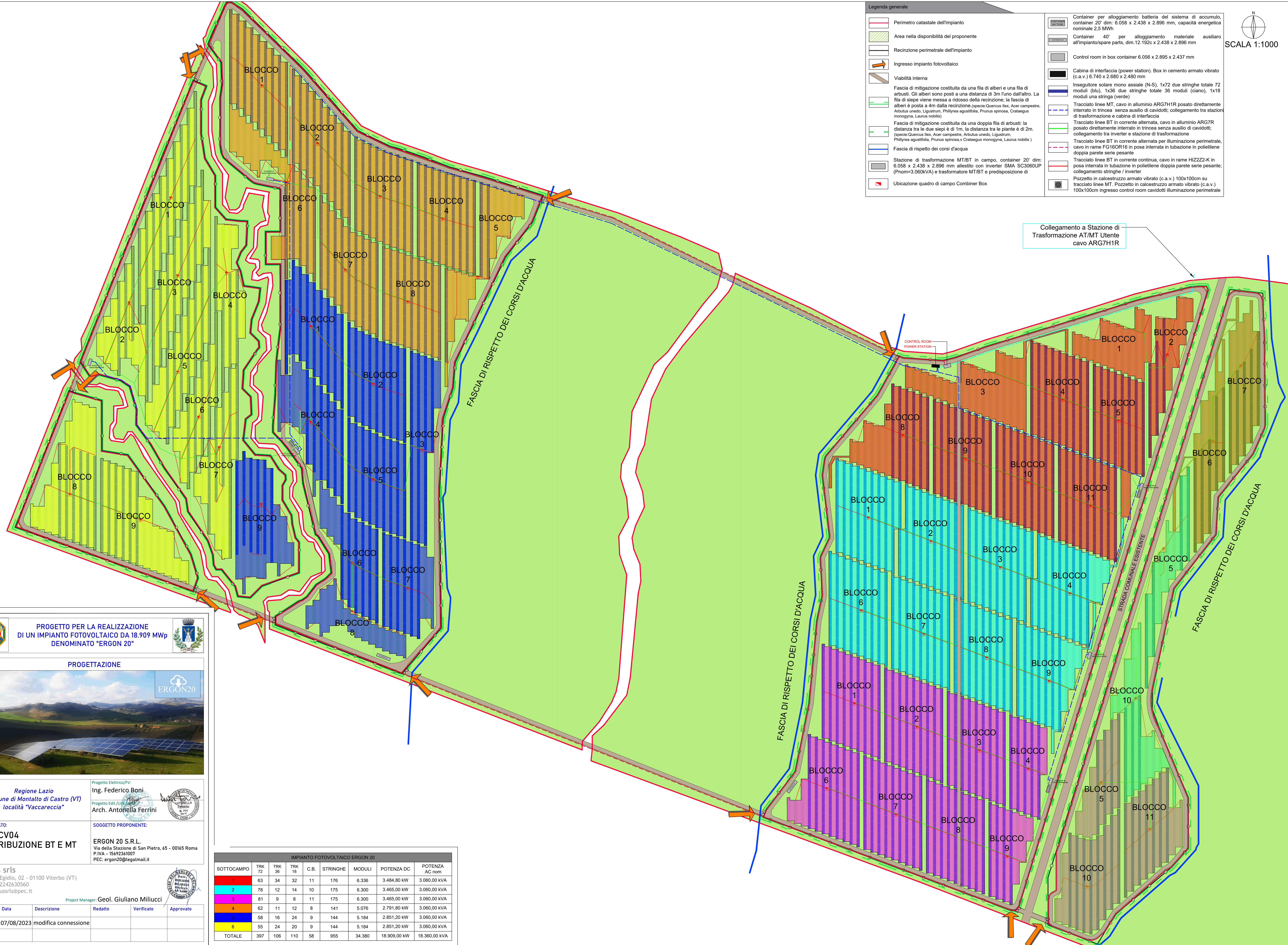


SCALA 1:1000

- Legenda generale**
- Perimetro catastale dell'impianto
  - Area nella disponibilità del proponente
  - Recinzione perimetrale dell'impianto
  - Ingresso impianto fotovoltaico
  - Viabilità interna
  - Fascia di mitigazione costituita da una fila di alberi e una fila di arbusti. Gli alberi sono posti a una distanza di 3m l'uno dall'altro. La fila di siepe viene messa a ridosso della recinzione; la fascia di alberi è posta a 4m dalla recinzione. (specie: Quercus ilex, Acer campestre, Arbutus unedo, Ligustrum, Phillyrea agustifolia, Prunus spinosa, Crataegus monogyna, Laurus nobilis)
  - Fascia di mitigazione costituita da una doppia fila di arbusti: la distanza tra le due siepi è di 1m, la distanza tra le piante è di 2m. (specie: Quercus ilex, Acer campestre, Arbutus unedo, Ligustrum, Phillyrea agustifolia, Prunus spinosa, Crataegus monogyna, Laurus nobilis)
  - Fascia di rispetto dei corsi d'acqua
  - Stazione di trasformazione MT/BT in campo, container 20' dim: 6.058 x 2.438 x 2.896 mm allestito con inverter SMA SC3060UP (Pnom=3.060kVA) e trasformatore MT/BT e predisposizione di
  - Ubicazione quadro di campo Combiner Box
  - Container per alloggiamento batteria del sistema di accumulo, container 20' dim: 6.058 x 2.438 x 2.896 mm, capacità energetica nominale 2.5 MWh
  - Container 40' per alloggiamento materiale ausiliario all'impianto/spare parts, dim. 12.192c x 2.438 x 2.896 mm
  - Control room in box container 6.056 x 2.895 x 2.437 mm
  - Cabina di interfaccia (power station), Box in cemento armato vibrato (c.a.v.) 6.740 x 2.680 x 2.480 mm
  - Inseguitore solare mono assiale (N-S), 1x72 due stringhe totale 72 moduli (6lu), 1x36 due stringhe totale 36 moduli (ciano), 1x18 moduli una stringa (verde)
  - Tracciato linee MT, cavo in alluminio ARG7H1R posato direttamente interrato in trincea senza ausilio di cavidotti; collegamento tra stazioni di trasformazione e cabina di interfaccia
  - Tracciato linee BT in corrente alternata, cavo in alluminio ARG7R posato direttamente interrato in trincea senza ausilio di cavidotti; collegamento tra inverter e stazioni di trasformazione
  - Tracciato linee BT in corrente alternata per illuminazione perimetrale, cavo in rame FG16OR16 in posa interrata in tubazione in polietilene doppia parete serie pesante
  - Tracciato linee BT in corrente continua, cavo in rame H1Z22-K in posa interrata in tubazione in polietilene doppia parete serie pesante; collegamento stringhe / inverter
  - Pozzetto in calcestruzzo armato vibrato (c.a.v.) 100x100cm su tracciato linee MT. Pozzetto in calcestruzzo armato vibrato (c.a.v.) 100x100cm ingresso control room cavidotti illuminazione perimetrale



Collegamento a Stazione di Trasformazione AT/MT Utente cavo ARG7H1R

**PROGETTO PER LA REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO FOTOVOLTAICO DA 18.909 MWp DENOMINATO "ERGON 20"**



**PROGETTAZIONE**

Regione Lazio  
Comune di Montalto di Castro (VT)  
località "Vaccarescia"

Progetto Elettrico/FV:  
Ing. Federico Boni

Progetto Edil./Urbanistico:  
Arch. Antonella Ferrini

ELABORATO:  
Tav\_CV04  
DISTRIBUZIONE BT E MT

SOGGETTO PROPONENTE:  
ERGON 20 S.R.L.  
Via della Stazione di San Pietro, 65 - 00165 Roma  
P.IVA - 15692361007  
PEC: ergon20@legalmail.it

Tellus srls  
Via Sant'Egidio, 02 - 01100 Viterbo (VT)  
P.IVA - 02242630560  
PEC: tellusrls@pec.it

Project Manager: Geol. Giuliano Miliucci

Rev	Data	Descrizione	Redatto	Verificato	Approvato
01	07/08/2023	modifica connessione			

IMPIANTO FOTOVOLTAICO ERGON 20								
SOTTOCAMPO	TRK 72	TRK 36	TRK 18	C.B.	STRINGHE	MODULI	POTENZA DC	POTENZA AC nom
1	63	34	32	11	176	6.336	3.484,80 kW	3.060,00 kVA
2	78	12	14	10	175	6.300	3.465,00 kW	3.060,00 kVA
3	81	9	8	11	175	6.300	3.465,00 kW	3.060,00 kVA
4	62	11	12	8	141	5.076	2.791,80 kW	3.060,00 kVA
5	58	16	24	9	144	5.184	2.851,20 kW	3.060,00 kVA
6	55	24	20	9	144	5.184	2.851,20 kW	3.060,00 kVA
TOTALE	397	106	110	58	955	34.380	18.909,00 kW	18.360,00 kVA