

PEC

Spettabile

**IBERDROLA RENOVBLES ITALIA SPA**

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

e p.c.

**SIBILLA WIND S.R.L.**

[sibillawindsrl@cert.studiopirola.com](mailto:sibillawindsrl@cert.studiopirola.com)

**ERGON 20 S.R.L.**

[ergon20@legalmail.it](mailto:ergon20@legalmail.it)

**Oggetto: Codice Pratica 201900848 – Comune di MONTALTO DI CASTRO (VT) – Benestare al progetto.**

Richiesta di modifica di connessione per un impianto di generazione da fonte rinnovabile (fotovoltaica) da 55,1657 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 132 kV con la sezione a 132 kV di una nuova stazione elettrica di trasformazione (SE) 380/132 kV della RTN da inserire in entra – esce sull' elettrodotto RTN a 380 kV della RTN "Montalto - Suvereto";
- alla documentazione progettuale da Voi trasmessa in data 01.02.2024 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			
N. ELABORATO	DESCRIZIONE	REV.	DATA REV.
C20007S05-OR-RT-00-01	Relazione Tecnica Generale	01	10/11/2023
C20007S05-OR-PL-11-02	Planimetria Generale su Ortofoto	02	10/11/2023
C20007S05-OR-PL-10-02	Planimetria Generale su CTR	02	10/11/2023
C20007S05-OR-PL-09-02	Planimetria Generale su carta IGM	02	10/11/2023
C20007S05-OR-EC-01-03	Edificio 1 comandi per SE. di trasformazione	03	10/11/2023
20007S05-OR-EC-02-03	Edificio consegna MT e TLC - Piante e prospetti	03	10/11/2023
C20007S05-OR-EC-03-03	Edificio servizi ausiliari - Piante e prospetti	03	10/11/2023
C20007S05-OR-EC-04-03	Magazzino	03	10/11/2023
C20007S05-OR-EC-05-03	Chiosco - Piante e prospetti	03	10/11/2023
C20007S05-OR-EC-06-03	Disegno installazione TR MT-BT	03	10/11/2023
C20007S05-OR-EC-07-03	Particolare recinzione	03	10/11/2023
C20007S05-OR-EC-18-05	Torre Faro	05	29/01/2024
C20007S05-OR-EC-22-03	Smaltimento delle acque meteoriche	03	10/11/2023
C20007S05-OR-EC-23-03	Scarichi acque nere e adduzione idrica	03	10/11/2023
C20007S05-OR-EE-01-04	Planimetria Elettromeccanica	04	10/11/2023
C20007S05-OR-EE-02-04	Schema elettrico	04	10/11/2023
C20007S05-OR-EE-03-04	Sezioni elettromec.380 kV	04	10/11/2023

C20007S05-OR-EE-04-04	Sezioni elettromec.132 kV	04	10/11/2023
C20007S05-OR-PL-03-02	Studio Planoaltimetrico	02	14/04/2023
C20007S05-OR-PL-10-02	Planimetria Generale su CTR	02	10/11/2023
C20007S05-OR-PL-11-02	Planimetria Generale su Ortofoto	02	10/11/2023
C20007S05-OR-RT-01-04	Stazione di rete - Relazione tecnico illustrativa	04	10/11/2023
C20007S05	Intereferenza al volo	02	29/01/2024
C20007S05	Intereferenza al volo torri faro	01	29/01/2024
C20007S05-OR-PL-04-03	Tracciato degli Elettrodotti su Corografia con Attraversamenti	03	10/11/2023
C20007S05-OR-RT-08.1-01	Raccordi 380kV - Allegati alla relazione tecnico illustrativa	01	10/11/2023
C20007S05-OR-RT-08-04	Raccordi 380kV - Relazione tecnico illustrativa	04	10/11/2023
C20007S05-OR-PL-02-04	Planimetria Catastale dell'Area Impegnata	04	10/11/2023
C20007S05-OR-PL-05-04	Planimetria Catastale dell'Area Impegnata e posizione dei Sostegni	04	10/11/2023
C20007S05-OR-RT-19-02	Elenco dei beni soggetti al vincolo preordinato all'esproprio	02	21/04/2023
C20007S05-OR-PL-06-03	Profilo Plano-Altimetrico	03	10/11/2023
C20007S05-OR-PL-08-03	Planimetria su mappa catastale con DPA	03	10/11/2023
C20007S05-OR-RT-01-04	Stazione di rete - Relazione tecnico illustrativa	04	10/11/2023
C20007S05-OR-RT-23-02	Relazione tecnica di valutazione DPA - Linee 380 kV	02	10/11/2023
C20007S05-OR-PL-12-03	Planimetria catastale con indicazione delle piste di cantiere	03	10/11/2023
C20007S05-OR-RT-05-02	Due diligence terre e rocce da scavo - Relazione tecnica	02	31/03/2023
C20007S05-OR-RT-18-03	R.T. Raccordi 380kV Verifica VV.F	03	31/03/2023
C20007S05-OR-PL-01-03	Viabilità di accesso alla SE e distanza dai Fabbricati	03	21/04/2023
C20007S05-OR-PL-13-02	Planimetria e sezioni strada d'accesso	02	10/11/2023

C20007S05-OR-PL-14-02	Planimetria interventi su mappa catastale	02	10/11/2023
C20007S05-OR-RT-06-03	Rumore SE	03	10/11/2023

OPERE UTENTE			
N. ELABORATO	DESCRIZIONE	REV.	DATA REV.
C20007S05-OR-PL-01-02	Inquadramento opere di rete su Corografia	02	15/11/2023
C20007S05-OR-PL-03-02	Inquadramento opere di rete su CTR	02	15/11/2023
C20007S05-OR-PL-04-02	Inquadramento opere di rete su Piano Tecnico delle interferenze	02	15/11/2023
C20007S05-OR-PL-05-02	Inquadramento opere di rete su Catastale	02	15/11/2023
C20007S05-OR-EE-07-02	Schema elettrico unifilare SSEU, Area Comune e RTN	02	15/11/2023
C20007S05-OR-EE-08-02	Elettromeccanica SSEU e Area Comune	02	15/11/2023
C20007S05-OR-EE-10-03	Stallo linea in cavo 132 kV in SE-RTN	03	29/01/2024
C20007S05-OR-RT-11-02	Piano Tecnico delle Opere Utente - relazione tecnica	02	15/11/2023

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 202100271 della società IBERDROLA RENOVABLES ITALIA SPA, codice pratica 202200909 della società SIBILLA WIND S.R.L., codice pratica 202001401 della società ERGON 20 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 nuova stazione elettrica di trasformazione (SE) 380/132 kV della RTN da inserire in entra – esce sull'

elettrodotto RTN a 380 kV della RTN “Montalto - Suvereto” 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](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, 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**

Manciano

Copia: DTCEN  
ADE-AEACS  
ATCEN-RL  
REI-ARIRM  
SVP-PRA  
PSE-PSR  
PSR-APCS

Az.: PSE-CON

**ACCORDO PER L'UTILIZZO DELLA SOTTOSTAZIONE UTENTE IN COLLEGAMENTO  
ALLA NUOVA STAZIONE ELETTRICA DI TRASFORMAZIONE (SE) 380/132 kV  
DELLA RTN DA INSERIRE IN ENTRA - ESCE SULL'ELETTRODOTTO RTN A 380 kV  
"Montalto – Suvereto"**

**tra i contraenti**

- (1) La società **Iberdrola Renovables Italia S.p.A.**, con sede legale in Piazzale Dell' Industria n. 40, comune di Roma, numero di iscrizione al Registro delle Imprese RM 1001348 e codice fiscale **06977481008** – rappresentata dal sig. **Valerio Faccenda** nato a **Roma** il 25/03/1974 e il sig. **Agustin Arranz de Pablos** nato a Madrid (Spagna) il 01/01/1974 in qualità di legali rappresentanti;
- (2) La società **Ergon20 S.r.l.**, con sede legale in **Via Paolo Emilio n.10**, comune **Roma**, – numero di iscrizione al Registro delle Imprese **RM - 1607693** e codice fiscale **15692361007** – rappresentata da **Marco Moschetti**, nato a Roma, il **23/07/1981**, C.F **MSCMRC81L23H501M**, in qualità di legale rappresentante;
- (3) La società **Sibilla Wind S.r.l.** con sede legale in **Via Sardegna n.40**, comune **Roma** – numero di iscrizione al Registro delle Imprese **RM – 1656021** e codice fiscale **16422481008** – rappresentata da **Leopoldo Versace**, nato a Taurianova (RC), Italia, il 05/11/1977 e residente in Roma, Italia, in Via Giorgio Enrico Falck n. 3 in qualità di Legale Rappresentante della Sibilla Wind S.r.l. (C.F. e P.IVA 16422481008) e **Barbara Marcenaro** nata a Caba, Argentina, il 29.01.1975 e residente in Hvilevej 8 - 2900 Hellerup, Danimarca, in qualità di Consigliera.

(Le società **Iberdrola Renovables Italia SpA**, **Ergon20 S.r.l.**, **Sibilla Wind S.r.l.** nel seguito congiuntamente "**Parti**" o anche singolarmente "**Parte**")

**Premesso che**

- a) La società **Iberdrola Renovables Italia SpA** ha ottenuto da Terna S.p.A. (di seguito "**Terna**") in data **16/08/2021** prot. **P20210064772** la Soluzione Tecnica Minima Generale (di seguito "**STMG Manciano**") cod. id. **202100271** relativa allo schema di collegamento di un nuovo impianto di produzione di energia elettrica da fonte rinnovabile (di seguito l'"**Impianto IRI Manciano**") alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito "**RTN**") che prevede che l'impianto venga collegato in antenna a 132 kV sulla sezione 132 kV di una nuova Stazione Elettrica (SE) di Trasformazione 380/132 kV della RTN da inserire in entra – esce alla linea RTN a 380 kV "Montalto – Suvereto";
- b) La società **Iberdrola Renovables Italia SpA** ha ottenuto da Terna in data **09/04/2021** prot. **P20210029742** la Soluzione Tecnica Minima Generale (di seguito "**STMG Pescia**") cod. id. -

**201900847** relativa allo schema di collegamento di un nuovo impianto di produzione di energia elettrica da fonte rinnovabile (di seguito l'“**Impianto IRI Pescia**”) alla RTN che prevede che l'impianto venga collegato in antenna a 132 kV sulla sezione 132 kV di una nuova Stazione Elettrica (SE) di Trasformazione 380/132 kV della RTN da inserire in entra – esce alla linea RTN a 380 kV "Montalto – Suvereto”;

c) La società **Ergon20 S.r.l.** ha ottenuto da Terna in data **14/10/2022** la Soluzione Tecnica Minima Generale (di seguito “**STMG Ergon20**”) C.P. **202001401** relativa allo schema di collegamento di un nuovo impianto di produzione di energia elettrica da fonte rinnovabile (di seguito l'“**Impianto Ergon20**”) alla RTN che prevede che l'impianto venga collegato in antenna a 132 kV sulla sezione 132 kV di una nuova Stazione Elettrica (SE) di Trasformazione 380/132 kV della RTN da inserire in entra – esce alla linea RTN a 380 kV "Montalto – Suvereto”;

d) La società **Sibilla Wind** ha ottenuto da Terna in data **03/08/2023** prot. **P20220066788** la Soluzione Tecnica Minima Generale (di seguito “**STMG Sibilla Wind**”) cod. id. **202200909** relativa allo schema di collegamento di un nuovo impianto di produzione di energia elettrica da fonte rinnovabile (di seguito l'“**Impianto Sibilla Wind**” e, congiuntamente agli impianti di cui alle precedenti premesse, gli “**Impianti**”) alla RTN che prevede l'inserimento in antenna a 132 kV sulla sezione 132 kV di una nuova Stazione Elettrica (SE) della RTN a 380/132 kV da inserire in entra – esce alla linea RTN a 380 kV "Montalto – Suvereto”.

### **Tanto premesso**

le Parti convergono e stipulano quanto segue:

### **Oggetto del contratto**

1. Le Parti concordano nell'utilizzo condiviso di un'area degli impianti di utenza per la connessione, così come individuata nella planimetria sub Allegato A (nel seguito: “**Area Comune**”), per la realizzazione di tutte le opere civili ed elettromeccaniche in alta tensione necessarie per il collegamento in condivisione dei rispettivi Impianti di produzione allo stallo assegnato nella futura SE MANCIANO a 132 kV.
2. Gli impianti di utenza per la connessione saranno distinti in modo da garantire la separazione fisica di proprietà e di competenza nella progettazione, realizzazione, esercizio e manutenzione degli stalli di trasformazione AT/MT e dei relativi sistemi di misura dell'energia transitante; avranno in comune il sistema di sbarre 132 kV, lo stallo uscita linea a 132 kV, il collegamento in cavo a 132 kV allo stallo arrivo linea a 132 kV ed i terminali AT nella futura SE MANCIANO (nel seguito: “**Parti Comuni di Impianto**”), identificati nelle rispettive STMG come impianto di utenza per la connessione e ugualmente rappresentati in Allegato A.
3. L'esercizio e la manutenzione dell'Area Comune e delle Parti Comuni di Impianto saranno gestiti dalla Parte che per prima si troverà nelle condizioni di avviare la fase esecutiva, intesa come fase di costruzione ed esercizio del proprio impianto di produzione (di seguito la “**Fase Esecutiva**”). I costi sostenuti dalla Parte che per prima avvia la Fase Esecutiva, per la realizzazione e la successiva manutenzione ed esercizio delle Parti Comuni di Impianto e dell'Area Comune saranno successivamente ripartiti fra le Parti in proporzione alla potenza relativa di connessione di ciascuno degli Impianti effettivamente realizzato.

4. Durante la fase autorizzativa, le Parti di comune accordo designano la società Iberdrola Renovables Italia SpA quale interlocutore unico verso Terna in relazione alle Parti Comuni di Impianto in merito alle questioni che, più in generale, potranno interessare anche l'intera area della sottostazione, previa condivisione con le altre Parti.
5. Durante la Fase Esecutiva, la realizzazione, l'esercizio e la manutenzione delle Parti Comuni di Impianto saranno gestiti dalla Parte che per prima inizierà i lavori per la realizzazione del proprio Impianto che - qualora non fosse la società Iberdrola Renovables Italia SpA - subentrerà a quest'ultima nel ruolo di interlocutore unico per Terna in relazione alle Parti Comuni di Impianto.
6. Resta inteso tra le Parti che nel caso in cui l'impianto di una Parte non dovesse essere realizzato, nessun costo potrà essere addebitato a quella Parte per qualsivoglia ragione.
7. Le Parti si impegnano a concordare in buona fede, per mezzo di un successivo accordo, (i) i reciproci impegni e le condizioni per la costituzione di diritti reali in relazione all'Area Comune nonché necessari per la connessione degli Impianti alla SE MANCIANO (ii) reciproci obblighi di indennizzo tra le Parti per i danni sofferti da ciascuna Parte a causa della non operatività del proprio Impianto determinata da condizioni legate all'Impianto di una delle altre Parti o guasti alle Parti Comuni di Impianto causati da una delle Parti e (iii) gli obblighi relativi alla stipula per ciascuna Parte (anche attraverso i propri appaltatori) di coperture assicurative volte a coprire anche gli eventuali danni subiti dagli Impianti delle altre Parti e dalle Parti Comuni di Impianto, iv) modalità di condivisione e confronto dei preventivi dei contratti di appalto, v) le modalità di negoziazione e aggiudicazione degli appalti per la realizzazione, esercizio e manutenzione delle Parti Comuni. 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 espressamente concordano e accettano che ciascuna Parte potrà cedere (anche qualora le prestazioni siano state parzialmente eseguite) il presente contratto a terzi (di seguito il "**Cessionario**"), senza necessità di alcun consenso e/o accettazione delle altre Parti, a condizione che:
  - a. il Cessionario accetti espressamente i contenuti del presente contratto, nonché degli ulteriori accordi eventualmente già conclusi dalle Parti sulla base del presente contratto (a titolo esemplificativo, quelli aventi ad oggetto la sicurezza per l'accesso all'Area Comune, la condivisione dei costi per le Parti Comuni di Impianto e per l'Area Comune manutenzione);
  - b. il Cessionario abbia ottenuto da Terna la titolarità della relativa STMG.

La cessione sarà efficace nei confronti delle altre Parti al ricevimento della comunicazione via PEC in cui la Parte cedente notifichi alle altre Parti l'avvenuta cessione con indicazione dei dettagli del Cessionario e dichiarazione che attesti che il Cessionario è titolare della relativa STMG.

Qualora la cedente sia la capofila, la relativa cessione non comporterà l'automatico subentro del Cessionario nella posizione di interlocutore unico, come indicato nel punto 4, ma sarà

soggetto ad accettazione di tutte le Parti previa valutazione delle effettive competenze e capacità.

10. Ciascuna Parte potrà recedere dal presente accordo prima dell'ottenimento delle necessarie autorizzazioni per la realizzazione del proprio impianto di produzione mediante lettera raccomandata a.r. o tramite PEC da inviare alle altre Parti con un preavviso di almeno 10 (dieci) giorni. Le Parti specificano che, in caso di esercizio del diritto di recesso di una Parte, nulla sarà dovuto alle altre Parti.

Nel caso di cui sopra, la planimetria in Allegato A, l'Area Comune e le Parti Comuni di Impianto saranno conseguentemente modificati.

11. Resta inteso che qualora terze nuove parti - in qualità di titolari di impianti di produzione - si trovassero anche sulla base delle eventuali indicazioni di Terna nella condizione di richiedere di condividere con le Parti del presente accordo l'Area Comune e le Parti Comuni di Impianto, tali terze nuove parti dovranno accettare integralmente i principi generali di condivisione come regolati dal presente accordo e successivi accordi sottoscritti, sostenendone i relativi costi.
12. Successivamente alla sottoscrizione del presente accordo, le Parti provvederanno ad inviarlo a Terna affinché quest'ultima proceda a caricarlo sul relativo portale My Terna.
13. Ogni controversia che dovesse insorgere tra le Parti in relazione al presente accordo, ivi compresa quella relativa alla sua interpretazione, validità ed esecuzione, sarà devoluta alla competenza esclusiva del Foro di Roma.
14. Tutte le comunicazioni fra le Parti relative al presente accordo dovranno essere effettuate per iscritto e inviate ai destinatari via e-mail (e/o PEC ove necessario). Dette comunicazioni dovranno essere inviate ai seguenti indirizzi:

per **Iberdrola Renovables Italia S.p.A:**  
Via Piazzale Dell'Industria 40, 00144 Roma  
Att.ne: Giuseppe Pavin  
Email [gpavin@iberdrola.it](mailto:gpavin@iberdrola.it)  
Pec: [iberdrolarenovablesitalia@pec.it](mailto:iberdrolarenovablesitalia@pec.it)

per **Ergon20 S.r.l.:**  
Via Paolo Emilio, 10 – 00192 Roma  
Att.ne: Marco Moschetti  
Email: [info@daylights.eu](mailto:info@daylights.eu)  
Pec: [ergon20@legalmail.it](mailto:ergon20@legalmail.it)

per **Sibilla Wind S.r.l.**  
Via Sardegna 40, 00187 Roma  
Att.ne: Stefano Sabatini  
Email: [sesat@vestas.com](mailto:sesat@vestas.com)  
Pec: [sibillawindsrl@cert.studiopirola.com](mailto:sibillawindsrl@cert.studiopirola.com)

15.Ciascuna Parte contraente del presente accordo autorizza l'altra e reciprocamente al trattamento dei propri dati personali ai sensi dell'art. 13 D. lgs. 196/2003 e dell'art. 13 GDPR (Regolamento UE 2016/679).

Le Parti riconoscono che il presente accordo è stato oggetto di negoziazione analitica tra le stesse e pertanto non trovano applicazione gli articoli 1341 e 1342 del Codice Civile.

In **Allegato A**: Planimetria

Roma, li \_\_/\_\_/\_\_\_\_

**Iberdrola Renovables Italia S.p.A.** Firmato digitalmente da

**VALERIO FACCENDA**

Nome: Valerio Faccenda

CN = VALERIO FACCENDA  
C = IT

Nome: Agustin Arranz de Pablos

Carica: Legali Rappresentanti



05285519G  
AGUSTÍN ARRANZ  
2023.05.30  
07:51:16 +02'00'

**Ergon20 S.r.l.**

Signed by: MOSCHETTI MARCO  
Issuer: Namirial CA Firma Qualificata  
Signing time: 12-06-2023 16:27 UTC +02

Nome: Marco Moschetti

Carica: Amministratore

**Sibilla Wind S.r.l.**

Leopoldo Versace



Nome: Leopoldo Versace

Nome: Barbara Marcenaro

Carica: Rappresentante legale e Consigliera

Foglio 266 Comune di Manciano (GR)

S.E. TERNA "Manciano"

CAVIDOTTO AT CONDIVISO

AREA COMUNE

STALLO SIBILLA WIND S.R.L.  
(C.P. 20220889)

STALLO ERGON 20 S.R.L.  
(C.P. 20201401)

STALLO IBERDROLA RENOVIABLES S.P.A.  
(C.P. 201900848)

STALLO IBERDROLA RENOVIABLES S.P.A.  
(C.P. 202100271)

