

## Parco Eolico Santa Croce del Sannio House S.r.l.

Viale Mario Rotili, 148 82100 Benevento Alla C.A. di Gaetano Rosiello

# Opdenergy Tavoliere 1 S.r.l.

Rotonda Giuseppe Antonio Torri, 9 40127 BOLOGNA Alla C.A. di Alejandro Javier Chaves Martinez

# Opdenergy Tavoliere 2 S.r.l.

Rotonda Giuseppe Antonio Torri, 9 40127 BOLOGNA Alla C.A. di Alejandro Javier Chaves Martinez

# Marseglia Energia e Sviluppo S.r.l.

Isola della Giudecca, 753/C 30133 Venezia (VE) Alla C.A. di Pasquale Marseglia

e p.c.

#### HF Solar 3 S.r.l.

Viale Francesco Scaduto, 2/D 90144 Palermo Alla C.A. di Giovanni Mascari

# HF Solar 11 S.r.l.

Viale Francesco Scaduto, 2/D 90144 Palermo Alla C.A. di Valentina Mercati

#### HORIZONFIRM S.R.L.

Viale Francesco Scaduto 2/d, 90144 Palermo (PA)
Partita Iva n. 06678470821
Registrazione Camera di commercio sez. ordinaria n. PA-407974
Tel/Fax 091 8931194
PEC. horizonfirm@legalmail.it - MAIL. info@horizonfirm.com
WEB. www.horizonfirm.com

**HORIZONFIRM** 

Palermo, 16 novembre 2023

Oggetto:

Cessione dell'accordo per l'utilizzo comune della sottostazione di collegamento condiviso alla stazione Terna denominata "Manfredonia" del 4 gennaio 2021 (di seguito, l'"Accordo")

Spett.li Produttori,

facciamo riferimento all'accordo per l'utilizzo comune della sottostazione di collegamento condiviso alla stazione Terna denominata "Manfredonia" sottoscritto in data 4 gennaio 2021 tra Horizonfirm S.r.I., Parco Eolico Santa Croce del Sannio S.r.I., Opdenergy Tavoliere 1 S.r.I., Opdenergy Tavoliere 2 S.r.I. e Marseglia Amaranto Energia e Sviluppo S.r.I. - oggi con denominazione Marseglia Energia e Sviluppo S.r.I. - (di seguito, l'"**Accordo**", che si allega alla presente sotto la lettera "A").

#### Premesso che

A. la scrivente società Horizonfirm S.r.I. (di seguito, "HF") ha aderito all'Accordo nella qualità di produttore titolare del preventivo di connessione ottenuto da Terna in data 4 dicembre 2019 (STMG cod. pratica 201901116 con prot. Terna P2022 0058976 relativa allo schema di collegamento di un impianto fotovoltaico con potenza di 100 MW da connettere alla RTN in antenna a 150 kV sul futuro ampliamento della SE di Manfredonia previa realizzazione dello stallo a 150 kV, di seguito la "STMG") e assegnataria di n. 2 stalli (i.e. 2 e 3);

B. al fine di ripartire la potenza di connessione in n. 2 impianti, in data 15 aprile 2021 HF ha ceduto la STMG alla società HF Solar 3 S.r.l., la quale in data 28 gennaio 2022 ha inoltrato la richiesta di riduzione della potenza in immissione a 55 MW giusto preventivo emesso da Terna S.p.A. in data 7 luglio 2022;

HF in data 30 marzo 2022 ha inoltrato una nuova richiesta a Terna S.p.A. per una connessione pari a 30 MW:

- C. in data 25 luglio 2022, HF ha ottenuto da Terna S.p.A. il preventivo di connessione relativo alla richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (cod. pratica 202200828) per un impianto di generazione da fonte rinnovabile (fotovoltaica) con potenza nominale pari a 30 MW e potenza in immissione pari a 30 MW (di seguito, il "Preventivo di Connessione");
- D. in data 21 novembre 2022, HF ha accettato il Preventivo di Connessione con contestuale pagamento del 30% del corrispettivo di connessione;



E. HF ha volturato il Preventivo di Connessione alla società HF Solar 11 S.r.l., come da comunicazione di Terna S.p.A. del 9 febbraio 2023,

con la presente desideriamo comunicarVi che la scrivente:

- (i) in data 15 aprile 2021 ha ceduto l'Accordo alla società HF Solar 3 S.r.l. con sede in Viale Francesco Scaduto 2/D, 90144 Palermo, pec: hfsolar3@legalmail.it; e
- (ii) in data 9 febbraio 2023 ha ceduto l'Accordo alla società HF Solar 11 S.r.l. con sede in Viale Francesco Scaduto 2/D, 90144 Palermo, pec: hfsolar11@legalmail.it,

che subentrano in tutti i diritti e gli obblighi a carico della scrivente società nascenti e/o comunque derivanti dall'Accordo.

Restando a disposizione per ogni chiarimento, Vi salutiamo cordialmente.

In fede,

HORIZONFI

Nome: Agostino Costantino

Carica: Legale Rappresentante

Per presa visione e accettazione

HF SOLAR 3 S.R.L.

MASCARI GIOVANNI 2023.11.27 16:48:13 CN=MASCARI GIOVANNI C=IT

<sup>RSA/2048 bit</sup>e: Giovanni Mascari

Carica: Legale Rappresentante



# HF SOLAR 11 S.R.L.

Valentina Mercati

Firmato digitalment da: MERCATI VALENTINA Data: 28/11/2023 10:50:48

Nome: Valentina Mercati

Carica: Legale Rappresentante

# PARCO EOLICO SANTA CROCE DEL SANNIO S.R.L.

Nome: Matteo Di Carlo

Carica: Legale Rappresentante

## **OPDENERGY TAVOLIERE 1 S.R.L.**

Nome: Alejandro Javier Chaves Martinez

Carica: Legale Rappresentante

#### OPDENERGY TAVOLIERE 2 S.R.L.

Nome: Alejandro Javier Chaves Martinez

Carica: Legale Rappresentante

# MARSEGLIA ENERGIA E SVILUPPO S.R.L.

Nome: Pasquale Marseglia

Carica: Legale Rappresentante

### HORIZONFIRM S.R.L.



#### **ALLEGATO B - ACCORDO DI CONDIVISIONE**

# ACCORDO PER L'UTILIZZO COMUNE DELLA SOTTOSTAZIONE DI COLLEGAMENTO CONDIVISO ALLA STAZIONE TERNA DENOMINATA "MANFREDONIA"

#### tra i contraenti

(1) Horizonfirm S.r.I., con sede legale in Viale Francesco Scaduto 2/d, 90144 Palermo (PA) – numero di iscrizione al Registro delle Imprese di Palermo e codice fiscale n.06678470821 – rappresentata da Agostino Costantino in qualità di legale rappresentante (di seguito "Horizonfirm");

е

(2) PARCO EOLICO SANTA CROCE DEL SANNIO HOUSE S.r.I., con sede legale in Benevento (BN), Viale Mario Rotili n.148 – numero di iscrizione al Registro delle Imprese di Benevento e codice fiscale n. 01527080624 – rappresentata da Matteo Di Carlo in qualità di Legale Rappresentante (di seguito "Parco Eolico S.Croce");

e

(3) OPDENERGY Tavoliere 1 S.r.I., con sede legale in Torino (TO), Corso Vittorio Emanuele II n.111 - numero di iscrizione al Registro delle Imprese di Torino e codice fiscale n. 12206080017 – rappresentata da Alejandro Javier Chaves Martinez in qualità di Legale Rappresentante (di seguito "OPDE Tavoliere 1");

e

- (4) OPDENERGY Tavoliere 2 S.r.I., con sede legale in Torino (TO), Corso Vittorio Emanuele II n.111 numero di iscrizione al Registro delle Imprese di Torino e codice fiscale n. 12206140019 rappresentata da Alejandro Javier Chaves Martinez in qualità di Legale Rappresentante (di seguito "OPDE Tavoliere 2");
- (5) MARSEGLIA AMARANTO ENERGIA E SVILUPPO S.r.I. con sede legale in via Orti 1/A, 37050 San Pietro di Morubio (VR), numero di iscrizione al Registro delle Imprese di BARI e codice fiscale/P.IVA .08240530728 rappresentata da Pietro Marseglia in qualità di legale rappresentante (di seguito "MAES");

(Horizonfirm, Parco Eolico S.Croce, OPDE Tavoliere 1, OPDE Tavoliere 2 e MAES nel seguito congiuntamente "Parti" o anche singolarmente "Parte")

#### Premesso che

- a) Le società Horizonfirm, Parco Eolico S.Croce, OPDE Tavoliere 1 e OPDE Tavoliere 2 hanno sottoscritto un "ACCORDO PER L'UTILIZZO COMUNE DELLA SOTTOSTAZIONE DI COLLEGAMENTO CONDIVISO ALLA STAZIONE TERNA DENOMINATA "MANFREDONIA", datato 20/11/2020;
- b) Horizonfirm, intende avviare presso l'Autorità competente l'iter procedurale D.Lgs. 387/2003 ed art. 19 D.Lgs. 152/06 e s.m.i. per ottenere il rilascio delle prescritte autorizzazioni necessarie alla costruzione ed esercizio di n.2 impianti fotovoltaici della potenza complessiva in immissione di 100 MW, localizzati nell'ambito del territorio del Comune di Foggia e Manfredonia da connettere alla Rete di Trasmissione Nazionale ("RTN") tramite la stazione elettrica AT di

Manfredonia (nel seguito: "SE Manfredonia") nella titolarità di Terna S.p.A. (nel seguito: "Terna");

- c) Parco Eolico S.Croce, in data 10/05/2019, ha avviato presso l'Autorità competente l'iter procedurale D.Lgs. 387/2003 ed art. 19 D.Lgs. 152/06 e ss.mm.ii. per ottenere il rilascio delle prescritte autorizzazioni necessarie alla costruzione ed esercizio di un impianto eolico di circa 29.6 MW, localizzato nell'ambito del territorio del Comune di Manfredonia in località Mezzanone-La Scròfola, da connettere alla Rete di Trasmissione Nazionale ("RTN") tramite la stazione elettrica AT di Manfredonia (nel seguito: "SE Manfredonia") nella titolarità di Terna S.p.A. (nel seguito: "Terna");
  - d) OPDE Tavoliere 1, è in procinto di avviare presso l'Autorità competente l'iter procedurale art. 27 bis D.Lgs. 152/2006 e ss.mm.ii. per ottenere il rilascio delle prescritte autorizzazioni necessarie alla costruzione ed esercizio di un impianto fotovoltaico di potenza in immissione pari 34 MW, localizzato nell'ambito del territorio del Comune di Foggia, da connettere alla Rete di Trasmissione Nazionale ("RTN") tramite la stazione elettrica AT di Manfredonia (nel seguito: "SE Manfredonia") nella titolarità di Terna S.p.A. (nel seguito: "Terna");
  - e) OPDE Tavoliere 2, è in procinto di avviare presso l'Autorità competente l'iter procedurale art. 27 bis D.Lgs. 152/2006 e ss.mm.ii. per ottenere il rilascio delle prescritte autorizzazioni necessarie alla costruzione ed esercizio di un impianto fotovoltaico di potenza in immissione pari a 30 MW, localizzato nell'ambito del territorio del Comune di Foggia, da connettere alla Rete di Trasmissione Nazionale ("RTN") tramite la stazione elettrica AT di Manfredonia (nel seguito: "SE Manfredonia") nella titolarità di Terna S.p.A. (nel seguito: "Terna");
  - f) MAES, è in procinto di avviare presso l'Autorità competente l'iter procedurale art. 27 bis D.Lgs. 152/2006 e ss.mm.ii. per ottenere il rilascio delle prescritte autorizzazioni necessarie alla costruzione ed esercizio di un impianto fotovoltaico di potenza in immissione pari a 22,11 MW, localizzato nell'ambito del territorio del Comune di Foggia, da connettere alla Rete di Trasmissione Nazionale ("RTN") tramite la stazione elettrica AT di Manfredonia (nel seguito: "SE Manfredonia") nella titolarità di Terna S.p.A. (nel seguito: "Terna");
- g) ciascuna Parte ha ricevuto da Terna un preventivo di connessione che, all'interno dell'allegata soluzione tecnica minima generale per la connessione (nel seguito: "STMG"), prevede per il razionale utilizzo delle strutture della RTN la soluzione tecnica di condivisione dello stallo presso la SE Manfredonia con gli impianti di produzione delle altre Parti e, in particolare, per quanto attiene a:
  - (i) **Horizonfirm**, essa ha ottenuto da Terna in data 04.12.2019 prot. Terna P2019 0085268 la STMG cod. id. **201901116** relativa allo schema di collegamento alla RTN che prevede la connessione in antenna a 150 kV sul futuro ampliamento della SE di Manfredonia, previa realizzazione dello stallo a 150 kV. Horizonfirm intende inviare a Terna una richiesta di suddivisione della pratica di connessione al fine di ripartire la potenza di connessione pari a 100 MW in n.2 impianti;
  - (ii) Parco Eolico S.Croce, essa ha ottenuto da Terna in data 02/11/2018 prot. Terna 0027679 la STMG cod. id. **06021664** relativa allo schema di collegamento alla RTN che prevede la connessione in antenna a 150 kV sul futuro ampliamento della SE di Manfredonia;

- (i) OPDE Tavoliere 1, essa ha ottenuto da Terna in data 12/06/2019 prot. Terna P2019 0042214 la STMG cod. id. 201900200 relativa allo schema di collegamento alla RTN che prevede la connessione in antenna a 150 kV sul futuro ampliamento della SE di Manfredonia; in data 05/08/2020, a valle dall'avvenuta accettazione del STMG predetta, ha altresì provveduto a presentare a Terna debita richiesta di riesame per variazione della potenza in immissione dell'impianto pari a 34 MW, ricevendo il nuovo preventivo in data 22/10/2020 avente prot. Terna P2020 0063830;
- (ii) **OPDE Tavoliere 2**, essa ha ottenuto da Terna in data 12/06/2019 prot. Terna P20190042191 la STMG cod. id. **201900197** relativa allo schema di collegamento alla RTN che prevede la connessione in antenna a 150 kV sul futuro ampliamento della SE Manfredonia; in data 15/06/2020, a valle dall'avvenuta accettazione del STMG predetta, ha altresì provveduto a presentare a Terna debita richiesta di riesame per variazione della potenza in immissione dell'impianto pari a 30 MW, ricevendo il nuovo preventivo in data 24/11/2020 avente prot. Terna P20200075697;
- (iii) MAES, essa ha ottenuto da Terna in data 26/06/2020 prot. TERNA 39120 la STMG cod. id. 201900413 relativa allo schema di collegamento alla RTN che prevede la connessione in antenna a 150 kV sul futuro ampliamento della SE di Manfredonia, previa realizzazione dello stallo a 150 Kv;
- h) al fine di adeguarsi alla richiesta rivolta da Terna alle Parti, le stesse intendono accordarsi onde addivenire all'utilizzo condiviso di un'area degli impianti di utenza per la connessione, così come individuata nella planimetria in allegata (nel seguito: "Allegato A") per la realizzazione di tutte le opere civili ed elettromeccaniche in AT necessarie per il collegamento in antenna, in comune e condivisione, dei rispettivi impianti di produzione al medesimo stallo AT interno alla SE Manfredonia assegnato a ciascuno da Terna;
- i) Le Parti intendono manifestare formalmente il loro reciproco consenso alla condivisione dello stallo interno alla Stazione Elettrica di Trasformazione di Manfredonia di Terna e delle relative e necessarie opere elettromeccaniche comuni tramite la sottoscrizione del presente accordo preliminare (nel seguito: "Accordo") che sostituisce integralmente e risolve il precedente, citato in premessa sotto la lettera a).

## Tanto premesso

le Parti convengono e stipulano quanto segue:

## Oggetto del contratto

- Le Parti concordano nell'utilizzare un'area comune della sottostazione condivisa fra le Parti (di seguito "Area Comune") per la realizzazione di tutte le opere necessarie per l'ingresso sullo stallo linea a 150 kV (di seguito "Parti Comuni di Impianto").
- 2. Gli impianti di utenza per la connessione saranno distinti in modo da garantire misure separate in MT, mentre avranno in comune:
  - (i) le sbarre a 150 kV;
  - (ii) lo stallo di uscita con sezionamento e protezione a 150 kV;

- (iii) il cavo di collegamento a 150 kV tra lo stallo di uscita e lo stallo di ingresso nella SE-RTN assegnato da Terna;
- (iv) il terminali cavo AT nella SE Manfredonia di Terna;
- (v) lo stallo di ingresso alla SE Manfredonia di Terna.
- 3. L'esercizio e la manutenzione dell'Area Comune e delle Parti Comuni di Impianto, nonché la ripartizione dei relativi costi anche di costruzione delle Parti Comuni, saranno oggetto di separato accordo tra le Parti.
- 4. **Horizonfirm** sarà l'interlocutore unico verso Terna in relazione alle Parti Comuni di Impianto, alla loro costruzione, alla messa in sicurezza ed alle questioni che, più in generale, potranno interessare l'intera area della sottostazione, previa condivisione con le altre Parti.
- 5. Con riferimento a quanto stabilito al precedente articolo 4, qualora non risultasse Horizonfirm la prima in ordine temporale fra le Parti a trovarsi nelle condizioni di avviare la fase esecutiva per la realizzazione del proprio impianto di produzione ovvero qualora la stessa dovesse ritardare tale realizzazione oppure rinunciare allo sviluppo o alla costruzione del proprio impianto di produzione, Horizonfirm con la sottoscrizione del presente accordo si obbliga a far subentrare nella titolarità, gestione ed esecuzione della fase di realizzazione delle Parti Comuni di Impianto la Parte che si troverà effettivamente nelle condizioni di avviare per prima la fase esecutiva (di seguito "Parte Attiva"). Tale subentro dovrà avvenire entro 5 (cinque) giorni dalla data in cui Parte Attiva avrà comunicato tramite PEC alle altre Parti di trovarsi nelle condizioni di avviare per prima la fase esecutiva dandone opportuna evidenza al fine di evitare eventuali ritardi nella realizzazione delle Parti Comuni di Impianto. Parte Attiva, previa comunicazione scritta a Terna, sarà inoltre 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. Resta intesto che qualora il subentro della Parte Attiva sia dovuto ad un mero ritardo da parte di Horizonfirm nell'avviare la fase esecutiva e non alla rinuncia allo sviluppo o alla costruzione dell'impianto di produzione, Horizonfirm - congiuntamente alle altre Parti dovrà essere costantemente informata dalla Parte Attiva sulle interlocuzioni con Terna in relazione all'Area Comune e alle Parti Comuni di Impianto.
- 6. L'accesso alla sottostazione sarà possibile solo ed esclusivamente per il personale tecnico designato dai responsabili delle Parti.
- 7. 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.
- 8. 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 in relazione al presente Accordo.
- 9. Ciascuna Parte avrà il diritto di volturare a terze parti la titolarità delle proprie STMG ottenute ed accettate - nonché il diritto di cedere il presente Accordo a terze parti, a condizione che tali terze parti accettino i principi generali di condivisione come regolati dall'Accordo rimanendo valide ed efficaci tutte le pattuizioni/principi generali di condivisione convenuti nel presente Accordo. La cessione sarà efficacie allorché ne verrà data comunicazione a tutte le Parti del presente Accordo tramite comunicazione PEC.

- 10. Ogni deroga o modifica al presente Accordo sarà valida ed efficace solo se risultante da atto debitamente sottoscritto dalle Parti.
- 11.Il presente Accordo è regolato dalla legge della italiana. Tutte le controversie che dovessero insorgere in relazione al presente Accordo, ai suoi atti modificativi ed esecutivi, comprese quelle inerenti alla sua validità, efficacia, interpretazione, esecuzione e risoluzione, saranno rimesse alla competenza esclusiva del Foro di Roma.
- 12. Tutte le comunicazioni fra le Parti relative all'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 Horizonfirm:

Viale Francesco Scaduto 2/d, 90144 Palermo

Att.ne: Agostino Costantino

Email: a.costantino@horizonfirm.com

Pec: horizonfirm@legalmail.it

# per Parco Eolico S.Croce:

Viale Mario Rotili, 148 – 82100 Benevento (BN)

Att.ne: Ing. Gaetano Rosiello Email:rosiello.gaetano@virgilio.it Pec: sanniohouse@legalmail.it

# per OPDE Tavoliere 1:

Corso Vittorio Emanuele II n. 111 – 10128 Torino (TO)

Att.ne: Alejandro Javier Chaves Martinez

Email: acapua@opdenergy.com

Pec: opdenergy.tavoliere1@legalmail.it

## per OPDE Tavoliere 2:

Corso Vittorio Emanuele II n. 111 – 10128 Torino (TO)

Att.ne: Alejandro Javier Chaves Martinez

Email: acapua@opdenergy.com

Pec: opdenergy.tavoliere2@legalmail.it

## per MAES:

Via Baione 200 Srl , 70043 Monopoli (BA)

Att.ne: Dott Pietro Marseglia

Email: romina.giuliano@srpi.eu, serio.zurlo@gruppomarseglia.com

Pec: maenergiasviluppo@legalmail.it

# Per HORIZON FIRM S.r.I. II legale rappresentante

COSTANTINO AGOSTINO 08.01.2021 14:05:16 UTC

Per Parco Eolico Santa Croce del Sannio House S.r.l. II legale rappresentante

Firmato digitalmente da

Digitally signed by: Alejandro Javier Chaves Martinez Date: 08/01/2021 13:47:26

Per OPDE Tavoliere 1 S.r.l. Il legale rappresentante

Per OPDE Tavoliere 2 S.r.l. Il legale rappresentante

Digitally signed by: Alejandro Javier Chaves Martinez Date: 08/01/2021 13:48:26

Per MARSEGLIA AMARANTO ENERGIA E SVILUPPO srl Il legale rappresentante

Firmato digitalmente da: Pietro Marseglia Data: 12/01/2021 12:59:22

In Allegato A: Planimetria

data, 04 gennaio 2021

ALLEGATO A - PLANIMETRIA