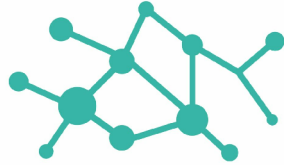




IMPIANTO AGRIVOLTAICO "NURRA 2"

COMUNE DI SASSARI

PROPONENTE



Tommaso srl

IMPIANTO AGROVOLTAICO PER LA PRODUZIONE DI ENERGIA DA FONTE SOLARE NEL COMUNE DI SASSARI

OGGETTO:
Relazione Opere di rete

CODICE ELABORATO

PD -R04

COORDINAMENTO



BIA srl
P.IVA 03983480926
cod. destinatario KRRH6B9
+ 39 347 596 5654
energhiabia@gmail.com
energhiabia@pec.it
piazza dell'Annunziata n. 7
09123 Cagliari (CA) | Sardegna

GRUPPO DI LAVORO S.I.A.

Dott.ssa Geol. Cosima Atzori
Dott. Ing. Fabio Massimo Calderaro
Dott. Giulio Casu
Dott. Archeol. Fabrizio Delussu
Dott.ssa Ing. Silvia Exana
Dott.ssa Ing. Ilaria Giovagnorio
Dott. Giovanni Lovigu
Dott. Ing. Bruno Manca
Dott. Nat. Maurizio Medda
Dott. Ing. Michele Pigliaru
Dott. Ing. Marco Angelo Luigi Murrù
Dott. Ing. Giuseppe Pili
Dott. Ing. Luca Salvadori
Dott.ssa Ing. Alessandra Scalas
Dott. Nat. Fabio Schirru
Dott. Agr. Vincenzo Sechi

REDATTORE

Dott. Ing. Marco Angelo Luigi Murrù

00	Novembre 2022	Prima emissione
REV.	DATA	DESCRIZIONE REVISIONE

INDICE

1. OGGETTO E SCOPO.....	3
2. RIFERIMENTI NORMATIVI E DEFINIZIONI	3
2.1. Norme tecniche di riferimento	3
2.2. Definizioni.....	6
3. UBICAZIONE E SCELTE PROGETTUALI	6
3.1. Breve descrizione del sistema di produzione	6
3.1. Ubicazione dell'impianto di connessione AT 36 kV	7
3.2. Caratteristiche ambientali	8
3.3. Percorso della linea di connessione 36 kV	8
3.4. Quadri a 36 kV	9
3.5. Stazione Elettrica Produttore	9
4. COORDINAMENTO DELL'ISOLAMENTO	10
5. CORRENTI NOMINALI, TERMICHE E DI CORTO CIRCUITO	10
6. ORGANIZZAZIONE CANTIERE - MACCHINE – VIABILITÀ - RUMORE.....	10

1. OGGETTO E SCOPO.

Oggetto della seguente relazione è la connessione dell'impianto agrovoltaiico denominato la Nurra 2, con potenza totale generazione in corrente continua pari a 41'168,4 kWp, potenza in immissione AC pari 40 MW, da realizzarsi in agro del Comune di Sassari.

Scopo del documento è quello di descrivere le scelte progettuali, per la realizzazione delle opere di rete da parte del Produttore per la connessione alla Stazione del Gestore della Rete di Trasmissione Nazionale con il nuovo standard 36 kV reso disponibile da Terna in seguito al documento dell'Autorità di Regolazione per Energia Reti e Ambiente (ARERA): Deliberazione 18 ottobre 2021 439/2021/R/EEL, *in merito alla verifica delle proposte di modifica dell'allegato A.2 al codice di trasmissione, dispacciamento, sviluppo e sicurezza della rete di Terna.*

Il presente documento fa parte della domanda di connessione insieme agli schemi ed alle mappe di riferimento a permettere al Gestore della RTN di formulare un preventivo con riferimento alle Regole Tecniche di Connessione con l'aggiornamento dell'Allegato A2 Rev. 02 20 ottobre 2021.

2. RIFERIMENTI NORMATIVI E DEFINIZIONI

2.1. Norme tecniche di riferimento

Le caratteristiche delle realizzazioni in genere, degli impianti, dei loro componenti, dovranno rispondere alle norme tecniche, a quelle di legge ed ai regolamenti vigenti ed in particolare dovranno essere conformi a:

- Vincoli ambientali specifici del territorio in cui verranno inseriti;
- Prescrizioni delle Autorità Locali di controllo ASL e di vigilanza INAIL (ARPAS) e VV. F;
- Documenti in materia di compatibilità elettromagnetica;
- D.Lgs. n.81 del 09 aprile 2008 e sue modifiche: "Testo unico sulla salute e sicurezza sul lavoro";
- Legge 1° marzo 1968, n. 186 "disposizioni concernenti la produzione di materiali, apparecchiature, macchinari, installazioni e impianti elettrici, ed elettronici";
- D.M. n. 37 del 22 gennaio 2008 "installazione degli impianti";
- Modalità per la Dichiarazione di conformità di tutti gli impianti;
- Delibere AEEG in materia di energia elettrica prodotta da impianti FER e non.
- Marcatura CE o dichiarazione CE ove richiesta;
- Prescrizioni delle Autorità Locali di controllo ASL e di vigilanza INAIL (ARPAS) e VV. F;
- Prescrizioni e indicazioni delle società per l'esercizio telefonico;
- Legge 1° marzo 1968, n. 186 "disposizioni concernenti la produzione di materiali, apparecchiature, macchinari, installazioni e impianti elettrici, ed elettronici";
- Guida Tecnica Allegato Terna A.70 e A 72.
- **Allegato A.2 - Guida agli schemi di connessione. Introduzione dello standard di connessione a 36 kV**
- Delibera AEEG 08/03/2012 n. 84/12: "Interventi urgenti relativi agli impianti di produzione di energia elettrica, con particolare riferimento alla generazione distribuita, per garantire la sicurezza del sistema elettrico nazionale".
- **Deliberazione 18 ottobre 2021 439/2021/R/EEL**

- Norme CEI, CEI-EN, in caso di mancanza di riferimenti nazionali e/o europei, quelle IEC (International Electrotechnical Commission), UN.EL.-U.N.I./I.S.O.- CEE.

Di seguito vengono elencate a titolo indicativo non esaustivo le principali.

Classificazione CENELEC o IEC CEN o ISO	Classificazione CEI o UNI	Titolo della norma, specifica o guida
NC	CEI 0-2	<i>Guida per la definizione della documentazione di progetto degli impianti elettrici</i>
EN 61936 -1	CEI 99-2	<i>Impianti elettrici con tensione superiore a 1 kV in corrente alternata Parti Comuni</i>
EN 50522	CEI 99-3	<i>Messa a terra degli impianti elettrici a tensione superiore a 1 kV in c.a.</i>
EN 60137	CEI 36-2	<i>Isolatori passanti per tensioni alternate oltre 1000 V</i>
EN 60273	nc	<i>Characteristics of indoor and outdoor post insulators for system with nominal voltage greater than 1000 V</i>
IEC 60529		<i>Gradi di protezione degli involucri (Codice IP)</i>
nc	CEI 36-12	<i>Caratteristiche degli isolatori portanti per interno ed esterno destinati a sistemi con tensioni nominali superiori a 1000 V</i>
EN 60721-1	CEI 104-33	<i>Classificazione delle condizioni ambientali Parte 1: Parametri ambientali e loro severità</i>
EN 60815 - 1	CEI 36-41	<i>Scelta e dimensionamento di isolatori per alta tensione per uso in condizioni ambientali inquinate Parte 1: Definizioni, informazioni e principi generali</i>
EN 60815 - 2	CEI 36-42	<i>Scelta e dimensionamento di isolatori per alta tensione per uso in condizioni ambientali inquinate Parte 2: Isolatori di ceramica e di vetro per sistemi in c.a.</i>
EN 60815 - 3	CEI 36-43	<i>Scelta e dimensionamento di isolatori per alta tensione per uso in condizioni ambientali inquinate Parte 3: Isolatori polimerici per sistemi in c.a.</i>
EN 61869-1	CEI 38-11	<i>Trasformatori di misura - Parte 1: Prescrizioni generali</i>
EN 61869-2	CEI 38-14	<i>Trasformatori di misura - Parte 2: Prescrizioni aggiuntive per trasformatori di corrente</i>
EN 61869-3	CEI 38-12	<i>Trasformatori di misura - Parte 3: Prescrizioni aggiuntive per trasformatori di tensione</i>
EN 61869-4	CEI 38-15	<i>Trasformatori di misura - Parte 4: Prescrizioni aggiuntive per trasformatori combinati</i>
EN 61869-5	CEI 38-13	<i>Trasformatori di misura - Parte 5: Prescrizioni aggiuntive per trasformatori di tensione capacitivi</i>
EN 50110-1	CEI 11-27	<i>Lavori su impianti elettrici</i>
EN 50110-2	CEI 11-48	<i>Esercizio degli impianti elettrici Parte 2: Allegati nazionali</i>
EN 50341-2	CEI 11-49	<i>Linee elettriche aeree con tensione superiore a 1 kV in c.a. Parte 2-13: Aspetti Normativi Nazionali (NNA) per l'Italia (basati sulla EN 50341-1:2012)</i>
EN 62271-1/A1	CEI 17-112	<i>Prescrizioni comuni per apparecchiature di manovra e di comando ad alta tensione</i>
EN 62271-100	CEI 17-1	<i>Interruttori a corrente alternata ad alta tensione</i>
EN 62271-102	CEI 17-83	<i>Apparecchiatura per Alta Tensione Parte 102: Sezionatori e sezionatori di terra a corrente alternata</i>
EN 62271-103	nc	<i>High-voltage switchgear and controlgear - Part 103: Switches for rated voltages above 1 kV up to and including 52 kV</i>
EN 62271-104	CEI 17-121	<i>Interruttori di manovra e interruttori di manovra sezionatori per alta tensione - Parte 1 e 2</i>
	CEI 57-3	<i>Dispositivi di accoppiamento per impianti ad onde convogliate</i>
IEC 60364	CEI 64-8	<i>Impianti elettrici utilizzatori a tensione nominale non superiore a 1000 V in corrente alternata e 1500 V in corrente continua: 1-7</i>
IEC / EN 61439-1	CEI 17-113	<i>Apparecchiature assiemate di protezione e di manovra per bassa tensione (quadri BT) parte 1: Regole generali</i>
NC	CEI 82-25	<i>Guida alla realizzazione di sistemi di generazione fotovoltaica collegati alle reti elettriche di Media e Bassa tensione</i>
EN 50530	CEI 82-35	<i>Rendimento globale degli inverter per impianti fotovoltaici collegati alla rete elettrica</i>

Classificazione CENELEC o IEC CEN o ISO	Classificazione CEI o UNI	Titolo della norma, specifica o guida
EN 62109	CEI 82-44	<i>Sicurezza dei convertitori di potenza utilizzati negli impianti fotovoltaici Parte 2: Prescrizioni particolari per gli inverter</i>
EN 60071-1	CEI 28-5	<i>Coordinamento dell'isolamento</i>
EN 60099-5	CEI 37-3	<i>Scaricatori Parte 5: Raccomandazioni per la scelta e l'applicazione.</i>
EN 50110-1	CEI 11-27	<i>Lavori su impianti elettrici</i>
EN 50110-2	CEI 11-48	<i>Esercizio degli impianti elettrici Parte 2: Allegati nazionali</i>
	UNI 9795	<i>Sistemi fissi automatici di rivelazione e di segnalazione allarme d'incendio - Progettazione, installazione ed esercizio</i>
	CEI 106-11	<i>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</i>
CEI EN 61000-6-2	CEI 210-54	<i>Compatibilità elettromagnetica (EMC) Parte 6-2: Norme generiche - Immunità per gli ambienti industriali</i>
CEI EN 61000-6-4	CEI 210-66	<i>Compatibilità elettromagnetica (EMC) Parte 6-4: Norme generiche - Emissione per gli ambienti industriali</i>
nc	CEI 7-6	Norme per il controllo della zincatura a caldo per immersione su elementi di materiale ferroso destinati a linee e impianti elettrici
UNI EN ISO 2178		<i>Misurazione dello spessore del rivestimento</i>
UNI EN ISO 2064		<i>Rivestimenti metallici ed altri rivestimenti inorganici. Definizioni e convenzioni relative alla misura dello spessore</i>
EN 60947-7-2	CEI 17-62	<i>Morsetti componibili per conduttori di protezione in rame</i>
EN 60947-7-3	CEI 17-84	<i>Apparecchiature a bassa tensione Parte 7-3: Apparecchiature ausiliarie - Prescrizioni di sicurezza per morsetti componibili con fusibili</i>
CEI EN 60383-1		<i>Isolatori per linee aeree con tensione nominale superiore a 1000 V - Parte 1 Isolatori in materiale ceramico o in vetro per sistemi in corrente alternata</i>
CEI EN 60383-2		<i>Norma Isolatori per linee aeree con tensione nominale superiore a 1000 V - Parte 2 Catene di isolatori e equipaggiamenti completi per reti in corrente alternata.</i>
CEI EN 61284	CEI 11-36	<i>Linee aeree. Prescrizioni e prove per la morsetteria</i>
NC	CEI 11-17	<i>Impianti di produzione, trasmissione e distribuzione pubblica di energia elettrica; linee in cavo.</i>
NC	CEI 20-65	<i>Cavi elettrici isolati con materiale elastomerico, termoplastico e isolante minerale per tensioni nominali non superiori a 1000 V in corrente alternata e 1500 V in corrente continua. Metodi di verifica termica (portata) per cavi raggruppati in fascio contenente conduttori di sezione differente</i>
NC	CEI 20-22/2	<i>Prove di incendio su cavi elettrici. Prova di non propagazione dell'incendio.</i>
CEI EN 61284	CEI 11-36	<i>Linee aeree. Prescrizioni e prove per la morsetteria</i>
UNI EN 54		<i>Componenti di sistemi di rilevazione automatica di incendio</i>
	UNI 9795	<i>Sistemi fissi automatici di rivelazione e di segnalazione allarme d'incendio - Progettazione, installazione ed esercizio</i>
EN 60529	CEI EN 60529	<i>Gradi di protezione degli involucri (Codice IP)</i>
NC	CEI 0-16	<i>Regola tecnica di riferimento per la connessione di Utenti attivi e passivi alle reti AT ed MT delle imprese distributrici di energia elettrica</i>
NC	CEI 11-20	<i>Impianti di produzione di energia elettrica e gruppi di continuità collegati a reti di I e II categoria</i>

Tabella 1

Di tutte le norme anche non espressamente citate dovrà essere considerato l'ultimo aggiornamento, compresi gli eventuali supplementi, modifiche ed integrazioni.

2.2. Definizioni

Per i termini utilizzati si fa riferimento in generale alle definizioni indicate nella Norma CEI 99-2 (CEI EN 61936-1): Impianti Elettrici con tensione superiore a 1 kV in c.a. Parte 1: Prescrizioni comuni e nella Norma CEI 99-3 (CEI EN 50522).

Per le apparecchiature ed i componenti di stazione, valgono le definizioni riportate nelle corrispondenti Norme CEI, CEI EN o IEC di riferimento.

Per quanto indicato nella legge del 01/03/1968, n. 186 che riconosce nelle Norme del Comitato Elettrotecnico Italiano, le condizioni sufficienti per la regola dell'arte, la stazione in oggetto, se non diversamente specificato, sarà realizzata conformemente alle Norme CEI, in particolare alla Norma CEI 99-2, per le apparecchiature si farà riferimento alle norme di prodotto, oppure in caso siano più restrittive, alle prescrizioni della Committente.

3. UBICAZIONE E SCELTE PROGETTUALI

3.1. Breve descrizione del sistema di produzione

L'energia viene raccolta dalle 4 linee provenienti dalle cabine di concentrazione del campo fotovoltaico direttamente al livello 36 kV¹, in un quadro di potenza con stessa tensione di esercizio (tensione di riferimento per l'isolamento 40,5 kV), per poi trasferire tramite cavi interrati a 36 kV (nominali di esercizio) l'energia sui terminali dedicati a quella tensione nella Stazione Elettrica del Gestore della RTN.

Con riferimento all'Allegato A.2 - Guida agli schemi di connessione. Introduzione dello standard di connessione a 36 kV, paragrafo 16. Appendice D, la connessione nella stazione RTN può avvenire con un unico collegamento su un unico scomparto della singola sbarra ovvero su due scomparti distinti afferenti alle due diverse sbarre A e B di stazione.

La connessione effettiva, su uno o due scomparti, sarà confermata dal Gestore in fase di progettazione esecutiva, in funzione delle necessità di gestione delle macchine e della rete.

Nella stazione Produttore, oltre al quadro 36 kV, in appositi locali sono presenti le apparecchiature di comando e controllo, una saletta permette tramite un sistema SCADA, di effettuare il monitoraggio della stazione 36 kV e delle cabine di campo, in particolare degli inverter, dei quadri, dei trasformatori di potenza e nel caso del sistema di telesorveglianza. Con apposita connessione dedicata, fornita dai providers dei servizi di telecomunicazioni, tale monitoraggio può essere fatto anche a distanza, direttamente dalla sala di controllo del Produttore o dagli incaricati della gestione e manutenzione .

¹ Come evidenziato nella delibera ARERA 439/2021/R/EEL" l'ottimizzazione dei costi complessivi per il sistema elettrico, poiché la realizzazione di impianti della RTN a 150-132/36 kV consente di razionalizzare la medesima RTN, con riflessi positivi anche per i richiedenti la connessione". Altri livelli di tensione vanificherebbero l'obiettivo prefisso.

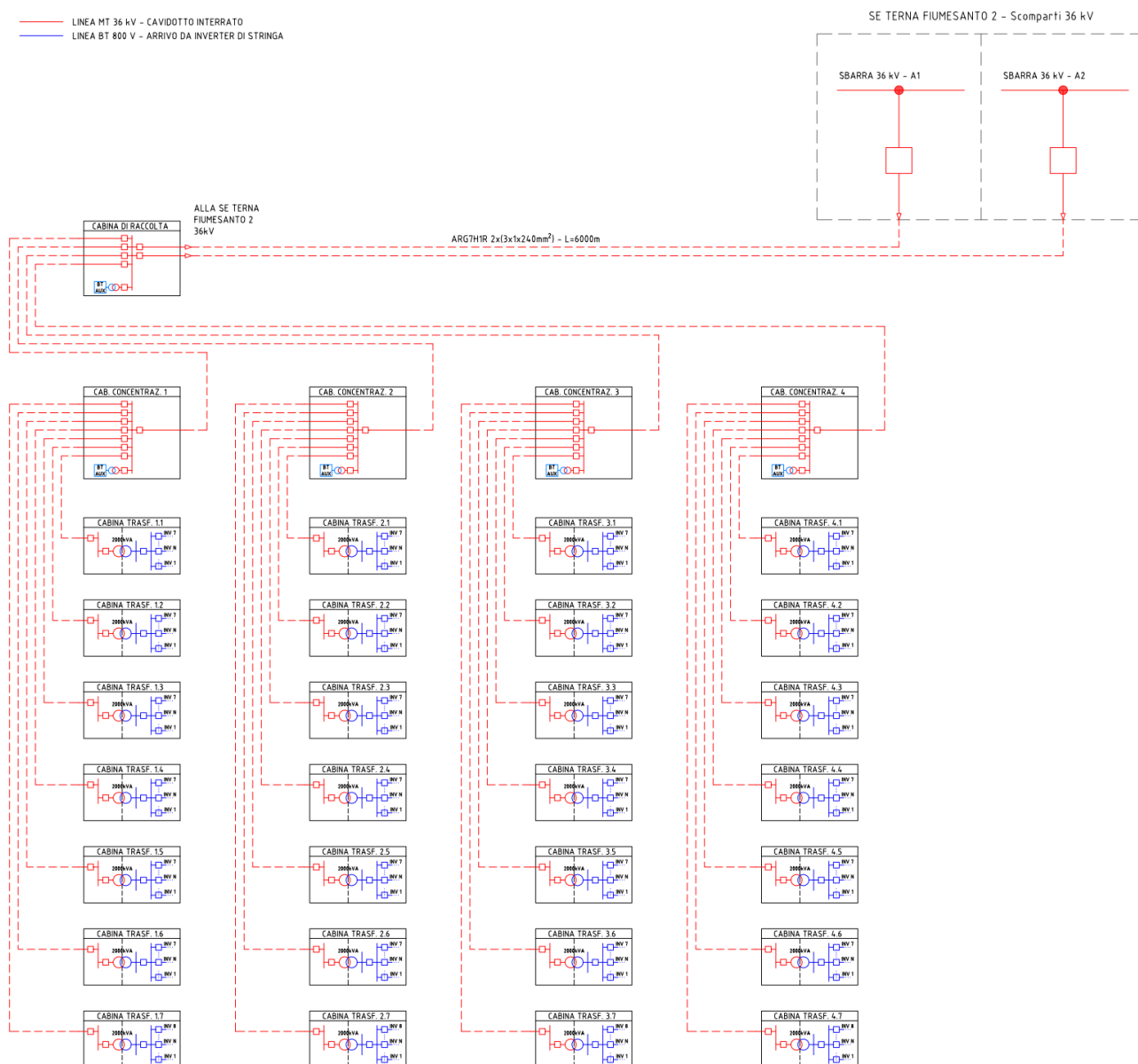


Figura 1 - Schema unifilare semplificato della Connessione 36 kV

3.1. Ubicazione dell'impianto di connessione AT 36 kV

La stazione in realizzazione per interno a 36 kV, che raccoglierà l'energia elettrica prodotta dalla fonte rinnovabile fotovoltaica, verrà realizzato all'interno dell'area del campo fotovoltaico, in posizione opportuna, per la partenza della linea di trasmissione verso la stazione Terna.

La posizione scelta permette anche eventuali future opzioni di storage, che possono migliorare la stabilità della rete ed il load flow, che può avere positive influenze anche per il Gestore nei riguardi del dispacciamento.

La rappresentazione dell'ubicazione è individuata nell'elaborato di progetto PD-T12.

3.2. Caratteristiche ambientali

- Luogo: Agro di Sassari
- Installazione: all'esterno in aria
- Quota sul livello del mare: < 1000 metri (riferimento per progettazione)
- Massima temperatura ambiente: + 40 °C;
- Minima temperatura ambiente: -5 °C;
- Irraggiamento solare: $\leq 1000 \text{ W/m}^2$
- Umidità relativa: 90 %;
- Grado di Polluzione: IV;
- Carico del vento: Zona 6
- Velocità del vento: 28 m/s (100,80 km/h), Zona 6
- Velocità del vento, di progetto: 36 m/s (130 km/h), specifica di progetto
- Grado di sismicità: Zona 4 (convenzionale S=5);
- Carico neve: Zona 3 (0,6 kN/m²)

Tali parametri andranno confermati, insieme ai riferimenti dettagliati di inquadramento territoriale, nella documentazione di progetto esecutivo a carico dell'Assuntore dei lavori.

Sono eventualmente ammesse condizioni di progetto per le sollecitazioni strutturali più gravose, in ogni caso prima di procedere ai dimensionamenti, le specifiche di progetto dovranno essere sottoposte per accettazione alla Committenza.

3.3. Percorso della linea di connessione 36 kV

Le linee 36 kV delle opere di rete partono dalla cabina di concentrazione e sezionamento posizionata nel settore A del campo fotovoltaico, si sviluppano in direzione nord, fino all'ingresso della sezione a 36 kV della futura Stazione Elettrica (SE) a 150/36 kV della RTN da inserire in entrata – esce alle linee esistenti della RTN a 150 kV n. 342 e 343 "Fiumesanto – Porto Torres" e alla futura linea 150 kV "Fiumesanto - Porto Torres", di cui al Piano di Sviluppo di Terna.

La rappresentazione del percorso è individuata nell'elaborato di progetto PD-T12.

3.4. Quadri a 36 kV

Sul lato produttore sarà ovviamente presente un quadro 36 kV nel quale confluirà l'energia proveniente dal parco fotovoltaico.

Questo quadro, considerata l'importanza ai fini della continuità di esercizio, sarà del tipo LSC2B-PM secondo come indicato nell'elaborato EN 62271-200 (blindato), isolato in SF6, corrente nominale di sbarra 2000 A A.

I quadri dovranno essere conformi alle normative di cui sopra, con semplice sistema di sbarra, saranno posizionati all'interno locale dedicato, ed avranno le seguenti caratteristiche:

Caratteristiche generali quadro con tensione 36 kV di esercizio

Tipologia: Tipo 2	Blindato, con sbarre e unità funzionali isolate in SF6
Tensione massima (riferimento per l'isolamento):	42,5 [kV]
Frequenza nominale:	50 Hz]
Tensione di esercizio:	36 [kV]
Tensione nominale di tenuta a impulso atmosferico	185 [kV]
Tensione nominale di tenuta a frequenza industriale per 1 minuto	85 [kV]
Corrente termica per 1 s	25 [kA]
Corrente dinamica (valore di cresta)	63,65 [kA]
Corrente nominale sbarre principali	2000 [A]
Corrente nominale interruttori verso Terna	2000 [A]
Corrente nominale interruttori arrivi da cabine concentrazione	630 [A]
Corrente nominale unità sezionamento con fusibile (trasformatore aux)	200 [A]

Tabella 2

3.5. Stazione Elettrica Produttore

L'ingresso alla area della stazione, che sarà contenuta entro edificio prefabbricato con pannelli e pilastri, avverrà attraverso lo stesso accesso dedicato all'area di produzione.

L'edificio servizi di stazione sarà costituito da:

- locale Quadri per ad ospitare le celle a 36 kV;
- locale quadri BT Servizi Ausiliari, TLC Scada e sala controllo;
- locale Trasformatore Servizi Ausiliari;
- locale Gruppo elettrogeno;
- locale per i servizi igienici;
- fossa imhoff prefabbricata in cemento vibro-compresso, impermeabilizzata per i servizi igienici.

Maggiori dettagli sono desumibili dagli elaborati allegati al progetto definitivo, mentre ulteriori particolari saranno approfonditi nella progettazione esecutiva.

4. COORDINAMENTO DELL'ISOLAMENTO

Le opere di rete, così come quelle del campo di produzione sono da riferirsi alla tensione 36 kV nominale di esercizio, con riferimento ai valori più elevati selezionabili nella tabella della norma, si ha:

185 kV per il picco ad impulso atmosferico di.

85 kV per il livello di isolamento previsto a frequenza industriale.

Le distanze minime di isolamento in aria fase-fase sono di 320 mm.

5. CORRENTI NOMINALI, TERMICHE E DI CORTO CIRCUITO

Per la sezione 36 kV il dimensionamento per le correnti di corto circuito trifase, il riferimento negli schemi resi disponibili da **Terna** S.p.A. per il dimensionamento termico, le correnti di breve durata, i poteri di interruzione considera un valore di 31,5 kA.

Questi valori scaturiscono dagli schemi generali nei quali sono presenti fino a due macchine da 250 MVA che possono essere temporaneamente in parallelo in caso di trasferimento sulla sbarra C di congiunzione, tuttavia l'assetto normale prevede una sola macchina con massimo da 250 MVA sulla sbarra al quale è connesso il Produttore.

Le considerazioni di cui sopra ed il fatto che la linea di collegamento alla cabina di Concentrazione ed interfaccia è di circa 6 km portano ai valori sul quadro 36 kV del Produttore indicati nel precedente paragrafo 3.4.

6. Organizzazione cantiere - macchine - viabilità - rumore

Per quanto concerne l'organizzazione del cantiere, la viabilità e l'impatto acustico, le opere di rete a carico del Produttore verranno gestite insieme alla realizzazione delle opere dell'impianto di Produzione, si rimanda ai documenti specialistici dedicati.