Firmato digitalmente da

ANTONIO ALFREDO AVALLONE

CN = AVALLONE ANTONIO ALFREDO
O = non presente
C = IT

ACCORDO UTILIZZO SOTTOSTAZIONE DI COLLEGAMENTO ALLA STAZIONE ELETTRICA DI TRASFORMAZIONE (SE) della RTN 380/150 kV DI MONTEMILONE

tra i contraenti

La società **Lucania Solar Srl**, con sede Milano (MI), Via Dante n. 7 – CAP 20123 P.IVA e C.F. 11612240967, rappresentata da Fabrizio Caputo, nato a Ginestra il 14/05/1977 C.F. CPTFRZ77E14E033A, in qualità di legale rappresentante (in seguito chiamata "Lucania Solar");

e

La società **Solar Energy Ventuno Srl**, con sede in Bolzano (BZ), Via Sebastian Altmann n. 9 – CAP 39100 P.IVA e C.F. 03084730211 rappresentata da Rocco Agnese, nata a Roma (RM) il 10/12/1978 C.F. RCCGNS78T50H501U, in qualità di legale rappresentante (in seguito chiamata "SE21");

e

La società **Solar Energy Ventidue Srl**, con sede in Bolzano (BZ), Via Sebastian Altmann n. 9 – CAP 39100 P.IVA e C.F. 03084740210 rappresentata da Rocco Agnese, nata a Roma (RM) il 10/12/1978 C.F. RCCGNS78T50H501U, in qualità di legale rappresentante (in seguito chiamata "SE22");

e

La società **Solar Energy Ventitré Srl**, con sede in Bolzano (BZ), Via Sebastian Altmann n. 9 – CAP 39100 P.IVA e C.F. 03084870215 rappresentata da Rocco Agnese, nata a Roma (RM) il 10/12/1978 C.F. RCCGNS78T50H501U, in qualità di legale rappresentante (in seguito chiamata "SE23");

e

La società **Solar Energy Ventiquattro Srl**, con sede in Bolzano (BZ), Via Sebastian Altmann n. 9 – CAP 39100 P.IVA e C.F. 03084880214 rappresentata da Rocco Agnese, nata a Roma (RM) il 10/12/1978 C.F. RCCGNS78T50H501U, in qualità di legale rappresentante (in seguito chiamata "SE24");

e

La società **Sonnedix Santa Chiara Srl**, con sede in Torino (TO), Via Ettore de Sonnaz n. 19 – CAP 10121 P.IVA e C.F. 12214330016 rappresentata da Cazzola Silvia, nata a Milano (MI) il 26/03/1970 C.F. CZZSLV70H63F205K, in qualità di legale rappresentante (in seguito chiamata "Sonnedix Santa Chiara");

Di seguito congiuntamente definiti i "**Produttori**" o le "**Parti**",

Premesso che

A. La società **SE21** ha ottenuto da Terna in data 30/04/2020 la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) cod. id. 202000003 relativa allo schema di collegamento alla Rete di Trasmissione Nazionale (di seguito "RTN") che prevede il collegamento dell'impianto di produzione in antenna a 150 kV sulla sezione 150 kV della Stazione Elettrica di trasformazione della RTN 150/380 kV di Montemilone. Tale STMG è stata accettata SE21 in data 12/09/2020;

B. La società **SE22** ha ottenuto da Terna in data 24/03/2020 la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) cod. id. 202000004 relativa allo schema di collegamento alla RTN che prevede il collegamento dell'impianto di produzione in antenna a 150 kV sulla sezione 150 kV della Stazione Elettrica di trasformazione della RTN 150/380 kV di Montemilone. Tale STMG è stata accettata SE22 in data 12/09/2020;

C. La società **Lucania Solar** ha ottenuto da Terna in data 08/04/2020 la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) cod. id. 202000006 relativa allo schema di collegamento alla RTN che prevede il collegamento dell'impianto di produzione in antenna a 150 kV sulla sezione 150 kV della Stazione Elettrica di trasformazione della RTN 150/380 kV di Montemilone. Tale STMG è stata accettata Lucania Solar in data 06/08/2020;

D. La società **SE23** ha ottenuto da Terna in data 15/06/2020 la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) cod. id. 202000007 relativa allo schema di collegamento alla RTN che prevede il collegamento dell'impianto di produzione in antenna a 150 kV sulla sezione 150 kV della Stazione Elettrica di trasformazione della RTN 150/380 kV di Montemilone. Tale STMG è stata accettata SE23 in data 15/10/2020;

E. La società **Sonnedix Santa Chiara** ha ottenuto da Terna in data 27/03/2020 la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) cod. id. 202000008 relativa allo schema di collegamento alla RTN che prevede il collegamento dell'impianto di produzione in antenna a 150 kV sulla sezione 150 kV della Stazione Elettrica di trasformazione della RTN 150/380 kV di Montemilone. Tale STMG è stata accettata Sonnedix Santa Chiara in data 07/09/2020;

F. La società **Sonnedix Santa Chiara** ha ottenuto da Terna in data 27/03/2020 la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) cod. id. 202000009 relativa allo schema di collegamento alla RTN che prevede il collegamento dell'impianto di produzione in antenna a 150 kV sulla sezione 150 kV della Stazione Elettrica di trasformazione della RTN 150/380 kV di Montemilone. Tale STMG è stata accettata Sonnedix Santa Chiara in data 07/09/2020;

G. La società **Lucania Solar** ha ottenuto da Terna in data 27/03/2020 la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) cod. id. 202000010 relativa allo schema di collegamento alla RTN che prevede il collegamento dell'impianto di produzione in antenna a 150 kV sulla

sezione 150 kV della Stazione Elettrica di trasformazione della RTN 150/380 kV di Montemilone. Tale STMG è stata accettata Lucania Solar in data 11/09/2020;

H. La società **SE24** ha ottenuto da Terna in data 23/06/2020 la STMG (Soluzione Tecnica Minima Generale) cod. id. 202000390 relativa allo schema di collegamento alla RTN che prevede il collegamento dell'impianto di produzione in antenna a 150 kV sulla sezione 150 kV della Stazione Elettrica di trasformazione della RTN 150/380 kV di Montemilone. Tale STMG è stata accettata SE24 in data 23/10/2020.

Tanto premesso

le **Parti** convengono e stipulano quanto segue:

Oggetto del contratto

1. Le **Parti** concordano di condividere lo stallo produttore 150 kV nella Stazione Elettrica di trasformazione della RTN a 150/380 kV di Montemilone (PZ), alle condizioni di cui al presente accordo. Inoltre, le **Parti** concordano nell'utilizzare un'area comune adiacente a questa nuova stazione per la realizzazione di tutte le opere in media e alta tensione necessarie per l'ingresso sullo stallo linea 150 kV, come rappresentate nella planimetria allegata al presente accordo.
2. Gli impianti saranno distinti in modo da garantire misure separate in AT, mentre avranno in comune la sbarra 150 kV di collegamento al predetto stallo linea 150 kV.
3. Durante la fase autorizzativa degli impianti dei **Produttori**, la società **Lucania Solar** andrà a costituire l'interlocutore unico per Terna in relazione alle opere comuni e alle problematiche che, più in generale, andranno a riferirsi alle opere comuni.
4. La realizzazione, l'esercizio e la manutenzione delle opere comuni saranno gestiti dal **Produttore** che per prima inizierà i lavori per la realizzazione del proprio impianto che - qualora non fosse **Lucania Solar** – subentrerà una tra Sonnedix **Santa Chiara** , **SE21** , **SE22**, **SE23** o **SE24** nel ruolo di interlocutore unico per Terna in relazione alle opere comuni. Resta inteso che i rapporti tra i **Produttori** saranno disciplinati da uno specifico regolamento che gli stessi andranno a sottoscrivere nel momento in cui ciascuno di essi avrà raggiunto i requisiti per la cantierabilità in relazione al proprio progetto. Il **Produttore** che per primo inizierà i lavori provvederà ad addebitare agli altri **Produttori** la quota dei costi sostenuti per le opere comuni, determinata in misura percentuale e in proporzione al numero dei MW effettivamente installati e previa esibizione dei documenti attestanti l'avvenuto sostenimento dei costi da ripartire. Resta inteso che i livelli di costo dei lavori di cui sopra saranno allineati a standard di mercato e che le relative stime preventive verranno condivise con gli altri **Produttori** prima dell'inizio dei lavori stessi.

5. I **Produttori** danno disponibilità per un possibile ampliamento delle Opere Comuni della sottostazione multiutente e, qualora subentrassero ulteriori società titolari di impianti di produzione di energia elettrica rispetto a quelle elencate in premessa ("**Terze Società**") che necessitano di collegamento allo Stallo Produttore, la ripartizione dei costi già sostenuti per le Opere Comuni e per l'ampliamento delle stesse avverrà in misura percentuale e in proporzione al numero dei MW in immissione riportati nelle rispettive STMG.
6. Resta inteso tra le **Parti** che nel caso in cui l'impianto di un **Produttore** non dovesse essere realizzato, nessun costo potrà essere addebitato a quel **Produttore** per qualsivoglia ragione.
7. L'accesso alle opere comuni sarà possibile solo ed esclusivamente per il personale tecnico designato dai responsabili delle **Parti**.
8. Per quanto attiene la sicurezza del personale che avrà accesso all'area delle opere comuni e le modalità di accesso, queste saranno definite in un regolamento interno fra i **Produttori**, al fine di rendere ottimali le condizioni di sicurezza.
9. Le **Parti** espressamente concordano e accettano che ciascun **Produttore** 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;

   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 **Lucania Solar**, 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. 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 Milano.

Milano, 12 Dicembre 2022

Firmato digitalmente da: Silvia Cazzola
Luogo: Rappresentante Legale
Data: 20/12/2022 19:39:52

SPV
Sonnedix Santa Chiara Srl

FABRIZIO CAPUTO
21.12.2022 14:29:59
GMT+00:00

SPV
Lucania Solar Srl

SPV
Solar Energy Ventiuno Srl

Firmato digitalmente da

Agnese Rocco

CN = Rocco Agnese
C = IT

SPV
Solar Energy Ventidue Srl

Firmato digitalmente da

Agnese Rocco

CN = Rocco Agnese
C = IT

SPV
Solar Energy Ventitré Srl

Firmato digitalmente da

Agnese Rocco

CN = Rocco Agnese
C = IT

SPV
Solar Energy Ventiquattro Srl

Firmato digitalmente da

Agnese Rocco

CN = Rocco Agnese
C = IT

Allegato: planimetria sottostazione utente di collegamento.

LEGENDA

1 EDIFICIO COMANDI
2 EDIFICIO PUNTI DI CONSEGNA ALIM. MT S.A. (DG 2092)
3 VASCA RACCOLTA OLIO TRASFORMATORI
4 VASCA RISERVA V.V.FF.
5 CHIOSCHI APP. PERIFERICHE SISTEMA DI CONTROLLO
6 CANCELLO CARRAIO APRIBILE A DUE ANTE
7 FONDAZIONE TRASFORMATORI MT/bt (con copertura)
8 GE
9 SERBATOIO GASOLIO INTERRATO
10 TRASFORMATORI INDUTTIVI DI POTENZA (TIP)
11 EDIFICIO SERVIZI AUSILIARI
12 EDIFICIO MAGAZZINO
13 TORRI FARO
14 CONDENSATORI DI RIFASAMENTO 150 kV
RECINZIONE ESTERNA

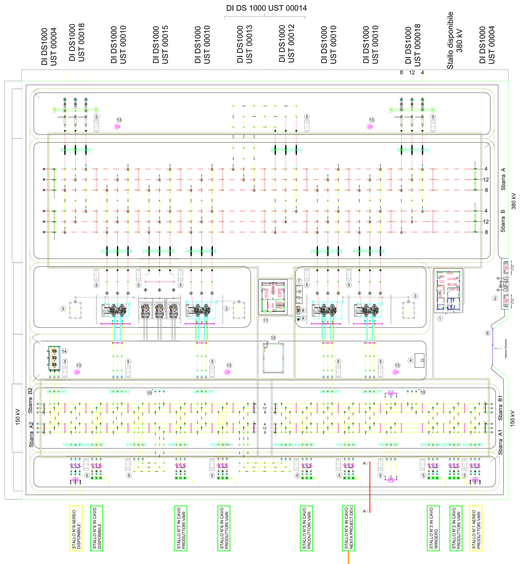
NOTE:

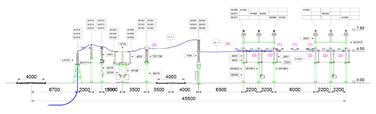
* L'utilizzo dello stallo rovescio è consentito solo nei casi in cui risultasse strettamente indispensabile.

Il posizionamento delle torri faro è indicativo, la loro esatta collocazione dovrà essere verificata con un calcolo illuminotecnico puntuale

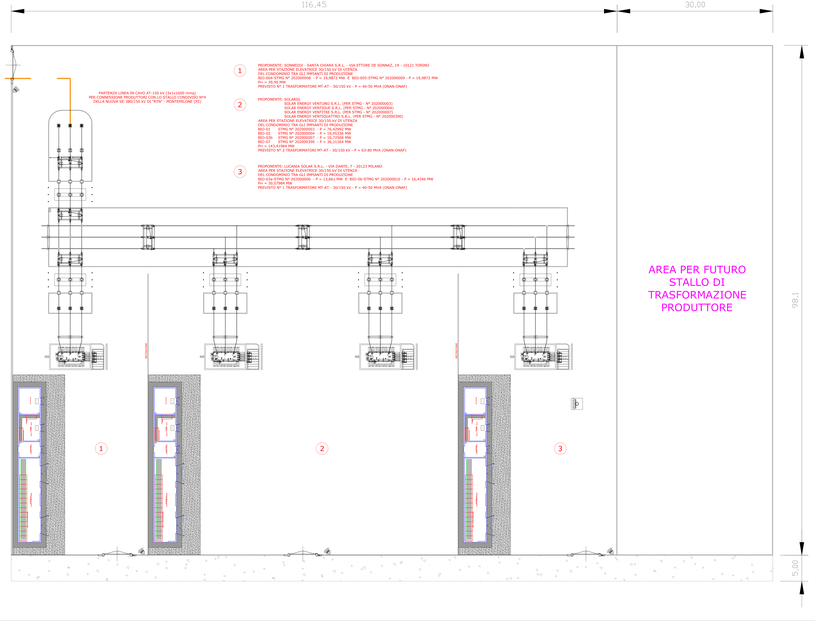
Il basamento con singolo binario può sostenere gli ATR fino a 250 MVA. Il basamento con doppio binario può sostenere gli ATR da 400 MVA.

NUOVA SE-380/150 kV
DI MONTEMILONE (PZ) DI RTN



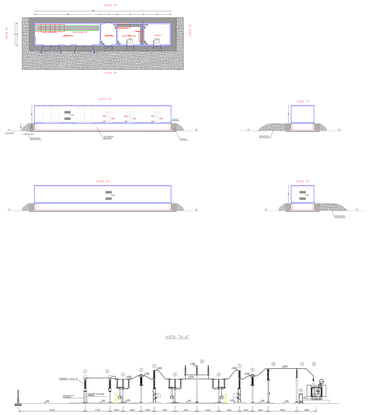


LINEA IN CAVO 3x1x1600mmq - 150 kV
L = 535 mt VERSO NUOVA SE-380/150 kV DI MONTEMILONE (PZ) DI RTN



TIPICO

PARTICOLARI CABINA PREFABBRICATA A PANNELLI STAZIONE ELEVATRICE 30-150 kV
IMPIANTI BIO-DE / BIO-05



LEGENDA APPARECCHIATURE AT

1. Sezionatori per esterno - isol. AT-150 kV
2. Trasformatore di tensione capacitivo
3. Sezionatore tripolare orizzontale con lame di messa a terra
4. Trasformatore di corrente
5. Interruttore unipolare - AT 150 kV
6. Sezionatore tripolare orizzontale
7. Interruttore tripolare - AT 150 kV
8. Supporto sbarre tripolare
9. Sezionatore tripolare orizzontale di sbarra
10. Scaricatore di sovratensione
11. Supporto verticale/a bandiera
12. Trasformatore di potenza 4' - 4.5-80 MVA
Rapporto: 150/30 kV
Gruppo: YNd11
Tensione di cortocircuito: 12%
Peso: 25 t
13. Armadio antideflagrante cryo/ chiusi AT
14. Armadio antideflagrante cryo AT-TR
15. Scaffalaggio per apparecchiature MT

ENEL DISTRIBUZIONE	ENEL INGEGNERIA E RICERCA	ENEL GREEN POWER

Scala: 1:500 | Foglio: 1 | Totale fogli: 1

PROGETTO DEFINITIVO
STAZIONE ELEVATRICE DI RTN
CONDIVISA TRA GLI IMPIANTI DI PRODUZIONE

Impianto: BIO-DE / BIO-05

Oggetto: **LAYOUT GENERALE**

Codice elaborato: 0000000000 / 0000000000

Commessa: 0000000000 | Unità: 00 | Rev.: 00

PLANIMETRIA D'UTTRONCAMENTO A STAZIONE ELEVATRICE DI RTN

Data: 00/00/0000 | Scala: 1:500

Redatto: | Verificato: | Approvato:

Nome file: 0000000000_00_00_00