



REGIONE BASILICATA  
 PROVINCIA DI POTENZA  
 COMUNE DI MONTEMILONE  
 COMUNE DI VENOSA



# AUTORIZZAZIONE UNICA

## ex. d.lgs. 387/03

Progetto Definitivo per la realizzazione del parco eolico "SERRA LONGA" e relative opere connesse nel comune di VENOSA e MONTEMILONE (Pz)

Titolo elaborato

**PTO\_09-00 - Accordo di condivisione**

Codice elaborato

COMMESSA	FASE	ELABORATO	REV.
F0375	E	R02	A

Riproduzione o consegna a terzi solo dietro specifica autorizzazione.

Scala

—

DATA	DESCRIZIONE	REDATTO	VERIFICATO	APPROVATO
Agosto 2022	Prima emissione	CRONO	GDS	GMA

Proponente

**Crono Rinnovabili s.r.l.**  
 Largo Augusto 3  
 20122 Milano

BayWa re.

Progettazione

**F4 Ingegneria srl**  
 Via Di Giura - Centro direzionale, 85100 Potenza  
 Tel: +39 0971 1944797 - Fax: +39 0971 55452  
 www.f4ingegneria.it - f4ingegneria@pec.it

Il Direttore Tecnico  
 (ing. Giovanni DI SANTO)

Società certificata secondo la norma UNI-EN ISO 9001:2015 per l'erogazione di servizi di ingegneria nei settori: civile, idraulica, acustica, energia, ambiente (settore IAF: 34).

# ACCORDO PER L'UTILIZZO DELLE PARTI COMUNI DELLA SOTTOSTAZIONE 150 KV DI COLLEGAMENTO ALLA NUOVA STAZIONE ELETTRICA 380/150KV DI TERNA DENOMINATA "MONTEMILONE"

## TRA I CONTRAENTI

La società *ITW SPINAZZOLA 1 S.R.L.*, con sede in *Potenza (PZ)* in *via del Gallitello, 89* distinta dal numero *02054880766* di codice fiscale e di iscrizione nel Registro delle Imprese di *Potenza*, N.REA *PZ-202974*, rappresentata dal Sig. *Emmanuel Macqueron*, nato a *Grenoble (Francia)* il *08/09/1969* C.F. *MCQMNL 69P08Z110M* in qualità di Amministratore Unico (di seguito anche "ITW");

e

La società *QAIR ITALIA S.R.L.*, con sede in *Potenza (PZ)* in *via del Gallitello, 89* distinta dal numero *02041490760* di codice fiscale e di iscrizione nel Registro delle Imprese di *Potenza*, N.REA *PZ-201532*, rappresentata dal Sig. *Emmanuel Macqueron*, nato a *Grenoble (Francia)* il *08/09/1969* C.F. *MCQMNL 69P08Z110M* in qualità di Amministratore Unico (di seguito anche "QAIR");

e

la società *ROCCO S.R.L.*, con sede in *Pietragalla (PZ)* in *zona Industriale Contrada San Nicola* distinta dal numero *01641450760* di codice fiscale e di iscrizione nel Registro delle Imprese di *Potenza*, N.REA *PZ-123788* rappresentata dal Sig. *Daniele Rocco*, nato a *Potenza (PZ)* il *01/07/1969* C.F. *RCCDNL69L01G942J* in qualità di Amministratore Unico (di seguito anche "ROCCO");

e

la società *CRONO RINNOVABILI S.R.L.*, con sede in *Milano (MI)* in *Largo Augusto n.3* distinta dal numero *11284830962* di codice fiscale e di iscrizione nel Registro delle Imprese di *MI*, N.REA *MI-2591853* rappresentata dall' Ing. *Alessandra Toschi*, nata a *Bologna (BO)* il *19/01/1971* C.F. *TSCLSN71A59A944W* in qualità di Presidente del Consiglio di Amministrazione (di seguito anche "CRONO").

e

la società *DROGONE ENERGIA S.R.L.*, con sede in *Milano (MI)* in *Piazza della Repubblica n.9* distinta dal numero *11027460960* di codice fiscale e di iscrizione nel Registro delle Imprese *MILANO MONZA BRIANZA LODI*, N.REA *MI-2573660* rappresentata dal Sig. *Gian Luca Greco*, nato a *Genova (GE)* il *26/02/1971* e C.F. *GRCGLC71B26D969F* in qualità di Amministratore Unico.

Di seguito, singolarmente definite anche la "Parte" e congiuntamente le "Parti";

### Premesso che

- Le parti sono società attive nel settore della produzione di energia elettrica da fonti rinnovabili, alla data odierna;
- La società *ITW SPINAZZOLA 1 S.R.L.* ha presentato presso gli organi competenti, in data *30/12/2019*, la progettazione per la realizzazione di un impianto EOLICO" della potenza nominale di *70 MW* sul terreno nel comune di *Spinazzola (BAT)* in "*località Masseria Capo Posto*".
- La società *ITW SPINAZZOLA 1 S.R.L.* ha ottenuto da Terna in data *10/09/2019* prot. *P20190062563* la *STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale)* codice pratica *201900651* relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito RTN) che prevede la connessione in antenna a *150 kV* sulla futura Stazione Elettrica (SE) di trasformazione della RTN a *380/150 kV* da inserire in entra-esce sulla linea *380 kV "Melfi 380 – Genzano 380"*.
- La società *QAIR ITALIA S.R.L.* (ex *QUADRAN ITALIA S.R.L.*) ha ottenuto da Terna in data *26/06/2020* prot. *P20200039169* la *STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale)* codice pratica *202000490* relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito RTN) che prevede la connessione in antenna a *150 kV* sulla futura Stazione Elettrica (SE) di

trasformazione della RTN a 380/150 kV da inserire in entra-esce sulla linea 380 kV “Melfi 380 – Genzano 380”.

- La società QAIR ITALIA S.R.L. (ex QUADRAN ITALIA S.R.L.) ha ottenuto da Terna in data 13/08/2020 prot. P20200050956 la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) codice pratica 202001023 relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito RTN) che prevede la connessione in antenna a 150 kV sulla futura Stazione Elettrica (SE) di trasformazione della RTN a 380/150 kV da inserire in entra-esce sulla linea 380 kV “Melfi 380 – Genzano 380”.
- La società ROCCO S.R.L. ha ottenuto da Terna in data 26/06/2020 prot. P20200039177 la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) codice pratica 202000493 relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito RTN) che prevede la connessione in antenna a 150 kV sulla futura Stazione Elettrica (SE) di trasformazione della RTN a 380/150 kV da inserire in entra-esce sulla linea 380 kV “Melfi 380 – Genzano 380”.
- La società ROCCO S.R.L. ha ottenuto da Terna in data 18/08/2020 prot. P20200051656 la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) codice pratica 202001024 relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito RTN) che prevede la connessione in antenna a 150 kV sulla futura Stazione Elettrica (SE) di trasformazione della RTN a 380/150 kV da inserire in entra-esce sulla linea 380 kV “Melfi 380 – Genzano 380”.
- La società *CRONO RINNOVABILI S.R.L.* ha presentato presso gli organi competenti, in data 11/08/2021, il progetto per la realizzazione di un impianto EOLICO” della potenza nominale di 61,6 MW sul terreno nel comune di *Montemilone (PZ)* in “*località Serra Longa*”.
- La società CRONO RINNOVABILI S.R.L. ha ottenuto da Terna in data 09/03/2021 prot. P2020019079 la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) codice pratica 202001822 relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito RTN) che prevede la connessione in antenna a 150 kV sulla futura Stazione Elettrica (SE) di trasformazione della RTN a 380/150 kV da inserire in entra-esce sulla linea 380 kV “Melfi 380 – Genzano 380”.
- La società DROGONE ENERGIA S.R.L. ha ottenuto da Terna in data 20/04/2022 prot. P20220034528 la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) codice pratica 201900875 relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito RTN) che prevede la connessione in antenna a 150 kV sulla futura Stazione Elettrica (SE) di trasformazione della RTN a 380/150 kV da inserire in entra-esce sulla linea 380 kV “Melfi 380 – Genzano 380”.
- *TERNA S.p.a.* con nota del 15/04/2022 ha rilasciato il benestare per le opere RTN a ITW SPINAZZOLA 1 S.r.l.

Le Parti, al fine di connettere i propri impianti, hanno la necessità di costruire tutte le opere comuni in alta tensione necessarie per l’ingresso sullo stallo linea 150 kV di Terna.

Tanto premesso, le Parti come sopra rappresentate convergono e stipulano quanto segue:

#### Oggetto del contratto

1. Le parti concordano nell’utilizzare un’area comune delle sottostazioni 150/30 kV di nuova costruzione (l’ “**Area Comune**”) per la realizzazione di tutte le opere in media e alta tensione necessarie per l’ingresso sullo stallo linea 150 kV (l’ “**Opera Comune**”). La Parte che per prima avvierà i lavori per la costruzione del proprio impianto provvederà alla costruzione dell’Opera Comune anticipandone i relativi costi. Detti costi saranno successivamente rimborsati da ciascuna delle altre Parti, entro 30 giorni dall’avvio dei lavori per la costruzione dei propri impianti, proporzionalmente alla quota di potenza che andrà ad essere allacciata. L’Area Comune e l’Opera Comune sono rappresentate nella planimetria che si allega sub Allegato A):

*af E.C.L.*

*st*

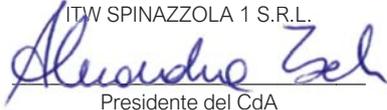
2. Le Parti convengono, altresì, che la Parte che per prima acquisirà la proprietà o altri diritti reali sui terreni interessati dall'Opera Comune (sia che ciò avvenga per il mezzo della procedura espropriativa che a mezzo di contratti definitivi notarili) dovrà successivamente trasferire e/o costituire in favore delle altre Parti del presente accordo che ne facciano richiesta, i diritti necessari per la costruzione delle parti private della stazione condivisa e per connessione dei loro impianti. Ciascuna Parte rimborserà i costi relativi a detti trasferimenti/costituzioni proporzionalmente alla quota di potenza realmente allacciate dalle rispettive società.
3. Gli impianti saranno distinti in modo da garantire misure separate in MT, avendo in comune l'utilizzo della sbarra 150 kV ed il cavo 150 kV di collegamento della predetta sbarra a 150 kV allo stallo linea 150 KV;
4. I costi di costruzione delle parti private della stazione condivisa rimarranno a carico di ciascuna società;
5. L'esercizio e la manutenzione saranno gestiti dalla ITW SPINAZZOLA 1 S.R.L che andrà a ribaltare alle altre società a valore di mercato, una % dei relativi costi sostenuti per le parti comuni d'impianto, proporzionalmente alle quote di potenza realmente allacciate dalle rispettive società.  
La ITW SPINAZZOLA 1 S.R.L 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 (la "Capofila"). Qualora una delle altre Parti avvii i lavori per la costruzione del proprio impianto prima di ITW SPIAZZOLA, detta Parte subentrerà in luogo di ITW SPINAZZOLA medesima nel ruolo di Capofila, senza la necessità di sottoscrivere un nuovo Accordo per la modifica della Capofila stessa, avendo tutte le Parti già prestato il proprio consenso ora per allora.
6. L'accesso alla sottostazione sarà possibile solo ed esclusivamente per il personale tecnico designato dai responsabili delle società.
7. 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.
8. Il rapporto tra le Parti è quello di imprenditori indipendenti, nessuna disposizione del presente Accordo darà origine ad una partnership o ad un "accordo di stabile cooperazione". Nessuna delle Parti si costituirà come rappresentante, intermediario e/o agente commerciale dell'altra ditta per qualsiasi motivo.
9. Questo Accordo è disciplinato, interpretato ed applicato in accordo con la legge italiana;
10. Questo Accordo intende modificare, integrare e sostituire ogni precedente accordo verbale e/o scritto tra le Parti. Ogni modifica al presente Accordo è da intendersi priva di ogni effetto e non vincolante se non espressa con consenso scritto di entrambe le Parti.
11. Il presente Accordo cesserà di avere efficacia fra le Parti all'occorrenza di una delle seguenti: a) mutuo consenso delle Parti; ovvero b) grave inadempimento di uno qualunque dei termini del presente Accordo. È espressamente esclusa in ogni caso la facoltà di una Parte di recedere unilateralmente dal presente Accordo, fatto salvo quanto previsto all'art 21.
12. Resta inteso che, qualora una delle Parti non ottenesse le necessarie autorizzazioni per la realizzazione del proprio impianto di produzione, la stessa potrà rinunciare previa comunicazione via PEC con un preavviso di almeno 15 giorni alle altre Parti che procederanno a modificare di conseguenza l'Accordo, escludendo la Parte non autorizzata. In tale evenienza le planimetrie Allegato A, la Sottostazione Utente e le Opere Comuni saranno conseguentemente modificate.

Allegato: Planimetria Allega A

Potenza, 26 luglio 2022

**ITW SPINAZZOLA 1 S.r.l.**  
Via del Gallitello n. 89  
85100 Potenza (PZ)  
Part. Iva: 02054880766

Amministratore Unico  
ITW SPINAZZOLA 1 S.R.L.



Presidente del CdA  
CRONO RINNOVABILI S.R.L.  
**Crono Rinnovabili S.r.l.**  
Largo Augusto,3 - 20122 Milano  
P.IVA e C.F. 11284830962

**QAIR ITALIA S.r.l.**  
Via del Gallitello n. 89  
85100 Potenza (PZ)  
Part. Iva: 02041490760

Amministratore Unico  
QAIR ITALIA S.R.L.

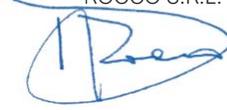
Amministratore Unico  
**DROGONE ENERGIA S.R.L.**

**DROGONE ENERGIA S.r.l.**  
Piazza della Repubblica 9  
20121 Milano

P. Iva e C. Fisc. 11027460960

**ROCCO s.r.l.**  
C/da Limitone, 1  
85016 Pietragalla (PZ)  
P.iva 01641450760

Amministratore Unico  
ROCCO S.R.L.



N

COMUNE DI LAVELLO

COMUNE DI MONTEMILONE

COMUNE DI VENOSA

SS 47 - STRADA PROVINCIALE MONTEMILONE-VENOSA

INQUADRAMENTO AEROFOTOGRAMMETRICO  
Scala 1:5 000

**ITW SPINAZZOLA 1 S.r.l.**  
Via del Gallitello, n. 89  
86100 Potenza (PZ)  
Part. Iva: 02054880766

**Crono Rinnovabili S.r.l.**  
Largo Augusto, 3 - 20122 Milano  
P.IVA e C.F. 11284830962

**QAIR ITALIA S.r.l.**  
Via del Gallitello, n. 89  
86100 Potenza (PZ)  
Part. Iva: 02041490760

**ROCCO s.r.l.**  
C/da Limitone, 1  
85016 Pietragalla (PZ)  
P.iva 01641450760

- LEGENDA:**
-  Cavidotto Esterno Parco Eolico
  -  SE RTN 380/150kV "MONTEMILONE"
  -  Stazione Utente con porzione condivise 30/150kV
  -  Cavidotto 150kV - Collegamento AT
  -  Linea 380kV "Genzano - Bisaccia"
  -  Raccordi E-E 380kV
  -  Confine Comunale

**DROGONE ENERGIA S.r.l.**  
Piazza della Repubblica 9  
20121 Milano  
P. Iva e C. Fisc. 11027460960

