

**REGIONE SARDEGNA**  
**Provincia di Sassari**  
**Comune di Ossi**

**PROGETTO DEFINITIVO PER LA REALIZZAZIONE DI UN  
IMPIANTO EOLICO DA 31 MW E DELLE OPERE DI  
CONNESSIONE ALLA RTN NEL COMUNE DI OSSI**

ELABORATO				
<b>E.02</b>	<b>PIANO TECNICO DELLE OPERE ELETTRODOTTI DI IMPIANTO</b>			
PROPONENTE:				
 <b>GRV WIND SARDEGNA 3 S.r.l.</b> Via Durini n°9 20122 Milano (MI) grvwindsardegna3@legalmail.it segreteria@grvalue.com				
REDAZIONE:				
   <b>Studio Gioed</b>  <b>Studio Gioed Srls</b> Via Is Mirrionis n°55 09121 Cagliari (CA) studiogioed.srls@pec.it				
PAGINE: 39				
CODICE ELABORATO: DC_WOSS20_E02				
DATA	REV	DESCRIZIONE	ELABORATO	APPROVATO
01/07/2021	0	Prima emissione	Demurtas	Diliberto

## Sommario

<b>1. SCOPO DEL DOCUMENTO .....</b>	<b>3</b>
<b>2. RIFERIMENTI NORMATIVI.....</b>	<b>3</b>
<b>3. RETE DI MEDIA TENSIONE .....</b>	<b>4</b>
3.1. CARATTERISTICHE DEI CAVI .....	5
3.2. DETERMINAZIONE DELLA SEZIONE .....	6
3.3. FATTORE DI CORREZIONE DELL'INTENSITÀ DI CORRENTE.....	7
3.4. CANALIZZAZIONE DEI CAVIDOTTI.....	9
<b>4. DESCRIZIONE RETE DI TERRA.....</b>	<b>10</b>
<b>5. CADUTE DI TENSIOE E PERDITA DI POTENZA.....</b>	<b>10</b>
<b>6. PARTICOLARE CIRCUITI DI MEDIA TENSIONE .....</b>	<b>11</b>

## 1. SCOPO DEL DOCUMENTO

Il presente documento ha lo scopo di fornire una descrizione tecnica illustrativa, le scelte ed i calcoli preliminari della rete elettrica di media tensione necessaria al collegamento degli aerogeneratori alla sottostazione elettrica di trasformazione 30/150 kV della costruenda centrale eolica nei comuni di Ossi, Florinas e Codrongianus (SS).

In particolare nel comune di Ossi è prevista l'installazione di 5 aerogeneratori, nel comune di Florinas insisteranno i cavidotti MT che convoglieranno l'energia prodotta dal Parco eolico nella stazione di trasformazione 30/150 kV che verrà costruita nel comune di Codrongianus.

La centrale sarà quindi costituita da n. 5 aerogeneratori di potenza nominale pari a 6,2 MW cadauno per un totale di 31 MW.

La soluzione tecnica di connessione (codice pratica 202000844) del parco eolico prevede il collegamento in antenna a 150 kV con la sezione 150 kV della stazione elettrica di trasformazione (SE) della RTN 380/220/150 kV di Codrongianus.

Il collegamento tra l'uscita del cavo dall' "area comune" e lo stallo "arrivo produttore" a 150 kV assegnato in stazione elettrica RTN 150 kV, sarà realizzato mediante una linea interrata composta da una terna di cavi a 150 kV in alluminio con isolamento in XLPE (ARE4H1H5E 87/150 kV) per una lunghezza pari a circa 200 m.

## 2. RIFERIMENTI NORMATIVI

Nella redazione del presente progetto sono state e dovranno essere osservate anche in fase di esecuzione dei lavori di installazione, le disposizioni di legge vigenti in materia e le norme tecniche del CEI.

In particolare, si richiamano le seguenti Norme e disposizioni di legge:

- Impianti elettrici in generale: CEI 64-8, CEI 81-1, CEI 81-3, CEI 81-8, CEI 0-2, CEI 0-3;
- Connessione alla rete: CEI 0-16, CEI EN 50160, AEEG 84-12
- Impianti di terra: CEI 11-1

- Cavidotti e cavi: CEI 20-21, CEI 11-17, DPR 16/12/ 92 N. 945 con successivi chiarimenti e deroghe, CEI EN 50086-2-4

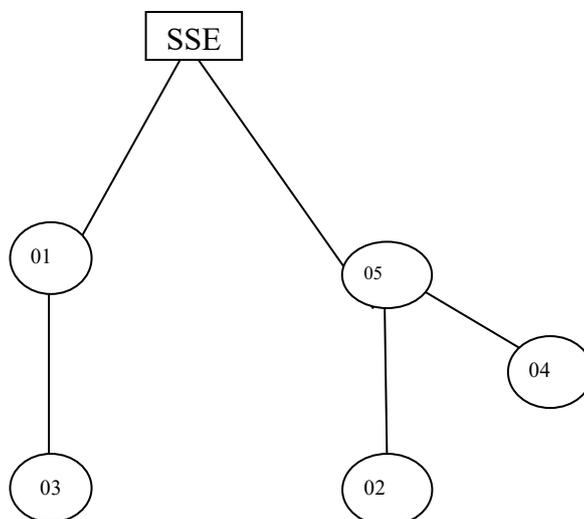
### 3. RETE DI MEDIA TENSIONE

Il Parco eolico sarà costituito da due sottocampi principali composti rispettivamente da 2 e 3 aerogeneratori. La rete di media tensione a 30 kV che convoglierà l'energia dai singoli aerogeneratori verso la sottostazione di trasformazione 30/150 kV, sarà formata da elettrodotti realizzati per mezzo di cavo interrato.

Sinteticamente i circuiti saranno formati nel seguente modo:

Circuito	Aerogeneratori	MW	Sezione (mm <sup>2</sup> )	Tipo
1	WTG03-WTG01 v	12,4	95, 500	
2	WTG02,WTG04,WTG05	18,6	95, 500	

Tabella 1 –Dettaglio circuiti



**Circuito L1**

**Circuito L2**

\*SSE: Sottostazione di trasformazione e connessione 30/150 kV

Il collegamento avrà termine sotto gli scomparti di arrivo e protezione di ognuno dei circuiti nella sala quadri MT della sottostazione. Gli scomparti saranno collegati in parallelo tra loro.

I cavi saranno posizionati principalmente lungo il margine delle strade interne ed esterne al parco, cercando di minimizzare il percorso in modo da ridurre la lunghezza dei cavi impiegati, le cadute di tensione e le perdite di energia lungo gli stessi.

### **3.1. Caratteristiche dei cavi**

La rete di 30 Kv sarà realizzata per mezzo di cavi unipolari tipo (A)RG7H1R 18/30 kV o tripolare tipo (A)RG7H1OR 18/30 kV, adatti alla tensione di 30kV.

I cavi saranno isolati con mescola di gomma sintetica a base di HEPR, rispondenti alle norme CEI 20-11, qualità G7, schermo a fili di rame rosso e guaina esterna in pvc con strati estrusi di materiale elastomerico semiconduttore applicati tra il conduttore e l'isolante e tra l'isolante e lo schermo.

Descrizione del cavo

Anima Conduttore a corda rotonda compatta di alluminio

Semiconduttivo interno Elastomerico estruso

Isolante Mescola speciale di gomma ad alto modulo

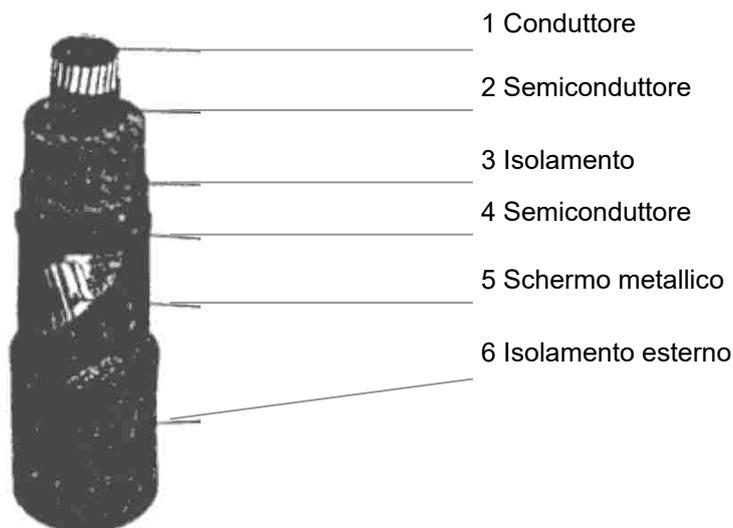
Semiconduttivo esterno Elastomerico estruso pelabile a freddo

Schermatura A filo di rame rosso

Guaina AFUMEX, colore rosso

Tensione 18/30 kV

La seguente figura mostra la conformazione fisica del cavo:



Il cavo dovrà rispettare le prescrizioni della norma HD 620 per quanto riguarda l'isolante mentre per tutte le altre caratteristiche dovrà rispettare le prescrizioni della CEI 20-13

### 3.2. Determinazione della sezione

Per la determinazione della sezione si considerano:

- La corrente massima ammissibile per il cavo in servizio permanente
- La corrente massima ammissibile in cortocircuito per un tempo determinato.
- Caduta di tensione ammissibile per ciascun circuito: criterio  $\Delta V \leq 3,0\%$
- Perdita di potenza totale de parco eolico: criterio  $\Delta P \leq 2,0\%$

La portata I<sub>z</sub> di un cavo con una determinata sezione e isolante è notevolmente influenzata dalle condizioni di installazione. Nella posa interrata la portata può variare in funzione della profondità di posa, della resistività e della temperatura del terreno. Aumentando la profondità di posa, con temperatura del terreno invariata, la portata di un cavo si riduce. Questo si spiega perché aumentando la profondità di interramento, maggiore diventa lo spessore di terreno che il calore, prodotto per effetto joule dal cavo, deve superare per giungere alla superficie. La portata dipende però anche dalla resistività e dalla temperatura del terreno che aumentano verso la superficie, soprattutto nei periodi estivi, vanificando in tal modo i benefici che si possono ottenere a profondità di posa minori (un buon compromesso sembra essere una profondità di posa variabile tra 0,5 m e 0,8 m). La portata di un cavo interrato diminuisce anche in caso di promiscuità con altre condutture elettriche e l'influenza termica tra i cavi aumenta sensibilmente se sono posati in terra

piuttosto che in aria (solo se i cavi interrati sono posati a distanze superiori ad un metro la mutua influenza si riduce).

### 3.3. Fattore di correzione dell'intensità di corrente

Per conduttori raggruppati

Per terne di cavi raggruppati si considera :



nostro  
caso

#### N° cavi nel cavidotto interrato

	2	3	4
Cavi con una separazione di 7 cm <sup>(1)</sup>	0,85	0,75	0,68
In contatto	0,80	0,70	0,64

(1) Spessore approssimato di un mattone

Per cavi posati in tubo interrato:

Lunghezza ≤ 15 m non si applica coefficiente correttivo

Lunghezza ≥ 15 m: si applica il coefficiente 0,8.

Si installerà una terna per tubo con una relazione  $\varnothing_{\text{tubo}} \geq 2 \varnothing_{\text{apparente della terna}}$

Nota: In questo progetto si useranno tubi di diametro 200 mm

Per la sezione maggiore dei cavi utilizzati si ha :

$$\varnothing_{\text{apparente de la terna}} = \frac{3 + \sqrt{3}}{3} \cdot \varnothing_{\text{cable}} = \frac{3 + \sqrt{3}}{3} \cdot 54,5\text{mm} = 86 \text{ mm ).}$$

Per profondità di interramento

Nel caso si debba interrare lo stesso cavo a profondità diverse si applicheranno i seguenti fattori correttivi:

Profondità di installazione (cm)	70	100	120	150	200
Fattore:	1,03	1	0,98	0,96	0,94

In questo progetto consideriamo un interrimento medio di 1,2 m ed un coefficiente correttivo di 1,02, in realtà non si considera, supponendo una compensazione con il coefficiente minore di 1 che si dovrebbe considerare per temperatura ambiente nel periodo estivo (paragrafo successivo)

Per temperatura ambiente

Temperatura del terreno °C	Coefficiente di correzione
10	1,11
15	1,07
20	1,04
25	1,00
30	0,96
35	0,92
40	0,88
50	0,78

Tabella 2 –Coefficiente di correzione per temperatura ambiente

Il sito ha una temperatura ambiente minore di 25 °C ma non si applica il fattore correttivo (ipotesi conservativa). Per il periodo estivo non si applica il fattore correttivo che andrebbe a compensarsi con quello maggiore di 1 della profondità di interrimento e non considerato.

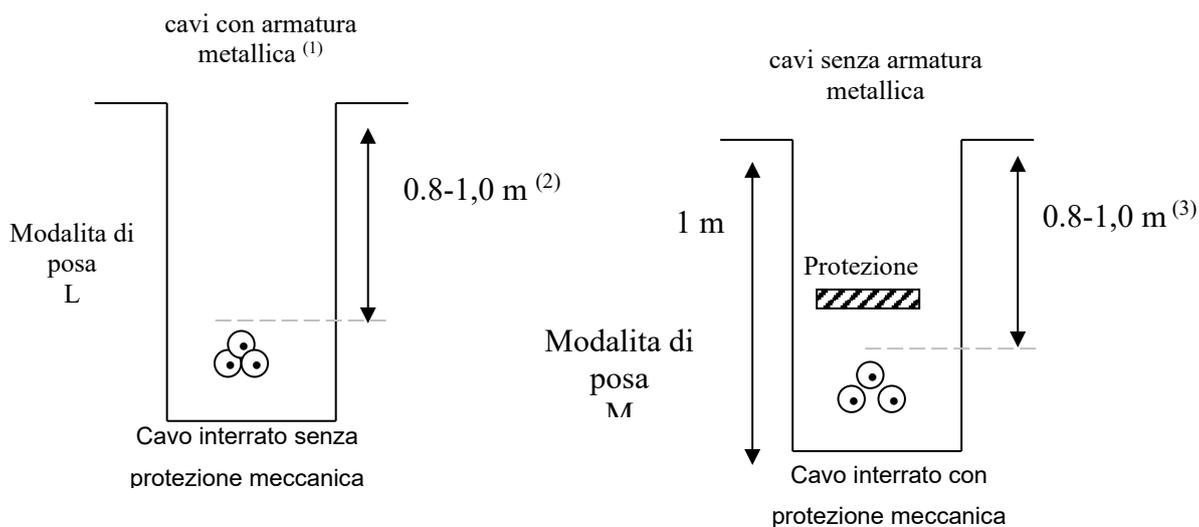
### 3.4. Canalizzazione dei cavidotti

Il fattore che limita la capacità di trasporto di energia di un cavo, è la minore o maggiore difficoltà con la quale questo dissipa il calore associato alle perdite elettriche. Per questa ragione è consigliabile installare i cavi in contatto diretto con il terreno, in modo che l'umidità del suolo contribuisca positivamente alla dispersione del calore.

Questa umidità si forma con maggiore facilità alle profondità più elevate, ma comunque una maggiore profondità rende difficile la dissipazione del calore nell'ambiente. Per questo conviene raggiungere un compromesso tra i due estremi.

Per reti di media tensione è pratica abituale interrare alla profondità di circa 1,2 m. Per reti di 2ª categoria (M.T. ≤ 30 kV) (CEI 11-17, paragrafo 2.3.11).

4.3.1 linee elettriche: tutti gli elettrodotti di nuova realizzazione devono essere obbligatoriamente interrati, e posizionati ad almeno 1 m di profondità, opportunamente protetti, accessibili nei punti di giunzione e convenientemente segnalati;



- (1) Armatura metallica con spessore minimo di 0,8 mm  
(2) Senza armatura metallica la profondità passerà a 1,7 m.  
(3) Con protezione meccanica si ha:  
- 0,6 m per terreno privato  
- 0,8 m per terreno pubblico

Nel presente progetto si considera:

- La profondità del cavidotto a 1,2 m.

- Distanza superficie terreno-cavo a 1 m.

I cavidotti impiegati sono illustrati nella relativa tavola. Nello stesso cavidotto si poseranno i cavi di energia, quelli di comunicazione in fibra ottica e il conduttore di terra.

Durante le operazioni di posa non si devono creare raggi di curvatura minimi inferiori a  $12D$  dove  $D$  è il diametro esterno del conduttore (CEI 17-11 paragrafo 2.3.03). In questo progetto si considera il criterio:

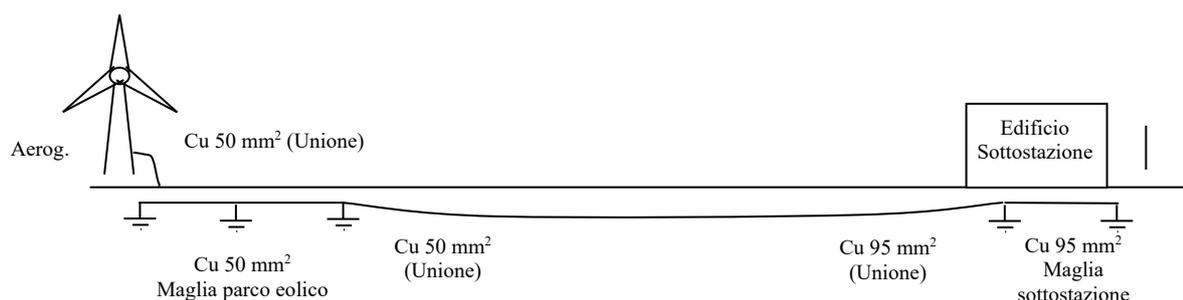
Raggio di curvatura  $> 10 (D+d)$

Dove  $d$  è il diametro del conduttore interno. Si noti che risulta  $10 (D+d) > 12D$  per i cavi considerati.

#### 4. DESCRIZIONE RETE DI TERRA

La rete di terra unirà le singole maglie di messa a terra degli aerogeneratori con la rete di terra della sottostazione in modo tale da costituire un'unica struttura equipotenziale.

La rete sarà formata da un conduttore nudo Cu 50 mm<sup>2</sup> che sarà posato interrato negli stessi scavi delle linee in cavo e in anello attorno alle torri degli aerogeneratori.



#### 5. CADUTE DI TENSIONE E PERDITA DI POTENZA

Posto che sarà scopo del progetto esecutivo definire in maniera più dettagliata il dimensionamento dei cavi, in questo paragrafo si riporta una valutazione preliminare delle cadute di tensione e delle perdite di potenza nella rete MT.

La scelta della sezione sarà effettuata considerando che il cavo deve avere una portata  $I_z$  uguale o superiore alla corrente di impiego  $I_b$  del circuito. Sono stati così dimensionati i vari tratti di elettrodotto in base al numero di terne affiancate nello stesso scavo. Nella fattispecie si è optato per una scelta progettuale in cui il cavidotto sarà sempre costituito da una singola terna in tutte le 2 tratte in cui è suddiviso.

### Cadute di tensione massima .

La si avrà nel circuito 2      **1,98 %**

### Perdite di potenza rete MT

La perdita sarà di 608 KW, che su un totale di 31.000 KW rappresenta il **1,96 %** di potenza persa.

## 6. PARTICOLARE CIRCUITI DI MEDIA TENSIONE

Circuito 1

CIRCUITO	P (KW)	L(m)	Ib	Cavo	Iz* (A)	R (Ω/km)	ΔV R (%)	ΔV TOT (%)	P.PERD (kW)
WTG3-WTG1	6200	760	119	95	253	0,412	0,216	0,216	13,37
WTG1-SSE	12400	11571	239	500	620	0,0827	1,318	1,534	163,48

Circuito 2

CIRCUITO	P (KW)	L(m)	Ib	Cavo	Iz* (A)	R (Ω/km)	ΔV R (%)	ΔV TOT (%)	P.PERD (kW)
WTG2-WTG5	6200	2468	119	95	253	0,412	0,700	0,700	43,43
WTG5-SSE	18600	11612	358	500	620	0,0827	1,985	2,685	369,14

CIRCUITO	P (KW)	L(m)	Ib	Cavo	Iz* (A)	R (Ω/km)	ΔV R (%)	ΔV TOT (%)	P.PERD (kW)
WTG4-WTG5	6200	1060	119	95	253	0,412	0,301	0,301	18,65

Tabella 3 –Particolare circuiti MT