

PEC

Spettabile

FRV ITALIA S.R.L.

fotowatio@hyperpec.it

e p.c.

FRV ALISEI SRL

frvalisei@pec.it

Oggetto: Codice Pratica 201800290 – Comune di SPINAZZOLA (BT) – Benestare al progetto.

Richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per un impianto di generazione da fonte rinnovabile (solare) da 100 MW.

Ci riferiamo:

- al preventivo di connessione rilasciato da Terna e da Voi accettato, il quale prevede che la Vs. centrale venga collegata in antenna a 150 kV su un futuro ampliamento della Stazione Elettrica di Trasformazione (SE) a 380/150 kV denominata "Genzano";
- alla documentazione progettuale da Voi trasmessa in data 03/10/2023 e successivamente integrata in data 06/11/2023 tramite il portale My Terna; per comunicarVi quanto di seguito riportato.

La documentazione progettuale relativa agli impianti di rete per la connessione, per quanto è possibile rilevare dagli elaborati in ns. possesso, è da considerarsi rispondente ai requisiti tecnici di connessione di cui al Codice di Rete, ai soli fini dell'ottenimento delle autorizzazioni necessarie, fatte salve eventuali future modifiche in sede di progettazione esecutiva e la risoluzione a Vostro carico di eventuali interferenze.

Relativamente alle Opere di Utente, fermo restando che la corretta progettazione e realizzazione delle stesse rimane nella Vs. esclusiva responsabilità, il presente benestare si riferisce esclusivamente alla correttezza dell'interfaccia con le Opere di Rete.

Fanno parte del seguente parere di rispondenza gli elaborati delle Opere Utente e delle Opere RTN di seguito elencati.

ELABORATI OPERE DI RETE			
CODIFICA ELABORATO	DESCRIZIONE	REV.	DATA REV.
PTO_01	Relazione Tecnica	02	16/05/2022
PTO_02-01_02	INQUADRAMENTO TERRITORIALE DELLE OPERE RTN SU IGM	02	16/05/2022
PTO_02-02_02	INQUADRAMENTO TERRITORIALE DELLE OPERE RTN SU Ortofoto	02	16/05/2022
PTO_02-03	INQUADRAMENTO TERRITORIALE DELLE OPERE RTN SU CTR	01	28/12/2021
PTO_02-04_02	INQUADRAMENTO TERRITORIALE DELLE OPERE RTN SU Ortofoto	02	16/05/2022
PTO_03-01	INQUADRAMENTO TERRITORIALE DELLE OPERE RTN SU Catastale	01	28/12/2021
PTO_03-02	INQUADRAMENTO TERRITORIALE DELLE OPERE RTN SU Catastale e Ortofoto	01	28/12/2021
PTO_03-03	INQUADRAMENTO TERRITORIALE DELLE OPERE RTN SU Catastale	01	28/12/2021
PTO_03-04	INQUADRAMENTO TERRITORIALE DELLE OPERE RTN SU Catastale e Ortofoto	01	28/12/2021
PTO_04	Inquadramento delle aree potenzialmente impegnate, dell'area impegnata dall'opera su mappa catastale	02	16/05/2022
PTO_05_01	Piante, prospetti e sezioni edificio integrato per SE di smistamento	00	03/12/2020
PTO_05_02	Pianta, prospetti e sezioni edificio di consegna MT	00	03/12/2020
PTO_05_03	Pianta, prospetti e sezioni chioschi - (Configurazione DPT)	01	28/12/2021
PTO_06	Planimetria elettromeccanica	01	28/12/2021
PTO_07	Sezioni longitudinali delle varie parti di impianto	01	28/12/2021
PTO_08	Schema elettrico unifilare	00	03/12/2020
PTO_09_01	Studio Plano-Altimetrico SE RTN	00	03/12/2020
PTO_09_02	Studio Plano-Altimetrico della nuova viabilità	00	03/12/2020
PTO_10	Relazione tecnica raccordi interrati	02	16/05/2022
PTO_11	Tracciato degli elettrodotti su corografia con attraversamenti	01	28/12/2021
PTO_12-04	INQUADRAMENTO TERRITORIALE DELLE AREE POTENZIALMENTE IMPEGNATE DALLE OPERE RTN SU CTR E CATASTALE	01	28/12/2021
PTO_12-04	INQUADRAMENTO TERRITORIALE DELLE AREE POTENZIALMENTE IMPEGNATE DALLE OPERE RTN SU Ortofoto E CATASTALE	01	28/12/2021

PTO_12-04	INQUADRAMENTO TERRITORIALE DELLE AREE POTENZIALMENTE IMPEGNATE DALLE OPERE RTN SU CATASTALE	01	28/12/2021
PTO_13	Andamento campi elettrici e magnetici	01	28/12/2021
PTO_14	Sezione tipo dei raccordi interrati	01	28/12/2021
PTO_17_02	Tipici torre faro	02	16/05/2022
PTO_18	Particolare recinzioni: prospetto e sezioni	01	28/12/2021
PTO_19	Particolare cancelli	00	03/12/2020
PTO_20	Elenco beni soggetti al vincolo preordinato all'esproprio	02	16/05/2022

ELABORATI OPERE DI UTENZA			
N. ELABORATO	NOME ELABORATO	REV.	DATA REV.
Rel. 01	RELAZIONE DESCRITTIVA DEGLI IMPIANTI DI UTENZA	02	27/10/2023
Tav. 01	PLANIMETRIA DEGLI IMPIANTI DI UTENZA E DI RETE SU COROGRAFIA IGM	01	26/09/2022
Tav. 02	PLANIMETRIA DEGLI IMPIANTI DI UTENZA E DI RETE SU CATASTALE	01	26/09/2022
Tav. 03	PLANIMETRIA DEGLI IMPIANTI DI UTENZA SU ORTOFOTO	01	26/09/2022
Tav. 04	PLANIMETRIA DEGLI IMPIANTI DI UTENZA	01	26/09/2022
Tav. 05	PIANTA E SEZIONI ELETTROMECCANICHE DEGLI IMPIANTI DI UTENZA	01	26/09/2022
Tav. 06	PIANTA E SEZIONE STALLO AT CONDIVISO IN S.E. RTN	01	26/09/2022
Tav. 07	SCHEMA ELETTRICO UNIFILARE	02	13/02/2023

Vi informiamo inoltre che:

- non possiamo garantirVi circa le possibili interferenze del Vs. impianto di utenza con opere di altre utenze in aree esterne alla stazione non sotto il ns. controllo;
- al fine di razionalizzare l'utilizzo delle strutture di rete, sarà necessario condividere lo stallo in stazione con gli impianti codice pratica 201901168 della società FRV

ALISEI SRL e con eventuali altri utenti della RTN; in alternativa sarà necessario prevedere ulteriori interventi di ampliamento da progettare;

- tutte le attività relative agli impianti di utenza all'interno del futuro ampliamento della SE a 380/150 kV di Genzano dovranno essere condivise con Terna.

Vi segnaliamo inoltre che il Vs. trasformatore AT/MT dovrà essere del tipo YNd11 con neutro accessibile ad isolamento pieno e che relativamente alle apparecchiature di protezione da installare sul Vs. stallo utente nonché ai telesegnali ed alle telemisure occorrenti per la visibilità della Centrale sul sistema di controllo di Terna, a valle dell'ottenimento delle autorizzazioni necessarie, sarà Vs. cura prendere accordi con l'Area Dispacciamento Centro-Sud (struttura Analisi ed Esercizio), anche al fine di stipulare il Regolamento di esercizio.

Vi rappresentiamo che per quanto riguarda i contatori da installare sul Vs. impianto di utenza, sarà Vs. cura contattare la struttura Terna "Misura e Osservazione del Sistema" (metering_mail@terna.it).

Vi rappresentiamo che tale documentazione di progetto dovrà essere presentata alle competenti Amministrazioni ai fini del rilascio dell'autorizzazione completa e definitiva alla costruzione ed esercizio degli impianti.

Vi informiamo inoltre che il presente parere si riferisce esclusivamente alla rispondenza del progetto delle opere RTN ai requisiti del Codice di Rete; qualora il valore di potenza in immissione in rete dell'impianto di cui all'oggetto fosse inferiore o superiore al valore indicato in sede di richiesta di connessione, ai sensi della normativa vigente, è necessario che il proponente presenti alla scrivente richiesta di modifica di connessione (corredata di tutti i documenti previsti dalla normativa vigente).

Vi ricordiamo infine che, restano ferme le previsioni di cui al Codice di Rete e relativi allegati (A57 - Contratto Tipo per la Connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale), tra cui gli adempimenti a Vs. cura, a titolo non esaustivo di seguito indicati:

- rendere disponibile a Terna la piena proprietà dell'area, libera da vincoli, pesi e formalità pregiudizievoli e non gravata da contenziosi, nonché priva di vizi strutturali e idrogeologici e idonea alla sua destinazione, al fine della realizzazione della nuova stazione con le opere connesse e strumentali, nella configurazione di massima espansione per futuri sviluppi;

- rendere disponibile a Terna il diritto di servitù perpetua e inamovibile di elettrodotto, non gravato da pesi e formalità pregiudizievoli e da contenziosi, per i nuovi elettrodotti RTN, ed ogni altro titolo di servitù accessorio (ad esempio, servitù di passaggio sulla strada di accesso all'impianto).

Vi ricordiamo infine, che in seguito all'ottenimento delle autorizzazioni ed all'acquisizione dei titoli di proprietà delle aree su cui ricadono i nuovi impianti RTN, sarà Vs. cura, prima dell'avvio dei lavori di realizzazione, richiedere alla scrivente la soluzione tecnica minima di dettaglio (STMD), da considerarsi come riferimento per la progettazione esecutiva e la realizzazione degli impianti di rete per la connessione.

Vi segnaliamo infine che, a far data dalla presente, riprendono le tempistiche di cui all'art. 33.2 della delibera 99/08 e s.m.i. relative al periodo di validità del preventivo di connessione ed alla prenotazione temporanea della capacità di rete.

Rimaniamo a disposizione per ogni eventuale chiarimento.

Con i migliori saluti.

Enrico Maria Carlini

GENZANO

Copia: DTSUD
ADE-AEACS
ATSUD-RL
REI-ARINA
SVP-PRA
PSE-PSR
PSR-APCS

Az.: PSE-CON

**ACCORDO DI CONDIVISIONE DELLA SOTTOSTAZIONE 150/20 kV DI
COLLEGAMENTO ALLA STAZIONE ELETTRICA 380/150 kV DI TERNA
DENOMINATA “Genzano”**

Tra i contraenti

- **FRV Italia S.r.l.**, con sede a Torino, via Assarotti 7, distinta dal numero 10413450015 di codice fiscale e di iscrizione nel Registro delle Imprese di Torino, N.REA 1131285, rappresentata da Andrea Fontana Gribodo, nato a Roma il 16/04/1975 in qualità di rappresentante legale (di seguito, anche solo “**FRV**”);

- da una parte -

e

- **FRV Alisei S.r.l.**, con sede a Torino, via Assarotti 7, distinta dal numero 12337370014 di codice fiscale e di iscrizione nel Registro delle Imprese di Torino, N.REA 1282469, rappresentata da Filippo de Micheli, nato a Roma il 15/02/1979 in qualità di amministratore delegato (di seguito, anche solo “**Alisei**”)

- dall'altra parte -

(di seguito FRV e Alisei ciascuna come la “**Parte**” e, congiuntamente, come le “**Parti**”)

Premesso che

- A. le Parti sono Società attive nel settore della produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili e, in particolare, nella produzione di energia elettrica da fonte solare;
- B. In data 04/12/2018 Terna S.p.A. ha rilasciato in favore di FRV la soluzione tecnica minima generale di connessione (STMG) avente prot. 0036966 e **codice pratica 201800290**, recante lo schema di collegamento alla rete di trasmissione nazionale (RTN) in antenna a 150 kV al futuro ampliamento della Stazione Elettrica di Trasformazione della RTN 380/150 kV di “Genzano” (di seguito, “**STMG FRV**”).
- C. In data 23/12/2020 la Società FRV ha presentato presso gli organi competenti l'istanza di Provvedimento Autorizzatorio Unico Regionale (PAUR) in conformità con l'art. 27 bis del D.lgs.152/2006 per la realizzazione di un impianto solare fotovoltaico di potenza pari a 100 MW (potenza in immissione), il quale sarà realizzato nel territorio del comune di Spinazzola, in località “San Vincenzo – Lo Murro”, con connessione nel comune di Genzano di Lucania (PZ) (di seguito, “Impianto Italia”).

- D. In data 25/02/2020 Terna S.p.A. ha rilasciato in favore di FRV la soluzione tecnica minima generale di connessione (STMG) avente prot. 0013290 e **codice pratica 201901168**, recante lo schema di collegamento alla rete di trasmissione nazionale (RTN) in antenna a 150 kV al futuro ampliamento della Stazione Elettrica di Trasformazione della RTN 380/150 kV di "Genzano".
- E. ;In data 04/08/2021 la Società Alisei, a cui la suddetta pratica di connessione è stata volturata (14/10/2021) (di seguito "STMG Alisei"), ha presentato presso gli organi competenti istanza di Provvedimento Unico in materia Ambientale in conformità con l'art. 27 del D. lgs.152/2006 per la realizzazione di un impianto solare fotovoltaico di potenza pari a 100 MW (potenza in immissione), il quale sarà realizzato in agro del comune di Spinazzola (BT), in località "Masseria Sorrento", con connessione nel comune di Genzano di Lucania (PZ) (di seguito, "Impianto Alisei").

Tanto premesso, le Parti convengono e stipulano quanto segue:

1. Le premesse di cui sopra e i documenti allegati costituiscono parte integrante e sostanziale della presente scrittura privata recante accordo di condivisione delle opere comuni di connessione (di seguito, "**Accordo**"). In particolare, sono allegati al presente Accordo:
 - Allegato A: Sottostazione
 - Allegato B: elenco delle Opere Comuni di Connessione
2. Mediante la sottoscrizione dell'Accordo, le Parti si impegnano a cooperare nell'esecuzione di tutte le attività necessarie a perseguire l'ottenimento dell'autorizzazione nonché la successiva realizzazione e gestione delle Opere Comuni di Connessione (come di seguito definite), in conformità con il progetto che sarà tra le Parti medesime concordato, nonché nel rispetto delle prescrizioni delle STMG, delle indicazioni tecniche fornite da Terna S.p.A. e dagli altri enti competenti.
3. Le Parti concordano nell'utilizzare un'area comune, che sarà nella disponibilità di FRV in virtù di contratto preliminare notarile di compravendita già sottoscritto e trascritto (rep. 9756 – racc. 7129), da destinare alla realizzazione di una sottostazione 150 kV di raccolta ("**Sottostazione**"), così come individuata nell'Allegato A, per la realizzazione di tutte le opere in alta tensione necessarie per l'ingresso sullo stallo linea 150 kV dell'Impianto Italia e dell'Impianto Alisei in conformità con la STMG Alisei e la STMG FRV. Le Parti riconoscono e concordano che Alisei potrà beneficiare dell'utilizzo di tale terreno per la realizzazione in comune della Sottostazione corrispondendo a FRV una somma pari alla metà del valore del corrispettivo di acquisto del terreno. Tale somma dovrà essere versata da Alisei a FRV condizionatamente e successivamente all'autorizzazione e alla costruzione dell'Impianto Alisei, sulla base di specifici accordi da concludersi tra le Parti successivamente all'autorizzazione dei rispettivi impianti.
4. Gli eventuali costi e gli obblighi derivanti dall'acquisizione della proprietà e/o dei diritti reali dei terreni necessari per la realizzazione della Sottostazione e delle Opere Comuni di Connessione (come di seguito

definite) saranno ripartiti tra le Parti, secondo futuri accordi di dettaglio e, comunque, in misura proporzionata alla potenza dell'impianto fotovoltaico di ciascuna.

5. La realizzazione delle opere di rete dovrà avvenire in modo tale da garantire sia per l'Impianto Italia, sia per l'Impianto Alisei, misurazioni separate in AT, restando tuttavia inteso che detti impianti fotovoltaici avranno in comune l'utilizzo della sbarra 150 kV ed il cavo 150 kV di collegamento della predetta sbarra a 150 kV allo stallo linea 150, nonché le opere elettromeccaniche e civili accessorie (le **“Opere Comuni di Connessione”**).

6. Le Opere Comuni di Connessione – così come individuate nell'Allegato B – saranno costruite integralmente dalla Parte che per prima ne avrà interesse, ovvero, dalla Parte che per prima otterrà l'autorizzazione definitiva e consolidata per la realizzazione del proprio impianto fotovoltaico (la **“Parte Responsabile”**). Resta tuttavia inteso tra le Parti che tutti i costi documentati relativi ai lavori di costruzione delle Opere Comuni di Connessione saranno ripartiti proporzionalmente tra le Parti in base alla potenza effettivamente installata dei rispettivi impianti, condizionatamente e successivamente all'autorizzazione e alla costruzione dei medesimi, mentre le opere di rete individuali e private di ciascun impianto saranno realizzate da ciascuna Parte a propria cura e spese e, comunque, con modalità tali da non ostacolare la realizzazione ed efficiente gestione delle Opere Comuni di Connessione.

Ulteriormente, le Parti concordano che la manutenzione delle opere di rete individuali dovrà avvenire a cura e spese della Parte che ne è titolare con modalità tali da non ostacolare o danneggiare il normale funzionamento e gestione delle Opere Comuni di Connessione e della Sottostazione.

7. La Sottostazione e le Opere Comuni di Connessione, una volta completate, saranno integralmente e discrezionalmente mantenute e gestite a condizioni di mercato dalla Parte Responsabile che, proporzionalmente alla potenza effettivamente installata degli impianti collegati alla Sottostazione, addebiterà all'altra Parte i costi sostenuti – purché debitamente documentati – per la manutenzione ordinaria e straordinaria delle Opere Comuni di Connessione.

Resta inteso che ogni e qualsiasi intervento di manutenzione straordinaria – ove non rivesta carattere di urgenza – dovrà essere preventivamente e appositamente concordato per iscritto tra le Parti.

8. Una volta completate le Opere Comuni di Connessione, l'accesso alla Sottostazione sarà possibile solo ed esclusivamente per il personale tecnico designato di comune accordo dai responsabili delle Parti.

9. Per quanto attiene la sicurezza del personale che avrà accesso all'area e alla Sottostazione e le modalità di accesso, queste saranno definite in un successivo regolamento interno fra le Parti, al fine di rendere ottimali le condizioni di sicurezza. Tale accordo dovrà essere sottoscritto entro la data di conclusione dei lavori di realizzazione delle Opere Comuni di Connessione.

10. Qualora la potenza disponibile nella Sottostazione dovesse essere occupata solo in parte dagli impianti fotovoltaici delle Parti, le medesime dovranno negoziare con terzi richiedenti la facoltà dei medesimi di

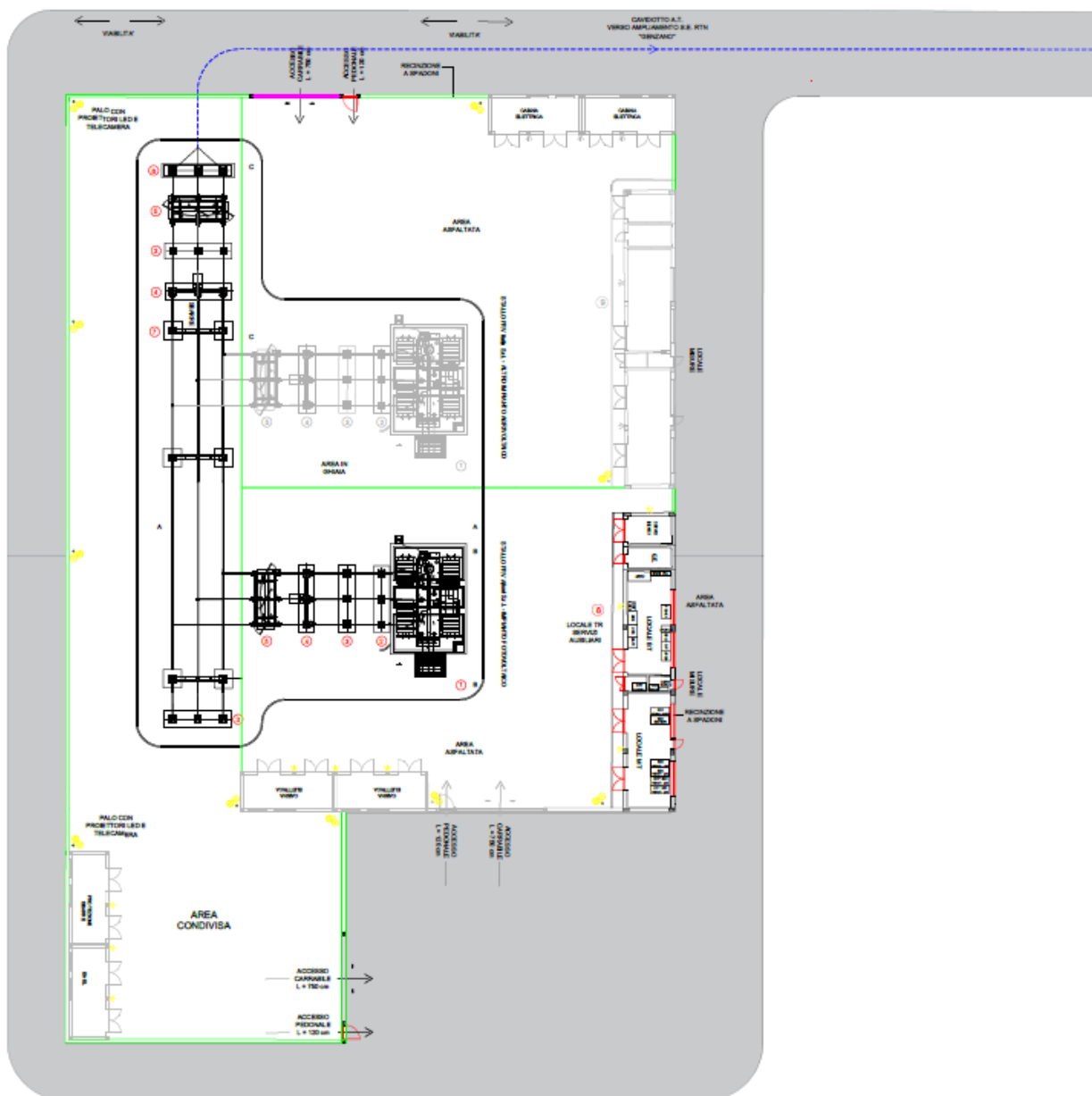
aderire al presente Accordo e di eseguire le attività necessarie per la connessione del proprio impianto alla Sottostazione.

11. L'adesione del terzo al presente Accordo avverrà mediante la sottoscrizione di uno specifico contratto di adesione, nell'ambito del quale sarà altresì determinato il corrispettivo che il terzo sarà tenuto a versare quale remunerazione per le attività già svolte dalle Parti in ordine alla realizzazione delle Opere Comuni di Connessione e della Sottostazione.
12. Le attività di negoziazione con il terzo dovranno essere condotte dalla Parte Responsabile, previa consultazione con le altre Parti, restando inteso che le indicazioni fornite dalle Parti alla Parte Responsabile non dovranno considerarsi in nessun caso vincolanti. Il contenuto del presente Accordo costituisce l'intero accordo delle Parti in relazione a quanto in oggetto, sostituendo ogni e qualsiasi intesa verbale e/o scritta precedentemente intervenuta. Qualsiasi modifica dovrà risultare da atto scritto debitamente sottoscritto dalle Parti.
13. Salvo diversa disposizione, il presente Accordo e i relativi diritti, interessi ed obblighi non potranno essere ceduti da alcuna Parte a terzi senza la preventiva autorizzazione scritta dell'altra Parte, fatta eccezione per l'ipotesi in cui la cessione dovesse intervenire a favore di società controllate e/o collegate. Rispetto tale ultima ipotesi di cessione dell'Accordo, il consenso di ciascuna delle Parti deve considerarsi già espresso ex art. 1406 c.c. .
14. Le Parti espressamente riconoscono ed accettano che il presente Accordo è da considerarsi comunque condizionato all'autorizzazione nonché alla costruzione delle Opere Comuni di Connessione e degli impianti di rispettiva proprietà. Nel caso in cui uno solo degli impianti risulti autorizzato e costruito, le Opere Comuni di Connessione resteranno di piena ed esclusiva proprietà della Parte Responsabile e nulla sarà dovuto dalla Parte il cui impianto non sia stato autorizzato ovvero per qualsiasi ragione non sia stato costruito.
15. Le Parti ora per allora espressamente acconsentono a modificare il presente Accordo (ivi inclusi i termini e le condizioni di costruzione delle Opere Comuni di Connessione eventualmente concordati per iscritto) laddove ciò sia richiesto dagli istituti finanziatori ai fini della bancabilità dell'impianto della Parte Responsabile, previa proposta scritta di modifica da parte di quest'ultima. Tale proposta di modifica - formulata dalla Parte Responsabile - dovrà essere determinata avendo riguardo allo stato di autorizzazione degli impianti di entrambe le Parti, allo stato di realizzazione delle Opere Comuni di Connessione e, in ogni caso, tali proposte di modifica dovranno essere negoziate in buona fede tra le Parti al fine di garantire il raggiungimento di un accordo che sia idoneo a soddisfare le istanze avanzate dagli istituti finanziatori e, comunque, altresì idoneo a soddisfare le esigenze di connessione degli impianti di entrambe le Parti.

Tale previsione dovrà trovare applicazione altresì nell'ipotesi in cui l'altra Parte, successivamente autorizzata, dovesse manifestare l'esigenza di modificare il presente Accordo al fine di soddisfare quanto richiesto dai propri istituti finanziatori dell'Impianto Alisei.

- 16.** Il presente Accordo è regolato e deve essere interpretato secondo la legge italiana. Qualsiasi controversia dovesse insorgere in relazione al presente Accordo, sarà devoluta alla competenza esclusiva del Foro di Torino, ogni altro foro escluso.

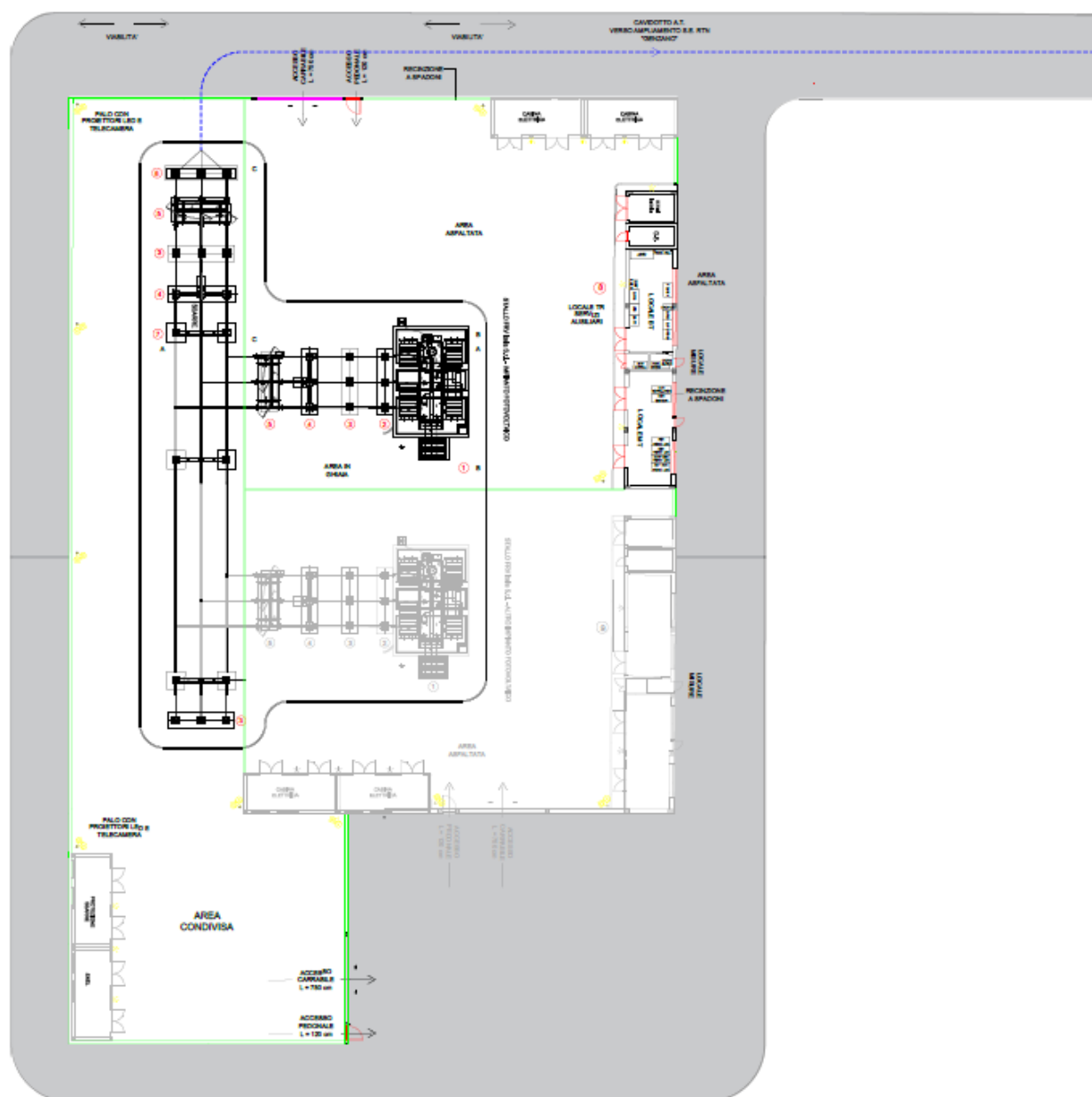
**ALLEGATO A
SOTTOSTAZIONE**

Evidenza stallo FRV Alisei S.r.l.:

LEGENDA

- 1 TRASFORMATORE 150/30 kV 110/120 MVA ONAN/ONAF
- 2 SCARICATORI A.T. 170 kV
- 3 TV INDUTTIVI 170 kV
- 4 INTERRUTTORE TRIPOLARE A.T. E TA A.T.
- 5 SEZIONATORE TRIPOLARE ORIZZONTALE CON LAME DI TERRA
- 6 ISOLATORE PORTANTE A.T.
- 7 SOSTEGNO SBARRE A.T.
- 8 EDIFICIO UTENTE
- 9 EDIFICIO UTENTE (ALTRO IMPIANTO FOTOVOLTAICO)

Evidenza stallo FRV Italia S.r.l.:



LEGENDA

- ① TRASFORMATORE 150/30 kV 110/120 MVA ONAN/ONAF
- ② SCARICATORI A.T. 170 kV
- ③ TV INDUTTI 170 kV
- ④ INTERRUTTORE TRIPOLARE A.T. E TA A.T.
- ⑤ SEZIONATORE TRIPOLARE ORIZZONTALE CON LAME DI TERRA
- ⑥ ISOLATORE PORTANTE A.T.
- ⑦ SOSTEGNO SBARRE A.T.
- ⑧ EDIFICIO UTENTE
- ⑨ EDIFICIO UTENTE (ALTRO IMPIANTO FOTOVOLTAICO)

ALLEGATO B
OPERE COMUNI DI CONNESSIONE

Elenco Elaborati del progetto degli impianti di utenza per la connessione:

CODICE	TITOLO DELL'ELABORATO	FORMATO	SCALA	REVISIONE	DATA
TERNA Tav01	PLANIMETRIA DEGLI IMPIANTI DI UTENZA E DI RETE SU COROGRAFIA IGM	A2	1:15000	1 PRIMA REVISIONE	26/09/2022
TERNA Tav02	PLANIMETRIA DEGLI IMPIANTI DI UTENZA E DI RETE SU CATASTALE	A1	1:2000	1 PRIMA REVISIONE	26/09/2022
TERNA Tav03	PLANIMETRIA DEGLI IMPIANTI DI UTENZA SU ORTOFOTO	A2	1:500	1 PRIMA REVISIONE	26/09/2022
TERNA Tav04	PLANIMETRIA DEGLI IMPIANTI DI UTENZA	A1	1:200	1 PRIMA REVISIONE	26/09/2022
TERNA Tav05	PIANTA E SEZIONI ELETTROMECCANICHE DEGLI IMPIANTI DI UTENZA	A1	1:200	1 PRIMA REVISIONE	26/09/2022
TERNA Tav06	PIANTA E SEZIONE STALLO AT CONDIVISO IN S.E. RTN	A1	1:100	1 PRIMA REVISIONE	26/09/2022
TERNA Tav07	SCHEMA ELETTRICO UNIFILARE	A0	N.A.	1 PRIMA REVISIONE	26/09/2022
TERNA Rel01	RELAZIONE DESCRITTIVA DEGLI IMPIANTI DI UTENZA	A4	N.A.	1 PRIMA REVISIONE	26/09/2022

Il presente accordo, costituito da numero 9 (nove) pagine viene sottoscritto da entrambe le Parti in duplice copia.

Roma, 01 agosto 2022

DocuSigned by:

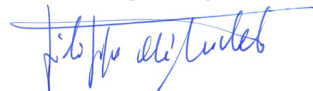


630F60F6C907437...

FRV Italia Srl

Andrea Fontana Gribodo
(Rappresentante Legale)

DocuSigned by:



A368684FD1C04C6...

FRV Alisei Srl

Filippo de Micheli
(Rappresentante Legale)