

PEC

Spettabile

**IBERDROLA RENOVBLES ITALIA SPA**

[iberdrolarenovablesitalia@pec.it](mailto:iberdrolarenovablesitalia@pec.it)

e p.c.

**CCEN MATERA SRL**

[ccen\\_pv11@pec.it](mailto:ccen_pv11@pec.it)

**ECOTEC SRL**

[ecotec@pec.netclean.it](mailto:ecotec@pec.netclean.it)

**LA MARINELLA SRL**

[parcomarinella@pec.it](mailto:parcomarinella@pec.it)

**RIPA DI CORVO SRL**

[ripadicorvo@pec.it](mailto:ripadicorvo@pec.it)

**GREEN ITALY JESCE SRL**

[greenitalyjesce@pec.it](mailto:greenitalyjesce@pec.it)

**AMBRA SOLARE 26 S.R.L.**

[ambrasolare26@legalmail.it](mailto:ambrasolare26@legalmail.it)

**Oggetto: Codice Pratica 202100701 – Comune di SANTERAMO IN COLLE (BA) – Benessere al progetto.**

Richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per un impianto di generazione da fonte rinnovabile (eolica) da 74,4 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 sul futuro ampliamento della Stazione Elettrica (SE) di Trasformazione a 380/150 kV della RTN denominata "Matera";

- alla documentazione progettuale da Voi trasmessa in data 04/01/2024 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.

OPERE RTN E UTENTE			
N. ELABORATO	DESCRIZIONE	REV.	DATA REV.
PTO_01-01	RELAZIONE GENERALE	01	02/01/2024
PTO_01-02	INQUADRAMENTO CATASTALE	01	02/01/2024
PTO_01-03	INQUADRAMENTO CTR	01	02/01/2024
PTO_01-04	INQUADRAMENTO ORTOFOTO	01	02/01/2024
PTO_01-05	PIANTE E SEZIONI DELLO STALLO RTN E SEZIONE TIPO DEL CAVIDOTTO AT DI CONNESSIONE	01	02/01/2024
PTO_00-06	PIANTA E SEZIONI DEL SISTEMA DI SBARRE DI RACCOLTA AT-MT	00	06/10/2023
PTO_00-07	PIANTA, PROSPETTI E SEZIONI DELLA STAZIONE	00	06/10/2023
PTO_00-08	SCHEMA ELETTRICO UNIFILARE AT-MT	00	06/10/2023

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 201900839 della società CCEN MATERA SRL, codice pratica 202000357 della società ECOTEC SRL, codice pratica 202001468 della società LA MARINELLA SRL, codice pratica 202100037 della società RIPA DI CORVO SRL, codice pratica 202100292 della società GREEN ITALY JESCE SRL, codice pratica 202101028 della società AMBRA SOLARE 26 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 a 380/150 kV di Matera 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 V (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](mailto: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 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**

MATERA

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

Az.: PSE-CON

**ACCORDO DI UTILIZZO STAZIONE 30/150 kV DI COLLEGAMENTO IN ANTENNA  
SU UN NUOVO STALLO DELLA SEZIONE A 150 kV DELLA STAZIONE TERNA  
DENOMINATA "Matera"**

**tra i contraenti**

- la società **ecotec SRL**, con sede in **via Giovanni Battista Soresina N. 2, Milano (MI)**, Cap **20144**, Codice ISTAT del Comune **015146**, Codice Fiscale e P.IVA **10479120965**, rappresentata da **Alessandro Salerno**, nato a **Treviso (TV)** il **29/10/1974** C.F. **SLRLSN74R29L407A** in qualità di Legale Rappresentante,  
(in seguito, chiamata "**ecotec SRL**");

e

- La società **Iberdrola Renovables Italia S.p.A.**, con sede in **Piazzale Dell' Industria n. 40**, Cap **00144**, Codice ISTAT del Comune **058091**, Codice Fiscale e P.IVA **06977481008** – rappresentata dal sig. **Valerio Faccenda** nato a **Roma (RM)** il **25/03/1974** C.F. **FCCVLR74C25H501T** e il sig. **Agustin Arranz de Pablos** nato a **Madrid (Spagna)** il **01/01/1974** C.F. **RRNGTN74A01Z131Y** in qualità di Legali Rappresentanti;  
(in seguito chiamata **Iberdrola**)

e

- la società **Green Italy Jesce Srl**, con sede in **Via Andrea Giorgio N. 20, Altamura (BA)**, Cap **70022**, Codice ISTAT del Comune **072004**, Codice Fiscale e P.IVA **08533890722**, rappresentata da **Mariangela Gramegna**, nata ad **Altamura (BA)** il **17/03/1992** C.F. **GRMMNG92C57A225C** in qualità di Amministratrice Unica,  
(in seguito chiamata "**Green Italy**");

e

- la società **La Marinella Srl**, con sede in **Via Andrea Giorgio N. 20, Altamura (BA)**, Cap **70022**, Codice ISTAT del Comune **072004**, Codice Fiscale e P.IVA **08533880723**, rappresentata da **Mariangela Gramegna**, nata ad **Altamura (BA)** il **17/03/1992** C.F. **GRMMNG92C57A225C** in qualità di Amministratrice Unica,  
(in seguito chiamata "**La Marinella**");

e

- la società **Ripa di Corvo Srl**, con sede in **Via Dante N. 7, Milano (MI)**, Cap **20123**, Codice ISTAT del Comune **015146**, Codice Fiscale e P.IVA **11952030960**, rappresentata da **Caputo Fabrizio**, nato a **Ginestra (PZ)** il **14/05/1977** C.F. **CPTFRZ77E14E033A** in qualità di Amministratore Unico,  
(in seguito chiamata "**Ripa di Corvo SRL**");

e

- la società **AMBRA SOLARE 26 SRL**, con sede in **VIA TEVERE N.41, ROMA**, Cap 00198, Codice ISTAT del Comune 058091, Codice Fiscale e P.IVA 16109911004, rappresentata da **Max Dreiner**, C.F. **DRNMXA93C17Z112D** in qualità di **Presidente del Consiglio d'Amministrazione**,  
(in seguito chiamata "**AMBRA SOLARE 26 SRL**");

e

- la società **CCEN MATERA SRL**, con sede in **VOGELWEIDE N. 8, BOLZANO (BZ)**, Cap **39100**, Codice ISTAT del Comune **077014**, Codice Fiscale e P.IVA **03090410212**, rappresentata da **Esposito Sandro Pasquale**, nato a **Germania (EE)** il **11.12.1971** C.F. **SPSSDR71T11Z112P** in qualità di Amministratore Unico,  
(in seguito chiamata "**CCEN MATERA SRL**");

#### Premesso che

- a) **ecotec Srl** ha ottenuto da Terna in data **26/01/2023** prot. **9355** e codice pratica **202000257** la **STMG** (Soluzione Tecnica Minima Generale) relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito RTN) che prevede la connessione in antenna con la sezione a **150 kV** su un futuro ampliamento della SE RTN **380/150 kV** denominata "**Matera**";
- b) In data **24/05/2023** la **ecotec SRL** ha accettato la **STMG** suddetta;
- c) **Iberdrola** ha ottenuto da Terna in data **13/08/2021** prot. **20210064500** e codice pratica **202100701** la **STMG** (Soluzione Tecnica Minima Generale) relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito RTN) che prevede la sezione a **150 kV** su un futuro ampliamento della SE RTN **380/150 kV** denominata "**Matera**";
- d) In data **28/09/2021** **Iberdrola** ha accettato la **STMG** suddetta;
- e) **Green Italy** ha ottenuto da Terna in data **28/05/2021** prot. **20210043920** e codice pratica **202100292** la **STMG** (Soluzione Tecnica Minima Generale) relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito RTN) che prevede la connessione in antenna con la sezione a **150 kV** su un futuro ampliamento della SE RTN **380/150 kV** denominata "**Matera**";
- f) In data **09/09/2021** la **Green Italy** ha accettato la **STMG** suddetta;
- g) **La Marinella** ha ottenuto da Terna in data **01/09/2022** prot. **20220075115** e codice pratica **202001468** la **STMG** (Soluzione Tecnica Minima Generale) relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito RTN) che prevede la connessione in antenna con la sezione a **150 kV** su un futuro ampliamento della SE RTN **380/150 kV** denominata "**Matera**";
- h) In data **22/09/2022** la **Marinella** ha accettato la **STMG** suddetta;
- i) **Nexta Project Development Italia Srl** ha ottenuto da Terna in data **23/06/2021** prot. **50644** e codice pratica **202100037** la **STMG** (Soluzione Tecnica Minima Generale) relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito RTN) ed in seguito volturata alla società **Ripa di Corvo Srl** in data **15/12/2021**, che prevede la connessione in antenna con la sezione a **150 kV** su un futuro ampliamento della SE RTN **380/150 kV** denominata "**Matera**";

- j) In data **19/10/2021** la **Nexta Project Development Italia SRL** ha accettato la STMG suddetta;
- k) **AMBRA SOLARE 26 Srl** ha ottenuto da Terna in data **12/08/2021** prot. e codice pratica **202101028** la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito RTN) che prevede la connessione in antenna con la sezione a **150 kV** su un futuro stallo della SE RTN **380/150 kV** denominata "**MATERA**";
- l) In data **12/09/2021** la **AMBRA SOLARE 26 SRL** ha accettato la STMG suddetta;
- m) **CCEN MATERA SRL** ha ottenuto da Terna in data **14.04.2021** e codice pratica **201900839** la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito RTN) che prevede la connessione in antenna con la sezione a **150 kV** su un futuro stallo della SE RTN **380/150 kV** denominata "**Matera**";
- n) In data **17.05.2021** la **CCEN MATERA SRL** ha accettato la STMG suddetta, in data **29.10.2021** la **CCEN MATERA SRL** ha chiesto a Terna di Volturare la suddetta STMG alla società **CCEN MATERA SRL**. In data **10.12.2021** Terna ha comunicato l'esito positivo della Voltura.

#### Tanto premesso

Le Parti convengono e stipulano quanto segue:

#### Oggetto del contratto

1. Le parti concordano nel condividere le medesime infrastrutture RTN previste per la connessione degli impianti di produzione di cui alle pratiche citate in premessa e nell'utilizzare un'area comune della stazione di raccolta 150 kV per la realizzazione di tutte le opere in alta tensione necessarie per il collegamento sul futuro stallo della Stazione Elettrica RTN 380/150 kV denominata "**Matera**".
2. Gli impianti di produzione saranno distinti in modo da garantire misure separate in AT nella propria stazione di trasformazione MT/AT, mentre avranno in comune l'utilizzo della sbarra 150 kV e del cavo AT di collegamento della predetta sbarra allo stallo RTN 150 kV presso la Stazione Elettrica RTN di "**Matera**" così come indicato nelle richiamate STMG.
3. L'esercizio e la manutenzione saranno gestiti dalla **Iberdrola Renovables Italia S.p.A.** che andrà a ribaltare, a valore di mercato, una porzione dei costi sostenuti per le parti comuni d'impianto a tutti i produttori firmatari; le quote sono da calcolarsi proporzionalmente in riferimento alla potenza di immissione richiesta da ogni produttore. La **Iberdrola Renovables Italia S.p.A.**, pertanto, andrà a costituire l'interlocutore unico per Terna in relazione alle parti comuni d'impianto e alle problematiche che, più in generale, andranno a riferirsi all'intera area della sottostazione.
4. L'accesso alle sottostazioni di trasformazione sarà possibile solo ed esclusivamente per il personale tecnico designato dai responsabili delle società.
5. Per quanto attiene la sicurezza del personale che avrà accesso all'area e le modalità di accesso, queste saranno definite in un regolamento interno fra le società, al fine di rendere ottimali le condizioni di sicurezza.
6. Le parti concordano sin d'ora che, qualora la **Iberdrola Renovables Italia S.p.A.** non riuscisse ad ottenere per prima le autorizzazioni ai sensi di legge necessarie per la costruzione dell'impianto il primo produttore del suddetto stallo che in ordine di tempo abbia ottenuto la

sopra indicata autorizzazione subentrerà a **Iberdrola Renovables Italia S.p.A.**, previa comunicazione a Terna, accollandosi di conseguenza tutti gli oneri e responsabilità che tale carica comporti, con l'impegno di svolgerla secondo i canoni della best practice di settore. Le parti espressamente concordano e accettano che ciascun produttore potrà cedere il presente contratto a terzi a condizione che:

- a. il terzo cessionario accetti espressamente i contenuti del presente contratto;
- b. il cessionario abbia ottenuto da Terna la titolarità della relativa STMG.

Roma li, 23/06/2023

<p>Il Rappresentante legale</p> <p><i>[Signature]</i></p> <p><b>ecotec S.r.l.</b> Via Giovanni Battista Spresina, 2 20144 Milano (MI) C.F./e.P. IVA: 10479220965 <b>ecotec SRL</b></p>	<p>Il Rappresentante legale</p> <p><i>[Signature]</i></p> <p><b>Iberdrola Renovables Italia S.p.A</b></p>
<p>Il Rappresentante legale</p> <p><b>Green Italy Jesce s.r.l.</b> <i>L'Amministratore</i> <i>[Signature]</i> <b>Green Italy Jesce SRL</b></p>	<p>Il Rappresentante legale</p> <p><b>LA MARINELLA SRL</b> <i>L'Amministratore</i> <i>[Signature]</i> <b>La Marinella SRL</b></p>
<p>Il Rappresentante legale</p> <p><i>[Signature]</i></p> <p><b>Ripa di Corvo SRL</b></p>	<p>Il Rappresentante legale</p> <p><i>[Signature]</i></p> <p><b>CCEN MATERA SRL</b></p>
<p>Il Rappresentante legale</p> <p><i>[Signature]</i></p> <p><b>Ambra Solare 26 SRL</b></p>	