



# MINISTERO DELLA TRANSIZIONE ECOLOGICA

Direzione Generale per la Crescita Sostenibile e la qualità dello Sviluppo  
Divisione V - Sistemi di Valutazione Ambientale



**REGIONE PUGLIA**



**PROVINCIA di  
FOGGIA**

**SAN SEVERO "Capobianco"  
54.232 kWp**



Progettazione e coordinamento	dott. arch. Roberto CARLUCCIO via Nino Bixio 60/b 72023 Mesagne (BR) - Italy	 via Napoli n° 363/I 70132 Bari - Italy	Prog. impianto fotovoltaico
Studio Geologico	dott. geol. Luisiana SERRAVALLE via Puglie n° 1 72027 S. Pietro Vernotico (BR) - Italy	 via G. Volpe n° 92 56121 Pisa - Italy	Prog. Cavidotto e sottostazione
Studio Agronomico	dott. Alessandro COLUCCI via Monte Sarago n° 3 72017 Ostuni (BR) - Italy	RUWA srl acqua territorio energia via C. Pisacane n° 25F 88100 Catanzaro - Italy	Studio idraulico

Opera	<b>Progetto di un impianto fotovoltaico di 54.232 kWp nel comune di SAN SEVERO</b>			
Oggetto	Folder A - Progetto Definitivo			
	Nome elaborato Capobianco_Doc_A26			
Revisione	Descrizione elaborato Stazione utenza - Relazione per nulla osta fattibilità VV.FF.			Scala ---
	Oggetto revisione		Elaborazione	Verifica
	18/07/2022	Oggetto revisione Emissione	3E Ingegneria	Metka EGN
Codice Pratica <b>"San Severo Capobianco"</b>				

## SOMMARIO

<b>1</b>	<b>PREMESSA</b> .....	<b>4</b>
<b>2</b>	<b>GENERALITA'</b> .....	<b>5</b>
<b>3</b>	<b>ATTIVITA' N. 48.1.B AI SENSI DEL DPR 151/2011 E DEL DM07.08.2012</b> .....	<b>6</b>
3.1	TITOLO I – CAPO I - DEFINIZIONI .....	6
3.2	TITOLO I – CAPO II – DISPOSIZIONI COMUNI .....	7
3.2.1	<i>SICUREZZA DELLE INSTALLAZIONI</i> .....	7
3.2.2	<i>UBICAZIONE</i> .....	7
3.2.3	<i>CAPACITÀ COMPLESSIVA DEL LIQUIDO ISOLANTE COMBUSTIBILE</i> .....	7
3.2.4	<i>CARATTERISTICHE ELETTRICHE DEL TRASFORMATORE MT/AT</i> .....	8
3.2.5	<i>PROTEZIONE ELETTRICHE</i> .....	8
3.2.6	<i>ESERCIZIO E MANUTENZIONE</i> .....	8
3.2.7	<i>MESSA IN SICUREZZA</i> .....	8
3.2.8	<i>SEGNALETICA DI SICUREZZA</i> .....	9
3.2.9	<i>ACCESSIBILITÀ MEZZI DI SOCCORSO</i> .....	10
3.2.10	<i>ORGANIZZAZIONE E GESTIONE DELLA SICUREZZA ANTINCENDIO</i> .....	11
3.3	TITOLO II – MACCHINE ELETTRICHE FISSE DI NUOVA INSTALLAZIONE.....	13
3.3.1	<i>CLASSIFICAZIONE DELLE INSTALLAZIONI DI MACCHINE ELETTRICHE FISSE</i> .....	13
3.3.2	<i>ACCESSO ALL'AREA</i> .....	13
3.3.3	<i>SISTEMA DI CONTENIMENTO</i> .....	13
3.3.4	<i>CAPO I – DISPOSIZIONI PER MACCHINE ELETTRICHE INSTALLATE ALL'APERTO</i> .....	14
3.4	MEZZI ED IMPIANTI DI PROTEZIONE ATTIVA .....	16
3.4.1	<i>GENERALITÀ</i> .....	16
3.4.2	<i>MEZZI DI ESTINZIONE PORTATILI</i> .....	16
3.4.3	<i>IMPIANTO RILEVAZIONE FUMI E SEGNALAZIONE ALLARME INCENDIO</i> .....	17
3.4.4	<i>ILLUMINAZIONE DI EMERGENZA</i> .....	17
<b>4</b>	<b>GRUPPO ELETTROGENO</b> .....	<b>19</b>
4.1	ALIMENTAZIONE A COMBUSTIBILE LIQUIDO .....	19
4.1.1	<i>SISTEMA DI ALIMENTAZIONE</i> .....	19
4.1.2	<i>SERBATOIO INCORPORATO</i> .....	19
4.2	SISTEMI DI SCARICO DEI GAS COMBUSTI .....	19
4.2.1	<i>MATERIALI</i> .....	19
4.2.2	<i>SISTEMAZIONE</i> .....	20
4.2.3	<i>SISTEMA DI LUBRIFICAZIONE</i> .....	20
4.3	INSTALLAZIONE .....	20
4.4	VALUTAZIONE DEL RISCHIO DI FORMAZIONE DI ATMOSFERE ESPLOSIVE .....	20
<b>5</b>	<b>ALTRE CARATTERISTICHE DELL'ATTIVITA'</b> .....	<b>21</b>
5.1	LAVORAZIONI .....	21
5.2	MACCHINE, APPARECCHIATURE ED ATTREZZI .....	21
5.2.1	<i>TRASFORMATORE MT/BT</i> .....	21

5.2.2	CAVI	21
5.3	MOVIMENTAZIONI INTERNE.....	22
5.4	IMPIANTI TECNOLOGICI DI SERVIZIO .....	22
5.5	AREE A RISCHIO SPECIFICO .....	22
5.6	DESCRIZIONE DELLE CONDIZIONI AMBIENTALI .....	22
5.6.1	ACCESSIBILITÀ E VIABILITÀ	22
5.6.2	LAY-OUT AZIENDALE	22
5.6.3	CARATTERISTICHE DEGLI EDIFICI – LOCALE TECNICO PRINCIPALE	23
5.6.4	AFFOLLAMENTO DEGLI AMBIENTI	23
5.6.5	VIE DI ESODO	23
<b>6</b>	<b>VALUTAZIONE QUALITATIVA DEL RISCHIO DI INCENDIO .....</b>	<b>24</b>
<b>7</b>	<b>IMPIANTO DI RIVELAZIONE E SEGNALAZIONE INCENDI .....</b>	<b>25</b>
7.1	OGGETTO .....	25
7.2	PRINCIPALI RIFERIMENTI NORMATIVI .....	25
7.3	GENERALITÀ.....	25
7.4	DATI DI PROGETTO E DATI AMBIENTALI.....	26
7.5	DIMENSIONE DELL'IMPIANTO .....	26
7.6	RIVELATORI DI FUMO .....	26
7.7	PULSANTI ALLARME INCENDIO AD ATTIVAZIONE MANUALE .....	27
7.8	SEGNALATORI OTTICO – ACUSTICI DI ALLARME INCENDIO.....	28
7.9	CENTRALINA ANTINCENDIO.....	28
7.10	CONNESSIONE VIA CAVO .....	29
7.11	ALIMENTAZIONE.....	29
7.12	PROVE DI FUNZIONAMENTO .....	30
7.13	MANUTENZIONE DELL'IMPIANTO .....	30

## 1 PREMESSA

La Stazione Elettrica di Utenza e consegna rientra tra le opere di progetto dell'impianto fotovoltaico "Capobianco", di proprietà della società METKA S.r.l.

Nella Stazione Elettrica avviene l'innalzamento di tensione (MT/AT - 30/150 kV) dell'energia elettrica scambiata dal sopra citato impianto con la Rete di Trasmissione Nazionale.

Nell'ambito di detta Stazione Elettrica, l'attività soggetta alle visite e ai controlli di prevenzione incendi da parte del competente Comando Provinciale dei Vigili del Fuoco, ai sensi dell'Allegato I del DPR 151/2011 (classificazione) e dell'Allegato III del D.M. 07 agosto 2012 (sottoclassificazione), è la seguente:

48.1.B "Centrali termoelettriche, macchine elettriche fisse con presenza di liquidi isolanti combustibili in quantitativi superiori a 1 m<sup>3</sup> – Macchine elettriche"

Tale attività è regolata da specifiche disposizioni antincendi (*norma verticale*) di cui al DM 15 luglio 2014, pertanto in conformità a quanto indicato nell'Allegato I del D.M. 7 agosto 2012 la presente Relazione Tecnica dimostrerà l'osservanza delle specifiche disposizioni tecniche antincendio.

## 2 GENERALITA'

La Stazione elettrica di Utenza dell'impianto fotovoltaico di "Capobianco", di seguito denominata "SU", occupa complessivamente un'area di 2.511 mq circa che sarà completamente recintata. L'area recintata comprende però anche la stazione elettrica di altri produttori con il quale è in essere un accordo di condivisione dello stallo nella stazione TERNA e la parte comune con lo stallo di partenza verso la stazione RTN: l'effettiva area occupata dalla SU dell'impianto in oggetto, che costituisce l'attività soggetta al controllo dei Vigili del Fuoco, è di circa 1.660 mq.

L'edificio tecnico sarà realizzato in opera (superficie di circa 105 mq), e si comporrà di:

- un locale MT
- un locale BT e TLC
- un locale WC
- un locale trafo
- un Locale Misure;

Nell'area esterna della SU saranno collocate le apparecchiature di protezione e controllo AT ed il Trasformatore MT/AT da 140 MVA, *macchina elettrica fissa con presenza di liquidi isolanti combustibili superiori ad 1 mc*, attività 48.1.B ai sensi del DPR 151/2011 e del DM 7 agosto 2012.

Allo scopo di semplificare la verifica delle specifiche disposizioni antincendio la numerazione dei paragrafi segue quella dell'Allegato I del DM 15 luglio 2014: *"Regola Tecnica di prevenzione incendi per la progettazione, installazione ed esercizio delle macchine elettriche fisse con presenza di liquidi isolanti combustibili in quantità superiori ad 1 mc"*.

### **3 ATTIVITA' N. 48.1.B AI SENSI DEL DPR 151/2011 E DEL DM 07.08.2012**

*(verifica puntuale di conformità del Progetto alle prescrizioni del DM 15.07.2014)*

Nell'ambito della SU sarà presente un'attività soggetta a controllo del competente Comando Provinciale dei Vigili del Fuoco: attività 48.1.B DPR 151/2011 – macchine elettriche fisse con presenza di liquidi isolanti combustibili in quantità superiore a 1 mc. L'attività è normata dal DM 15.07.2014, di seguito si riporta la puntuale osservanza di quest'ultima regola tecnica antincendio (normativa verticale).

#### **3.1 TITOLO I – CAPO I - DEFINIZIONI**

Nell'ambito della SU sarà installato un trasformatore trifase per esterno MT/AT 150/30 kV della potenza nominale di 110/140 MVA (ONAN/ONAF), con liquido isolante combustibile. L'olio utilizzato per l'isolamento elettrico avrà densità tipica a 20°C di 0,895 kg/dm<sup>3</sup>; il volume complessivo dell'olio nella macchina elettrica sarà di:

$$35.000(\text{kg}) / 0,895 (\text{kg/dm}^3) = 39,1 \text{ mc}$$

Il trasformatore è una macchina elettrica:

- con potenza nominale di 110/140 MVA (ONAN/ONAF)
- con presenza nel cassone di olio isolante in quantità pari a 39,1 mc
- collegata alla rete (installazione fissa) comprensiva dei sistemi accessori a corredo
- installata all'aperto
- installata nell'ambito di una Sottostazione Elettrica ovvero di un'area elettrica chiusa delimitata da recinzione il cui accesso è consentito esclusivamente a persone esperte, oppure a persone comuni sotto sorveglianza di persone esperte, mediante l'apertura di cancelli e porte chiusi a chiave e sui quali sono applicati segnali idonei di avvertimento. Nell'ambito della SU non sono installate altre macchine elettriche con liquido isolante combustibile
- fa parte di un impianto, ovvero di un sistema elettrico di potenza in cui afferisce l'energia scambiata dall'impianto fotovoltaico con la rete e in cui oltre al trasformatore sono installate apparecchiature elettriche di sezionamento, interruzione, protezione e controllo
- ha un sistema di contenimento costituito da una vasca di raccolta in calcestruzzo armato posta al di sotto del trasformatore avente un volume utile di 44 mc circa al di

sotto della griglia parafiamma, a sua volta collegata con una ulteriore vasca esterna con capienza pari netta pari a circa 23 mc.

- installata come detto nell'ambito di una SU **isolata** ubicata in area non urbanizzata di tipo agricolo ai sensi del PRG del Comune di San Severo (FG), fuori da centri abitati
- **non** è installata all'interno di caserme, edifici a particolare rischio di incendio (attività 41, 58, 65, 66, 67, 68, 69, 71, 72, 77 di cui all'Allegato I del DPR 151/2011) o soggetti ad affollamento superiore a 0,4 persone per mq.

## 3.2 TITOLO I – CAPO II – DISPOSIZIONI COMUNI

### 3.2.1 SICUREZZA DELLE INSTALLAZIONI

L'installazione di tutte le apparecchiature elettriche all'interno della SU sarà realizzata a regola d'arte in conformità alle normative CEI di riferimento vigenti al momento della messa in opera.

### 3.2.2 UBICAZIONE

Il trasformatore MT/AT sarà installato all'aperto all'interno della Sottostazione Elettrica a servizio dell'impianto fotovoltaico "Capobianco" di proprietà della società METKA S.r.l. La SU sarà ubicata su una porzione della particella 411 del Foglio 126, C.T. di San Severo (FG). Ai sensi del PRG del Comune di San Severo la particella ricade in area della riforma agraria a vegetazione boschiva e arbustiva in evoluzione.

L'accesso alla SU avverrà tramite un cancello pedonale, con apertura verso l'esterno dotato di maniglione antipánico o tramite un cancello carrabile di ampiezza pari a 6 m di tipo scorrevole.

Il trasformatore MT/AT con potenza di 140 MVA è l'unica macchina elettrica con liquido isolante combustibile installato nell'ambito della SU. Il trasformatore dei sistemi ausiliari installato nel locale MT/BT 30/0,4 kV è un trasformatore a secco inglobato in resina con potenza di 100 kVA.

Si fa presente che la SU dell'impianto fotovoltaico sarà ubicata a circa 160 m a nord-est della SE Terna "San Severo", di proprietà di TERNA S.p.a., alla quale sarà collegata elettricamente tramite una linea interrata AT a 150 kV.

### 3.2.3 CAPACITÀ COMPLESSIVA DEL LIQUIDO ISOLANTE COMBUSTIBILE

Il trasformatore installato nella SU sarà di tipo trifase per esterno MT/AT 150/30 kV della potenza nominale di 140 MVA (ONAF), con una quantità di olio isolante combustibile pari a circa 35.000 kg.

L'olio utilizzato per l'isolamento elettrico avrà densità tipica a 20°C di 0,895 kg/dm<sup>3</sup>.  
Pertanto, il volume complessivo dell'olio nella macchina elettrica sarà di:

$$35.000 \text{ (kg)} / 0,895 \text{ (kg/dm}^3\text{)} = 39,1 \text{ mc}$$

#### 3.2.4 CARATTERISTICHE ELETTRICHE DEL TRASFORMATORE MT/AT

Di seguito si riportano le caratteristiche elettriche del trasformatore MT/AT che sarà installato e che sarà conforme alla normativa IEC 60076 ed avrà ovviamente marchiatura CE.

#### 3.2.5 PROTEZIONE ELETTRICHE

Tutti i circuiti dell'impianto fotovoltaico saranno dotati di adeguate protezioni elettriche che consentiranno l'apertura automatica dei circuiti in caso di sovraccarichi e cortocircuiti. In particolare, il trasformatore MT/AT sarà protetto da interruttori sia sul lato MT sia sul lato AT. Tali interruttori consentiranno l'apertura automatica delle protezioni in caso di cortocircuito e sovraccarico.

#### 3.2.6 ESERCIZIO E MANUTENZIONE

Tutte le apparecchiature elettriche presenti nell'ambito SU in generale e il trasformatore MT/AT in particolare saranno sottoposte a manutenzione periodica ordinaria e straordinaria, secondo un piano che terrà conto, fra l'altro, delle indicazioni del costruttore. Gli interventi di controllo periodico e manutenzione saranno effettuati da tecnici specializzati. Tutte le operazioni di controllo periodico saranno annotate in apposito registro, conservato nell'edificio della SU e, su richiesta, messo a disposizione del competente Comando Provinciale dei Vigili del Fuoco.

#### 3.2.7 MESSA IN SICUREZZA

L'impianto sarà telecontrollato costantemente da una sala operativa allestita dal gestore dell'impianto. Inoltre, dalla sala operativa TERNA sarà possibile manovrare a distanza:

1. L'apertura dell'interruttore della SU
2. L'apertura dell'interruttore lato SE Terna dello stallo di collegamento della SU

La procedura di messa in sicurezza emergenza in caso di incendio sarà la seguente:

1. contattare il centro di telecontrollo e telegestione dell'impianto fotovoltaico (operante h24 e 365 giorni/anno), al numero indicato sul cartello esposto nella

stessa SU, chiedendo che a causa dell'incendio, sia disalimentata la Sottostazione elettrica

2. attendere la conferma di avvenuta disalimentazione da parte del centro di telecontrollo e teleconduzione.
3. richiedere al centro di telecontrollo e teleconduzione l'invio sul posto del reperibile di turno o chiamare, per un intervento immediato, al numero telefonico indicato sullo stesso cartello i tecnici addetti alla gestione dell'impianto.

Questa procedura sarà riportata in apposito cartello installato sulla parete esterna del locale tecnico, all'interno della sottostazione in prossimità dell'ingresso e permetterà il sezionamento della linea AT e della linea MT a cui è collegato il trasformatore MT/AT (macchina elettrica).

Si fa inoltre presente che il sezionamento della linea AT ed MT potrà avvenire anche localmente agendo sul pulsante di sgancio ubicato al di fuori del locale MT del locale tecnico. Tale pulsante agisce sull'interruttore generale AT che per "trascinamento" apre l'interruttore MT. Si rileva, inoltre, che la mancanza di collegamento alla rete (apertura interruttore AT) genera automaticamente anche il fuori servizio dell'impianto fotovoltaico e di conseguenza interrompe lo scambio di energia.

La mancanza di tensione dalla rete genererà l'avviamento automatico e immediato del gruppo elettrogeno che alimenta all'interno della SU una serie di utenze in BT (utenze privilegiate). La successiva messa fuori servizio del gruppo elettrogeno, una volta ripristinata l'alimentazione da rete normale, potrà essere effettuata in loco agendo sul pulsante di sgancio installato all'esterno del locale GE.

Le utenze privilegiate alimentate a 110 V in continua potranno essere sezionate aprendo i fusibili posizionati sul quadro inverter installato a sua volta nel locale MT.

### 3.2.8 SEGNALETICA DI SICUREZZA

Per quanto concerne la segnaletica di sicurezza saranno segnalati con appositi cartelli:

- le posizioni degli estintori antincendio;
- il pulsante di sgancio dell'interruttore AT
- il pulsante di sgancio del gruppo elettrogeno

- i pulsanti di allarme incendio manuali, che oltre a metter in funzione il segnalatore ottico acustico in loco, invieranno un segnale di allarme incendio al centro di telecontrollo
- il quadro in cui saranno alloggiare le batterie
- il vano gruppo elettrogeno
- le uscite di sicurezza dai locali
- l'uscita di sicurezza dall'area recintata della SU
- il divieto di ingresso a persone non autorizzate
- il divieto di spegnere incendi con acqua
- l'obbligo uso DPI da parte del personale
- il divieto di fumare
- il pericolo di folgorazione per impianti elettrici in tensione
- la posizione della cassetta di primo soccorso
- la posizione della dotazione di sicurezza (guanti, fioretto, tappetino isolante, ecc.) per effettuare le manovre elettriche.

Inoltre, saranno apposti i seguenti cartelli:

- cartello con descrizione delle procedure di sicurezza all'esterno della cabina, all'interno dell'area recintata in prossimità dell'ingresso pedonale
- segnaletica di divieto di accesso all'area di mezzi e squadre di soccorso prima dell'esecuzione della procedura di messa in sicurezza
- informazioni di primo soccorso generali ed in caso di danni da elettrocuzione
- istruzioni generali di prevenzione incendi
- planimetria semplificata dell'area (nel locale BT) con l'indicazione della posizione delle principali apparecchiature elettriche (trasformatore, interruttori, quadri di sezionamento e comando, gruppo elettrogeno, ecc.)

### 3.2.9 ACCESSIBILITÀ MEZZI DI SOCCORSO

I mezzi di soccorso potranno facilmente accedere, da strada sterrata carrabile di ampiezza minima pari a 4 m, nessun impedimento in altezza, raggio di svolta minimo 15 m, in piano, tale da assicurare una resistenza al carico di almeno 20 tonnellate, al piazzale in cui è installato il trasformatore MT/AT dal cancello scorrevole di ampiezza pari a 6m. Il piazzale ha dimensioni tali da permettere lo stazionamento dei mezzi di soccorso, la finitura superficiale del piazzale sarà in asfalto.

### 3.2.10 ORGANIZZAZIONE E GESTIONE DELLA SICUREZZA ANTINCENDIO

Il gestore dell'impianto predisporrà un Piano di Emergenza interno.

Nel locale BT sarà installata, in quadretto a parete, la planimetria semplificata della sottostazione elettrica in cui saranno indicate:

- la posizione del trasformatore e di tutti i quadri elettrici e di controllo
- le vie di esodo
- le attrezzature antincendio.

Inoltre, nello stesso locale sarà custodita una planimetria dell'area per le squadre di soccorso, in cui saranno indicate, fra l'altro:

- le vie di uscita
- la posizione del pulsante allarme incendio
- le posizioni dei due pulsanti di sgancio dell'interruttore AT
- la posizione dei principali interruttori di manovra e dei relativi quadri di comando
- la posizione del pulsante di sgancio del gruppo elettrogeno
- la posizione dei mezzi di estinzione antincendio
- tutti gli ambienti con le varie destinazioni d'uso.

In caso di emergenza, ovvero in caso di incendio, l'area è dotata di:

- Estintori
- impianto di rilevazione fumi con controllo remoto
- sistema di videosorveglianza per monitoraggio h24

La manutenzione avverrà da parte di personale specializzato. La presenza contemporanea di più persone (al massimo 4/6 tecnici specializzati ed addestrati alle emergenze) si avrà solo in casi sporadici in occasione di interventi di manutenzione. Non sarà consentito l'ingresso a persone estranee e comunque non preparate alla gestione delle emergenze. Durante tali interventi, se necessario, la Sottostazione Elettrica sarà messa fuori servizio, vale a dire non sarà in tensione, pertanto sarà drasticamente ridotto il rischio di incendio di apparecchiature sotto tensione. In tutta l'area, inoltre, vigerà il divieto di fumare, pertanto si riduce la presenza di fiamme libere e l'eventuale rischio di innesco di incendio, che comunque, per la ridotta presenza di materiali infiammabili, sarà sempre molto basso.

Al fine di ridurre l'insorgere di incendi e la loro propagazione, saranno adottate una serie di misure preventive e protettive.

Per ridurre la probabilità di incendio:

- gli impianti elettrici saranno realizzati a regola d'arte, con materiali autoestinguenti e non propaganti la fiamma
- sarà eseguita la messa a terra di impianti, strutture e masse metalliche, al fine di evitare la formazione di cariche elettrostatiche
- sarà garantita un'adeguata ventilazione degli ambienti, anche in assenza di vapori, gas o polveri infiammabili
- saranno adottati dispositivi di sicurezza (impianto rilevazione fumi nel locale tecnico, estintori e sistema di videosorveglianza nel piazzale esterno della stazione elettrica per monitoraggio continuativo a distanza)
- sarà garantito il rispetto dell'ordine e della pulizia, sia nel locale tecnico sia sul piazzale esterno
- saranno garantiti controlli sulle misure di sicurezza
- sarà garantita un'adeguata informazione e formazione dei lavoratori che accederanno all'area per la manutenzione ordinaria e straordinaria, trattasi infatti di imprese specializzate nella gestione e manutenzione di impianti delle stazioni elettriche.

Inoltre, per prevenire gli incendi:

- non è previsto il deposito e l'utilizzo di materiali infiammabili e facilmente combustibili (oltre all'olio del trasformatore ed al carburante liquido del GE, che comunque saranno stoccati nei rispettivi serbatoi)
- non è previsto l'utilizzo di fonti di calore
- non è previsto l'utilizzo di fiamme libere ed in tutta l'area sarà vietato fumare
- i lavori di manutenzione saranno eseguiti da personale esperto ed addestrato alle emergenze e, durante tali lavori, non saranno accumulati rifiuti e scarti combustibili.

### 3.3 TITOLO II – MACCHINE ELETTRICHE FISSE DI NUOVA INSTALLAZIONE

#### 3.3.1 CLASSIFICAZIONE DELLE INSTALLAZIONI DI MACCHINE ELETTRICHE FISSE

Ai fini antincendio la macchina elettrica fissa (trasformatore MT/AT) installata nella SU di San Severo è classificata di **tipo C0**: *installazione in area non urbanizzata con macchina elettrica contenente liquido isolante combustibile con volume > 20.000 litri e ≤ 45.000 litri*

Come più volte ribadito nella stazione è installata una sola macchina elettrica con liquido isolante combustibile con volume pari a 35.000 litri (39,1 mc).

#### 3.3.2 ACCESSO ALL'AREA

L'accesso all'area della SU potrà avvenire percorrendo la SP n.20 Lucera - S.S. 16, provenendo da San Severo fino al km 6+000 circa svoltando a destra su strada vicinale in direzione della Stazione Elettrica "San Severo". Al termine del rettilineo (0,900 km ca.) sarà necessario svoltare a sinistra e successivamente a destra per imboccare la successiva viabilità interpodereale che lambirà le aree di impianto in progetto. La strada è sterrata carrabile di ampiezza minima pari a 4 m, nessun impedimento in altezza, raggio di svolta minimo 15 m, in piano, tale da assicurare una resistenza al carico di almeno 20 tonnellate.

#### 3.3.3 SISTEMA DI CONTENIMENTO

Per il calcolo del volume di olio si è proceduto nel seguente modo:

- Densità olio: 895 kg/m<sup>3</sup>
- Massa olio: 35.000 kg
- Volume olio: 35.000 (kg) / 895 (kg/m<sup>3</sup>) = 39,1 m<sup>3</sup>

Allo scopo di contenere il liquido del trasformatore in caso di incidenti o rotture accidentali, lo stesso sarà posizionato su una fossa in c.a. direttamente collegato ad una vasca in c.a. Nella parte superiore della fossa sarà posizionato un grigliato in acciaio su cui sarà posto uno strato di circa 30 cm di ghiaia di fiume liscia avente pezzatura di 4-8 cm, al fine di favorire l'estinzione della fiamma qualora si abbia la fuoriuscita di olio ardente.

Per la verifica della capacità del bacino di contenimento si è misurato il volume utile della fossa e della vasca del trasformatore. Il volume della fossa è quello realmente

occupabile dal liquido combustibile (olio) ed è pari al volume al di sotto del grigliato, (dimensioni nette interne, al di sotto della griglia):

$$6,3 \text{ m} \times 8,3 \text{ m} \times 0,35 \text{ m} = 18 \text{ m}^3$$

Secondo le norme CEI-EN 61936-1 il volume della fossa deve essere tale da contenere almeno il 20% del volume di olio e di acqua piovana. Anche ipotizzando che il 20% del volume della fossa sia occupato da acqua piovana, accumulatasi per cattivo funzionamento del sistema di smaltimento, il volume disponibile per la raccolta dell'olio sarà pari  $14.4 \text{ m}^3 > 8\% \times 44 = 8.8 \text{ m}^3$ , pertanto è ampiamente verificata la condizione di sicurezza in caso di fuori uscita accidentale del liquido combustibile.

Per quanto riguarda la vasca di raccolta esterna, essa ha un volume pari a

$$10 \text{ m} \times 3 \text{ m} \times 1.5 \text{ m} = 45 \text{ m}^3$$

Quindi essa è in grado di accogliere tutto il quantitativo dell'olio del trasformatore, con adeguato margine di sicurezza.

Inoltre, le dimensioni della fossa di raccolta eccederanno le dimensioni massime del trasformatore.

Negli elaborati grafici allegati si riportano le dimensioni della vasca di fondazione del trasformatore MT/AT.

### 3.3.4 CAPO I – DISPOSIZIONI PER MACCHINE ELETTRICHE INSTALLATE ALL'APERTO

#### 3.3.4.1 RECINZIONE

L'area della SU sarà completamente recintata. La recinzione sarà realizzata con moduli in PRFV ed avrà un'altezza fuori terra pari a circa 2,5 m.

L'accesso alla SU sarà consentito solo a personale addestrato, ovvero occasionalmente a persone comuni sotto stretta sorveglianza di personale addestrato. È bene sottolineare che la stazione elettrica non è luogo presidiato (tutti gli impianti sono gestiti e controllati da remoto da centrale operante h 24 - 365 giorni l'anno) e pertanto la presenza di personale addestrato è saltuaria in occasione di controlli e di attività di manutenzione ordinaria e straordinaria.

L'accesso all'area potrà avvenire tramite il cancello pedonale, di ampiezza 0,90 m, o tramite il cancello carraio di ampiezza pari a 6 m di tipo scorrevole.

### 3.3.4.2 DISTANZE DI SICUREZZA

Il trasformatore sarà posizionato in modo tale che, in caso di incendio, esso non costituisca pericolo per altre installazioni e per i fabbricati presenti nelle vicinanze.

#### *Distanze di sicurezza interne*

Come si evince chiaramente dagli elaborati grafici allegati:

- **la distanza del trasformatore dall'edificio adibito a locali tecnici sarà superiore a 10,0 m**

Le distanze sono state misurate a partire dall'ingombro esterno della vasca del trasformatore al punto più vicino degli edifici.

La Tabella I dell'Allegato I del DM 15 luglio 2014 (Regola Tecnica) prevede per trasformatori con volume del liquido isolante superiore a 20.000 litri e minore o uguale a 45.000 litri una distanza minima da altre macchine e da pareti non combustibili di fabbricati pertinenti di **10 m, distanza che pertanto è ampiamente rispettata.**

#### *Distanze di sicurezza esterne*

Come detto la SU in oggetto sarà ubicata sulla particella 411 del Foglio 126 del C.T. di San Severo (FG). Tale terreno è ubicato in area agricola totalmente non urbanizzata e priva di altri edifici. La vasca del trasformatore all'interno della SU disterà circa 980 m dalla più vicina strada pubblica, costituita dalla SP 20.

La Tabella II dell'Allegato I del DM 15 luglio 2014 (Regola Tecnica) prevede per trasformatori con volume del liquido isolante superiore a 20.000 litri e minore o uguale a 45.000 litri una distanza minima di sicurezza esterna di **20 m, distanza che pertanto è ampiamente rispettata.**

#### *Distanze di protezione*

All'interno della SU è installato un unico trasformatore MT/AT (macchina elettrica) ma essa confina con altra SU di altro produttore. La tabella III dell'Allegato I del DM 15 luglio 2014 (Regola Tecnica) prevede per trasformatori con volume del liquido isolante superiore a 20.000 litri una distanza minima di protezione pari a **5 m, distanza ampiamente rispettata.**

### 3.4 MEZZI ED IMPIANTI DI PROTEZIONE ATTIVA

#### 3.4.1 GENERALITÀ

La stazione elettrica sarà protetta dai seguenti sistemi di protezione attiva contro l'incendio, progettati realizzati, collaudati e mantenuti:

- secondo la regola d'arte, la regola d'arte sarà assicurata dalla conformità dell'impianti alle norme emanate da enti di normazione nazionale, europei, internazionali (CEI, UNI, ecc.);
- in conformità alle normative tecniche di riferimento
- in conformità alle disposizioni di cui al DMI del 20 dicembre 2012.

#### 3.4.2 MEZZI DI ESTINZIONE PORTATILI

Gli incendi possibili nell'area sono di classe B, in quanto correlati alla presenza di materiali liquidi e infiammabili (liquido isolante di tipo combustibile).

I presidi antincendio saranno costituiti da estintori portatili e carrellati e da contenitori con sabbia.

La scelta degli estintori portatili è stata determinata in funzione della classe di incendio individuata. In particolare, saranno utilizzabili gli estintori portatili a CO<sub>2</sub>. Non sono previsti estintori a schiuma, a causa della presenza di apparecchiature elettriche sotto tensione per le quali è previsto l'esclusivo utilizzo di materiali dielettrici come la CO<sub>2</sub>, in quanto le polveri polivalenti possono provocare notevoli danni alle apparecchiature elettroniche.

Gli estintori saranno collocati all'interno dell'edificio tecnico e sul piazzale in posizioni facilmente accessibili e segnalati da opportuno cartello.

Saranno posizionati:

- Due estintori portatili nel locale MT (CO<sub>2</sub> da 5 kg, classe estinguente 113B)
- Un estintore portatile nel locale BT (CO<sub>2</sub> da 5 kg, classe estinguente 113B)
- Un estintore carrellato sul piazzale (CO<sub>2</sub> da 18 kg, classe estinguente B10-C)

Una carriola, o altri contenitori come secchi, riempiti di sabbia saranno posizionati sul piazzale, in prossimità del trasformatore MT/AT.

Il personale tecnico autorizzato all'ingresso nella SU sarà formato ed addestrato all'uso degli estintori.

### 3.4.3 IMPIANTO RILEVAZIONE FUMI E SEGNALAZIONE ALLARME INCENDIO

L'impianto di rivelazione sarà progettato, realizzato e mantenuto in conformità a quanto indicato:

- nel Decreto Interministeriale n. 37 del 22 gennaio 2008
- nel Decreto del Ministero dell'Interno del 20 dicembre 2012
- nella norma UNI 9795
- nella norma UNI EN 54 per quanto riguarda i componenti dell'impianto.

Il progetto dell'impianto sarà redatto da tecnico abilitato iscritto all'Albo in conformità a quanto prescritto dal D.M.I. 37/08, dalla norma UNI 9795, dal D.M. 20 dicembre 2012. L'impianto sarà installato a perfetta regola d'arte ed in conformità a quanto indicato nel progetto, da imprese avente i requisiti tecnico – professionali di cui all'art. 4 del D.M.I. 37/08. Al termine dei lavori, previa effettuazione delle verifiche, l'impresa installatrice fornirà al responsabile dell'attività:

- la documentazione as built
- la dichiarazione di conformità al progetto ed alla regola d'arte di cui al D.M.I. 37/08, a cui allegnerà la relazione sulla tipologia dei materiali utilizzati
- il manuale d'uso e manutenzione dell'impianto.

Tale documentazione sarà custodita dal responsabile dell'attività e messa a disposizione delle autorità competenti in caso di controlli.

L'esercizio e la manutenzione saranno effettuati secondo la regola d'arte e saranno condotte in conformità alla normativa vigente e a quanto indicato nel manuale d'uso e manutenzione. Le operazioni di manutenzione e la loro cadenza temporale saranno quelle indicate nelle norme tecniche di riferimento e nel manuale d'uso e manutenzione. La manutenzione sarà effettuata da personale esperto in materia sulla base della regola d'arte che garantisce la corretta esecuzione delle operazioni.

Per tutte le specifiche progettuali si rimanda alla relazione specifica.

### 3.4.4 ILLUMINAZIONE DI EMERGENZA

Nell'ambito della stazione elettrica è prevista l'installazione dei seguenti apparecchi di illuminazione di emergenza:

- Locale BT n. 1 corpo illuminante equipaggiato con lampada fluorescente lineare da 36W con batteria autonomia 1 h, illuminamento medio 5 lux (misurato ad 1 m dal piano di calpestio).
- Locale MT n. 2 corpo illuminante equipaggiato con lampada fluorescente lineare da 36W con batteria autonomia 1 h, illuminamento medio 5 lux (misurato ad 1 m dal piano di calpestio).



ENERGY  
ENVIRONMENT  
ENGINEERING

**Impianto Fotovoltaico  
Stazione Utenza  
Relazione per nulla-osta fattibilità VV.FF.**

OGGETTO / SUBJECT



GRUPPO

**M METKA**  
METKA EGN

CLIENTE / CUSTOMER

- Locale WC n. 1 corpo illuminante equipaggiato con lampada fluorescente lineare da 18W con batteria autonomia 1 h, illuminamento medio 5 lux (misurato ad 1 m dal piano di calpestio).

## 4 GRUPPO ELETTROGENO

Il gruppo elettrogeno ubicato all'esterno è di tipo adeguato all'installazione all'aperto, avrà motore endotermico alimentato a gasolio per la produzione sussidiaria di energia elettrica con potenza nominale massima di 15-18 kVA e che, pertanto, **non costituisce attività soggetta a controllo da parte dei Vigili del Fuoco**, esso avrà soltanto funzione di emergenza e pertanto entrerà in funzione automaticamente solo in caso di mancanza di tensione elettrica dalla rete.

In conformità a quanto indicato al Titolo IV del D.M. 13.07.2011 il Gruppo Elettrogeno sarà dotato di marcatura CE e di dichiarazione CE di conformità. In fase di esercizio l'utilizzatore sarà tenuto ad esibire copia della Dichiarazione CE di conformità oltre al manuale d'uso e manutenzione.

### 4.1 ALIMENTAZIONE A COMBUSTIBILE LIQUIDO

#### 4.1.1 SISTEMA DI ALIMENTAZIONE

Il gruppo elettrogeno sarà alimentato a gasolio e sarà completamente contenuto in un involucro fono isolante. Il combustibile sarà contenuto esclusivamente all'interno del serbatoio incorporato nel gruppo elettrogeno, non saranno installati serbatoi di deposito.

#### 4.1.2 SERBATOIO INCORPORATO

Il motore avrà solo un serbatoio incorporato saldamente ancorato all'intelaiatura, protetto dalle vibrazioni tramite dei sostegni smorzanti in gomma e lontano dallo scarico dei gas di combustione del motore.

L'alimentazione del serbatoio incorporato avverrà tramite sistema di tubazione fissa.

Il rifornimento del serbatoio avverrà tramite recipienti portatili con motore fermo ed utilizzando la massima cautela.

### 4.2 SISTEMI DI SCARICO DEI GAS COMBUSTI

#### 4.2.1 MATERIALI

Le tubazioni di gas di scarico del motore saranno di acciaio, di sufficiente robustezza ed a perfetta tenuta.

#### 4.2.2 *SISTEMAZIONE*

Le tubazioni dei gas combustibili saranno sistemate in modo da scaricare, all'esterno; ove i gas caldi e le scintille non possano arrecare danno, l'estremità del tubo di scarico sarà a più di 1,50 m da finestre e a quota di 3,5 m dal piano praticabile.

#### 4.2.3 *SISTEMA DI LUBRIFICAZIONE*

I serbatoi dell'olio lubrificante saranno a tenuta; i vapori dell'olio saranno riciclati nel motore o condensati in apposito contenitore.

### 4.3 **INSTALLAZIONE**

Gli impianti e dispositivi elettrici posti a servizio sia del GE che dei locali relativi, saranno eseguiti a regola d'arte, in osservanza della legge 1° marzo 1968, n. 186.

All'esterno del locale sarà installato un pulsante di arresto di emergenza del Gruppo Elettrogeno, in posizione segnalata da apposito cartello, che duplica quello presente a bordo macchina.

### 4.4 **VALUTAZIONE DEL RISCHIO DI FORMAZIONE DI ATMOSFERE ESPLOSIVE**

L'alimentazione del gruppo elettrogeno avviene con gasolio avente temperatura di infiammabilità pari a 65°C, pertanto il rischio di formazione di atmosfere esplosive è di fatto insussistente.

## 5 ALTRE CARATTERISTICHE DELL'ATTIVITA'

### 5.1 LAVORAZIONI

Nell'area della stazione elettrica non si eseguirà alcuna lavorazione.

### 5.2 MACCHINE, APPARECCHIATURE ED ATTREZZI

Le apparecchiature presenti saranno:

- Apparecchiature AT (installate nel piazzale esterno recintato):
  - Trasformatore MT/AT
  - Scaricatori di sovratensione
  - Trasformatori di corrente
  - Interruttore tripolare
  - Sezionatore tripolare
  - Trasformatori di tensione
- Apparecchiature MT (installate nel locale MT):
  - Celle MT per arrivo linee dall'impianto fotovoltaico
  - Interruttore generale
  - Protezione del trasformatore ausiliari
  - Protezione del trasformatore MT/AT
  - Trasformatore MT/BT (in resina, installato nel locale MT)
  - Scomparti misure (vano TA e vano TV)
  - Cavi MT
- Apparecchiature BT:
  - Quadro BT per alimentazione servizi ausiliari (impianto illuminazione e distribuzione FM locale tecnico, impianto di videosorveglianza ed antintrusione, impianto illuminazione area esterna, impianto rilevazione fumi locale tecnico, impianto di condizionamento) ed installato nel locale BT
  - Sistemi di controllo remoto apparecchiature AT (installati nel locale BT)
  - Cavi BT
  - Gruppo elettrogeno (installato all'esterno, di potenza 15-18 kVA)
  - Sistema di controllo remoto aerogeneratori
  - Sistemi di telecomunicazione (modem, router, etc.)
- Apparecchi di misura (contatori elettrici).

#### 5.2.1 TRASFORMATORE MT/BT

Trattasi di trasformatore in resina, senza liquidi isolanti, installato nel locale MT.

#### 5.2.2 CAVI

Al fine di ridurre il pericolo di propagazione di incendio e le sue conseguenze, i cavi entranti al trasformatore saranno del tipo non propagante la fiamma.

Detti cavi MT, tra trasformatore e locale tecnico, saranno posati in tubazioni interrate che sicuramente eviteranno la propagazione di eventuali incendi.

I cavi di potenza e quelli dei circuiti di controllo di componenti elettrici di alta tensione seguiranno percorsi differenti, per preservare il più possibile l'integrità di questi ultimi in caso di danni ai circuiti di potenza.

Tutti i cavi BT saranno del tipo non propagante la fiamma. In particolare, i cavi all'interno dell'edificio di stazione saranno conformi al Regolamento Prodotti da Costruzione (cavi CPR).

### 5.3 MOVIMENTAZIONI INTERNE

All'interno dell'area della Sottostazione Elettrica non è prevista la movimentazione di materiali pericolosi o a rischio incendio, fatto salvo per il gasolio del gruppo elettrogeno, che verrà rabboccato a mano con l'ausilio di appositi contenitori (taniche).

### 5.4 IMPIANTI TECNOLOGICI DI SERVIZIO

La stazione elettrica sarà dotata dei seguenti impianti:

- Impianto di illuminazione locale tecnico
- Impianto di distribuzione FM locale tecnico
- Impianto di illuminazione area esterna
- Impianto di videosorveglianza ed antintrusione
- Impianto di condizionamento
- Impianto rilevazione fumi e allarme incendio.

### 5.5 AREE A RISCHIO SPECIFICO

Le aree a rischio specifico sono rappresentate da:

- Area del trasformatore MT/AT contenente olio dielettrico (sul piazzale della SU), attività 48.1.B di cui si è detto nella trattazione specifica.

### 5.6 DESCRIZIONE DELLE CONDIZIONI AMBIENTALI

#### 5.6.1 ACCESSIBILITÀ E VIABILITÀ

Dell'accessibilità e della viabilità di accesso si è detto nel capitolo dedicato alla trattazione dell'attività 48.1.B

#### 5.6.2 LAY-OUT AZIENDALE

La Sottostazione Elettrica sarà così costituita:

- un'area esterna scoperta (piazzale) dove saranno collocate le apparecchiature AT. Il piazzale sarà asfaltato, eccetto la zona in prossimità delle apparecchiature

elettriche, dove sarà realizzata un'area ricoperta con ghiaietto proveniente da cave;

- un edificio adibito a locali tecnici BT, MT, WC, Locale Misure.

L'area sarà completamente delimitata da una recinzione in cls e PRFV di altezza circa 2,5 m.

#### 5.6.3 CARATTERISTICHE DEGLI EDIFICI – LOCALE TECNICO PRINCIPALE

Il locale tecnico principale sarà realizzato in opera, si svilupperà su un unico livello fuori terra, con struttura portante realizzata con pilastri in cls armato, solaio latero-cementizio. La muratura sarà realizzata in blocchi di laterizio dello spessore di 25 cm con caratteristiche di isolamento al fuoco almeno E.I. 120.

L'area occupata dall'edificio sarà di poco inferiore a 105 mq.

L'altezza (misurata all'intradosso del solaio) sarà di 3,00 m, mentre l'altezza rispetto al piazzale sarà di 3,25 m circa.

Lo spazio interno sarà suddiviso, tramite tramezzature in blocchi di laterizio, in cinque vani: locale MT, locale BT, locale WC, Locale Misure, locale trafo aux.

#### 5.6.4 AFFOLLAMENTO DEGLI AMBIENTI

Non è prevista la presenza continua di persone all'interno dell'area e nei locali della stazione elettrica. Saltuariamente personale qualificato ed addestrato potrà accedere all'area, in occasione di manutenzioni ordinarie e straordinarie delle apparecchiature elettriche e/o per ispezioni dei locali e/o per controllo dei sistemi di monitoraggio dell'impianto. Inoltre, non è prevista la presenza di persone con ridotte o impedito capacità motorie o sensoriali.

#### 5.6.5 VIE DI ESODO

In ogni vano del locale tecnico saranno presenti porte che metteranno in comunicazione diretta con il piazzale esterno. Tutte le porte avranno apertura verso l'esterno dei locali, quelle del locale tecnico principale saranno anche dotate di maniglione antipánico. La lunghezza dei percorsi di esodo non supera i 6 m.

Dal piazzale esterno si potrà accedere direttamente su strada pubblica attraverso il cancello carrabile scorrevole di ampiezza 6 m o attraverso il cancelletto pedonale di ampiezza 0,9 m peraltro dotato di maniglione antipánico e con apertura verso l'esterno.

## 6 VALUTAZIONE QUALITATIVA DEL RISCHIO DI INCENDIO

In considerazione:

- dei pericoli identificati;
- del numero dei lavoratori presenti nell'attività
- delle lavorazioni effettuate e delle caratteristiche di mezzi ed attrezzature utilizzate
- delle condizioni ambientali dell'area dell'attività e dell'ambiente circostante
- delle misure di sicurezza antincendio adottate

ed anche in conformità a quanto indicato nell'Allegato IX, paragrafo 9.3 del D.M. 10.03.1998, trattandosi di attività soggetta a controllo di prevenzione incendi da parte del competente Comando Provinciale dei Vigili del Fuoco essa rientra tra quelle con **rischio incendio medio**, per la presenza di oli combustibili in macchine utilizzate per la trasformazione dell'energia elettrica (**Attività n°48.1.B ai sensi del DPR 151/2011 "Centrali termoelettriche, macchine elettriche fisse con presenza di liquidi isolanti combustibili in quantitativi superiori a 1 m<sup>3</sup> – macchine elettriche"**).

Ad ogni modo in caso di incendio, la probabilità di propagazione e i rischi derivanti dallo stesso sono da ritenersi limitati. Infatti, il trasformatore sarà installato all'interno della sottostazione elettrica, che è un'area:

- completamente recintata
- in cui non vi è presenza di personale che non abbia una formazione specifica
- in cui la presenza di personale con formazione specifica è comunque saltuaria e non continuativa
- in cui l'esodo dai locali tecnici è immediato su area scoperta
- isolata
- in cui non si svolgono lavorazioni specifiche
- in cui non c'è deposito di alcun tipo di materiale
- in cui i locali sono protetti da impianto di rivelazione incendi con segnalazione a distanza alla centrale di comando e controllo sempre presidiata (h 24)
- in cui è presente un impianto di videosorveglianza con immagini che sono continuamente trasmesse alla centrale di comando e controllo.

Inoltre, gli impianti AT/MT/BT saranno dotati di idonee protezioni elettriche che aprono immediatamente i circuiti elettrici e saranno anch'essi monitorati e manovrati a distanza.

## 7 IMPIANTO DI RIVELAZIONE E SEGNALAZIONE INCENDI

### 7.1 OGGETTO

I locali protetti dall'impianto di rivelazione incendi sono all'interno dell'edificio tecnico principale, realizzato in opera, che si compone di un locale MT, un locale BT, un locale WC, un locale misure, un locale trafo aux.

### 7.2 PRINCIPALI RIFERIMENTI NORMATIVI

Di seguito l'elenco indicativo e non limitativo dei principali riferimenti normativi che saranno seguiti nella progettazione e realizzazione dell'impianto.

- D.lgs 81/08 Testo Unico sulla Sicurezza
- Legge 186/1968 "Regola dell'arte" negli impianti elettrici
- D.M. 37/2008 Attività di installazione degli impianti all'interno degli edifici
- Norma CEI 64-8 parte 4 Prescrizioni per la sicurezza
- Norma CEI 64-8 parte 5 Scelta ed installazione dei componenti elettrici
- Norme CEI 64-50 Guida per l'integrazione nell'edificio degli impianti elettrici utilizzatori, ausiliari e similari
- Norme UNI 9795 (Ed. 2013) Sistemi fissi automatici di rivelazione e di segnalazione manuale incendi
- Norme UNI EN54 Componenti dei sistemi di rivelazione automatica di incendio
- D.M. 30/11/1983. Termini, definizioni generali e simboli grafici di prevenzione incendi
- D.P.R. 151/2011 Elenco delle attività soggette al controllo dei Vigili del Fuoco
- D.M. 20.12.2012 Regola tecnica di prevenzione incendi per gli impianti di protezione attiva contro l'incendio installati nelle attività soggette ai controlli di prevenzione incendi

Di conseguenza l'impianto dovrà essere realizzato in conformità alle norme CEI ed UNI di riferimento e nel rispetto di tutta la legislazione vigente in materia al momento dell'installazione.

I componenti saranno tutti con marchio CE ed IMQ.

I lavori saranno eseguiti da impresa installatrice abilitata ai sensi dell'art. 3 della Legge 37/2008.

### 7.3 GENERALITÀ

L'impianto di rivelazione e segnalazione manuale di incendio ha la funzione di rilevare automaticamente un principio di incendio e segnalarlo nel minor tempo possibile, permette altresì la segnalazione manuale tramite appositi pulsanti.

Il segnale di allarme incendio è trasmesso ad una centralina di controllo che attiva i segnalatori ottico/ acustici installati nell'ambito dell'attività e lo trasmette tramite una linea HDSL alla centrale di comando e controllo remota.

Scopo del sistema è pertanto:

- favorire il tempestivo esodo del personale tecnico eventualmente presente nell'ambito dell'attività;
- segnalare il principio di incendio alla centrale remota di controllo di modo che si possano attivare le procedure di intervento antincendio.

L'area sorvegliata è suddivisa in zone di modo che sia possibile localizzare rapidamente e senza incertezze il focolaio di incendio, nel caso in esame ciascun locale costituirà una zona.

## 7.4 DATI DI PROGETTO E DATI AMBIENTALI

### DATI DI PROGETTO

Tensione di alimentazione Centrale d'allarme: 220V/50Hz

Tensione d'alimentazione circuiti d'allarme: 24Vcc

Rischio di incendio (si veda relazione prevenzione incendi): Medio

Zone controllate:

- Zona 1 locale MT
- Zona 2 locale BT
- Zona 3 Locale WC
- Zona 4 Locale trafo

### DATI AMBIENTALI

Temperatura ambiente: -5° / +40°C

Umidità relativa: 90% max

Altitudine s.l.m.: 300 m circa (< 1000m)

## 7.5 DIMENSIONE DELL'IMPIANTO

L'impianto di segnalazione e rilevazione incendi sarà costituito da:

1. n. 6 rilevatori di incendio a doppia tecnologia (termovelocimetrico e di fumo) installati nei vari locali come di seguito descritto
2. n. 4 pulsanti di allarme incendio ad attivazione manuale
3. n. 4 segnalatori ottico acustici di allarme incendio
4. n. 1 centralina di gestione dell'impianto completa di sistema per invio del segnale di allarme alla centrale remota di gestione dell'impianto (presidiata h 24).

## 7.6 RIVELATORI DI FUMO

La scelta dei rivelatori di fumo è stata effettuata prendendo in considerazione la natura dell'incendio nella sua fase iniziale:

- surriscaldamento di cavi o di parti plastiche di apparecchiature elettriche che

soprattutto nella fase iniziale dell'incendio producono molto fumo rispetto alla fiamma che resta limitata;

- sfiammate di parti elettriche in tensione dovute a sovraccarichi o cortocircuiti che producono fiamma e rapidi innalzamenti di calore nell'ambiente.

Pertanto, si è deciso di installare **rivelatori di fumo puntiformi a doppia tecnologia**, foto-ottici a diffusione e termovelocimetrici, in grado di segnalare tempestivamente la presenza di fumo e rapide variazioni di temperatura nell'ambiente. Essi saranno installati a soffitto ad un'altezza di 3 m circa all'interno dei locali tecnici e sotto i pavimenti sopraelevati. Allo scopo di individuare senza incertezze dove i rivelatori sono intervenuti in corrispondenza di ciascun rivelatore sottopavimento è installata a parete ad un'altezza di circa un metro dal piano di calpestio una segnalazione luminosa facilmente visibile.

Dal momento che i rivelatori puntiformi sono in grado di rivelare fenomeni combinati (fumo e calore) saranno conformi ad almeno una norma di prodotto specifica ovvero UNI EN 54-7 (valida per rivelatori di fumo) o UNI EN 54-5 (valida per rivelatori di calore).

Per quanto concerne la geometria di installazione, considerando che l'installazione sarà a soffitto ad un'altezza di circa 3m, e che le due norme di prodotto prevedono un raggio di copertura di 6,5 m (UNI EN 54-7) e 4,5 m (UNI EN 54-5), pur mettendosi nelle condizioni peggiori (raggio copertura di 4,5 m corrispondente a 60 mq circa) il numero e la posizione dei rivelatori sarà ampiamente sufficiente a garantire la completa copertura di tutti i locali protetti dall'impianto.

Di seguito si riporta il numero di rivelatori a DT puntiformi installati in ciascun locale.

- n. 2 a soffitto nel locale MT
- n. 2 a soffitto nel locale BT
- n. 1 a soffitto nel locale WC
- n. 1 a soffitto nel locale trafo.

## 7.7 PULSANTI ALLARME INCENDIO AD ATTIVAZIONE MANUALE

Conformemente a quanto richiesto dalla norma UNI 9795 è prevista l'installazione di punti di segnalazione ad attivazione manuale costituiti da pulsanti allarme a rottura di vetro in scatola di colore rosso in posizione segnalata da apposito cartello. I pulsanti sono installati ad un'altezza di 1,4 m circa dal piano di calpestio.

Di seguito il numero e la posizione dei pulsanti in ciascun locale:

- n. 1 all'interno del locale MT nei pressi della porta;

- n. 1 all'interno del locale BT nei pressi della porta;
- n. 1 all'interno del locale WC nei pressi della porta
- n. 1 all'interno del locale Trafo
- n. 1 all'esterno del locale MT.

## 7.8 SEGNALATORI OTTICO – ACUSTICI DI ALLARME INCENDIO

Oltre alla segnalazione di allarme presso la centrale, obbligatoria per norma, sono previste segnalazioni ottiche ed acustiche all'interno dei locali ed all'esterno, ovviamente nell'ambito della stazione stessa.

I segnalatori ottico – acustici saranno conformi alla norma UNI EN 54-3, con alimentazione in BT a 24 Vcc con segnalazioni acustiche chiaramente riconoscibili, segnalazione luminosa di colore rosso con dicitura standard ALLARME INCENDIO

Di seguito il numero e la posizione dei segnalatori ottico - acustici:

- n. 1 all'esterno, sulla parete del locale tecnico.
- n.1 all'interno del locale MT
- n.1 all'interno del locale bt
- n.1 all'interno del locale WC

## 7.9 CENTRALINA ANTINCENDIO

La centralina antincendio sarà conforme alla norma UNI EN 54-02, e ad essa faranno capo tutti i dispositivi che compongono l'impianto: i rivelatori puntiformi, i pulsanti manuali di allarme incendio i segnalatori ottico acustici.

Nella centralina saranno identificati separatamente i segnali provenienti da rivelatori automatici e quelli provenienti dai pulsanti di allarme manuali. In particolare i segnali provenienti dai rivelatori automatici saranno suddivisi in 4 zone (una per ciascun locale).

La centralina sarà installata a parete nel locale MT, locale sorvegliato da rivelatori automatici di incendio e dotato di illuminazione di emergenza in caso di mancanza di energia dalla rete, in posizione facilmente accessibile a pochi metri dall'ingresso del locale dall'esterno. Essa è del tipo a 4 zone e permette di **trasmettere il segnale di allarme incendio alla sala di controllo remota dell'impianto fotovoltaico e della stazione elettrica**. Il punto di installazione sarà tale da permettere di effettuare facilmente tutte le operazioni di manutenzione.

## 7.10 CONNESSIONE VIA CAVO

Tutte le apparecchiature che costituiscono l'impianto di rivelazione incendi sono collegate fra loro con cavi non propaganti l'incendio, schermati del tipo 4x0,22+2x0,50+T+S, installati all'interno di tubazioni in pvc rigido installate a vista. Le cassette di derivazione anch'esse del tipo a vista saranno separate da quelle degli altri impianti. Le linee di connessione saranno tutte installate in ambienti sorvegliati dallo stesso sistema di rivelazione incendi.

## 7.11 ALIMENTAZIONE

La centralina e quindi tutto l'impianto sarà dotato di un doppio sistema di alimentazione in conformità alla norma UNI EN 54-4. L'alimentazione primaria sarà quella dalla rete elettrica, mentre l'alimentazione secondaria sarà costituita da due batterie a 12 V – 1,1/1,3 Ah collegate in serie per ottenere l'alimentazione a 24 V della centralina stessa e di tutti i dispositivi che compongono l'impianto di rivelazione incendi. Nel caso in cui l'alimentazione primaria vada fuori servizio l'alimentazione di riserva la sostituisce automaticamente. Le due batterie assicureranno il corretto funzionamento di tutto l'impianto per almeno 1 h anche in assenza di alimentazione dalla rete. L'alimentazione primaria avverrà dal quadro BT della SU da linea dedicata. Ricordiamo a tal proposito che in caso di mancanza di tensione dalla rete tale quadro sarà alimentato (sempre a 230/400 V) dal gruppo elettrogeno che pertanto alimenterà anche la centralina antincendio e tutte le apparecchiature ad esso connesse.

L'obiettivo delle misure per la rilevazione degli incendi e l'allarme è di assicurare che eventuali persone presenti nel luogo di lavoro siano avvisate di un principio di incendio, prima che esso minacci la loro incolumità. L'allarme deve dare avvio alla procedura per l'evacuazione del luogo di lavoro nonché all'attivazione delle procedure di intervento. Pertanto, la segnalazione di allarme proveniente da uno qualsiasi dei rivelatori utilizzati determinerà una segnalazione ottica ed acustica di allarme incendio sul posto ed inoltre invierà un segnale di allarme alla centrale remota di controllo dell'impianto.

Il progetto dell'impianto sarà redatto da tecnico abilitato, in conformità alla norma UNI 9795.

L'impianto sarà installato a perfetta regola d'arte, in conformità alla Norma UNI 9795 e a quanto indicato nel progetto; tutte le apparecchiature utilizzate avranno marchiatura CE. Al termine dei lavori l'impresa installatrice fornirà al responsabile

dell'attività oltre alla documentazione as built, il manuale d'uso e manutenzione dell'impianto. Tale documentazione sarà custodita dal responsabile dell'attività e messa a disposizione delle autorità competenti in caso di controlli.

Durante la fase di esercizio l'impianto sarà regolarmente mantenuto.

## 7.12 PROVE DI FUNZIONAMENTO

Le prove di funzionamento saranno effettuate in conformità e secondo le indicazioni della norma UNI EN 9795. Di seguito un elenco non esaustivo delle prove da effettuare:

- esame generale di tutto l'impianto per verificare la rispondenza al progetto e la compatibilità dei rivelatori per la zona sorvegliata;
- efficienza dell'alimentazione principale e di quella di riserva;
- prove di funzionamento dei pulsanti manuali;
- prove di funzionamento dei rivelatori di incendio;
- prove di funzionamento dei dispositivi di allarme ottico-acustico;
- simulazione di guasti e di fuori servizio.

A verifica avvenuta sarà rilasciata apposita dichiarazione da parte dell'impresa installatrice dell'impianto.

## 7.13 MANUTENZIONE DELL'IMPIANTO

In conformità a quanto indicato dal D.M. 10 marzo 1998 e dalla norma UNI 9795 tutte le apparecchiature facenti parti dell'impianto di rilevazione incendi saranno oggetto di manutenzione e di controlli periodici che ne verifichino e attestino l'efficienza.

Il responsabile dell'attività dovrà pertanto organizzare:

- la sorveglianza: controlli visivi atti a verificare che l'impianto e i suoi componenti siano nelle condizioni adeguate per il corretto funzionamento;
- i controlli periodici: le operazioni da effettuarsi almeno due volte l'anno, con intervallo non inferiore a 5 mesi, per verificare la corretta funzionalità dell'impianto e delle apparecchiature che lo compongono;
- la manutenzione ordinaria: da eseguirsi in loco con materiale ed attrezzature di uso corrente ed eventualmente finalizzata alla sostituzione di parti di modesto valore;
- la manutenzione straordinaria: da eseguirsi in loco o in laboratorio e che richiede in ogni caso l'utilizzato di attrezzatura specifica e può comportare la revisione o la sostituzione di parti di impianto.

### *Sorveglianza (esami a vista)*

Lo scopo dell'attività di sorveglianza, controllo e manutenzione è quello di rilevare e rimuovere causa che possa inficiare il corretto funzionamento dell'impianto o di uno o più suoi componenti. L'attività di controllo e manutenzione periodica deve essere eseguita da personale competente e qualificato, a perfetta regola d'arte e secondo le indicazioni del manuale d'uso fornito dal costruttore. La regola d'arte è di per sé garanzia della corretta esecuzione dell'attività manutentiva.

Si riporta di seguito un elenco non esaustivo delle operazioni da effettuare.

- esame visivo dei rivelatori controllando lo stato del LED di malfunzionamento;
- esame visivo dei dispositivi di allarme ottico-acustico;
- esame visivo della centrale di controllo per verificare la correttezza di funzionamento dei componenti collegati;
- esame visivo dei punti di segnalazione manuale per verificare che siano integri e ben visibili;
- ispezione del locale nel quale è contenuta la centrale di controllo per verificare che sia sgombro da materiali e che funzioni l'illuminazione di sicurezza;
- controllo dello stato di carica delle eventuali batterie;
- verifica che i rivelatori distino almeno 50 cm dai materiali presenti nell'area sorvegliata;

### *Controlli periodici (prove di funzionamento)*

Essi sono costituiti da:

- efficienza dell'alimentazione principale e di quella di riserva;
- prove di funzionamento dei pulsanti manuali;
- prove di funzionamento dei rivelatori di incendio;
- prove di funzionamento dei dispositivi di allarme ottico-acustico;
- simulazione di guasti e di fuori servizio;
- pulizia (se prevista) dei rivelatori in base alle istruzioni del costruttore.

Se durante l'esecuzione delle prove viene a meno la funzionalità e quindi l'efficacia dell'impianto di rivelazione incendi, occorre mettere in atto delle misure alternative come l'istituzione di un servizio di vigilanza manuale.

Sarà inoltre tenuto un apposito registro (da mettere a disposizione dell'autorità competente qualora richiesto) firmato dai responsabili e costantemente aggiornato su cui saranno annotati:

- i lavori svolti sull'impianto sistemi o nell'area sorvegliata (per esempio: ristrutturazione, variazioni di attività, modifiche strutturali, etc.), qualora essi possano influire sull'efficienza dell'impianto stesso;
- le prove eseguite;
- i guasti, le relative cause e gli eventuali provvedimenti attuati per evitarne il ripetersi;

- gli interventi in caso di incendio precisando: cause, modalità ed estensione del sinistro, numero di rivelatori entrati in funzione, punti di segnalazione manuale utilizzati ed ogni altra informazione utile per valutare l'efficienza dei sistemi;
- le operazioni di controllo e manutenzione periodiche evidenziando, in particolare le eventuali variazioni riscontrate sia nel sistema sia nell'area sorvegliata, rispetto alla situazione dell'ultima verifica precedente e le eventuali carenze riscontrate.

I risultati delle operazioni di controllo devono risultare, oltre che nell'apposito registro, anche nel certificato di ispezione. Inoltre, qualora si sia verificato un guasto sull'impianto o un intervento a seguito di un incendio:

- si provvederà alla sostituzione tempestiva degli eventuali componenti danneggiati;
- si eseguirà, in caso d'incendio, un accurato controllo dell'intera installazione al fornitore incaricandolo, nel contempo, di ripristinare la situazione originale, qualora fosse stata alterata;
- si ripristineranno i mezzi di estinzione utilizzati.

