

PROPONENTE:

# AMBRA SOLARE 5 S.R.L.

ROMA (RM) VIA VENTI SETTEMBRE 1 CAP 00187 ambrasolare5srl@legalmail.it

## REGIONE MOLISE PROVINCIA DI CAMPOBASSO

**COMUNE DI URURI (CB)- SAN MARTINO IN PENSILIS (CB)- ROTELLO (CB)**

**Oggetto:** PROGETTO PER LA REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO AGROVOLTAICO CON POTENZA DI PICCO PARI A 61.8 MWp e POTENZA DI IMMISSIONE PARI A 50 MW, UBICATO NEI COMUNI DI URURI (CB), SAN MARTINO IN PENSILIS (CB) E OPERE CONNESSE RICADENTI NEL COMUNE DI ROTELLO (CB)

**ELABORATO:** STMG CON ACCETTAZIONE E ACCORDO UTILIZZO SOTTOSTAZIONE UTENTE 150/30 kV DI COLLEGAMENTO ALLA STAZIONE TERNA RTN 380/150 kV CON ALTRI PRODUTTORI

**PROGETTAZIONE:** **I-PROJECT S.R.L.**

<b>ELABORATO:</b> <b>A-6</b>	<b>Elaborato da:</b> Arch. Antonio Manco	<b>Approvato da:</b> Arch. Antonio Manco 
<b>SCALA:</b>	<b>Verificato da:</b> Arch. Antonio Manco	
<b>DATA:</b> Maggio 2022		

<b>Prot. int. n°:</b> 0101	<b>Rev.:</b> 1	<b>Mod.:</b> 0
Pratica: Ururi	Archivio File:	

SPAZIO RISERVATO ALL'ENTE PUBBLICO



Consulenza, Progettazione e Sviluppo Impianti ad Energia Rinnovabile

Sede Legale: Via Del Vecchio Politecnico, 9 - 20121 Milano (MI) - P.IVA 11092870960-PEC: [i-project@legalmail.it](mailto:i-project@legalmail.it)

Sede Operativa: Via Bisceglie n° 17 - 84044 Albanella (SA) - mail: [a.manco@iprojectsrl.com](mailto:a.manco@iprojectsrl.com) - Cell: 3384117245

[PEC](#)

Spettabile  
**AMBRA SOLARE 5 S.R.L.**  
Via XX Settembre, 1  
00187 Roma  
PEC: [ambrasolare5srl@legalmail.it](mailto:ambrasolare5srl@legalmail.it)

Spettabile  
**POWER TIS S.R.L.**  
Via XX Settembre, 1  
00187 Roma  
PEC: [powertis@legalmail.it](mailto:powertis@legalmail.it)

**Oggetto: CP: 202002420 – Comune di Ururi (CB) – Comunicazione di esito Voltura.**

Connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) dell'impianto di produzione da fonte rinnovabile (fotovoltaica) da 50 MW integrato da un sistema di accumulo da 10 MW. La potenza totale richiesta ai fini della connessione è di 50 MW in immissione e 10 MW in prelievo.

Con riferimento alla iniziativa in oggetto Vi comuniciamo, ai sensi della normativa vigente, che il processo di voltura della pratica di connessione si è concluso positivamente e che, a decorrere dalla data indicata nella richiesta di voltura da noi ricevuta, la Soc. AMBRA SOLARE 5 S.R.L., ha acquisito la titolarità della pratica CP: 202002420.

Contestualmente comuniciamo che, con effetti a decorrere dalla data suddetta, la pratica di connessione oggetto di voltura non è più nella titolarità della Soc. POWER TIS S.R.L.

Con i migliori saluti.

**Luca Piemonti**

Firmato digitalmente da

**Luca Piemonti**

Data e ora della firma: 01/07/2021  
16:46:34

MV

copia: PRI/CRT

[PEC](#)

Spettabile

**POWERIS S.r.l.**

Via XX Settembre, 1

00187 ROMA (RM)

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

**Oggetto: Codice Pratica: 202002420 – Comune di Ururi (CB) - Preventivo di connessione.**

Richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per un impianto di generazione da fonte rinnovabile (fotovoltaica) da 50 MW integrato da un sistema di accumulo da 10 MW.

La potenza totale richiesta ai fini della connessione è di 50 MW in immissione e 10 MW in prelievo.

Con riferimento alla Vs. richiesta di connessione, Vi comunichiamo il preventivo per la connessione che Terna S.p.A. è tenuta ad elaborare ai sensi delle deliberazioni, della normativa vigente e del Codice di trasmissione, dispacciamento, sviluppo e sicurezza della rete (Codice di Rete).

Il preventivo per la connessione, redatto secondo quanto previsto dalla normativa vigente e dal capitolo 1 del Codice di trasmissione, dispacciamento, sviluppo e sicurezza della rete e ai suoi allegati (nel seguito: Codice di Rete), contiene in allegato:

- A.1 la soluzione tecnica minima generale (STMG) per la connessione dell'impianto in oggetto ed il corrispettivo di connessione;
- A.2 l'elenco degli adempimenti che risultano necessari ai fini dell'autorizzazione dell'impianto per la connessione, unitamente ad un prospetto informativo indicante l'origine da cui discende l'obbligatorietà di ciascun adempimento;
- A.3 una nota informativa in merito alla determinazione del corrispettivo per la predisposizione della documentazione da presentare nell'ambito del procedimento autorizzativo e assistenza dell'iter autorizzativo;
- A.4 la comunicazione relativa agli Adempimenti di cui all'art. 31 della deliberazione del TICA.

Qualora sia Vs. intenzione proseguire l'iter procedurale per la connessione dell'impianto in oggetto, Vi ricordiamo che, pena la decadenza della richiesta, dovrete procedere all'accettazione del suddetto preventivo di connessione entro e non oltre 120 (centoventi) giorni dalla presente, accedendo al portale MyTerna (raggiungibile dalla sezione "Sistema elettrico" del sito [www.terna.it](http://www.terna.it) e seguendo le istruzioni riportate nel manuale di registrazione) ed utilizzando l'apposita funzione disponibile nella pagina relativa alla pratica in oggetto.

Vi ricordiamo che, come previsto dal vigente Codice di Rete, l'accettazione dovrà essere corredata da documentazione attestante il pagamento del 30% del corrispettivo di connessione, così come definito nel seguente allegato A1 (l'importo è soggetto ad IVA), utilizzando il seguente conto:

Banca Popolare di Sondrio SpA

IBAN IT14K0569603211000005335X04, SWIFT POSOIT22.

Inserire nella causale di pagamento:

- Codice pratica..... Versamento 30% del corrispettivo di  
connessione relativo all'impianto ..... situato a .....  
.....(Comune / Provincia),

ed allegare copia della disposizione bancaria dell'avvenuto pagamento sul portale MyTerna, completa del Codice Riferimento Operazione (CRO).

In assenza dell'accettazione del preventivo e del versamento della quota del corrispettivo nei termini indicati, la richiesta di connessione per l'impianto in oggetto dovrà intendersi decaduta.

Vi comunichiamo altresì che Terna Sp.A. ha provveduto ad individuare le aree e linee critiche sulla RTN in alta e altissima tensione secondo la metodologia approvata dall'Autorità di Regolazione per Energia, Reti e Ambiente (ARERA), e che qualora il Vs. impianto dovesse ricadere in un'area/linea critica come da relativa pubblicazione sul sito di Terna, resta valido quanto previsto dalla normativa vigente, ed in particolare dalla Delibera ARERA ARG/elt 226/12 e ARG/elt 328/12.

Vi informiamo che, per l'iter della Vs. pratica di connessione, nonché per quanto di nostra competenza relativamente al procedimento autorizzativo, il riferimento di Terna è l'Ing. Rossana Miglietta.

Contatti: Eugenio Mazzini      Tel. 06.8313.8989  
Lorenzo Del Rio              Tel. 06.8313.9282  
Nadia Capoleoni              Tel. 06.8313.8631  
Fax: 06.8313.8858

Vi rappresentiamo infine che, qualora sia Vs. intenzione avvalervi della consulenza di Terna ai fini della predisposizione della documentazione progettuale da presentare in autorizzazione, a fronte del corrispettivo di cui all'allegato A.3 di cui sopra, è necessario formalizzare apposita richiesta a Terna.

Rimaniamo a disposizione per ogni eventuale chiarimento in merito.

Con i migliori saluti.

**Luca Piemonti**

ROT

All.: c.s.

Copia: DTCS-UPRI  
RIT-RIM APRI CS  
SPS SVP-PRA  
DTCS-AOT RM  
SSD-DSC-ADTCS-AEA  
SSD-DSC-ADTCS-POA  
SSD-PRI-PSR  
SSD-PRI-ESP  
Az.: SSD-PRI-CRT

---

## ALLEGATO A1

### SOLUZIONE TECNICA MINIMA GENERALE (STMG) PER LA CONNESSIONE



**Codice Pratica: 202002420– Comune di Ururi (CB) - Preventivo di connessione.**

Richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per un impianto di generazione da fonte rinnovabile (fotovoltaica) da 50 MW integrato da un sistema di accumulo da 10 MW.

La potenza totale richiesta ai fini della connessione è di 50 MW in immissione e 10 MW in prelievo.

Lo schema di allacciamento alla RTN prevede che il Vs. impianto venga collegato in antenna a 150 kV con la sezione 150 kV della stazione elettrica di trasformazione (SE) della RTN 380/150 kV di Rotello, previo ampliamento della stessa.

Ai sensi dell'allegato A alla deliberazione Arg/elt 99/08 e s.m.i. dell'Autorità di Regolazione per Energia, Reti e Ambiente, Vi comunichiamo che l'elettrodotto in antenna a 150 kV per il collegamento del Vs. impianto alla citata stazione di Rotello costituisce impianto di utenza per la connessione, mentre lo stallo a 150 kV nella medesima stazione costituisce impianto di rete per la connessione.

Vi informiamo fin d'ora che al fine di razionalizzare l'utilizzo delle strutture di rete, sarà necessario condividere lo stallo in stazione con altri impianti di produzione; in alternativa sarà necessario prevedere ulteriori interventi di ampliamento da progettare.

In relazione a quanto stabilito dall'allegato A alla deliberazione Arg/elt 99/08 e s.m.i. dell'Autorità di Regolazione per Energia, Reti e Ambiente, Vi comunichiamo inoltre che:

- i costi di realizzazione dell'impianto di rete per la connessione del Vs. impianto, in accordo con quanto previsto dal Codice di Rete, sono di 450 k€ (a cui si aggiunge il costo dei terreni e della sistemazione del sito e nel rispetto di quanto previsto nel documento "Soluzioni Tecniche convenzionali per la connessione alla RTN – Rapporto sui costi medi degli impianti di rete" pubblicato sul ns. sito [www.terna.it](http://www.terna.it));
- il corrispettivo di connessione, in accordo con quanto previsto dal Codice di Rete, è pari al prodotto dei costi sopra indicati per il coefficiente relativo alla quota potenza impegnata a Voi imputabile, pari in questo caso a 0,1538;
- i tempi di realizzazione delle opere RTN necessarie alla connessione del Vs. impianto sono pari a 20 mesi per l'ampliamento della SE RTN 380/150 kV di Rotello.

I tempi di realizzazione suddetti decorrono dalla data di stipula del contratto di connessione di cui al Codice di Rete (disponibile sul ns. sito [www.terna.it](http://www.terna.it)), che potrà avvenire solo a valle dell'ottenimento di tutte le autorizzazioni necessarie, nonché dei titoli di proprietà o equivalenti sui suoli destinati agli impianti di trasmissione.



**Codice Pratica: 202002420– Comune di Ururi (CB) - Preventivo di connessione.**

Richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per un impianto di generazione da fonte rinnovabile (fotovoltaica) da 50 MW integrato da un sistema di accumulo da 10 MW.

La potenza totale richiesta ai fini della connessione è di 50 MW in immissione e 10 MW in prelievo.

Per maggiori dettagli sugli standard tecnici di realizzazione dell'impianto di rete per la connessione, Vi invitiamo a consultare i documenti pubblicati sul sito [www.terna.it](http://www.terna.it) sezione Codice di Rete nonché la normativa vigente.

Vi segnaliamo che in ogni caso la connessione alla rete del Vs. impianto in oggetto non dovrà determinare un degrado della qualità della tensione del sistema elettrico nazionale, pertanto dovrà essere limitata l'immissione in rete dei disturbi da flicker, da distorsione armonica e da dissimetria della tensione secondo quanto previsto dal Codice di Rete e pertanto sarà cura del richiedente installare a proprie spese adeguati sistemi di compensazione, nel caso in cui non siano rispettati i parametri di qualità definiti nel Codice di Rete

Facciamo altresì presente che, in relazione alla imprescindibile necessità di garantire la sicurezza di esercizio del sistema elettrico e la continuità di alimentazione delle utenze, è necessario che gli impianti siano realizzati ed eserciti nel pieno rispetto di tutto quanto previsto dal Codice di Rete e dalla normativa vigente.

Vi informiamo inoltre che, così come riportato nel prospetto informativo Allegato A.2 "Adempimenti ai fini dell'ottenimento delle autorizzazioni":

- la STMG contiene unicamente lo schema generale di connessione alla RTN, nonché i tempi ed i costi medi standard di realizzazione degli impianti RTN;
- ai fini autorizzativi nell'ambito del procedimento unico previsto dall'art. 12 del D.lgs. 387/03 è indispensabile che il proponente presenti alle Amministrazioni competenti la documentazione progettuale completa delle opere RTN benestariata da Terna.

Rappresentiamo pertanto la necessità che il progetto delle opere RTN sopracitato sia sottoposto a Terna per la verifica di rispondenza ai requisiti tecnici di Terna medesima, con conseguente rilascio del parere tecnico che dovrà essere acquisito nell'ambito della Conferenza dei Servizi di cui al D.lgs. 387/03.

Riteniamo opportuno segnalare che, in considerazione della progressiva evoluzione dello scenario di generazione nell'area:

- sarà necessario prevedere adeguati rinforzi di rete, alcuni dei quali già previsti nel Piano di Sviluppo della RTN;



**Codice Pratica: 202002420– Comune di Ururi (CB) - Preventivo di connessione.**

Richiesta di connessione alla Rete di Trasmissione Nazionale (RTN) per un impianto di generazione da fonte rinnovabile (fotovoltaica) da 50 MW integrato da un sistema di accumulo da 10 MW.

La potenza totale richiesta ai fini della connessione è di 50 MW in immissione e 10 MW in prelievo.

- non si esclude che potrà essere necessario realizzare ulteriori interventi di rinforzo e potenziamento della RTN, nonché adeguare gli impianti esistenti alle nuove correnti di corto circuito; tali opere potranno essere programmate in funzione dell'effettivo scenario di produzione che verrà via via a concretizzarsi.

Pertanto, fino al completamento dei suddetti interventi, non sono comunque da escludere, in particolari condizioni di esercizio, limitazioni della potenza generata dai nuovi impianti di produzione, in relazione alle esigenze di sicurezza, continuità ed efficienza del servizio di trasmissione e dispacciamento.

Vi segnaliamo infine che le aree destinate all'installazione dell'impianto fotovoltaico non dovranno interessare le fasce di servitù degli elettrodotti RTN esistenti e di quelli succitati previsti in futuro, tenendo conto che:

- tali fasce sono destinate a consentire l'ispezione e la manutenzione delle linee, e quindi il transito e la sosta dei nostri mezzi; tali attività non dovranno essere impedito o rese più difficoltose o gravose dalla realizzazione ed esercizio dei nuovi impianti nella predetta fascia;
- i conduttori sono da ritenersi costantemente in tensione e che l'avvicinarsi ad essi a distanze inferiori a quelle previste dalle vigenti disposizioni di legge (artt. 83 e 117 del D. Lgs. 9 aprile 2008 n. 81) ed alle norme CEI EN 50110 e CEI 11- 48, sia pure tramite l'impiego di attrezzi, materiali e mezzi mobili, costituisce pericolo mortale.

**Luca Piemonti**

**ACCORDO DI UTILIZZO DELLA SOTTOSTAZIONE UTENTE 150/30 KV DI  
COLLEGAMENTO ALLA STAZIONE TERNA RTN 380/150 KV DI “ROTELLO”**

**tra i contraenti**

La società **GRV WIND MOLISE 1 S.r.l.** con sede legale in Via Durini n. 9 – 20122 Milano (MI), distinta dal numero 11875470962 di codice fiscale e di iscrizione nel Registro delle Imprese di Milano, N.REA MI - 2628896, rappresentata da Gianluca Veneroni, nato a Milano il 08/05/1963 C.F. VNRGLC63E08F205I in qualità di amministratore unico, (in seguito, chiamata anche “GRV1”);

e

la società **ENEL ROTELLO 1 S.r.l.** con sede legale in Foggia alla Vico Teatro 33, distinta dal numero 04340080714 di codice fiscale e di iscrizione nel Registro delle Imprese di Foggia, rappresentata da Andrea Romanciuc, nato a Nola (NA) il 22/05/1973 C.F. RMNNDR73E22F924U, in qualità di amministratore unico, (in seguito, chiamata anche “ER1”);

e

la società **AMBRA SOLARE 5 S.r.l.**, con sede legale in via Tevere n. 41 – 00187 Roma (RM), distinta dal numero REA 1625037 di codice fiscale e numero di iscrizione al Registro delle Imprese di 15946081005, rappresentata da Otin Pintado Pablo Miguel, nato a Huesca Spagna il 04/10/1976 C.F. TNPPLM76R042Z131Z in qualità di Legale Rappresentante, (in seguito, chiamata “AS5”);

e

la ditta **REATEK di Romanciuc arch. Andrea** con sede legale in Foggia alla Vico Teatro 33, distinta dal numero 02410290718 di codice fiscale e di iscrizione nel Registro delle Imprese di Benevento, rappresentata da Andrea Romanciuc, nato a Nola (NA) il 22/05/1973 C.F. RMNNDR73E22F924U, in qualità di titolare, (in seguito, chiamata anche “RK”);

e

la società **SOLAR CENTURY FVGC 8 S.r.l.**, con sede legale in Milano Via Caradosso 9, distinta dal numero 11366650965 di codice fiscale e numero di iscrizione al Registro delle Imprese di Milano, Monza, Brianza, Lodi, rappresentata da Giulio Cassai, nato a Ferrara il 19/10/1983 C.F. CSSGLI83R19D548O in qualità di Amministratore Unico, (in seguito, chiamata “SK”);

**Premesso che**

- La società **GRV 1** ha in corso la progettazione di un parco eolico della potenza nominale di **43.4 MW** da ubicarsi nei comuni di Colletorto e San Giuliano di Puglia (CB);
  - La società GRV 1 ha ottenuto da Terna in data 15/10/2021 prot. GRUPPO TERNA/P20210082132-15/10/2021 la voltura della STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) cod. id. **202100405**, già ottenuta dalla società GR Value Management S.r.l., facente parte del medesimo gruppo, in data 15/06/2021 prot. 48370, relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito RTN) che prevede il collegamento dell’impianto di produzione da fonte rinnovabile (eolico) da 42 MW ubicato nei Comuni di Colletorto e San Giuliano di Puglia (CB) in antenna a 150 kV con la sezione 150 kV della stazione elettrica di trasformazione (SE) della RTN 380/150 kV di Rotello, previo ampliamento della stessa.

- La società GRV 1 ha accettato la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) cod. id. 202100405 in data 28/07/2021;
- La società **ENEL ROTELLO 1 S.r.l.** ha in corso la progettazione di un parco fotovoltaico della potenza nominale di **60 MW** da ubicarsi nel Comune di Rotello (CB);
  - La ditta REATEK di Romanciuc arch. Andrea ha ottenuto da Terna in data 19/03/2020 prot. 19191 la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) cod. id. 201901796 relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito RTN) che prevede la connessione in antenna a 150 kV su un futuro stallo a 150 kV della stazione elettrica di trasformazione (SE) della RTN 380/220/150 kV di ROTELLO;
  - La ditta REATEK di Romanciuc arch. Andrea ha accettato la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) cod. id. 201901796 in data 07/09/2020 con potenza in immissione pari a 60 MW;
  - La ditta REATEK di Romanciuc arch. Andrea ha volturato la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) cod. id. **201901796** alla società **ENEL ROTELLO 1 SRL** in data 27/04/2021;
- La ditta REATEK di Romanciuc arch. Andrea ha in corso la seconda progettazione di un parco fotovoltaico della potenza nominale di **25 MWp** da ubicarsi nel Comune di Rotello (CB) la cui connessione ha codice di rintracciabilità **202200710**;
- La società **AMBRA SOLARE 5 S.r.l.** ha in corso la progettazione di un parco fotovoltaico della potenza nominale in immissione di **50 MW** di cui 10 MW di accumulo da ubicarsi nei comuni di Ururi (CB) e San Martino in Pensilis (CB);
  - La società Ambra Solare 5 srl ha ottenuto da Terna in data 01/07/2021 mezzo PEC la comunicazione di esito positivo della voltura della STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) cod. id. 202002420 del 21/04/2021 relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito RTN) che prevede la connessione in antenna a 150 kV su un futuro stallo a 150 kV della stazione elettrica di trasformazione (SE) della RTN 380/150 kV di Rotello (CB);
  - La società Ambra Solare 5 srl ha accettato la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) cod. id. 202002420 in data 20/05/2021;
    - La società **AMBRA SOLARE 5 S.r.l.** ha in corso la progettazione di un parco fotovoltaico della potenza nominale in immissione di **50 MW** di cui 10 MW di accumulo da ubicarsi nei comuni di Ururi (CB) e San Martino in Pensilis (CB);
- La società **SOLAR CENTURY FVGC 8 S.r.l.** ha in corso la progettazione di un parco fotovoltaico della potenza nominale in immissione di **46,55 MW** da ubicarsi nel comune di San Martino in Pensilis;
  - La società **SOLAR CENTURY FVGC 8 S.r.l.** ha ottenuto da Terna in data 02/07/2021 prot. P2021005377 la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) cod. id. **202100584** relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito RTN) che prevede la connessione in antenna a 150 kV su un futuro stallo a 150 kV della stazione elettrica di trasformazione (SE) della RTN 380/220/150 kV di Rotello (CB);
  - La società **SOLAR CENTURY FVGC 8 S.r.l.** ha accettato la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) cod. id. 202100584 in data 28/10/2021;

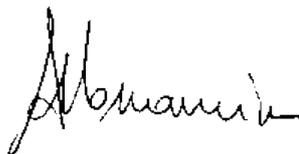


## Tanto premesso

i sottoscritti convengono e stipulano quanto segue:

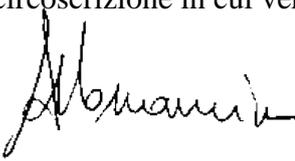
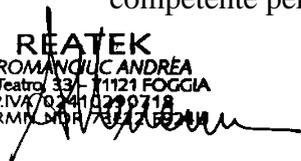
### Oggetto del contratto

1. Le Parti concordano di condividere, a servizio dei rispettivi impianti eolici e fotovoltaici le opere RTN (incluso lo stallo RTN) comuni per la connessione di cui alle premesse, inclusa un'area comune ove ubicare la stazione di trasformazione AT/MT e realizzare tutte le opere in media ed alta tensione necessarie per l'ingresso sullo stallo linea 150 KV (Opere Elettriche Comuni).
2. In particolare, le Parti concordano, inoltre, di condividere (i) la sbarra di parallelo AT 150 kV nella Sottostazione Condivisa, (ii) il montante AT a 150 kV e (iii) il cavo 150 kV di collegamento del suddetto montante a 150 kV allo stallo a 150 kV RTN.
3. Saranno invece distinte e separate tutte le infrastrutture MT a servizio degli impianti eolici e fotovoltaici, in modo tale da garantire la possibilità di effettuare misurazioni separate delle rispettive produzioni di energia elettrica. Saranno, inoltre, separati i gruppi di trasformazione AT/MT.
4. Le opere relative alle parti comuni di cui ai precedenti punti 1. e 2. (il layout della sottostazione Utente di trasformazione MT/AT in condominio inclusivo di montante AT a 150 kV, cavo 150 kV di collegamento del suddetto montante a 150 kV allo stallo a 150 kV RTN, stallo a 150 kV RTN, relativa viabilità di accesso) e oggetto del presente accordo sono riportate nell'allegato ALLEGATO A; inoltre, le Parti concordano che le aree dedicate esclusivamente ai singoli progetti sono così assegnate:
  - AREA PRODUTTORE 1: GRV WIND MOLISE 1 S.r.l.
  - AREA PRODUTTORE 2: ENEL ROTELLO 1 S.r.l. .
  - AREA PRODUTTORE 3: AMBRA SOLARE 5 S.r.l
  - AREA PRODUTTORE 4: REATEK di Romanciuc Arch. Andrea
  - AREA PRODUTTORE 5: SOLAR CENTURY FVGC 8 S.r.l
5. Le Parti concordano che la società **GRV 1**, sarà l'interlocutore unico nei rapporti con Terna in relazione alla progettazione delle parti comuni d'impianto di cui al precedente punto 2 ed alle opere RTN (incluso lo stallo RTN) comuni (in seguito la "**Capofila**").
6. La Capofila potrà essere, una delle altre parti, qualora una tra queste divenisse l'interlocutore unico designato presso Terna S.p.A. ai sensi dell'articolo 5 o fosse comunque in grado di effettuare i lavori prima di GRV 1 e comunque rispettando la planimetria in ALLEGATO A alla presente.
7. Tutti gli altri produttori, oltre GRV 1, restano in ogni caso responsabili della costruzione della sottostazione e delle opere elettriche, unitamente alle opere edili e di ingegneria civile, di cui al precedente articolo 2. e, qualora ottengano le autorizzazioni prima della Capofila, potranno comunicare la propria disponibilità alla costruzione.
8. La Capofila provvederà a conferire l'incarico di redigere il progetto delle opere relative alle parti comuni nonché i contributi di carattere ambientale e specialistico necessari in relazione all'espletamento di dette opere. La Capofila provvederà a consegnare copia editabile della documentazione progettuale così predisposta alle altre parti contestualmente alla sua richiesta del benestare tecnico a Terna. I costi relativi alla progettazione verranno ripartiti tra le Parti in base alla propria quota potenza.
9. La costruzione delle parti comuni d'impianto di cui ai precedenti punti 2 (i), (ii) e (iii) verrà realizzata dalla società che per prima avvierà la costruzione del proprio parco eolico o fotovoltaico e sarà regolata tra le parti mediante la sottoscrizione di un apposito accordo nel



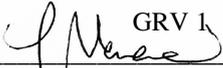
quale le parti disciplineranno la ripartizione dei costi in base alla propria quota potenza. I costi verranno ripartiti tra tutti i produttori sulla scorta dei SAL di avanzamento dei lavori. Le ditte esecutrici dei lavori dovranno essere selezionate sulla scorta di preventivi spesa, e sulla storicità di lavori già eseguiti, il cui prezzo finale per la realizzazione di tutte le opere dovrà essere inferiore a quelli rinvenuti dal Prezziario Regionale delle Opere Pubbliche della Regione Molise.

10. L'esercizio e la manutenzione delle parti comuni d'impianto di cui al precedente punto 2, a meno di accordi successivi diversi, saranno gestiti dalla società che, per prima avvierà la loro costruzione, a seguito dell'ottenimento dell'autorizzazione alla costruzione e all'esercizio. La società che si occuperà dell'esercizio e della manutenzione delle parti comuni d'impianto andrà a ribaltare, a valore di mercato, i costi sostenuti, in quota potenza, a ciascuna delle altre società. Questa società pertanto andrà a costituire il nuovo 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; l'interlocutore unico si impegna a tenere precisamente informate le altre Parti dei rapporti con Terna e del corretto funzionamento delle parti comuni dello stallo.
11. L'accesso alla sottostazione sarà possibile solo ed esclusivamente per il personale tecnico designato dai responsabili delle società.
12. 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.
13. Le Parti si impegnano a comunicare alle altre Parti tutte le informazioni rilevanti ai fini della condivisione (es. ottenimento delle prescritte autorizzazioni, avvio e conclusione dei lavori).
14. Le Parti si impegnano ad inserire negli eventuali piani particellari di esproprio e/o nei contratti per l'acquisto della proprietà le aree necessarie alla realizzazione della propria sottostazione Utente (SSE) e delle Opere Elettriche Comuni di cui al precedente articolo 2, al fine di poter eseguire tutte le attività di costruzione, esercizio e manutenzione delle Opere Elettriche Comuni nella Sottostazione Condivisa, unitamente alle opere edili e di ingegneria civile secondo la planimetria allegata al presente accordo.
15. Per quanto occorrer possa, infatti, le Parti precisano che la realizzazione delle Opere Elettriche Comuni non determinerà alcuna comunione sui terreni ad essi inerenti, che rimarranno nella disponibilità esclusiva del proprietario, salvo diversi e successivi accordi.
16. L'accesso alla Sottostazione Condivisa sarà possibile solo ed esclusivamente per il personale designato dai responsabili delle Parti.
17. 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 Parti, al fine di rendere ottimali le condizioni di sicurezza.
18. Le Parti sono disponibili a condividere il presente accordo con altri potenziali produttori, fino al raggiungimento di una potenza massima ammissibile per lo Stallo Produttore, risultante dalla somma delle potenze di ciascun Impianto, come indicato da Terna. L'ingresso di altri produttori sarà soggetto ad accettazione di tutte le Parti, previa verifica del possesso di requisiti predeterminati (es. competenza, capacità, ecc.).
19. Ciascuna Parte contraente del presente accordo autorizza le altre 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).
20. Il presente accordo è soggetto alla legge italiana ed alla competenza esclusiva del foro competente per la circoscrizione in cui verranno realizzate le Opere Elettriche Comuni.

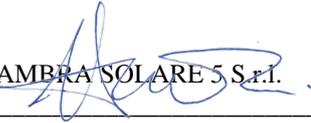


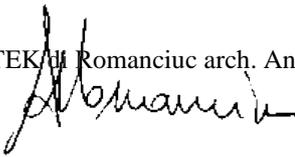
21. Il presente accordo si intenderà automaticamente risolto di diritto per ogni singola parte in caso di mancato ottenimento delle autorizzazioni in capo ad una delle società e/o qualora per qualsiasi motivo una delle società decida di rinunciare allo sviluppo e/o realizzazione del progetto/i di cui detiene la titolarità e/o della connessione alla RTN di cui in premessa. In tal caso le società nulla avranno a pretendere, l'una dall'altra, a qualsivoglia titolo. Il contratto si intenderà ancora valido per le restanti parti.
22. Ogni avviso o comunicazione potrà avvenire a mezzo pec:
- GRV1 : [grvwindmolise1@legalmail.it](mailto:grvwindmolise1@legalmail.it)
  - ENEL ROTELLO 1 S.r.l. : [rotello1@legalmail.it](mailto:rotello1@legalmail.it)
  - AMBRA SOLARE 5 S.r.l.:
  - REATEK di Romanciuc arch. Andrea: [studio-romanciuc@pec.it](mailto:studio-romanciuc@pec.it)
  - SOLAR CENTURY FVGC 8 S.r.l: [sc-fvgc8@pec.it](mailto:sc-fvgc8@pec.it)

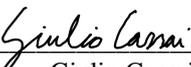
04 aprile 2022

  
GRV 1  
\_\_\_\_\_  
Gianluca Veneroni

  
ENEL ROTELLO 1 S.r.l.  
\_\_\_\_\_  
Andrea Romanciuc

  
AMBRA SOLARE 5 S.r.l.  
\_\_\_\_\_  
Pablo Otin Pintado

REATEK di Romanciuc arch. Andrea  


SOLAR CENTURY FVGC 8 S.r.l  
  
\_\_\_\_\_  
Giulio Cassai

- ALLEGATO A, layout delle opere relative alle parti comuni

# Allegato - A

