

PEC

Spettabile
Progenergy Solar Plant 3 S.r.l.
progenergy-solar-plant3@pecaruba.it

e p.c. Spettabili
Edison S.p.A.
edison@pec.edison.it

Progenergy Solar Plant 4 S.r.l.
progenergy-solar-plant4@pecaruba.it

TS Energy 3 S.r.l.
tsenergy3@pec.it

TS Energy 4 S.r.l.
tsenergy4@pec.it

Oggetto: Codice Pratica 201901282 – Comune di San Severo (FG) – Benestare al progetto.

Richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per un impianto di generazione di energia elettrica da fonte rinnovabile (fotovoltaica) da 13,0186 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 al futuro ampliamento della Stazione Elettrica a 380/150 kV della RTN denominata "San Severo"
- alla documentazione progettuale da Voi inviata in data 04.11.2021 (ns. prot. TERNA/A20210089412);

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 E DI UTENTE			
CODIFICA ELABORATO	DESCRIZIONE	REV.	DATA REV.
DOC. 01E	Opere di connessione alla RTN Relazione Tecnica	00	Sett. 2021
TAV. 01E	Individuazione del Sito con Opere di Connessione alla RTN	00	Sett. 2021
TAV. 02E	Opere di Connessione alla RTN Planimetria Stazione Elettrica Terna	00	Sett. 2021
TAV. 03E	Opere di connessione alla RTN Planimetria Stallo	00	Sett.2021
TAV. 04E	Opere di connessione alla RTN Schema Unifilare Generale	00	Sett. 2021
TAV. 05E	Opere di connessione alla RTN Planimetria Sottostazione Condivisa	00	Sett. 2021

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 codici pratica 201800324 e 201800325 della società Edison S.p.A., codice pratica 201900076 della società TS Energy 4 S.r.l., codice pratica 201900074 della società TS Energy 3 S.r.l., codice pratica 201901321 della società Progenergy Solar Plant 4 S.r.l, 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 della SE della RTN a 380/150 kV di San Severo 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 informiamo 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.

Luca Piemonti

SSV
Az:

SSD - PRI - CRT
DSCIMET
DTCS - UPRI

ACCORDO PER L'UTILIZZO COMUNE DELLA SOTTOSTAZIONE DI COLLEGAMENTO CONDIVISO ALLA STAZIONE TERNA 150 kV DI SAN SEVERO

tra i contraenti

Edison S.p.A., con sede legale in Milano, Foro Buonaparte 31 – iscrizione nel Registro delle Imprese di Milano e codice fiscale 06722600019 – rappresentata da Filippo Bonini in qualità di Procuratore, munito dei necessari poteri (di seguito “**Edison**”);

Energie Rinnovabili S.r.l., con sede legale in Torremaggiore FG), Corso Matteotti 227 – iscrizione nel Registro delle Imprese di Foggia e codice fiscale 03554280713 – rappresentata da Ivano Angeloro in qualità di Amministratore Unico, (di seguito “**ER**”);

Progenery Rinnovabili E.S.Co. S.r.l., con sede legale in San Severo (FG), Via Due Giugno 2 – iscrizione nel Registro delle Imprese di Foggia e codice fiscale 037972407147 – rappresentata da Giuseppe Severino Valentino in qualità di Amministratore Unico e Rappresentante Legale, (di seguito “**Progenery**”);

(Edison, ER e Progenery, di seguito congiuntamente “Parti” e singolarmente “Parte”).

Premesso che

- Edison ha presentato richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito “**RTN**”) per un impianto di generazione da fonte fotovoltaica da 30,2024 MW (l’“**Impianto Edison1**”), codice Pratica 201800324; e un impianto di generazione da fonte fotovoltaica da 22,9292 MW, codice Pratica 201800325 (l’“**Impianto Edison2**” e congiuntamente all’Impianto Edison1, gli “**Impianti Edison**”);
- ER ha presentato richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale per un impianto di generazione da fonte fotovoltaica da 20,00 MW (l’“**Impianto ER1**”), codice Pratica 201900074; e un impianto di generazione da fonte fotovoltaica da 22,00 MW (l’“**Impianto ER2**”), codice Pratica 201900076; e un impianto di generazione da fonte fotovoltaica da 31,00 MW, codice Pratica 201900845 (l’“**Impianto ER3**” e congiuntamente agli impianti ER1 e ER2, gli “**Impianti ER**”);
- Progenery ha presentato richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale per un impianto di generazione da fonte fotovoltaica da 13,0186 MW (l’“**Impianto Progenery1**”), codice Pratica 201901282 successivamente volturata alla società **Progenery Solar Plant 3 srl**, con sede in Via F. Turati, 32 – 71016 San Severo (FG) distinta dal C.F. e P.IVA 04300750710 e di iscrizione nel Registro delle Imprese di Foggia, N.REA FG-316790, rappresentata dall’ing. Saverio Lioce, nato a San Severo (FG) il 20.05.1975; e un impianto di generazione da fonte fotovoltaica da 19,0638 MW, codice Pratica 201901321 successivamente volturata alla società **Progenery Solar Plant 4 srl**, con sede in Via F. Turati, 32 – 71016 San Severo (FG) distinta dal C.F. e P.IVA 04300760719 e di iscrizione nel Registro delle Imprese di Foggia, N.REA FG-316788, rappresentata dall’ing. Michele Ferrero, nato a Novara il 01.03.1967. (l’“**Impianto Progenery2**” e congiuntamente all’Impianto Progenery1, gli “**Impianti Progenery**”);

Tanto premesso

Edison, ER e Progenery convengono e stipulano quanto segue:



Oggetto del contratto

1. Le parti concordano nell'utilizzare un'area comune della sottostazione 150kV condivisa fra le Parti (di seguito "Area Comune") per la realizzazione di tutte le opere in media e alta tensione necessarie per l'ingresso sullo stallo linea 150 kV (di seguito "Parti Comuni di Impianto")
2. Gli impianti saranno distinti in modo da garantire misure separate in MT, mentre avranno in comune la sbarra 150 kV ed il cavo 150 kV di collegamento della predetta sbarra 150 kV allo stallo linea 150 kV.
3. L'esercizio e la manutenzione dell'Area Comune e delle Parti Comuni di Impianto saranno gestiti da Edison che andrà a ripartire i costi di progettazione, costruzione e manutenzione sostenuti per le Parti Comuni di Impianto fra le Parti secondo accordi che saranno successivamente definiti e stipulati. Edison pertanto costituirà l'interlocutore unico verso Terna in relazione alle Parti Comuni di Impianto, alle messe in sicurezza ed alle questioni che, più in generale, potranno interessare l'intera area e gli impianti relativi alla sottostazione, previa condivisione con ER e Progenenergy.
4. Con riferimento a quanto stabilito al precedente articolo, qualora non risultasse Edison la prima in ordine temporale fra le Parti ad ottenere il provvedimento autorizzativo per la realizzazione del proprio impianto di produzione ovvero qualora la stessa dovesse ritardare tale realizzazione oppure rinunciare allo sviluppo o alla costruzione dell'impianto di produzione, Edison con la sottoscrizione del presente accordo si obbliga a far subentrare una tra le società ER o Progenenergy (a seconda di chi prima dovesse ottenere il provvedimento autorizzativo) nella gestione ed esecuzione della fase di realizzazione delle Parti Comuni di Impianto e quale Parte delegata ad assumere il ruolo di interlocutore unico con Terna in relazione alle Parti Comuni di Impianto e alle più generali questioni che potranno interessare l'Area Comune.
5. Nel caso in cui ER volturasse una o più CP ad un soggetto terzo, è fatto obbligo agli altri due contraenti (Edison e Progenenergy), di rinnovare la sottoscrizione di questo accordo alle medesime condizioni.
6. Nel caso in cui Progenenergy Solar Plant 3 Srl e/o Progenenergy Solar Plant 4 srl volturasse la propria CP ad un soggetto terzo, è fatto obbligo agli altri due contraenti (Edison e ER), di rinnovare la sottoscrizione di questo accordo alle medesime condizioni.
7. L'accesso alla sottostazione sarà possibile solo ed esclusivamente per il personale tecnico designato dai responsabili delle Parti.
8. Per quanto attiene alla sicurezza del personale che avrà accesso all'Area Comune e alle modalità di accesso, queste saranno definite in un regolamento interno fra le Parti, che terrà conto di tutti gli obblighi di legge e della normativa in materia di sicurezza vigente.
9. Le Parti si impegnano a definire gli accordi di cui al precedente punto 3 nonché i relativi accordi commerciali per l'utilizzo della sottostazione condivisa entro 6 mesi dalla data di sottoscrizione del presente accordo, fermo restando che tali successive intese non potranno essere in contrasto con quanto qui pattuito.

23/10/2020.

Edison S.p.A.
(Filippo Bonini)

Energie Rinnovabili S.r.l.
(Ivano Angeloro)

Progenenergy Solar Plant 3 S.r.l.


Solar Plant 3 s.r.l.
Sede Legale: via F. Turati n. 32
71016 San Severo (FG)
P. IVA/Cod. Fisc. 04300750710

Progenenergy Solar Plant 4 S.r.l.


Solar Plant 4 s.r.l.
Sede Legale: via F. Turati n. 32
71016 San Severo (FG)
P. IVA/Cod. Fisc. 04300760719