

**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>ecotec S.r.l. Via Giovanni Battista Spresina, 2 20144 Milano (MI) C.F./e.P.IVA: 10479280968 ecotec SRL</p>	<p>Il Rappresentante legale</p> <p><i>[Signature]</i></p> <p>Iberdrola Renovables Italia S.p.A</p>
<p>Il Rappresentante legale</p> <p>Green Italy Jesce s.r.l. <i>L'Amministratore</i> <i>[Signature]</i> Green Italy Jesce SRL</p>	<p>Il Rappresentante legale</p> <p>LA MARINELLA SRL <i>L'Amministratore</i> <i>[Signature]</i> La Marinella SRL</p>
<p>Il Rappresentante legale</p> <p><i>[Signature]</i></p> <p>Ripa di Corvo SRL</p>	<p>Il Rappresentante legale</p> <p><i>[Signature]</i></p> <p>CCEN MATERA SRL</p>
<p>Il Rappresentante legale</p> <p><i>[Signature]</i></p> <p>Ambra Solare 26 SRL</p>	