## SCHEMA UNIFILARE

Connessione Trifase in MT, protezione di interfaccia (PI) unica ed esterna ai convertitori c.c./c.a.

### DATI GENERALI

| | |
|---|---|
| COMMITTENTE | NEXTA SARDINIA S.R.L |
| TECNICO | Ing. Antonio Dedoni -Arch. Andrea Casula |
| TAVOLA | Schema unifilare dell'impianto |

### DATI IMPIANTO

| | |
|---|---|
| NOME IMPIANTO | CIRRAS |
| LOCALITA' | Santa Giusta |
| INDIRIZZO | LOC. CIRRAS |
| POTENZA | 65 960.560 kW |

| | |
|---|---|
| G1 | Generatore 1 |
| POTENZA | Wp,tot = 5 039.360 kW (8128 Moduli x 0.62 kW) |
| MODULI - Campo fotovoltaico 1 | Jinko Solar Holding Co., Ltd., Tiger Pro 78M-7RL4-V-590-620M, JKM565M-7RL4-V , 620.0 W |

| | |
|---|---|
| INVERTER | ABB Italy S.p.A., ABB-PVS800-IS – 1.645 to 4.156 MW, PVS800-IS-3464kW-C, 4 156 000 W (2 MPPT) |
| Configurazione | 1 Inverter x (254 x 16; 254 x 16) |

| | |
|---|---|
| G2 | Generatore 2 |
| POTENZA | Wp,tot = 5 237.760 kW (8448 Moduli x 0.62 kW) |
| MODULI - Campo fotovoltaico 2 | Jinko Solar Holding Co., Ltd., Tiger Pro 78M-7RL4-V-590-620M, JKM565M-7RL4-V , 620.0 W |

| | |
|---|---|
| INVERTER | ABB Italy S.p.A., ABB-PVS800-IS – 1.645 to 4.156 MW, PVS800-IS-3464kW-C, 4 156 000 W (2 MPPT) |
| Configurazione | 1 Inverter x (264 x 16; 264 x 16) |

MICHELE METTOLA
15:10:38
GMT+00:00

| | |
|---|---|
| G3 | Generatore 3 |
| POTENZA | Wp,tot = 5 237.760 kW (8448 Moduli x 0.62 kW) |
| MODULI - Campo fotovoltaico 3 | Jinko Solar Holding Co., Ltd., Tiger Pro 78M-7RL4-V-590-620M, JKM565M-7RL4-V , 620.0 W |

| | |
|---|---|
| INVERTER | ABB Italy S.p.A., ABB-PVS800-IS – 1.645 to 4.156 MW, PVS800-IS-3464kW-C, 4 156 000 W (2 MPPT) |
| Configurazione | 1 Inverter x (264 x 16; 264 x 16) |

| | |
|---|---|
| G4 | Generatore 4 |
| POTENZA | Wp,tot = 5 237.760 kW (8448 Moduli x 0.62 kW) |
| MODULI - Campo fotovoltaico 4 | Jinko Solar Holding Co., Ltd., Tiger Pro 78M-7RL4-V-590-620M, JKM565M-7RL4-V , 620.0 W |

| | |
|---|---|
| INVERTER | ABB Italy S.p.A., ABB-PVS800-IS – 1.645 to 4.156 MW, PVS800-IS-3464kW-C, 4 156 000 W (2 MPPT) |
| Configurazione | 1 Inverter x (264 x 16; 264 x 16) |

| | |
|---|---|
| G5 | Generatore 5 |
| POTENZA | Wp,tot = 7 102.720 kW (11456 Moduli x 0.62 kW) |
| MODULI - Campo fotovoltaico 5 | Jinko Solar Holding Co., Ltd., Tiger Pro 78M-7RL4-V-590-620M, JKM565M-7RL4-V , 620.0 W |

| | |
|---|---|
| INVERTER | ABB Italy S.p.A., ABB-PVS800-IS – 1.645 to 4.156 MW, PVS800-IS-3464kW-C, 4 156 000 W (2 MPPT) |
| Configurazione | 2 Inverter x (179 x 16; 179 x 16) |

| | |
|---|---|
| G6 | Generatore 6 |
| POTENZA | Wp,tot = 10 892.160 kW (17568 Moduli x 0.62 kW) |
| MODULI - Campo fotovoltaico 6 | Jinko Solar Holding Co., Ltd., Tiger Pro 78M-7RL4-V-590-620M, JKM565M-7RL4-V , 620.0 W |

| | |
|---|---|
| INVERTER | ABB Italy S.p.A., ABB-PVS800-IS – 1.645 to 4.156 MW, PVS800-IS-3464kW-C, 4 156 000 W (2 MPPT) |
| Configurazione | 3 Inverter x (183 x 16; 183 x 16) |

| | |
|---|---|
| G7 | Generatore 7 |
| POTENZA | Wp,tot = 5 237.760 kW (8448 Moduli x 0.62 kW) |
| MODULI - Campo fotovoltaico 7 | Jinko Solar Holding Co., Ltd., Tiger Pro 78M-7RL4-V-590-620M, JKM565M-7RL4-V , 620.0 W |

| | |
|---|---|
| INVERTER | ABB Italy S.p.A., ABB-PVS800-IS – 1.645 to 4.156 MW, PVS800-IS-3464kW-C, 4 156 000 W (2 MPPT) |
| Configurazione | 1 Inverter x (264 x 16; 264 x 16) |

| | |
|---|---|
| G8 | Generatore 8 |
| POTENZA | Wp,tot = 4 364.800 kW (7040 Moduli x 0.62 kW) |
| MODULI - Campo fotovoltaico 8 | Jinko Solar Holding Co., Ltd., Tiger Pro 78M-7RL4-V-590-620M, JKM565M-7RL4-V , 620.0 W |

| | |
|---|---|
| INVERTER | ABB Italy S.p.A., ABB-PVS800-IS – 1.645 to 4.156 MW, PVS800-IS-3464kW-C, 4 156 000 W (2 MPPT) |
| Configurazione | 1 Inverter x (220 x 16; 220 x 16) |

| | |
|---|---|
| G9 | Generatore 9 |
| POTENZA | Wp,tot = 8 154.240 kW (13152 Moduli x 0.62 kW) |
| MODULI - Campo fotovoltaico 9 | Jinko Solar Holding Co., Ltd., Tiger Pro 78M-7RL4-V-590-620M, JKM565M-7RL4-V , 620.0 W |

| | |
|---|---|
| INVERTER | ABB Italy S.p.A., ABB-PVS800-IS – 1.645 to 4.156 MW, PVS800-IS-3464kW-C, 4 156 000 W (2 MPPT) |
| Configurazione | 2 Inverter x (206 x 16; 205 x 16) |

| | |
|---|---|
| G10 | Generatore 10 |
| POTENZA | Wp,tot = 7 578.880 kW (12224 Moduli x 0.62 kW) |
| MODULI - Campo fotovoltaico 10 | Jinko Solar Holding Co., Ltd., Tiger Pro 78M-7RL4-V-590-620M, JKM565M-7RL4-V , 620.0 W |

| | |
|---|---|
| INVERTER | ABB Italy S.p.A., ABB-PVS800-IS – 1.645 to 4.156 MW, PVS800-IS-3464kW-C, 4 156 000 W (2 MPPT) |
| Configurazione | 2 Inverter x (191 x 16; 191 x 16) |

| | |
|---|---|
| G12 | Generatore 11 |
| POTENZA | Wp,tot = 1 877.360 kW (3028 Moduli x 0.62 kW) |
| MODULI - Campo fotovoltaico 11 | Jinko Solar Holding Co., Ltd., Tiger Pro 78M-7RL4-V-590-620M, JKM565M-7RL4-V , 620.0 W |

| | |
|---|---|
| INVERTER | ABB Italy S.p.A., Core-500/1000-TL, CORE-1000.0-TL, 1 100 000 W (2 MPPT) |
| Configurazione | 2 Inverter x (50 x 16; 51 x 14) |

Rete elettrica di distribuzione in MT
Rete elettrica MT del Distributore
Rete elettrica MTdel Produttore
M3 - Energia prelevata dalla rete
M1 - Energia immessa in rete
Wh
Punto di consegna
YSLY-OZ/JZ 300/500V 630.0 mm2
Quadro generale
DG
SPD
I >
SPG
L1
L2
L3
P 6698
Carichi MT
Carichi BT
M2
Energia prodotta
YSLY-OZ/JZ 300/500V 630.0 mm2
In: 87 386.49 A
Vn: 400 V
Quadro fotovoltaico
P 6697
SPD
Protezione di interfaccia
V >
V <
f >
f <
SPI
Dispositivo di rincalzo
DDI
L1
L2
L3
N
I1: 87386.49 A
I2: 87386.49 A
I3: 87386.49 A
DDG 1
DDG 2
DDG 3
DDG 4
DDG 5
DDG 6
DDG 7
DDG 8
DDG 9
DDG 10
DDG 11
DDG 12
DDG 13
DDG 14
DDG 15
DDG 16
DDG 17

## Legenda dei simboli

| | |
|---|---|
| | Inverter |
| | Stringa |
| Wh | Contatore |
| | Interruttore magnetotermico |
| SPD | SPD |
| MPPT | MPPT |
| | Interruttore magnetotermico differenziale |
| | Contattore |
| | Sistema di protezione di interfaccia |
| Dispositivo di rincalzo | Dispositivo di rincalzo |
| | Trasformatore di isolamento |
| | Interruttore automatico |
| | Trasformatore |

DG: Dispositivo Generale
DDI: Dispositivo di interfaccia
DDG: Dispositivo del Generatore

**REGIONE SARDEGNA**
**COMUNE DI SANTA GIUSTA**
**Provincia di Oristano**

*Titolo del Progetto*

**PROGETTO DEFINITIVO**

PROGETTO PER LA REALIZZAZIONE DI UN IMPIANTO AGRO FOTOVOLTAICO
*DENOMINATO "GREEN AND BLUE SASSU"*
DELLA POTENZA DI **65 960.560** kW IN LOCALITÀ "SASSU" NEL COMUNE DI SANTA GIUSTA

*Identificativo Documento*

**TAV_FTV019**

| | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| *ID Progetto* | *GBS* | *Tipologia* | *D* | *Formato* | *A0 Esteso* | *Disciplina* | *AMB* |

*Titolo*

**SCHEMA UNIFILARE IMPIANTO**

*SCALA: Fuoriscala*
*FILE: TAV_FTV019.pdf*

*IL PROGETTISTA*
*Arch. Andrea Casula*
*Ing. Antonio Dedoni*
Firmato digitalmente da
**Andrea Casula**
CN = Andrea Casula
C = IT

ORDINE INGEGNERI PROVINCIA DI CAGLIARI
N. 5398 Dott. Ing. ANTONIO DEDONI

DEDONI ANTONIO
23.06.2022
21:43:23
GMT+01:00

*GRUPPO DI PROGETTAZIONE*
*Arch. Andrea Casula*
*Geom. Fernando Porcu*
*Dott. in Arch. J. Alessia Manunza*
*Geom. Vanessa Porcu*
*Dott.Agronomo Giuseppe Vacca*
*Archeologo Alberto Mossa*
*Geol.Marta Camba*
*Ing. Antonio Dedoni*
*Ing.Fabio Ledda*
*Green Island Energy SaS*

*COMMITTENTE*
**NEXTA PROJECT HOLDCO**
**NEXTA CAPITAL PARTNERS**
**NEXTA SARDINIA S.R.L**

| *Rev.* | *Data Revisione* | *Descrizione Revisione* | *Redatto* | *Controllato* | *Approvato* |
|---|---|---|---|---|---|
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| | | | | | |
| *Rev.* | *Maggio 2022* | *Prima Emissione* | *Blue Island Energy* | *Blue Island Energy* | *Nexta Sardinia S.R.L* |

*PROCEDURA*
Valutazione di Impatto Ambientale ai sensi dell'art.23 del D.Lgs.152/2006

*BLUE ISLAND ENERGY SAS*
*Via S.Mele, N 12 - 09170 Oristano*
*tel&fax(+39) 0783 211692-3932619836*
*email: blueislandsas@gmail.com*

*NOTA LEGALE: Il presente documento non può tassativamente essere diffuso o copiato su qualsiasi formato e tramite qualsiasi mezzo senza preventiva autorizzazione formale da parte di Blue Island Energy SaS*