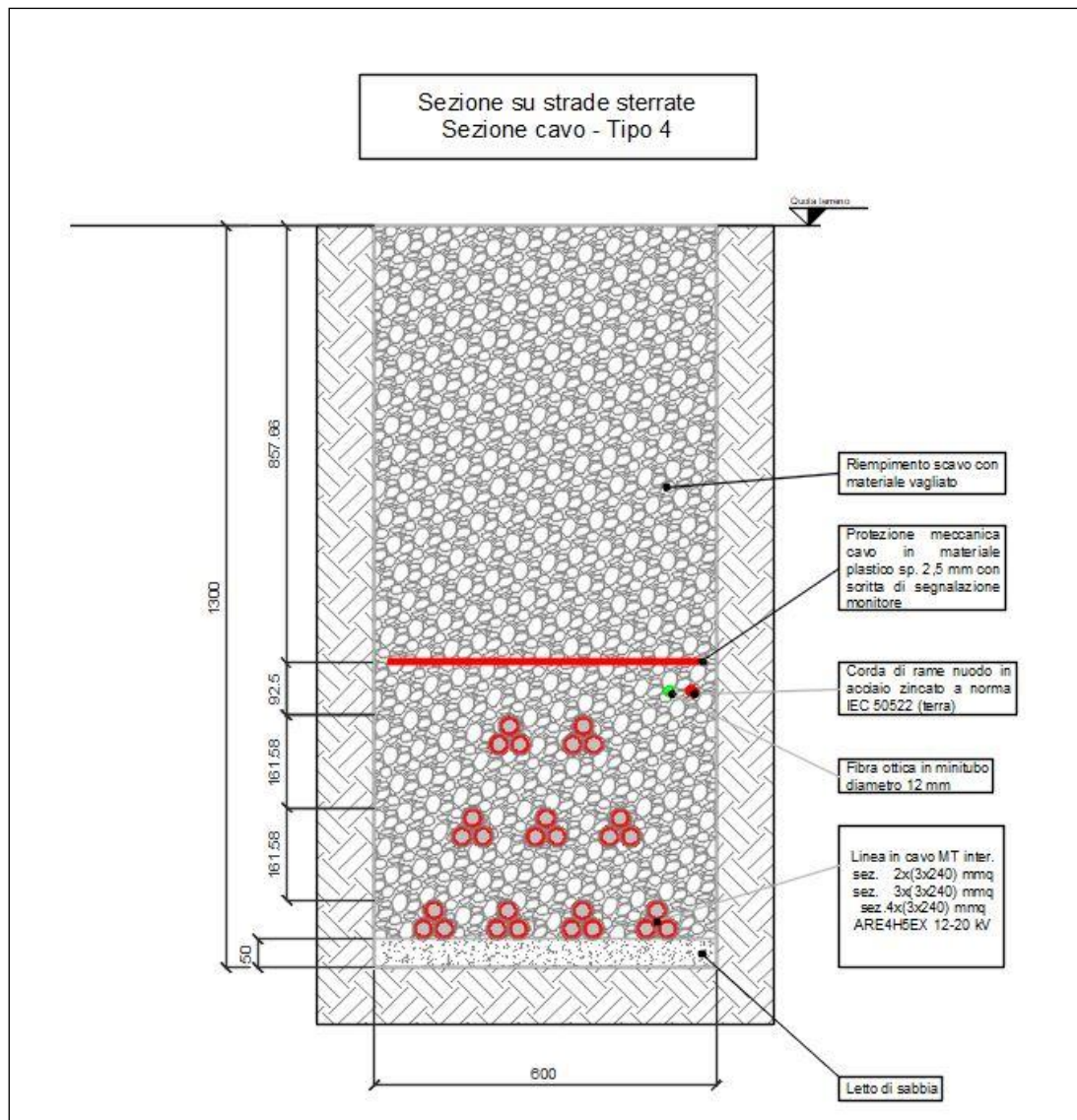


Fig. 6.5.6-4 Tipico sezione di posa 4

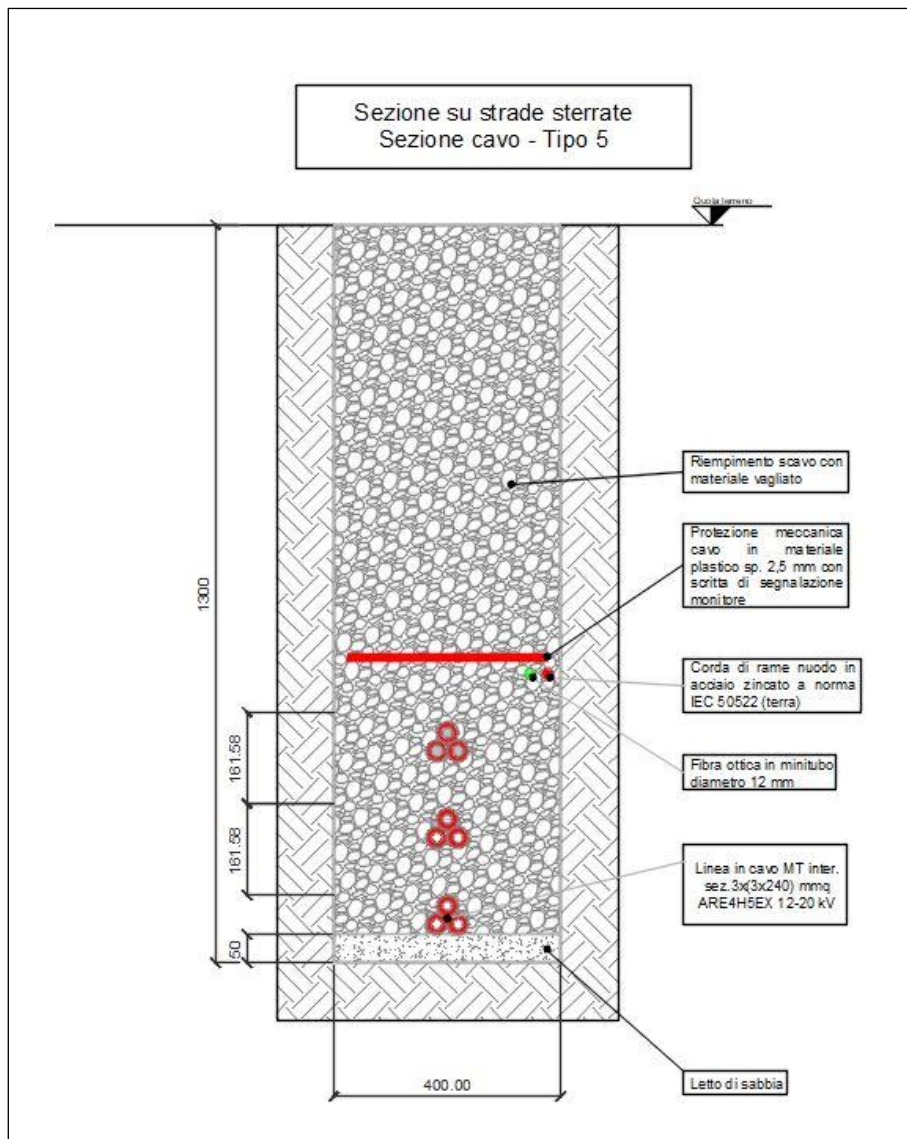


Fig. 6.5.6-5 Tipico sezione di posa 5

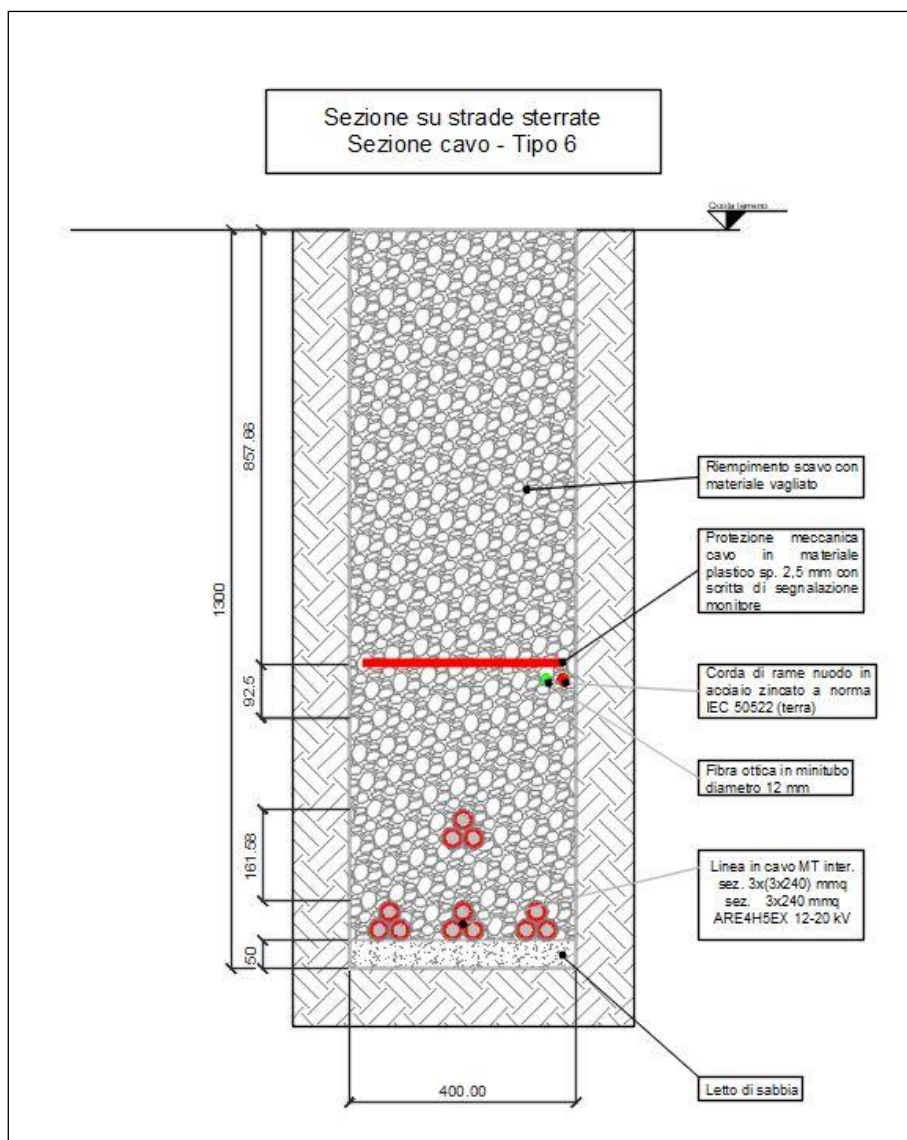


Fig. 6.5.6-6 Tipico sezione di posa 6

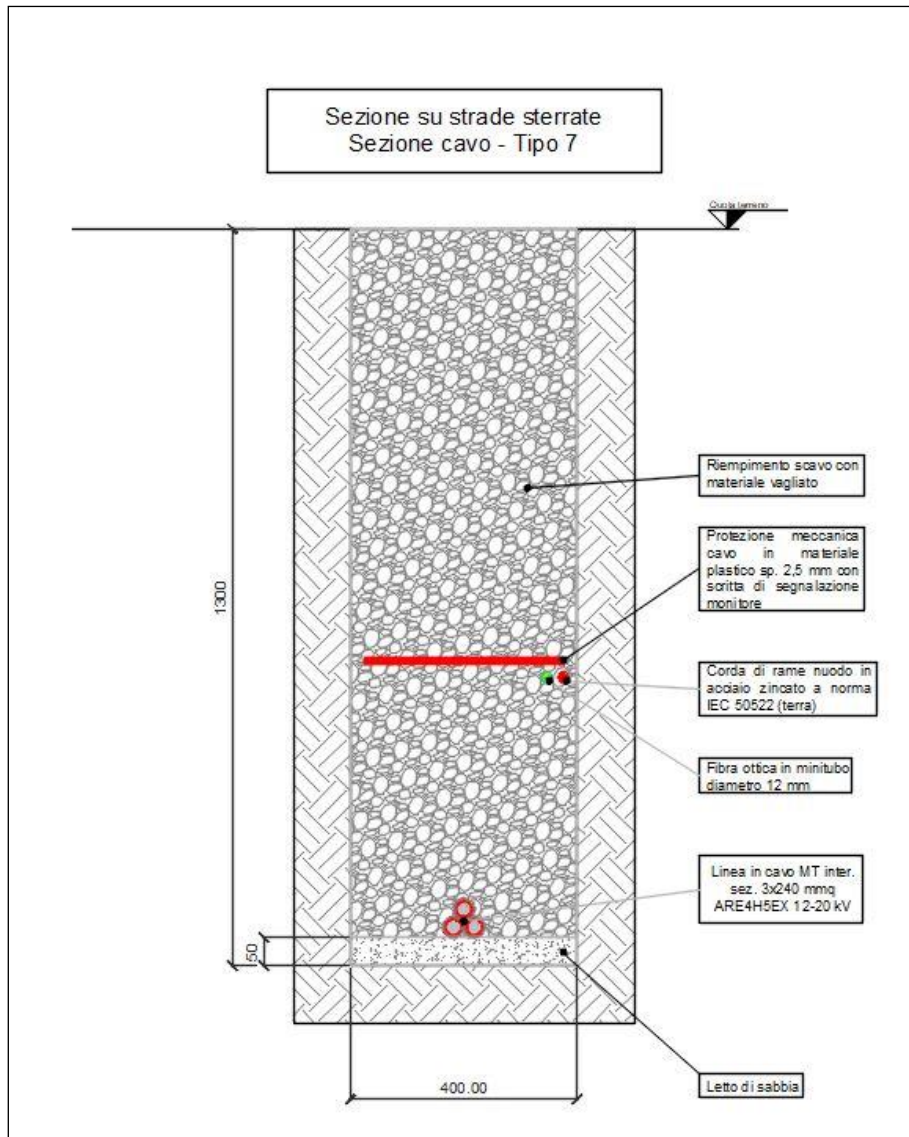


Fig. 6.5.6-7 Tipico sezione di posa 7

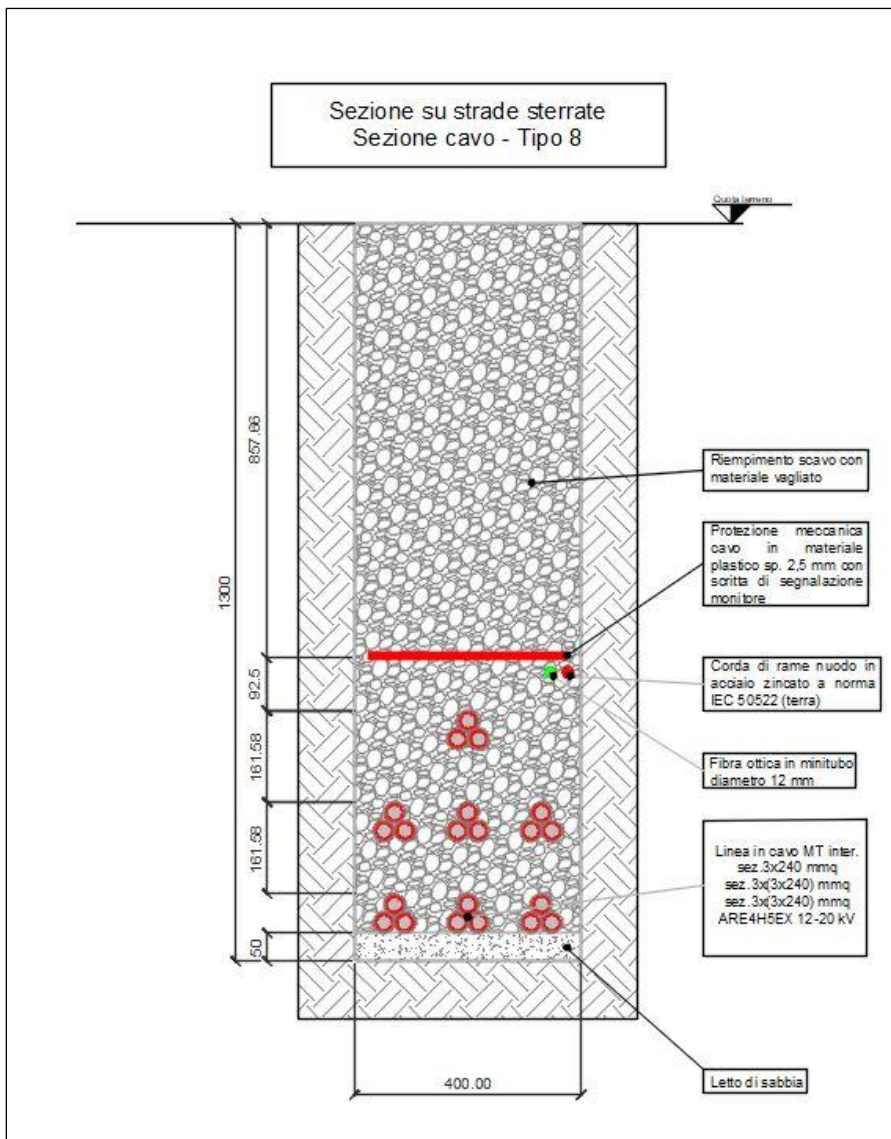


Fig. 6.5.6-8 Tipico sezione di posa 8



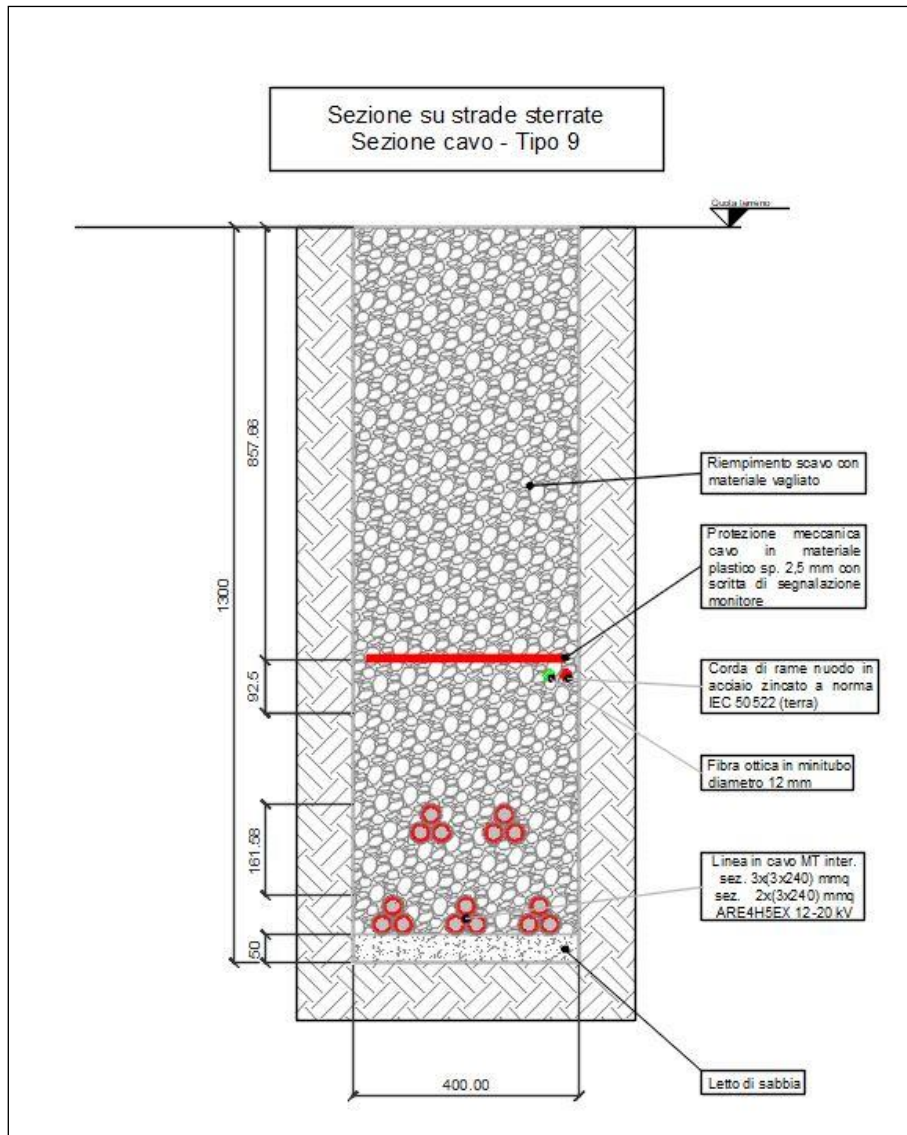


Fig. 6.5.6-9 Tipico sezione di posa 9

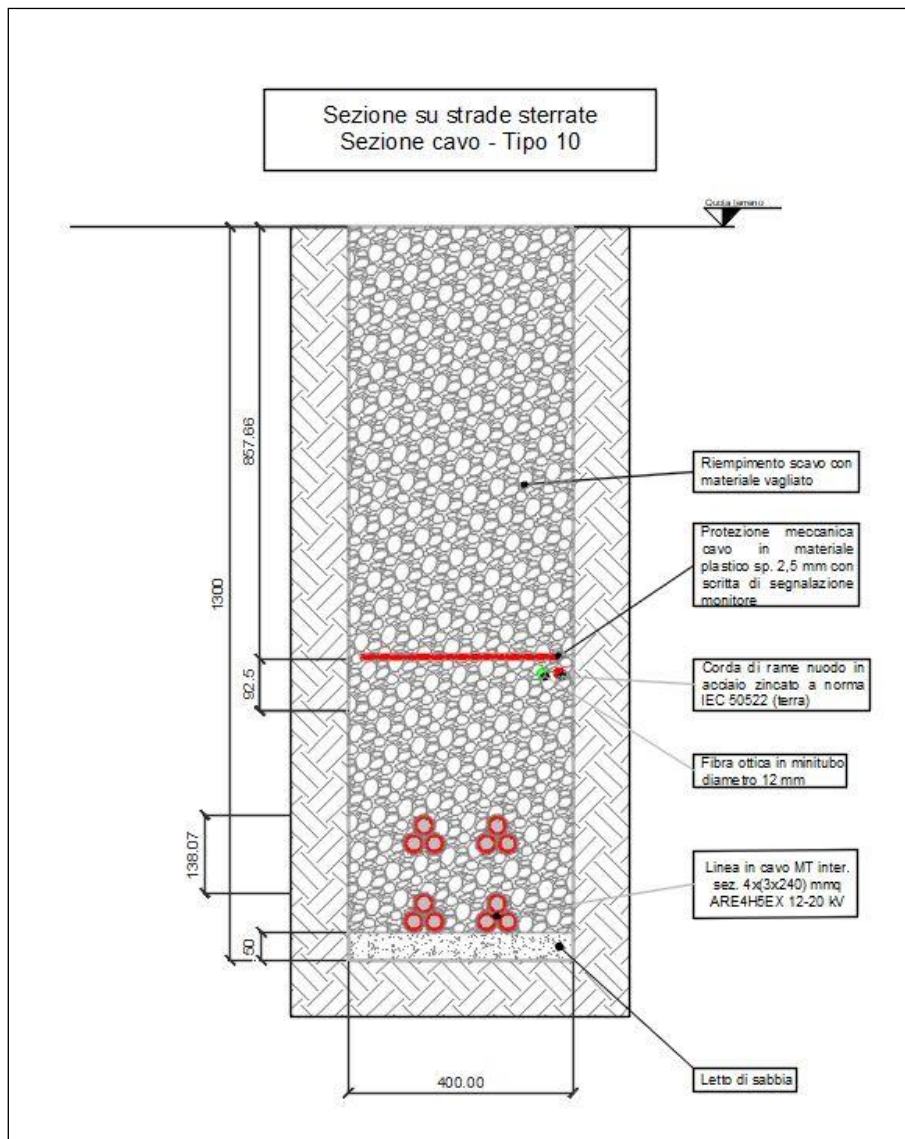


Fig. 6.5.6-10 Tipico sezione di posa 10

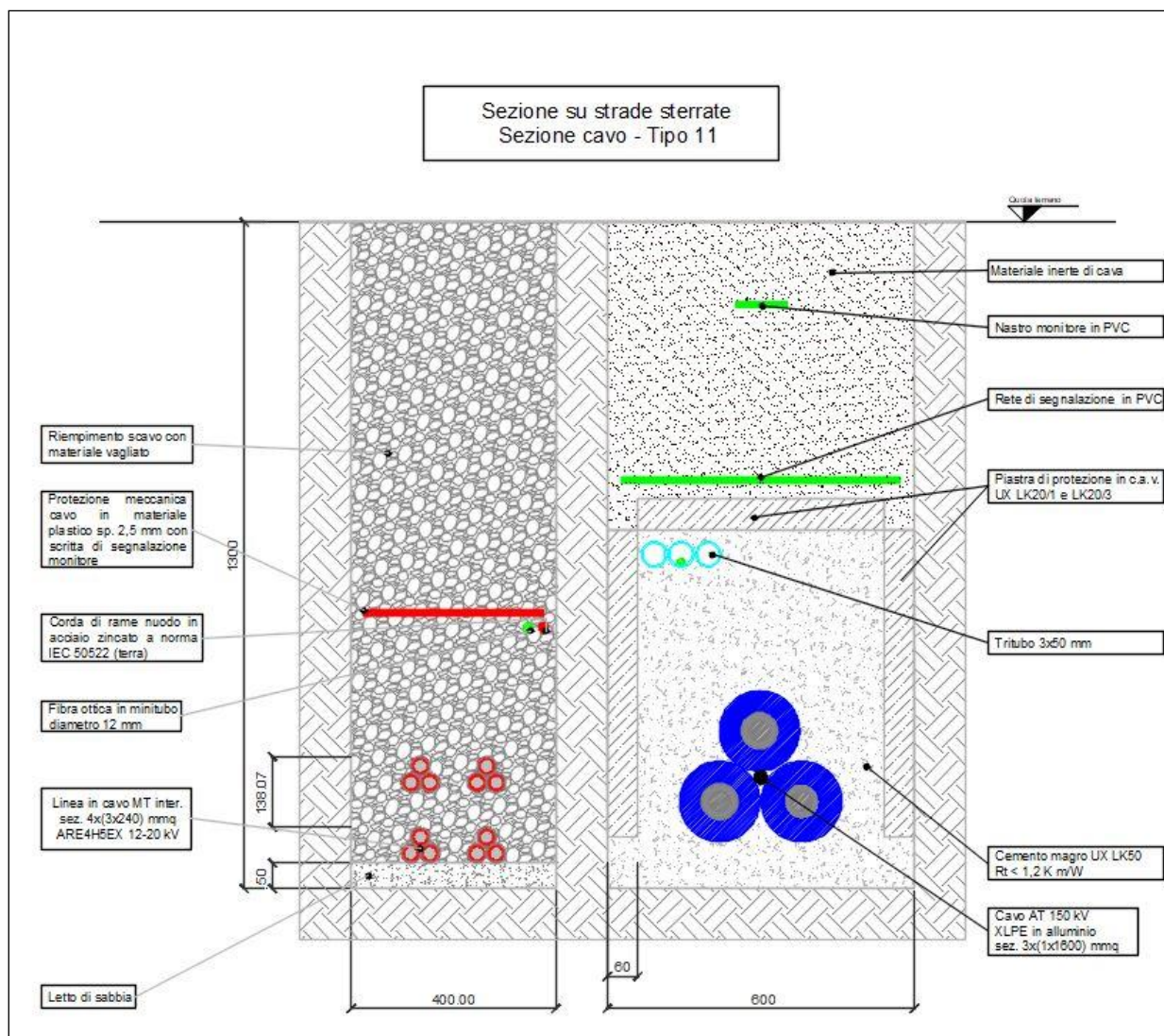


Fig. 6.5.6-11 Tipico sezione di posa 11

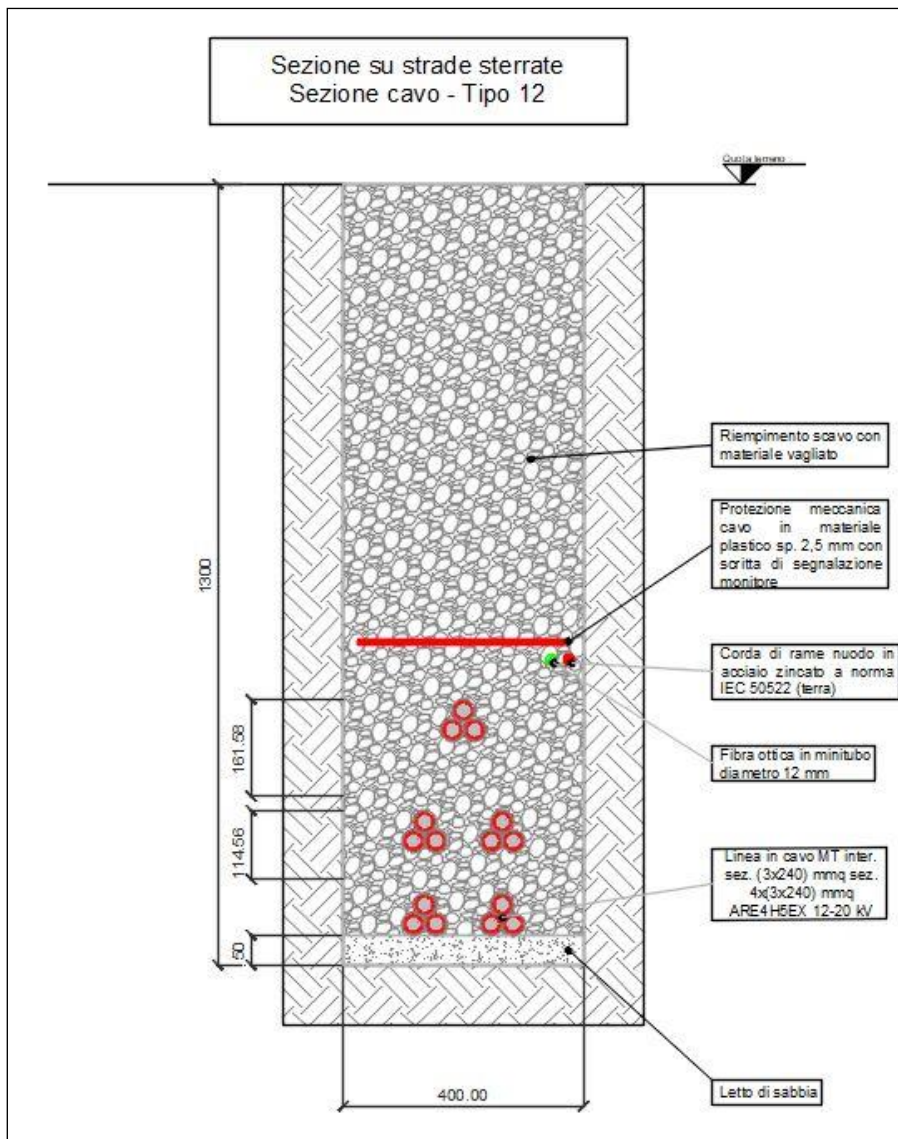


Fig. 6.5.6-12 Tipico sezione di posa 12

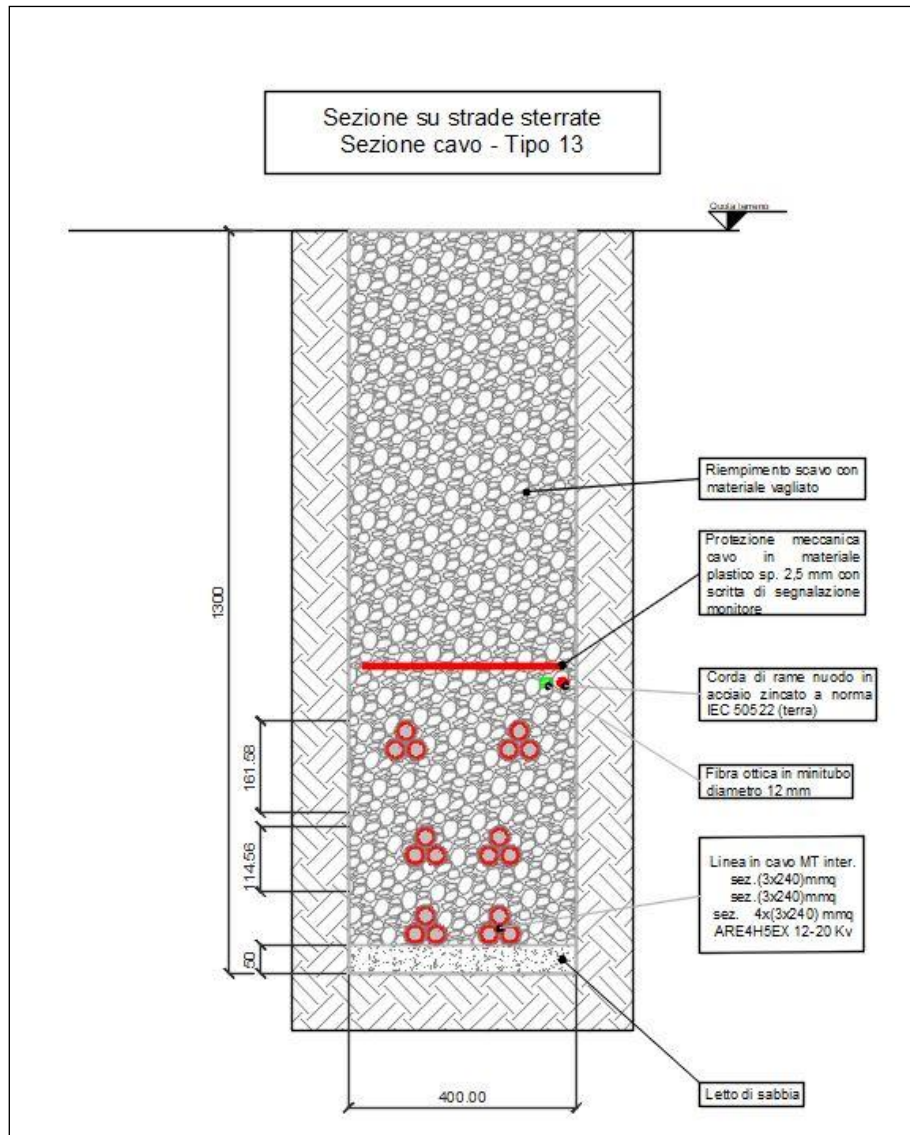


Fig. 6.5.6-13 Tipico sezione di posa 13

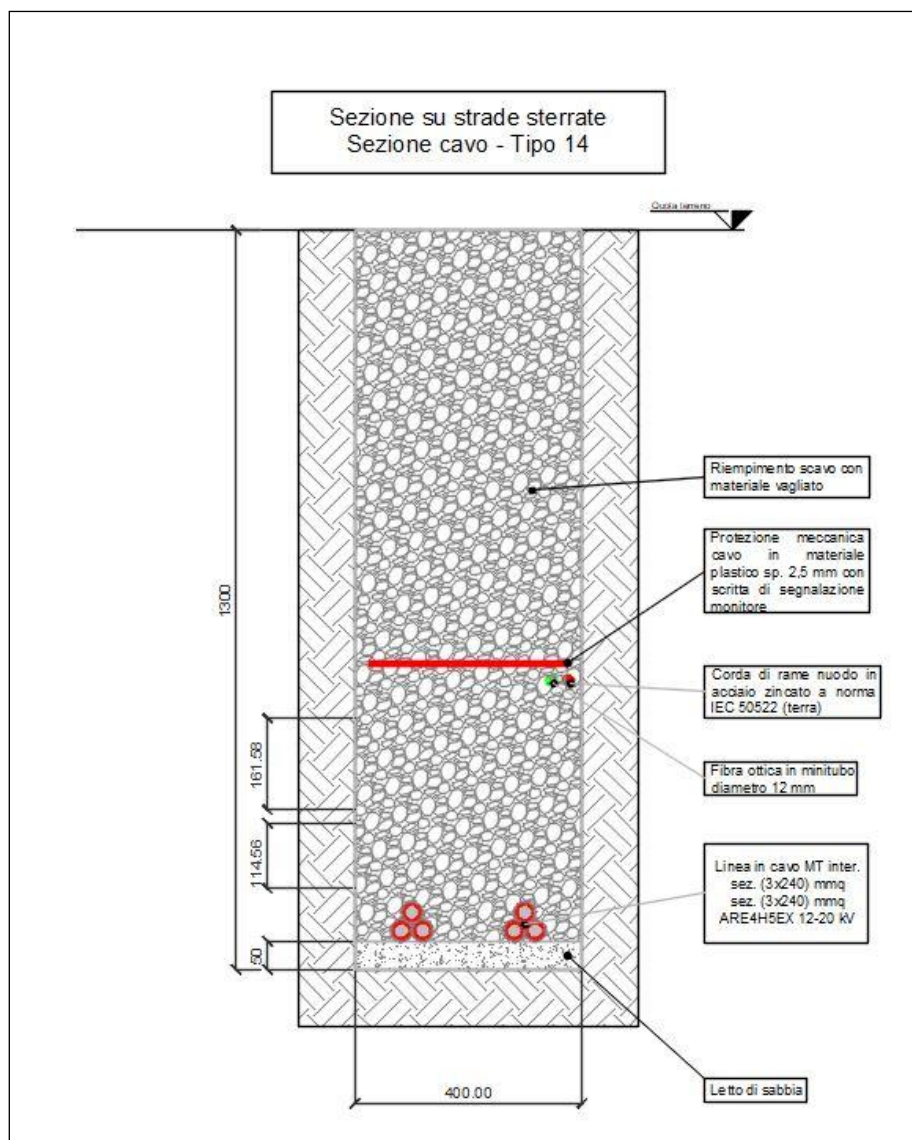


Fig. 6.5.6-14 Tipico sezione di posa 14

Le modalità di esecuzione dei cavidotti saranno le seguenti.

- scavo a sezione obbligata con profondità da p.c. e larghezza indicati nei disegni di progetto;
- posa dei conduttori, fibre ottiche e corda di terra; particolare attenzione sarà fatta per l'interramento di quest'ultima che dovrà essere ricoperta da uno strato di terreno vegetale di spessore non inferiore a 20 cm;
- rinterro parziale con terreno di scavo;
- posa di nastro segnalatore del tracciato;
- rinterro con terreno di scavo;
- posa di eventuali cippi di segnalazione (dove richiesti).

Detti cavi saranno posti sul fondo dello scavo, opportunamente livellato in modo tale da non presentare ostacoli alla posa ed elementi di pezzatura tale da costituire potenziale pericolo per la integrità dei cavi.

Al fine di garantire la stabilità del pacchetto, il materiale posato all'interno dello scavo verrà rullato e compattato a strati non superiori a 25-30 cm, prima di procedere alla posa dello strato successivo.

<b>Progetto:</b> Impianto agrovoltaiico nel comune di <b>Mistretta</b> da <b>43,1480 MWp</b> denominato – <b>Mistretta</b> – <b>Elaborato:</b> <b>'ENHUBREL0001A0'</b> - Relazione tecnica generale	<b>Data:</b> <b>03/05/2023</b>	<b>Rev.</b> 0	<b>Pagina</b> 46/65
--	-----------------------------------	------------------	------------------------

#### 6.5.7 Valutazione Campo elettromagnetico cavidotti AT interno

In Italia la legge quadro di riferimento per la protezione dall'esposizione al campo elettromagnetico è la Legge 22 febbraio 2001, n. 36 "Legge quadro sulla protezione dalle esposizioni a campi elettrici, magnetici ed elettromagnetici"; tale legge, avendo per oggetto gli impianti, i sistemi e le apparecchiature che possono comportare l'esposizione ai campi elettrici, magnetici ed elettromagnetici, detta i principi fondamentali diretti ad assicurare la tutela della salute dei lavoratori e della popolazione dagli effetti dell'esposizione, nelle frequenze comprese tra 0 Hz e 300 GHz.

Il comma 2, lettere a) e b) dell'art. 4 della stessa Legge rinvia a successivi decreti del Presidente del Consiglio dei ministri, che stabiliranno i limiti di esposizione e quant'altro necessario dal punto di vista tecnico per l'applicazione della Legge quadro.

Il Decreto del Presidente del Consiglio dei Ministri dell'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 industriale (50 Hz) generati dagli elettrodotti", con riferimento alla Legge quadro sopra citata e alla Raccomandazione del Consiglio dell'Unione Europea 1999/519/CE del 2 luglio 1999, relativa alla "Limitazione dell'esposizione della popolazione ai campi elettromagnetici da 0 Hz a 300 GHz", fissa i limiti di esposizione, i valori di attenzione e gli obiettivi di qualità per i campi generati dagli elettrodotti alla frequenza di rete (50 Hz). Ulteriori prescrizioni in materia, relativamente alla tutela della salute e della sicurezza nei luoghi di lavoro, sono dettati dal D. Lgs. 81 del 9 aprile 2008 e s.m.i. (in particolare D. Lgs. 106 del 3 agosto 2009).

Infine, il Decreto del Ministero dell'ambiente 29 maggio 2008 "Approvazione della metodologia di calcolo per la determinazione delle fasce di rispetto per gli elettrodotti" approva il metodo di calcolo proposto da APAT ed esposto nell'allegato dello stesso decreto.

Dalle indagini condotte in diversi stati della comunità europea su impianti già realizzati e in esercizio e dalle valutazioni effettuate per l'impianto in esame, si deduce che i valori di intensità di induzione magnetica e di intensità di campo elettrico non superano mai i limiti di esposizione fissati dalla normativa vigente.

#### **Determinazione fasce di rispetto:**

Ai sensi dell'allegato A al DM 29 maggio 2008 – "Approvazione della metodologia di calcolo per la determinazione delle fasce di rispetto per gli elettrodotti" e sulla base dei riferimenti contenuti nell'art. 6 del D.P.C.M. 8 luglio 2003, le fasce di rispetto degli elettrodotti vanno determinate ove sia applicabile l'obiettivo di qualità, e cioè "nella progettazione di nuovi elettrodotti in corrispondenza di aree di gioco per l'infanzia, di ambienti abitativi, di ambienti scolasti e di luoghi adibiti a permanenze non inferiori a quattro ore". La relazione tecnica sulla compatibilità elettromagnetica allegata al progetto, a cui si rimanda per ulteriori approfondimenti, riporta i valori delle fasce di rispetto (D.P.A.).

### **6.6 Rete di Terra**

La rete di terra è realizzata in accordo alla normativa vigente (CEI EN 50522 e CEI 82-25) in modo da assicurare il rispetto dei limiti di tensione di passo e di contatto che la stessa impone.

<b>Progetto:</b> Impianto agrovoltaiico nel comune di <b>Mistretta</b> da <b>43,1480 MWp</b> denominato – <b>Mistretta</b> – <b>Elaborato:</b> 'ENHUBREL0001A0' - Relazione tecnica generale	<b>Data:</b> <b>03/05/2023</b>	<b>Rev.</b> 0	<b>Pagina</b> 47/65
--	-----------------------------------	------------------	------------------------

Il dispersore è costituito da una maglia in corda di rame o piattina in acciaio zincato interrata, opportunamente dimensionata e configurata, sulla base della corrente di guasto a terra dell'impianto, delle caratteristiche elettriche del terreno e della disposizione delle apparecchiature.

Dopo la realizzazione, saranno eseguite le opportune verifiche e misure previste dalle norme.

## **6.7 Sistemi Ausiliari**

### *6.7.1 Sistema di Sicurezza e Sorveglianza*

L'impianto di videosorveglianza è dimensionato per coprire il perimetro recintato dell'impianto.

Il sistema è di tipo integrato ed utilizza:

- Telecamere per vigilare l'area della recinzione;
- Telecamere tipo DOME nei punti strategici e in corrispondenza delle cabine/power station;
- Cavo microfonico su recinzione o in alternativa barriere a microonde installate lungo il perimetro, per rilevare eventuali effrazioni;
- Rivelatori volumetrici da esterno in corrispondenza degli accessi (cancelli di ingresso) e delle cabine/power station e da interno nelle cabine e/o container;
- Sistema d'illuminazione vicino le cabine a LED o luce alogena ad alta efficienza, da utilizzare come deterrente. Nel caso sia rilevata un'intrusione l'illuminazione relativa a quella cabina viene attivata.

È quindi possibile rilevare le seguenti situazioni:

- Sottrazione di oggetti;
- Passaggio di persone;
- Scavalco o intrusione in aree definite;
- Segnalazione di perdita segnale video, oscuramento, sfocatura e perdita di inquadratura.

L'impianto è dotato di sistema di controllo e monitoraggio centralizzato tale da permettere la visualizzazione in ogni istante delle immagini registrate, eventualmente anche da remoto.

L'archiviazione dei dati avviene mediante salvataggio su Hard Disk o Server.

### *6.7.2 Sistema di Monitoraggio e Controllo*

Il sistema di monitoraggio e controllo è costituito da una serie di sensori atti a rilevare, in tempo reale, i parametri ambientali, elettrici, dei tracker e del sistema antintrusione/TVCC dell'impianto e da un sistema di acquisizione ed elaborazione dei dati centralizzato (SAD – Sistema Acquisizione Dati), in accordo alla norma CEI EN 61724.

I dati raccolti ed elaborati servono a valutare le prestazioni dell'impianto, il corretto funzionamento dei tracker, la sicurezza dell'impianto e a monitorare la rete elettrica.

I sensori sono installati direttamente in campo, nella stazione meteorologiche (costituite da termometro, barometro, piranometri/albedometro, anemometro), string box o nelle cabine e misurano, le seguenti grandezze:

- Irraggiamento solare;
- Temperatura ambiente;
- Temperatura dei moduli;



Progetto: Impianto agrovoltaiico nel comune di <b>Mistretta</b> da <b>43,1480 MWp</b> denominato – <b>Mistretta</b> – Elaborato: <b>'ENHUBREL0001A0'</b> - Relazione tecnica generale	Data: <b>03/05/2023</b>	Rev. 0	Pagina 48/65
---	----------------------------	-----------	-----------------

- Tensione e corrente in uscita all'unità di generazione;
- Potenza attiva e corrente in uscita all'unità di conversione;
- Tensione, potenza attiva ed energia scambiata al punto di consegna;
- Stato interruttori generali AT e BT;
- Funzionamento tracker.

## 6.8 Misura dell'Energia

La misura dell'energia attiva e reattiva è effettuata tramite strumento posto al punto di consegna sulla rete E-Distribuzione S.p.A. (contatore per misure fiscali di tipo bidirezionale, ubicato nel locale misure della cabina di consegna).

Le apparecchiature di misura sono tali da fornire valori dell'energia su base quart'oraria, e consentire l'interrogazione e l'impostazione da remoto (anche da parte del gestore della rete), in accordo a quanto richiesto dal Codice di Rete.

## 7 CONNESSIONE ALLA RETE ELETTRICA NAZIONALE RTN

L'impianto FV sarà connesso alla rete elettrica nazionale in virtù della STMG proposta dal gestore della rete Terna (codice STMG: **202101338**) e relativa ad una potenza elettrica in immissione pari a **33 MW**. Lo schema di collegamento alla RTN prevede il collegamento *“in antenna a 150 kV con la stazione elettrica (SE) di smistamento a 150 kV della RTN "Mistretta" previa:*

- *rimozione della derivazione rigida "SE Castel di Lucio - SE Mistretta, deriv. CP Serramarroco" di cui al Piano di Sviluppo Terna;*
- *potenziamento delle linee RTN a 150 kV "Troina - Castel di Lucio SE" e "Castel di Lucio SE - Castelbuono CP".*

Al fine di realizzare la suddetta connessione è necessario:

- Realizzare la dorsale in antenna a **150 kV** per il collegamento dell'impianto agrovoltaiico **“Mistretta Agrovoltaiico”** alla Stazione RTN Mistretta, lunghezza **1,3 km** (misurata a partire dalla cabina generale CGEN-FV, ultima cabina generale lato RTN). Si noti che tale impianto, ai sensi dell'art. 21 dell'allegato A della delibera ARG/Elt/99/08 e s.m.i. dell'Arera, costituisce **“Impianto di Utenza per la Connessione”**;
- Rimozione della derivazione rigida **“SE Castel di Lucio – SE Mistretta, deriv. CP Serramarrocco”**, di cui al Piano di Sviluppo Terna;
- Potenziamento delle linee RTN a 150 kV **“Troina – Castel di Lucio SE”** e **“Castel di Lucio SE - Castelbuono CP”**.

La seguente figura (figura 7-1) inquadramento generale impianto FV + impianto per la connessione riporta su ortofoto l'inquadramento generale dell'impianto agrovoltaiico e l'impianto per la connessione, per maggiori dettagli si rimanda alla planimetria *“ENHUBEPD0005A0.PDF\_Inquadramento generale su Ortofoto”*:



*figura 7-1- inquadramento generale impianto fv + impianto per la connessione*

Per approfondire il progetto dell’impianto per la connessione alla RTN, si rimanda alla relazione “Piano Tecnico delle Opere”

## **8 OPERE CIVILI E ATTIVITÀ OPERATIVA**

### **8.1 Opere Civili**

Le principali opere civili che verranno attuate all’interno dell’impianto agrovoltaiico, possono essere riassunte nelle seguenti macro-voci:

- Pulizia del sito e rimozione del terreno vegetale;
- Rilevamenti topografici;
- Opere di sistemazione generale del sito, movimenti terra per livellamenti e sistemazione drenaggi superficiali
- Opere di viabilità interna di servizio e piazzali;
- Opere di regimentazione idraulica;
- Battitura pali per le strutture di sostegno Tracker System;
- Opere di fondazione per locali Cabine;

Progetto: Impianto agrovoltaiico nel comune di <b>Mistretta</b> da <b>43,1480 MWp</b> denominato – <b>Mistretta</b> – Elaborato: <b>'ENHUBREL0001A0'</b> - Relazione tecnica generale	Data: <b>03/05/2023</b>	Rev. 0	Pagina 50/65
---	----------------------------	-----------	-----------------

- Cabine (inverter, AT e Magazzini/sala controllo)
- Esecuzione di cavidotti interrati;
- Opere esterne: recinzione finiture;
- Sistema antintrusione
- Sistemazione a verde.

Le aree di lavorazione saranno opportunamente separate in relazione al crono programma ed alla compatibilità con la sicurezza di cantiere; evidenziando le aree destinate a stoccaggio materiali, installazione uffici e depositi temporanei, officine, spogliatoi, mensa/refettorio, altro.

Gli spazi saranno delimitati e recintati con rete adeguatamente fissata e sostenuta, muniti di segnalazioni mediante cartelli di avviso e segnali luminosi. Eventuali attività notturne saranno supportate da illuminazione integrativa in misura relativa alla lavorazione da svolgere.

Saranno inoltre previsti un certo numero di cancelli di ingresso al fine di consentire l'accesso al personale che sarà impiegato alla costruzione dell'impianto ed a tutti i mezzi di cantiere da quelli di soccorso a quelli necessari per i movimenti terra. La viabilità e gli accessi sono assicurati dalle strade esistenti ampiamente in grado di far fronte alle esigenze del cantiere sia qualitativamente sia quantitativamente.

In fase di cantiere lo smaltimento delle acque meteoriche avverrà con sistema di drenaggio che sfrutterà anche la pendenza naturale del terreno; inoltre, prima delle attività di realizzazione delle terre battute, parte dell'acqua sarà assorbita dal terreno stesso. Allo scopo di ridurre il più possibile l'emissione di polveri da parte del cantiere verrà, specialmente nel periodo estivo, effettuata la bagnatura delle strade con un consumo di acqua approssimativamente stimabile in 20 mc/giorno.

Riguardo la sicurezza da incidenti e rischi per l'ambiente legati alle attività di cantiere si può osservare che: il cantiere è sottoposto alle procedure prescritte dal D. Lgs 81/08; non sono previsti stoccaggi di materiali pericolosi che possono implicare particolari rischi; per gli aspetti riguardanti le emissioni in atmosfera (gas, fumi, polveri, rumori, esplosioni, vibrazioni) relativamente al periodo di costruzione, l'impatto prevedibile rientra nella normalità, ed è decisamente modesto se non trascurabile; rumori, polveri, fumi e vibrazioni sono del tutto assenti perché non sono previste attività di scavo in roccia con esplosivi; analogamente sono assenti le emissioni di gas tossici; i materiali non soggetti a registrazione saranno raccolti e depositati, in modo differenziato, in appositi contenitori; i prodotti liquidi, siano essi carburanti, lubrificanti, olii o altri prodotti chimici, saranno stoccati in appositi serbatoi, bidoni, taniche e conservati in apposite vasche di contenimento a perfetta tenuta.

#### *8.1.1 Preparazione dell'area - movimenti di terra*

La morfologia dei terreni su cui verrà realizzato l'impianto agrovoltaiico è caratterizzata da un andamento altimetrico non uniforme; la preparazione dell'area consisterà principalmente **in un modellamento del terreno al fine di consentire la corretta installazione dei tracker fotovoltaici**. L'accesso all'area di costruzione sarà garantito mediante la viabilità esistente di dimensioni adatte a permettere il transito dei trasporti eccezionali necessari alla collocazione in sito dei macchinari principali (Container uffici, Trasformatori, tralicci sottostazione elevatrice etc.).

<b>Progetto:</b> Impianto agrovoltaiico nel comune di <b>Mistretta</b> da <b>43,1480 MWp</b> denominato – <b>Mistretta</b> – <b>Elaborato:</b> ‘ <b>ENHUBREL0001A0</b> ’ - <b>Relazione tecnica generale</b>	<b>Data:</b> <b>03/05/2023</b>	<b>Rev.</b> 0	<b>Pagina</b> 51/65
--	-----------------------------------	------------------	------------------------

Verrà predisposto il cantiere con la realizzazione delle seguenti aree (si veda l’elaborato **ENHUBEPD0027A0\_Layout impianto FV – Cantierizzazione aree stoccaggio – deposito – parcheggio**):

- a. Area Uffici, Spogliatoi, Mensa;
- b. Area Parcheggio;
- c. Area Stoccaggio provvisorio materiale da costruzione;
- d. Area di Deposito provvisorio materiale di risulta;

Al fine di predisporre l’area alla installazione dell’impianto, sono previsti limitati movimenti terra all’interno delle stesse aree, volti a rendere idoneo il piano di posa per l’installazione delle strutture di fissaggio dei moduli fotovoltaici.

Compatibilmente con le specifiche tecniche del produttore delle strutture di sostegno moduli, con il progetto definitivo è stata prodotta una planimetria, elaborato **ENHUBEPD0009A0**: “*Caratteristiche Planometriche area d’impianto*”, il cui obiettivo è quello di rispettare i criteri di posa delle strutture fornite dal produttore Tracker system:

- pendenza trasversale E-O massima: qualsiasi
- pendenza longitudinale S massima 17%
- pendenza longitudinale N massima 2%

La soluzione progettuale è volta a minimizzare il volume degli scavi/riporti, e risulta tale da non prevedere alcun volume di terreno che possa essere considerato rifiuto da smaltire.

### 8.1.2 *Opere di viabilità interna e piazzali*

L’impianto solare sarà fornito di una rete viaria interna, ramificata e differenziata per le esigenze delle lavorazioni e per la migliore fruizione dell’impianto stesso

Le opere viarie saranno costituite da una regolarizzazione di pulizia del terreno, dalla successiva compattazione e rullatura del sottofondo naturale, dalla fornitura e posa in opera di tessuto non tessuto ed infine dalla fornitura e posa in opera di brecciolino opportunamente costipato per uno spessore di trenta centimetri, poiché si tratta di arterie viarie dove sovente transitano cavi in cavidotto. I cavidotti saranno differenziati a seconda del percorso e del cavo che accoglieranno. Sui lati del corpo stradale saranno realizzate le cunette per lo smaltimento delle acque di piattaforma.

Si prevede la realizzazione di una strada sterrata per l’ispezione dell’area di impianto al fine di consentire l’accesso alle piazzole delle cabine (vedi fig. 8.1.2-1)

Oltre alla viabilità principale è prevista la realizzazione di superfici in terre stabilizzate nella zona antistanti le cabine inverter, AT e Magazzino, tale scelta progettuale è giustificata dall’esigenza di realizzare superfici idonee alla percorrenza carrabile e pedonale ed anche ai fini ambientali.

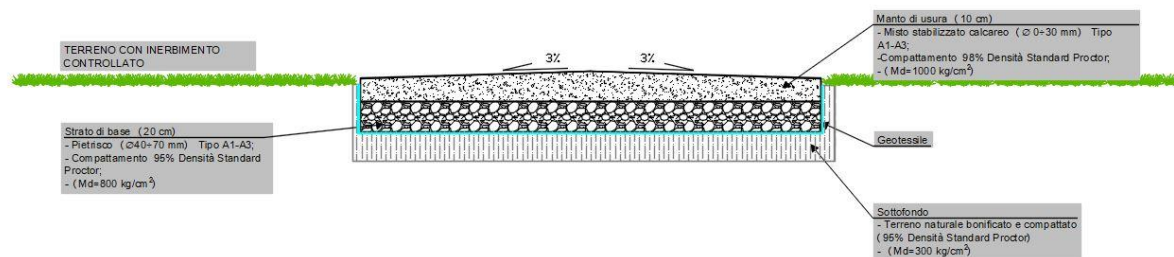


fig. 8.1.2-1- viabilità interna

### 8.1.3 Battitura pali per le strutture di sostegno Tracker system

Concluso il livellamento/regolarizzazione del terreno, si procederà al picchettamento della posizione dei montanti verticali della struttura tramite GPS topografico. Successivamente si provvederà alla distribuzione dei profilati metallici con forklift (tipo “merlo”) e alla loro installazione. Tale operazione sarà effettuata con il battipalo cingolate, che consentono una agevole e efficace infissione dei montanti verticali nel terreno, fino alla profondità necessaria a dare stabilità alla fila di moduli.

Le attività possono iniziare e svolgersi contemporaneamente in aree differenti dell’impianto in modo consequenziale.

In relazione allo stato di progettazione e conoscenza del sito non si può determinare la profondità d’infissione dei montanti verticali o l’eventuale necessità di opere di palificazione per il sostegno delle fondazioni principali.

Eventualmente, la tipologia del palo, con determinazione della lunghezza, diametri, modalità esecutive, portata, saranno determinate in base ai risultati di specifiche indagini diagnostiche da effettuare in fase di progettazione esecutiva delle opere.

### 8.1.4 Cabine (inverter e Magazzini/sala controllo)

Le cabine in progetto sono:

- Cabine Inverter (Power Station); vedi elaborati **ENHUBE PD0032A0** – “*Particolari costruttivi: cabine sottocampo*”;
- Cabine Generali; vedi elaborati **ENHUBE PD0033A0** – “*Particolari costruttivi: cabina generale*”;
- Cabine Magazzino e Sala Controllo: vedi elaborati **ENHUBE PD0034A0** “*Particolari costruttivi Magazzino-Sala controllo-Uff.O&M - Security*”.

Le cabine Inverter potranno essere costituite in struttura prefabbricata in C.A.V., in container metallico o del tipo a skid (aperto) a secondo del fornitore scelto in fase esecutiva;

Le cabine generali AT saranno costituite in struttura prefabbricata in C.A.V. ed alloggeranno gli scomparti AT, i trasformatori per i servizi ausiliari e i dispositivi d'interfaccia ai sensi della Norma CEI 0.16.

Le cabine Magazzino e Sala controllo, potranno essere realizzate con prefabbricati in pannelli di lamiera coibentati; sebbene la struttura sia unica essa è fisicamente distinta nella parte Magazzino e nella parte Sala controllo che alloggia gli apparati SCADA e telecontrollo nonché gli apparati per la registrazione dei parametri fotovoltaici ed elettrici.

Le cabine prefabbricate in C.A.V. vengono realizzate con elementi componibili prefabbricati in cemento armato vibrato, materiale a bassa infiammabilità e prodotte in modo tale da garantire pareti interne lisce e senza nervature.

Il calcestruzzo utilizzato viene additivato con elementi fluidificanti-impermeabilizzanti al fine di ottenere adeguata protezione contro le infiltrazioni d'acqua per capillarità. Le dimensioni e le armature metalliche delle pareti sono sovrabbondanti rispetto a quelle occorrenti per la stabilità delle strutture in opera, in quanto le sollecitazioni indotte nei vari elementi durante le diverse fasi di sollevamento e di posa in opera sono superiori a quelle che si generano durante la fase di esercizio.

Vista la particolare leggerezza della struttura, si possono montare i prefabbricati in C.A.V. anche su terreni di riporto o comunque fortemente cedevoli.

#### 8.1.5 Opere di fondazione per i locali cabine

Le Power station (gruppi di conversione) e le cabine sono fornite in sito complete di sottovasca interrata autoportante in C.A.V. prefabbricato, armato con tondini di acciaio FeB 44K, gettata con calcestruzzo dosato 400 Kg/mc di cemento tipo C28/35. Per l'entrata e l'uscita dei cavi vengono predisposti nella parete della vasca dei fori a frattura prestabilita, idonei ad accogliere le tubazioni in pvc contenenti i cavi elettrici, gli stessi fori appositamente flangiati possono ospitare dei passacavi a tenuta stagna; entrambe le soluzioni garantiscono comunque un grado di protezione contro le infiltrazioni anche in presenza di falde acquifere. L'accesso alla vasca avviene tramite una botola ricavata nel pavimento interno del BOX; sotto le apparecchiature vengono predisposti nel pavimento dei fori per permettere il cablaggio delle stesse.

Il piano di posa degli elementi strutturali di fondazione deve essere regolarizzato e protetto con conglomerato cementizio magro o altro materiale idoneo tipo misto frantumato di cavo. In alternativa, a seconda della tipologia di cabina e/o Power Station, potranno essere realizzate delle solette in calcestruzzo opportunamente dimensionate in fase esecutiva.

<b>Progetto:</b> Impianto agrovoltaiico nel comune di <b>Mistretta</b> da <b>43,1480 MWp</b> denominato – <b>Mistretta</b> – <b>Elaborato:</b> 'ENHUBREL0001A0' - Relazione tecnica generale	<b>Data:</b> <b>03/05/2023</b>	<b>Rev.</b> 0	<b>Pagina</b> 54/65
--	-----------------------------------	------------------	------------------------

### 8.1.6 Cavidotti interrati

Saranno realizzati due distinti cavidotti, per la posa delle seguenti tipologie di cavi:

- cavidotti per cavi BT e cavi dati (RS485 e Fibra ottica nell'area dell'Impianto agrovoltaiico);
- cavidotti per cavi AT e Fibra ottica.

I cavi di potenza (sia BT, che AT), i cavi RS485 e la fibra ottica saranno posati ad una distanza appropriata nel medesimo scavo, in accordo alla norma CEI 11-17.

La profondità minima di posa, all'interno dell'impianto agrovoltaiico, sarà di 1,30 m per i cavi dati e cavi AT/MT.

Le profondità minime potranno variare in relazione al tipo di terreno attraversato, in accordo alle norme vigenti.

Per incroci e parallelismi con altri servizi (cavi, tubazioni ecc.), saranno rispettate le distanze previste dalle norme, tenendo conto delle prescrizioni dettate dagli enti che gestiscono le opere interessate.

#### Cavidotti BT

Completata la battitura dei pali si procederà alla realizzazione dei cavidotti per i cavi BT (Solari, DC e AC) e cavi Dati, prima di eseguire il successivo montaggio della struttura. Le fasi di realizzazione dei cavidotti BT/Dati sono:

- Scavo a sezione obbligata di larghezza variabile (in base al numero di cavi da posare) e stoccaggio temporaneo del terreno scavato. Attività eseguita con escavatore cingolato;
- Posa della corda di rame nuda (rete di terra interna parco agrovoltaiico). Attività eseguita manualmente con il supporto di stendicavi;
- Posa di sabbia lavata per la preparazione del letto di posa dei cavi. Attività eseguita con pala meccanica/bob-cat;
- Posa cavi (eventualmente in tubo corrugato, se necessario). Attività eseguita manualmente con il supporto di stendicavi;
- Posa di sabbia. Attività eseguita con pala meccanica/bob-cat;
- Installazione di nastro di segnalazione. Attività eseguita manualmente;
- Posa eventualmente pozzetti di ispezione. Attività eseguita tramite utilizzo di camion con gru;
- Rinterro con il terreno precedentemente stoccato. Attività eseguita con pala meccanica/bob-cat.

#### Cavidotti AT 150 kV

La posa dei cavidotti a 150 kV all'interno dell'impianto agrovoltaiico avverrà successivamente o contemporaneamente alla realizzazione delle strade interne, mentre la posa lungo le strade provinciali e statali, esterne al sito, avverrà in un secondo momento.

<b>Progetto:</b> Impianto agrovoltaiico nel comune di <b>Mistretta</b> da <b>43,1480 MWp</b> denominato – <b>Mistretta</b> – <b>Elaborato:</b> 'ENHUBREL0001A0' - Relazione tecnica generale	<b>Data:</b> <b>03/05/2023</b>	<b>Rev.</b> 0	<b>Pagina</b> 55/65
--	-----------------------------------	------------------	------------------------

In generale, per tutte le linee elettriche in AT si prevede che i cavi siano alloggiati o direttamente interrati con tegolino di protezione o all'interno di tubazioni in PVC per un'adeguata protezione meccanica ad una profondità minima di 1,26 m dal piano di calpestio.

In caso di particolari attraversamenti o di risoluzione puntuale di interferenze, le modalità di posa saranno modificate in conformità a quanto previsto dalla norma CEI 11-17 e dagli eventuali regolamenti vigenti relativi alle opere interferite, mantenendo comunque un grado di protezione delle linee non inferiore a quanto garantito dalle normali condizioni di posa.

La posa cavi AT prevede le seguenti attività:

- Fresatura asfalto e trasporto a scarica per i tratti realizzati su strada asfaltata/banchina. Attività eseguita tramite fresatrice a nastro e camion;
- Scavo a sezione obbligata di larghezza variabile (in base al numero di cavi da posare) e stoccaggio temporaneo del materiale scavato. Attività eseguita con escavatore;
- Posa della corda di rame nuda. Attività eseguita manualmente con il supporto di stendicavi;
- Posa di sabbia lavata per la preparazione del letto di posa dei cavi. Attività eseguita con pala meccanica/bob cat;
- Posa Tubi in PVC a doppia parete;
- Posa di sabbia. Attività eseguita con pala meccanica/bob cat;
- Posa F.O. armata o corrugati. Attività eseguita manualmente con il supporto di stendicavi;
- Posa di terreno Vagliato. Attività eseguita con pala meccanica/bob cat;
- Installazione di nastro di segnalazione. Attività eseguita manualmente;
- Posa eventualmente pozzetti di ispezione. Attività eseguita tramite utilizzo di camion con gru;
- Rinterro con il materiale precedentemente scavato. Attività eseguita con pala meccanica/bob cat;
- Posa cavi AT dentro le tubazioni già predisposte con l'ausilio. Attività eseguita con la macchina tira cavi ad argano meccanico, posizionata ogni 300-400 m in relazione alla lunghezza di una bobina di cavo AT;
- Formazione Buche Giunti cavi AT; Attività eseguita con pala meccanica/bob cat e manualmente da personale specializzato all'esecuzione dei giunti AT;
- Realizzazione di nuova fondazione stradale per i tratti su strada. Attività eseguita tramite utilizzo di camion con gru;
- Posa di nuovo asfalto per i tratti su strade asfaltate e/o rifacimento banchine per i tratti su banchina. Attività eseguita tramite utilizzo di camion e asfaltatrice.

#### 8.1.7 Opere esterne: recinzione e finiture

Terminate tutte le attività di installazione delle strutture, dei moduli, delle cabine e conclusi i lavori elettrici si provvederà alla sistemazione delle aree intorno alle power stations e alle cabine, realizzando cordoli perimetrali



in calcestruzzo. Inoltre, saranno rifinite con misto stabilizzato le strade, i piazzali e gli accessi al sito.

L'intera area d'impianto sarà delimitata da recinzione perimetrale (vedi fig.8.1.7-1), munita di fori, di dimensioni 20x20 cm, nella parte inferiore, ad intervallo di 4m, per consentire il passaggio di animali di piccola taglia. Sono previsti anche aperture, provviste di cancelli, per l'accesso controllato nell'impianto (vedi fig. 8.1.7-2).

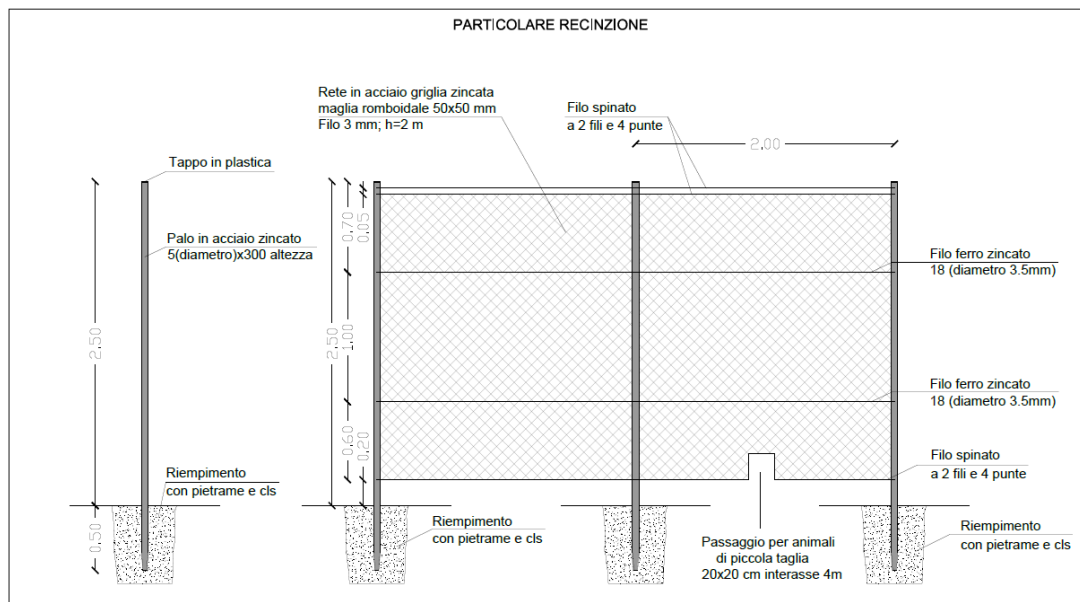


fig. 8.1.7-1- Recinzione esterna

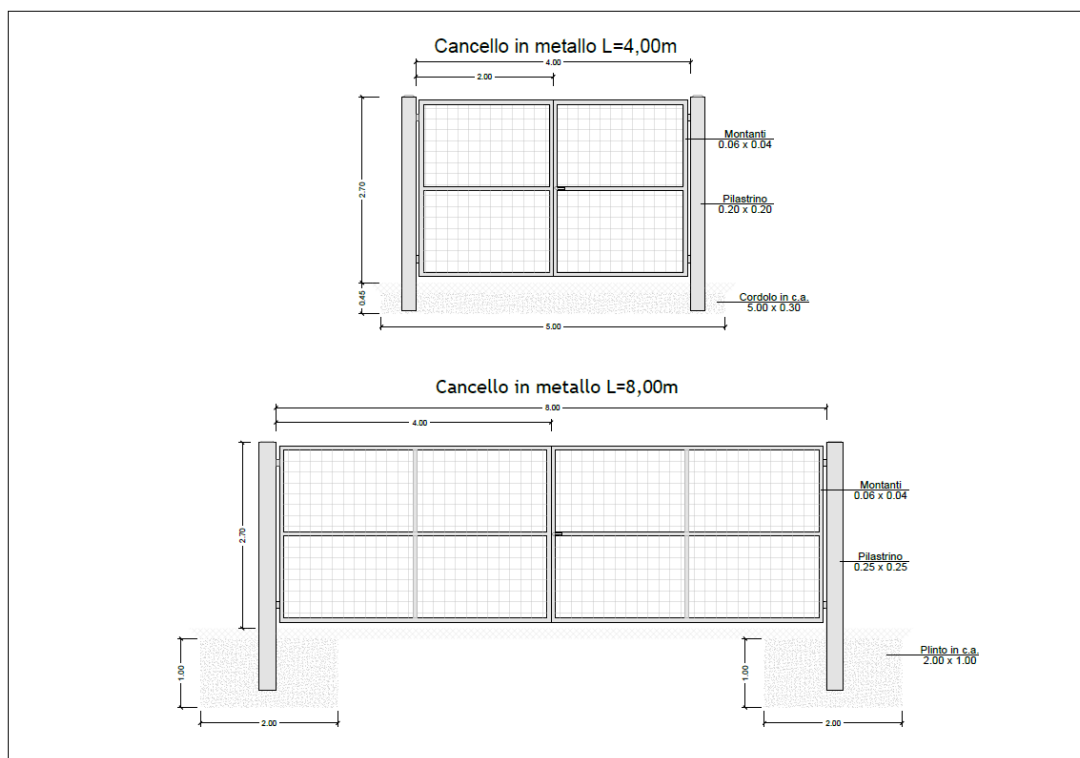


fig. 8.1.7-2- Cancelli d'ingresso

### 8.1.8 Sistema antintrusione

Contemporaneamente all'attività di installazione della struttura portamoduli si realizzerà l'impianto di sicurezza,

costituito da sistema antintrusione e videosorveglianza.

Il circuito ed i cavidotti saranno realizzati perimetralmente all'impianto agrovoltaiico. Nei cavidotti saranno posati i cavi dati dei vari sensori antintrusione che TVCC.

I sistemi richiedono inoltre l'installazione di pali (e relativo pozzetto di arrivo cavi) lungo il perimetro dell'impianto, sui quali saranno installate le telecamere.

## **9 PIANO DI MANUTENZIONE**

Il piano di manutenzione prevede le verifiche e le attività necessarie a garantire prestazioni ottimali dell'impianto per tutta la durata prevista, suddividendole in base alla tipologia e alla periodicità.

L'impianto sarà presidiato da personale qualificato, che svolgerà attività di controllo e verifica del corretto esercizio di impianto, manutenzione, sicurezza. Le operazioni di gestione e controllo d'impianto comprendono:

### **Impianto**

- Controllo azionamenti impianto agrovoltaiico;
- Controllo attivazione strumentazioni e quadro controllo.

### **Sala tecnica**

- Controllo gestione automatica impianto.

### **Strumenti di misura parametri d'esercizio**

- Lettura valori;

### **Diario d'esercizio**

- Memorizzazione valori dei parametri di esercizio;

Nel caso di malfunzionamenti o anomalie il sistema di automazione attiva segnali di allarme a seguito dei quali è previsto l'intervento umano.

Le attività di manutenzione dell'impianto agrovoltaiico prevedono, al fine di mantenere prestazioni ottimali, la pulizia delle superfici dei moduli fotovoltaici e la manutenzione dei meccanismi di rotazione dei trackers. Tale attività è effettuata con cadenza mensile tramite un sistema robotizzato che rimuove la polvere dalla superficie muovendosi sugli specchi per tutta la lunghezza delle stringhe.

Le attività di manutenzione dell'impianto agrovoltaiico prevedono:

### **Manutenzione ordinaria settimanale**

- Ispezione di tutti gli inverter;
- Controllo efficienza ventilazione trasformatore;

### **Manutenzione ordinaria semestrale**

- Ispezione/pulizia/sostituzione filtri aria dispositivi elettrici impianto;
- Controllo funzionalità quadri di stringa;
- Controllo funzionalità inverter;
- Ispezione e pulizia pannelli fotovoltaici;
- Controllo motorizzazione trackers;

<b>Progetto:</b> Impianto agrovoltaico nel comune di <b>Mistretta</b> da <b>43,1480 MWp</b> denominato – <b>Mistretta</b> – <b>Elaborato:</b> 'ENHUBREL0001A0' - Relazione tecnica generale	<b>Data:</b> <b>03/05/2023</b>	<b>Rev.</b> 0	<b>Pagina</b> 58/65
---	-----------------------------------	------------------	------------------------

- Controllo visivo di tutti i dispositivi elettrici (cavi; danni, corrosione, ecc).

## 10 PIANO DI DISMISSIONE

### 10.1 Introduzione

Il Piano di Massima per la Dismissione è elaborato nell'ipotesi che l'area di Centrale resterà adibita, a meno di specifiche prescrizioni, a destinazione d'uso agricola. Pertanto, ne saranno mantenute le caratteristiche di area infrastruttura, relativamente alla viabilità e allo stoccaggio acque meteoriche da utilizzare per fini agronomici.

Saranno invece smantellate/demolite le strutture metalliche, il campo agrovoltaico e tutte le opere civili fuori terra all'interno dell'area di centrale, compreso le cabine.

È opportuno precisare che il presente documento fa riferimento al contesto attuale e non può ovviamente tenere conto dell'evoluzione tecnologica, legislativa e di mercato che si svilupperà nei prossimi decenni e che sarà effettivamente disponibile al momento della dismissione.

### 10.2 Componenti principali ed impianti ausiliari

I componenti principali e gli impianti ausiliari oggetto della dismissione sono i seguenti:

- moduli fotovoltaici,
- batterie a Ioni di Litio
- strutture di sostegno e motorizzazioni trackers;
- cavidotti elettrici;
- cabine inverter, batterie, AT e magazzino sala controllo;

### 10.3 Descrizione dei potenziali contaminanti

I rifiuti prodotti durante le operazioni di dismissione sono costituiti sia da strutture, impianti ed apparecchiature, che da materie prime e sostanze/materiali derivanti dall'esercizio, nonché da materiali prodotti dalle stesse attività di demolizione.

Dunque, fa parte del piano di dismissione la bonifica dell'impianto da eventuali sostanze pericolose e non pericolose utilizzate nella Centrale e presenti nei componenti e nei sistemi, quali oli, prodotti chimici ecc. stoccati negli appositi serbatoi e dotati di appositi bacini di contenimento.

Per ciascuna tipologia di rifiuto si provvederà allo smaltimento secondo quanto dettato dalla normativa vigente al momento della realizzazione della dismissione. Le risorse principali/materie prime utilizzate dalla Centrale sono costituite dalle sole acque di lavaggio dei pannelli.

Altro materiale presente in Centrale è rappresentato da:

- Ferro e acciaio;
- Moduli fotovoltaici;
- Cavi ed apparecchiature elettriche;

Progetto: Impianto agrovoltaiico nel comune di <b>Mistretta</b> da <b>43,1480 MWp</b> denominato – <b>Mistretta</b> – Elaborato: <b>'ENHUBREL0001A0'</b> - Relazione tecnica generale	Data: <b>03/05/2023</b>	Rev. 0	Pagina 59/65
---	----------------------------	-----------	-----------------

- Materiali isolanti e coibentazioni;
- Carta e cartone;
- Imballaggi in plastica, in legno ed in materiali misti;
- Rifiuti organici;
- Acque di scarto da pulizia mezzi.

#### 10.4 Piano di lavoro della dismissione

Questo paragrafo fornisce una sintetica descrizione delle operazioni di dismissione dall'impianto in condizioni di sicurezza per gli operatori e di minimo impatto per l'ambiente. Lo scenario che si è ipotizzato per lo svolgimento di queste attività è quello maggiormente conservativo, che prevede di rendere disponibile il sito ad una destinazione agricola. Prima dell'inizio delle attività di dismissione vere e proprie, andrà eseguita un'analisi documentale (disegni e computi metrici "as built" a fine vita) della Centrale per riuscire a quantificare con un maggior grado di precisione le quantità di materiali da rimuovere.

##### 10.4.1 Sequenza delle attività di dismissione

- **Fase A: Attività Preliminari**  
Allestimento del cantiere, scollegamento delle utenze e predisposizione aree per lo stoccaggio rifiuti. Al termine di questa fase l'impianto deve presentarsi come un insieme di strutture ed impianti puliti e scollegati.
- **Fase B: Attività di sgombero, Rimozione dei pannelli fotovoltaici utilizzati nel processo e bonifica di impianti, cavidotti, serbatoi e macchinari.**  
Rimozione dalle aree di centrale di residui di rifiuti dell'esercizio, attività di sgombero, pulizia e bonifica serbatoi, impianti e tubazioni associate.
- **Fase C: Rimozione Fibre Artificiali Vetrose (FAV) o affini/Coibentazioni**  
Predisposizione aree confinate e rimozione delle fibre artificiali vetrose/affini; coibentazione.
- **Fase D1: Smontaggio e demolizione macchinari e impianti**  
Demolizione di opere, macchinari ed apparecchiature elettriche; smontaggio di trasformatori recuperabili; relative attività di pulizia delle aree di intervento.
- **Fase D2: Demolizione parziale delle strutture civili**  
Demolizione delle opere civili e delle strutture esterne, con ripristino del terreno a livello del piano campagna, lasciando inalterate le cabine Inverter, AT e Magazzini, i sottoservizi e le opere di interconnessione con l'esterno.
- **Fase E: Smaltimento rifiuti**  
Questa fase è sostanzialmente trasversale a quelle precedentemente descritte e si può realizzare durante tutte le altre lavorazioni.

<b>Progetto:</b> Impianto agrovoltaiico nel comune di <b>Mistretta</b> da <b>43,1480 MWp</b> denominato – <b>Mistretta</b> – <b>Elaborato:</b> 'ENHUBREL0001A0' - Relazione tecnica generale	<b>Data:</b> <b>03/05/2023</b>	<b>Rev.</b> 0	<b>Pagina</b> 60/65
--	-----------------------------------	------------------	------------------------

#### 10.4.2 Approccio alla dismissione

Uno dei problemi maggiori nel corso delle demolizioni è la reperibilità delle aree di lavoro nelle quali poter operare agevolmente e in sicurezza. Fin dalle prime fasi delle attività si creeranno quindi aree di lavoro prossime alle zone in cui avverrà la dismissione, per limitare gli spostamenti interni, ma sufficientemente distanti per eliminare ogni intralcio reciproco. Sulla base dei criteri sopra descritti, si eseguirà la sequenza di operazioni descritta ai paragrafi precedenti. Quando possibile ed economicamente vantaggioso, alcune delle fasi descritte saranno eseguite in parallelo; in ogni caso la sicurezza delle operazioni e l'agibilità delle aree devono essere privilegiate rispetto alla rapidità di esecuzione.

#### Demolizioni

L'attività di demolizione sarà affidata ad uno o più fornitori qualificati con adeguata esperienza in questo tipo di operazioni.

#### Smaltimenti / Alienazioni

Non appena rimosse dalla loro posizione attuale, le apparecchiature, le strutture e i materiali saranno portati in un'area di stoccaggio esterna alle aree di lavoro per il successivo smaltimento. Questa modalità operativa risponde a molteplici esigenze:

- Consentire di mantenere le aree di lavoro (di demolizione) libere e quindi più sicure;
- Facilitare l'accesso e la movimentazione dei mezzi di cantiere (gru ed escavatori);
- Eliminare i rischi ambientali;
- Consentire il successivo campionamento di caratterizzazione dei materiali da smaltire;
- Consentire una più agevole valutazione delle riutilizzabilità dei materiali da alienare;
- Consentire la raccolta di quantità sufficienti di materiali per ottimizzare il numero dei trasporti verso i ricettori finali (smaltimenti o recuperi).

Tali aree di stoccaggio saranno realizzate in conformità alle disposizioni di legge in materia di stoccaggio provvisorio di rifiuti vigenti al momento della dismissione.

Per facilitare lo smaltimento saranno inoltre create aree di stoccaggio omogenee per tipologia (ad es. coibentazioni, materiali ferrosi, acciaio inox, rame, laterizi, ecc.). In tali aree potrà essere effettuata un'ulteriore riduzione della pezzatura del materiale. È necessario prevedere anche uno stoccaggio per potenziali contaminanti che possono formarsi durante la demolizione.

#### Materiali e Smaltimenti

Le operazioni di dismissione produrranno essenzialmente i seguenti materiali:

- Inerti da demolizione e terreni (calcestruzzo, laterizi, refrattari, isolatori ceramici, ghiaie, ecc.);
- Metalli facilmente recuperabili (acciaio, rame, ferro, alluminio, ecc.);
- Coibentazioni;
- Materiali plastici e in fibra (conduit, vetroresina, ecc.);
- Materiali e apparecchiature composite (quadri elettrici ed elettronici);
- Acque da lavaggio.

Per i metalli, la possibilità di recupero come materie prime seconde è elevata e quindi se ne prevede la rivendita. Per gli inerti le possibilità di riutilizzo sono al momento scarse, ma in forte crescita con il miglioramento delle tecnologie di selezione e l'innalzamento dei costi del materiale di cava; in

<b>Progetto:</b> Impianto agrovoltaiico nel comune di <b>Mistretta</b> da <b>43,1480 MWp</b> denominato – <b>Mistretta</b> – <b>Elaborato:</b> 'ENHUBREL0001A0' - Relazione tecnica generale	<b>Data:</b> <b>03/05/2023</b>	<b>Rev.</b> 0	<b>Pagina</b> 61/65
--	-----------------------------------	------------------	------------------------

considerazione dell'inesistente grado di contaminazione che ci si attende da tale materiale, se ne prevede il riutilizzo, possibilmente completo, per i lavori di rimodellamento dell'area.

I materiali plastici saranno senz'altro smaltiti;

I macchinari elettromeccanici, i quadri elettrici e altre apparecchiature simili sono estremamente soggetti agli andamenti di mercato in funzione della loro riutilizzabilità, cautelativamente, in questa fase non se ne prevede il recupero.

## 11 EMISSIONI ED INTERFERENZE AMBIENTALI

### 11.1 Risorse utilizzate

I principali consumi di risorse in fase di esercizio sono costituiti da:

- Acqua di lavaggio periodico dei moduli.

Il lavaggio periodico dei moduli fotovoltaici è stimato in circa 250 mc/anno, (considerando un consumo di circa 0,02 litri/mq di modulo ed una frequenza delle operazioni di lavaggio trimestrale).

### 11.2 Emissioni nell'ambiente

#### 11.2.1 Emissioni in atmosfera dirette

Nell'impianto non ci sono caldaie o altre fonti di emissione dirette in atmosfera

#### 11.2.2 Emissioni in atmosfera indirette

##### *Stima dei flussi di traffico*

Il traffico generato dall'Impianto agrovoltaiico è irrilevante (a meno delle fasi di cantiere) e connesso unicamente al personale operante nell'impianto per la gestione e la manutenzione.

#### 11.2.3 Emissioni liquide

In fase di realizzazione dell'opera non è prevista l'emissione di reflui civili e sanitari in quanto le aree di cantiere verranno attrezzate con appositi bagni chimici.

I reflui idrici generati dall'esercizio delle Centrale sono di seguito descritti:

1. - Acqua lavaggio moduli fotovoltaici;

Si precisa che le acque di lavaggio dei moduli fotovoltaici non useranno additivi non compatibili con le emissioni in ambiente.

#### 11.2.4 Rifiuti

I rifiuti previsti, prodotti con continuità dall'impianto agrovoltaiico, sono i seguenti:

- *Eventuali oli esausti inviati al Consorzio Smaltimento Oli Usati;*
- *Rifiuti provenienti dalla normale attività di pulizia e manutenzione;*

Progetto: Impianto agrovoltaiico nel comune di <b>Mistretta</b> da <b>43,1480 MWp</b> denominato – <b>Mistretta</b> – Elaborato: <b>'ENHUBREL0001A0'</b> - Relazione tecnica generale	Data: <b>03/05/2023</b>	Rev. 0	Pagina 62/65
---	----------------------------	-----------	-----------------

- *Rifiuti da raccolta differenziata.*

Tali rifiuti saranno inviati a smaltimento esterno tramite ditte autorizzate.

#### 11.2.5 Rumore

##### Fase di cantiere

La rumorosità in fase di cantiere è principalmente legata alla presenza di macchine movimento terra come autocarri, rulli compattatori, apripista, pale cariatrici, ecc., macchine per la realizzazione delle fondazioni e l'assemblaggio dell'impianto agrovoltaiico, macchine per la realizzazione delle fondazioni e macchine per la realizzazione di tutti gli altri componenti e cabine.

Il rumore sarà caratterizzato da intensità e localizzazione delle sorgenti variabili, come tipico delle attività dei grandi cantieri.

##### Fase di esercizio

Le principali sorgenti acustiche dell'impianto sono costituite da:

- Apparecchiature elettriche.

I principali accorgimenti adottati per minimizzare gli impatti sull'esterno sono:

- Silenziatori su tutti gli scarichi rumorosi in atmosfera utilizzati in avviamento o in esercizio;
- Utilizzo di ventilatori a bassa velocità e con particolare profilo delle pale nei condensatori ad aria.

Tutti gli edifici dovranno garantire un livello sonoro inferiore a 70 dB(A) ad un metro di distanza.

#### 11.2.6 Radiazioni ionizzanti e non ionizzanti

Gli elettrodotti, le stazioni elettriche ed i generatori elettrici non inducono radiazioni ionizzanti.

Le uniche radiazioni associabili a questo tipo di impianti sono quelle non ionizzanti costituite dai campi elettrici ed induzione magnetica a bassa frequenza (50 Hz), prodotti rispettivamente dalla tensione di esercizio delle linee e macchine elettriche e dalla corrente che li percorre.

Altre sorgenti di radiazioni non ionizzanti sono costituite dalle antenne radio, radiotelefoniche e dai sistemi radar. Le frequenze di emissione di queste apparecchiature sono molto elevate se confrontate con la frequenza industriale ed i loro effetti sulla materia e quindi sull'organismo umano sono diversi. Se infatti le radiazioni a 50 Hz interagiscono prevalentemente con il meccanismo biologico di trasmissione dei segnali all'interno del corpo, le radiazioni ad alta frequenza hanno sostanzialmente un effetto termico (riscaldamento del tessuto irraggiato).

Tale diversa natura delle radiazioni ha un immediato riscontro nella normativa vigente che da un lato propone limiti di esposizione diversificati per banda di frequenza e dall'altro non ritiene necessario "sommare" in qualche modo gli effetti dovuti a bande di frequenza diversa.

Per quanto riguarda le radiazioni non ionizzanti queste possono derivare principalmente dalla Stazione elettrica di Trasformazione AT e dalle linee elettriche AT.

Progetto: Impianto agrovoltaiico nel comune di <b>Mistretta</b> da <b>43,1480 MW<sub>p</sub></b> denominato – <b>Mistretta</b> – Elaborato: <b>'ENHUBREL0001A0'</b> - Relazione tecnica generale	Data: <b>03/05/2023</b>	Rev. 0	Pagina 63/65
--	----------------------------	-----------	-----------------

L'emissione di campo elettrico e magnetico (ELF) da parte degli elettrodotti costituisce un effetto secondario, indesiderato ma ineliminabile, dell'uso dell'elettricità.

Le normative di riferimento nazionali sono il D.P.C.M. dell'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", ed il DM 29 maggio 2008. (pubblicato in G.U. n. 156 del 05/07/2008 – Supplemento Ordinario n. 160) "Metodologia di calcolo per la determinazione delle fasce di rispetto per gli elettrodotti". La normativa vigente prevede il calcolo delle "fasce di rispetto", definite dalla Legge 22 febbraio 2001 n° 36, ovvero il volume racchiuso dalla curva isolivello a 3 microtesla (3  $\mu$ T), all'interno delle quali non è consentita alcuna destinazione di edifici ad uso residenziale, scolastico, sanitario, ovvero un uso che comporti una permanenza superiore a 4 ore, da determinare in conformità alla metodologia di cui al D.P.C.M. 08/07/2003. L'applicazione della metodologia indicata nel decreto ha permesso la definizione della distanza di prima approssimazione (DPA). A valle delle verifiche effettuate e dal risultato dei calcoli puntuali sui recettori interni alla DPA, è possibile affermare che in corrispondenza dei possibili recettori sensibili (aree in cui si prevede una permanenza di persone per più di 4 ore nella giornata), il valore di induzione magnetica generato dai nuovi elettrodotti si mantiene sempre inferiore a 3  $\mu$ T, in ottemperanza alla normativa vigente.

Inoltre, come si può desumere sempre dai grafici, il valore di campo elettrico atteso (ad 1 m dal suolo) sarà comunque sempre inferiore al "limite di esposizione" di 5 kV/m come definito dal DPCM 8/7/2003.

Per la quantificazione della compatibilità elettromagnetica, si faccia riferimento alla **relazione specialistica allegata al progetto**.

## 12 CONCLUSIONI: ATTUALITÀ DEL PROGETTO

I benefici derivanti dall'applicazione della tecnologia agrovoltaiica sono molteplici. Oltre ai benefici strettamente legati all'utilizzo di una fonte rinnovabile è importante citare le ricadute positive sul tessuto produttivo dell'area interessata: la tecnologia dell'impianto proposto prevede nella realizzazione dell'impianto un largo coinvolgimento delle maestranze locali permettendo la valorizzazione delle attività locali ed offrendo una prospettiva di crescita tecnologica e economica, occupazione e sviluppo.

Inoltre, eseguendo un confronto con altre tecnologie di fonti rinnovabili (solare, eolico, idroelettrico etc..) si evidenzia che la tecnologia scelta per il presente progetto risulta rispettosa dell'ambiente, del territorio e del sistema elettrico nazionale, permettendo elevate efficienze di conversione, ridotta superficie occupata a parità di energia resa. Ciò garantisce una prospettiva di impatto ambientale minimo, coerente con un concetto di "generazione sostenibile" e con il desiderio della comunità e delle amministrazioni locali.

Dalla lettura della normativa e della bibliografia settoriale, appare evidente l'importanza di una diversificazione nei metodi di produzione dell'energia elettrica. I crescenti consumi energetici ed il contestuale aumento del costo di produzione dell'energia, specialmente legato all'aumento del prezzo d'acquisto del petrolio, e, cosa importante, l'accresciuta sensibilità ambientale dei cittadini e delle istituzioni, spingono all'introduzione di sistemi di generazione come quello in oggetto, in grado sia di limitare la dipendenza della Nazione dagli stati produttori di combustibili fossili sia di tutelare l'ambiente in



<b>Progetto:</b> Impianto agrovoltaiico nel comune di <b>Mistretta</b> da <b>43,1480 MWp</b> denominato – <b>Mistretta</b> – <b>Elaborato:</b> 'ENHUBREL0001A0' - Relazione tecnica generale	<b>Data:</b> <b>03/05/2023</b>	<b>Rev.</b> 0	<b>Pagina</b> 64/65
--	-----------------------------------	------------------	------------------------

cui viviamo, sistemi che ci avvicineranno, non solo a parole, a quello sviluppo sostenibile da più parti auspicato.

### 13 TABELLE RIEPILOGATIVE IMPIANTO

Al fine di effettuare una sintesi delle principali caratteristiche dell'impianto agrovoltaiico, di seguito si riportano le Tabelle riassuntiva caratteristiche dell'Impianto agrovoltaiico **Mistretta Agrovoltaiico**.

<b>SUDDIVISIONE AREE LOTTO DI TERRENO</b>		
<b>MISTRETTA AGROVOLTAICO</b>		
<b>TIPOLOGIA AREA</b>	<b>SUPERFICIE [HA]</b>	<b>PERCENTUALE SUL LOTTO [%]</b>
AREA COMPLESSIVA CATASTALE	148,99	
AREA IMPIANTO CON AREA AGRICOLA	77,96	100,00%
AREA OCCUPATA DAI PANNELLI FV	20,38	26,14%
AREA OCCUPATA DALLE CABINE SOTTOCAMPI	0,0384	0,05%
AREA OCCUPATA DALLE CABINE GENERALE	0,0063	0,008%
AREA OCCUPATA SALA CONTROLLO	0,011	0,014%
AREA O&M	0,006	0,008%
AREA STRADE E PIAZZALI CABINE	2,285	2,93%
AREA FASCIA ARBOREA PERIMETRALE	8,07	10,36%
<b>OCCUPAZIONE DI SUOLO PER IMPIANTO FV</b>	<b>22,73</b>	<b>29,15%</b>
<b>OCCUPAZIONE DI SUOLO PER AREA AGRICOLA</b>	<b>55,23</b>	<b>70,85%</b>

*tab.13.1 Suddivisione aree lotto di terreno*

<b>VOLUMI OCCUPATI</b>		
<b>MISTRETTA AGROVOLTAICO</b>		
<b>TIPOLOGIA AREA</b>	<b>SUPERFICIE [mq]</b>	<b>VOLUME [MC]</b>
AREA OCCUPATA DALLE CABINE CAMPO	384,00	1152,00
AREA OCCUPATA DALLE CABINE GENERALE	62,50	159,38
AREA OCCUPATA DAL MAGAZZINO	60,00	180,00
AREA OCCUPATA SALA CONTROLLO	108,00	324,00
<b>TOT</b>	<b>614,50</b>	<b>1815,38</b>

*tab.13.2- Volumi occupati*