

# PROCEDURA ABILITATIVA SEMPLIFICATA (P.A.S.)

(art. 6 D.Lgs. 3 Marzo 2011 n.28)

Progetto per la realizzazione di una centrale di generazione elettrica da fonte rinnovabile fotovoltaica da 990,08 kW

## LOCALIZZAZIONE

*Via Campo Grande- Comune di Ceprano (FR)*

*PROVINCIA DI FROSINONE*

*REGIONE LAZIO*

COMMITTENTE

STUDIO DI FATTIBILITÀ



**ACEA SOLAR s.r.l.**

Piazzale Ostiense, 2  
00154 - Roma (RM)  
C.F. e P.IVA: 15257721009

**ECONTAMINAZIONI GROUP s.r.l.**

Via Aldo Moro, 233  
03100 - Frosinone (FR)  
C.F. e P.IVA: 03060180605

## TIMBRI E FIRME

**ACEA SOLAR s.r.l.**  
PIAZZALE OSTIENSE, 2 - 00154- ROMA(RM)  
C.F. e P.IVA: 15257721009



## RELAZIONE DESCRITTIVA

REV	FASE	CODICE	DATA	SCALA	PROGETTO
01	03	ACEA-ECG-B-CM-RGD	05/2021	NA	DEFINITIVO

## REDATTO ED APPROVATO:

ECONTAMINAZIONI GROUP s.r.l.- Via Aldo Moro N.233 - 03100 - Frosinone (FR)  
Ing. Stefano Spaziani

## INDICE

<b>1.</b>	<b>SCOPO DEL DOCUMENTO</b>	<b>3</b>
<b>2.</b>	<b>VALENZA DELL'INIZIATIVA E BENEFICI AMBIENTALI</b>	<b>3</b>
<b>3.</b>	<b>DESCRIZIONE DEL SITO</b>	<b>4</b>
<b>4.</b>	<b>IDENTIFICAZIONE DELLA TIPOLOGIA DI IMPIANTO</b>	<b>5</b>
4.1.	MODULI FOTOVOLTAICI	7
4.1.	INVERTER	9
4.2.	STORAGE	11
4.3.	DISPOSITIVI DI PROTEZIONE	12
4.4.	STRUTTURE DI SUPPORTO	12
4.5.	TRASFORMATORE BT / MT	14
4.6.	TRASFORMATORE PER AUSILIARI	14
<b>5.</b>	<b>DATI DI PROGETTO</b>	<b>15</b>
5.1.	DATI DI CARATTERE GENERALE	15
5.2.	DATI RELATIVI AL SITO UTILIZZATO	15
5.3.	DATI DI RILIEVO CLINOMETRICO	15
5.4.	CONDIZIONI AMBIENTALI	15
5.5.	DATI RELATIVI ALL'IMPIANTO FOTOVOLTAICO	16
5.6.	DATI RELATIVI ALLA RETE DI COLLEGAMENTO	16
<b>6.</b>	<b>VERIFICA URBANISTICA</b>	<b>17</b>

## 1. SCOPO DEL DOCUMENTO

Il presente documento ha lo scopo di fornire una descrizione generale del progetto di un impianto di produzione di energia elettrica mediante l'utilizzo di un generatore fotovoltaico.

L'impianto funzionerà in parallelo alla rete di distribuzione dell'energia elettrica in media tensione, cedendo totalmente l'energia elettrica alla rete.

Nel seguito sono raccolte le linee guida generali della progettazione ed in particolare i dati di progetto originali.

Si ritiene opportuno evidenziare come l'opera, rientrante negli "impianti per la produzione di energia da fonti rinnovabili", è di pubblica utilità ed indifferibile ed urgente, ai sensi dell'art. 12 del D. Lgs. 387/2003 e rientra a tutti gli effetti nella nuova strategia energetica nazionale (SEN), condivisa da tutti gli stati membri Europei, di raggiungere il 30% di produzione di elettrica da fonti rinnovabili entro il 2030.

## 2. VALENZA DELL'INIZIATIVA E BENEFICI AMBIENTALI

Il progetto si inserisce nel quadro degli interventi finalizzati alla riduzione dell'inquinamento atmosferico e al risparmio energetico e contribuisce al raggiungimento degli obiettivi SEN. Dalla realizzazione del progetto deriveranno benefici di tipo energetico, ambientale e socio-economico, così brevemente riassunti:

- miglioramento delle condizioni ambientali;
- abbattimento delle emissioni inquinanti e risparmio di combustibili fossili;
- bassi impatti durante le fasi di esercizio e manutenzione;
- miglioramento dell'efficienza economica attraverso il contenimento dei costi energetici, per il tempo di vita dell'impianto, stimato in 40 anni;
- possibilità di sviluppo e di impiego nel settore degli installatori e manutentori a scala locale, sia durante le fasi di installazione che durante l'esercizio dell'impianto;

L'energia elettrica prodotta dall'impianto fotovoltaico da 990,08 kW ed immessa in rete consentirà, infatti, di **evitare emissioni di CO<sub>2</sub>** per circa **524,74 kg/anno**, che in considerazione della vita media dell'impianto, possono essere stimate, su un periodo di 40 anni, in circa **20.989,7 tonnellate di CO<sub>2</sub> non emesse**.

### 3. DESCRIZIONE DEL SITO

Il sito individuato per la realizzazione dell'impianto si trova nel Comune di Ceprano (FR), località che si trova ad una Latitudine di 41°32'01.31"N e Longitudine 13°28'30.80"E. L'altitudine sul livello del mare è di circa 111 m.

L'area oggetto dell'intervento è ubicata all'interno del Foglio distinto al Catasto dei terreni del Comune di Ceprano con il num.28 e le particelle interessate sono indicate di seguito:

- Particelle n. 51, 273, 276, 557, 584

La superficie complessiva dell'area è pari a circa m<sup>2</sup> 22.000, è facilmente accessibile da Via Campo Grande ed ha un andamento sostanzialmente pianeggiante.



Figura 1 - foto satellitare del sito

#### 4. IDENTIFICAZIONE DELLA TIPOLOGIA DI IMPIANTO

La finalità di un impianto fotovoltaico è trasformare direttamente la radiazione solare in elettricità. Si compone di una parte attiva costituita da celle fotovoltaiche unite in pannelli (moduli costituiti da celle in silicio cristallino), inverter che trasformano in corrente alternata la corrente continua generata dai pannelli, uno o più quadri elettrici e un sistema di collegamento tramite cavi BT e MT.

Un impianto fotovoltaico produce energia in relazione alla quantità di radiazione solare incidente e all'orientamento dei moduli, ed è influenzato dalla presenza di ombre e dalle caratteristiche tecniche dell'impianto stesso, nonché dalla sua collocazione (tetto, facciata, terrazzo, terreno).

I componenti principali di un impianto fotovoltaico sono:

- i moduli, composti da celle di silicio;
- gli inverter, dispositivi la cui funzione è trasformare la corrente continua generata dai moduli in corrente alternata alla stessa frequenza della rete elettrica nazionale (50Hz);
- i quadri, i sistemi di protezione ed i cavi elettrici di collegamento;
- un contatore per misurare l'energia elettrica prodotta dall'impianto;
- un trasformatore da Bassa a Media Tensione, ed i relativi quadri;
- la cabina di allaccio con la rete elettrica esistente;

I moduli fotovoltaici saranno disposti secondo file parallele sul terreno, su strutture metalliche tracker monoassiali in due file di moduli per tracker. La distanza tra le file sarà calcolata in modo tale che non siano presenti fenomeni di ombreggiamento, a causa della variazione di inclinazione del sole sull'orizzonte, e dimensionata sul solstizio d'inverno nella particolare località.

Sul lotto di terreno, oltre alle strutture di supporto dei moduli, saranno presenti i quadri elettrici di sottocampo e le vie di passaggio dei cavi sia di Bassa Tensione che di Media Tensione, necessarie al collegamento di tutti i componenti dell'impianto e al loro instradamento verso le cabine elettriche. Le vie cavi saranno in parte esterne (canaline agganciate alle strutture di supporto), e in parte interrato, opportunamente isolate.

All'interno dei campi fotovoltaici, in posizione baricentrica rispetto alla distribuzione dei pannelli, saranno realizzate cabine prefabbricate destinate a cabine di trasformazione: all'interno di tali edifici saranno sistemati gli inverter, i trasformatori BT/MT e i quadri di collegamento alla rete elettrica. Al loro interno avremo inoltre eventuali UPS e quadri e sistemi di illuminazione interni. Gli inverter utilizzati sono già predisposti per l'eventuale aggiunta di sistemi di storage.

In prossimità dell'area di ingresso al sito, sarà realizzata un'ulteriore cabina prefabbricata adibita a cabina di consegna del distributore di rete: al suo interno saranno sistemati tutti i componenti necessari all'allaccio dell'impianto, celle di media tensione, sistemi di protezione e sistema di misura della corrente prodotta.

L'area del lotto sarà completamente recintata utilizzando rete a maglia di ferro di colore verde sorretta da pali in legno, senza necessità di realizzare plinti di cemento armato per il loro sostegno. Per impedire la visuale dall'esterno si procederà alla piantumazione di una siepe con piante tipiche della zona. È prevista inoltre una viabilità interna che sarà realizzata in materiale stabilizzato compattato, al fine di avere un impatto minimo sul terreno.

Il lotto sarà opportunamente illuminato con lampioni a led, comandati per l'accensione da rilevatori di presenza e di zona, limitatamente alla porzione eventualmente interessata da presenza di personale, e posizionati nei pressi del perimetro di recinzione, in modo tale da non creare ombreggiamenti sui moduli,

ed in prossimità delle cabine con particolare cura per l'accesso del distributore di rete nella zona di propria competenza.

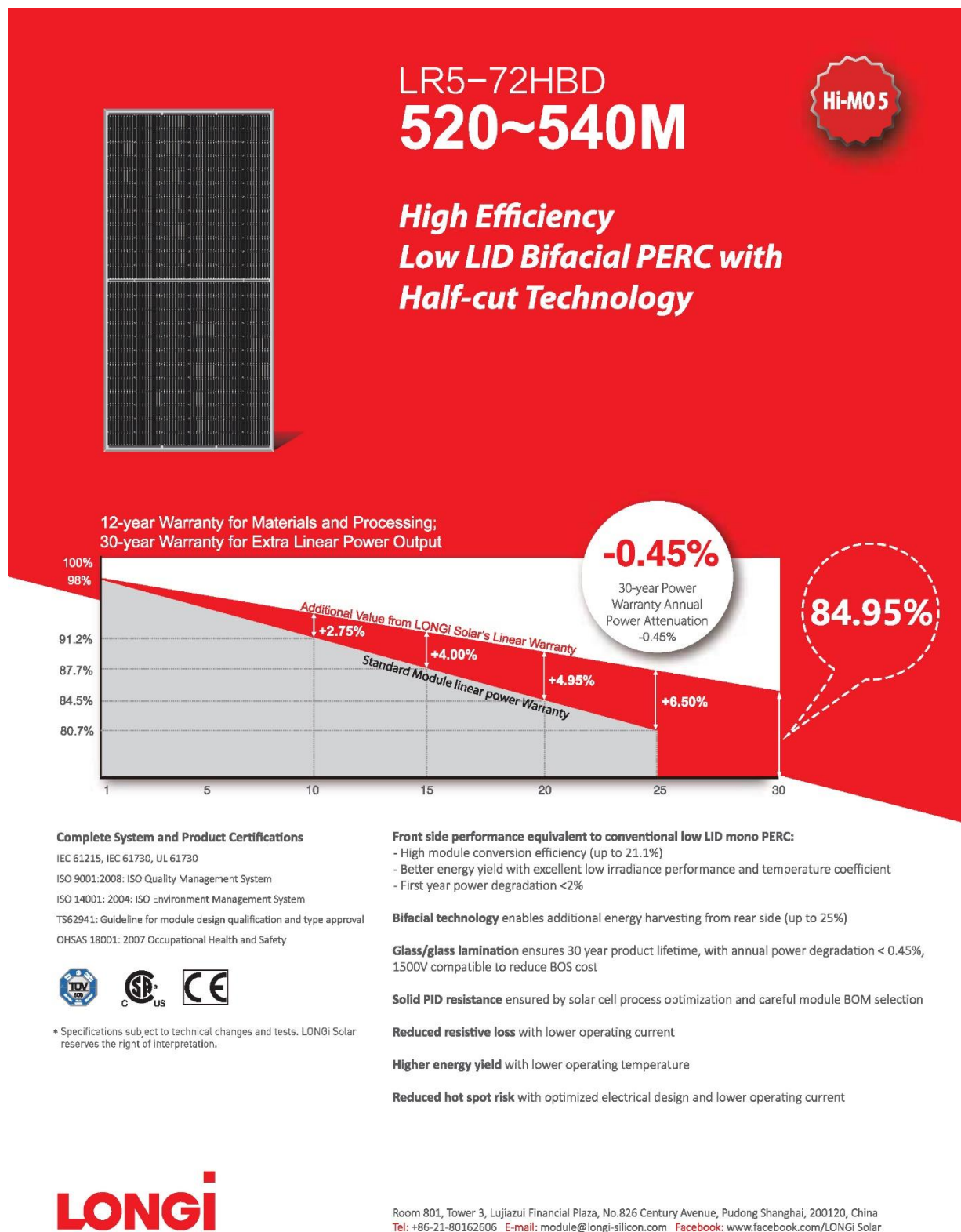
Il sito sarà video sorvegliato mediante un sistema di allarme basato su telecamere ad infrarossi installate sui pali dell'illuminazione, posti in punti strategici del campo fotovoltaico.

La composizione del generatore fotovoltaico ed i dati relativi all'impianto in generale sono raccolti ed indicati in forma tabellare nel par. 5 della presente.

Di seguito le descrizioni dei singoli componenti utilizzati per la realizzazione dell'impianto.

#### 4.1. MODULI FOTOVOLTAICI

I moduli fotovoltaici utilizzati potranno essere sia di tipo mono che poli cristallino, secondo la disponibilità del mercato. I moduli con i quali è stato dimensionato il progetto sono da 520 W della Longi Solar, anche se in sede esecutiva potranno essere sostituiti da moduli differenti. Di seguito la scheda tecnica degli stessi.



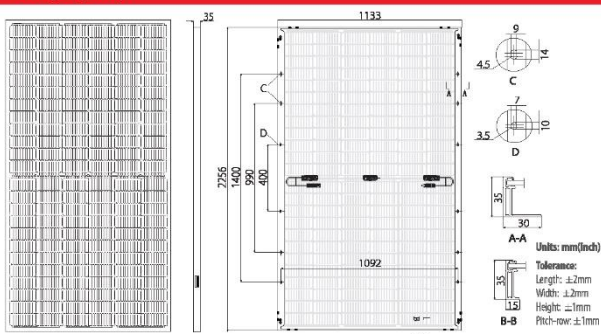
Note: Due to continuous technical innovation, R&D and improvement, technical data above mentioned may be of modification accordingly. LONGi have the sole right to make such modification at anytime without further notice; Demanding party shall request for the latest datasheet for such as contract need, and make it a consisting and binding part of lawful documentation duly signed by both parties.

20201020-Draft V04



# LR5-72HBD 520~540M

## Design (mm)



## Mechanical Parameters

Cell Orientation: 144 (6x24)  
Junction Box: IP68, three diodes  
Output Cable: 4mm², positive pole 400mm  
and negative pole 200mm in length,  
length can be customized  
Glass: Dual glass  
2.0mm coated tempered glass  
Frame: Anodized aluminum alloy frame  
Weight: 32.3kg  
Dimension: 2256x1133x35mm  
Packaging: 31pcs per pallet  
155pcs per 20'GP  
620pcs per 40'HC

## Operating Parameters

Operational Temperature: -40 °C ~ +85 °C  
Power Output Tolerance: 0 ~ +5 W  
Voc and Isc Tolerance: ±3%  
Maximum System Voltage: DC1500V (IEC/UL)  
Maximum Series Fuse Rating: 30A  
Nominal Operating Cell Temperature: 45±2 °C  
Safety Protection Class: Class II  
Fire Rating: UL type 3  
Bifaciality: 70±5%

## Electrical Characteristics

Test uncertainty for Pmax: ±3%

Model Number	LR5-72HBD-520M		LR5-72HBD-525M		LR5-72HBD-530M		LR5-72HBD-535M		LR5-72HBD-540M	
Testing Condition	STC	NOCT	STC	NOCT	STC	NOCT	STC	NOCT	STC	NOCT
Maximum Power (Pmax/W)	520	388.3	525	392.1	530	395.8	535	399.5	540	403.3
Open Circuit Voltage (Voc/V)	48.90	45.75	49.05	45.89	49.20	46.03	49.35	46.17	49.50	46.31
Short Circuit Current (Isc/A)	13.57	10.97	13.65	11.03	13.71	11.08	13.78	11.14	13.85	11.19
Voltage at Maximum Power (Vmp/V)	41.05	38.27	41.20	38.41	41.35	38.55	41.50	38.69	41.65	38.83
Current at Maximum Power (Imp/A)	12.67	10.15	12.75	10.21	12.82	10.27	12.90	10.33	12.97	10.39
Module Efficiency(%)	20.3		20.5		20.7		20.9		21.1	

STC (Standard Testing Conditions): Irradiance 1000W/m², Cell Temperature 25 °C, Spectra at AM1.5

NOCT (Nominal Operating Cell Temperature): Irradiance 800W/m², Ambient Temperature 20 °C, Spectra at AM1.5, Wind at 1m/s

Electrical characteristics with different rear side power gain (reference to 530W front)

Pmax /W	Voc/V	Isc /A	Vmp/V	Imp /A	Pmax gain
557	49.20	14.40	41.35	13.46	5%
583	49.20	15.08	41.35	14.10	10%
610	49.30	15.77	41.45	14.74	15%
636	49.30	16.46	41.45	15.38	20%
663	49.30	17.14	41.45	16.02	25%

## Temperature Ratings (STC)

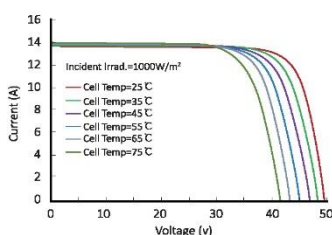
Temperature Coefficient of Isc	+0.050%/°C
Temperature Coefficient of Voc	-0.284%/°C
Temperature Coefficient of Pmax	-0.350%/°C

## Mechanical Loading

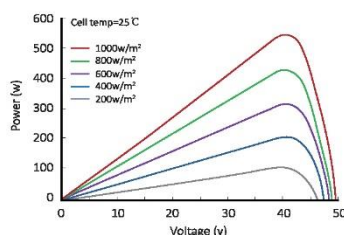
Front Side Maximum Static Loading	5400Pa
Rear Side Maximum Static Loading	2400Pa
Hailstone Test	25mm Hailstone at the speed of 23m/s

## I-V Curve

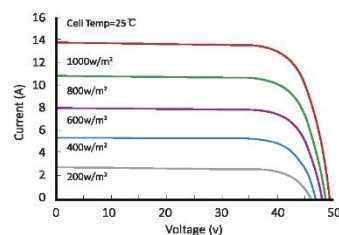
Current-Voltage Curve (LR5-72HBD-530M)



Power-Voltage Curve (LR5-72HBD-530M)



Current-Voltage Curve (LR5-72HBD-530M)



**LONGi**

Room 801, Tower 3, Lujiazui Financial Plaza, No.826 Century Avenue, Pudong Shanghai, 200120, China  
Tel: +86-21-80162606 E-mail: module@longi-silicon.com Facebook: www.facebook.com/LONGi Solar

Note: Due to continuous technical innovation, R&D and improvement, technical data above mentioned may be of modification accordingly. LONGi have the sole right to make such modification at anytime without further notice; Demanding party shall request for the latest datasheet for such as contract need, and make it a consisting and binding part of lawful documentation duly signed by both parties.

20201020-Draft V04



#### 4.1. INVERTER

In base alle caratteristiche elettriche determinate con il dimensionamento del sistema saranno utilizzati i seguenti inverter:



## SUNWAY STATION 300 1500V 600 LS

Fully Integrated Solar Power Station





Main features	
Model	SUNWAY STATION 300 1500V 600 LS
Inverter	1 x SUNWAY TG 900 1500V TE 600 STD (w custom output power 300 kVA)
Number of independent MPPT	1
Rated output frequency	50 Hz / 60 Hz
Power Factor @ rated power	1 - 0.9 lead/lag
Maximum operating altitude <sup>(2)</sup>	4000 m a.s.l.
Maximum value for relative humidity	100% condensing
Input (DC)	
Max. Open-circuit voltage	1500 V
PV Voltage Ripple	< 1%
Maximum DC inputs fuse-protected	7 (with DC fuses on both poles)
Maximum short circuit PV input current	1500 A
Output (AC)	
Rated output current, LV side	290 A
Rated output power, LV side (up to 50°C)	300 kVA
Power threshold	< 1% of Rated AC inverter output power
Total AC current distortion	≤ 3 %
Rated AC voltage, MV side	6 to 24 kV (up to 30 kV on request)
Connection phases, MV side	3Ø3W
Inverter efficiency - LV side <sup>(3)</sup>	
Maximum / EU/ CEC efficiency	98.5% / 98.2 % / 98.0%
MV transformer	
Type	Cast resin (standard) / Oil (available as option)
Transformer rated power	300 kVA
Fuse protection	Yes
Temperature control	Yes
Oil pressure control <sup>(4)</sup>	Yes
MV Cabinet	
Type	Compact SF6 for secondary distribution
Standard Configuration <sup>(6)</sup>	R+SF (Input Line + Transformer Protection by Switch + Fuse combination )
Insulation Class	17.5 / 24 / 36 kV (Others available)
Dimensions and weight <sup>(5)</sup>	
Cabinet Dimensions (WxHxD)	85 x 323 x 24 m (for reference)
Overall Weight	19000 kg (for reference)

NOTES

<sup>(1)</sup> At rated Vac and Cos φ =1

<sup>(2)</sup> Up to 1000 m without derating

<sup>(3)</sup> Auxiliary consumptions are not considered when calculating the conversion efficiency

<sup>(4)</sup> Only for oil type transformers

<sup>(5)</sup> Dimensions and weight not applicable to Sunway Station LC version with structure fully made of concrete

<sup>(6)</sup> The MV cabinet composition can be customized

Elettronica Santerno S.p.A. reserves the right to make any technical changes to this document without prior notice.

Il singolo inverter sarà corredato di opportuna documentazione e certificazione rilasciata dal produttore secondo la nuova normativa CEI 0-16.

Si evidenzia come la rumorosità degli inverter sia di molto inferiore ai limiti di legge imposti dal D.Lgs. 81/2018 per la sicurezza sul lavoro.

#### 4.2. STORAGE

All'interno delle cabine inverter, sul lato DC o AC, si potranno allacciare eventuali sistemi di storage utilizzabili sia per la stabilizzazione della rete elettrica che per la futura creazione di smartgrid o per l'alimentazione dei servizi ausiliari di campo (illuminazione, controller GSM, antifurto, etc) inseriti all'interno della cabina stessa o al di fuori all'interno di cabinet metallici.

### SMA DC-DC CONVERTER



*Preliminary*



#### Flexible

- Wide range for battery and PV voltage
- Scalable
- Retrofittable (storage solution can be integrated anytime)

#### 4-quadrant operation

- Step-up/step-down converter with battery charge/discharge function
- Limits high short-circuit currents of the battery
- Compatible with 1,500-V batteries

#### Integrated solution

- Intelligent power flow control of the system in the Sunny Central
- Coordinated protection concept with Sunny Central
- Uniform warranty and service concept

#### Efficient

- Enables new business models
- High efficiency at different DC voltages as well as partial and full load
- Overnight charging/discharging

#### 4.3. DISPOSITIVI DI PROTEZIONE

La protezione nei confronti sia della rete autoproduttore che della rete di distribuzione pubblica è realizzata in conformità a quanto previsto dalla norma CEI 11-20 e CEI 0-16, con riferimento anche a quanto contenuto nei documenti di unificazione ENEL DK 5740 e DK 5600. Eventuali modifiche all'architettura finale del sistema di connessione, protezione e regolazione saranno concordate con il gestore di rete come richiesto nella Delibera 188/05 dell'ARERA.


A protezione della rete di distribuzione pubblica, come richiesto dalla normativa vigente, sarà presente il dispositivo di interfaccia (DDI) modello tipo Thytronic del tipo SSG (o equivalente), che assicura le diverse protezioni in frequenza richieste: il DDI gestisce la disconnessione automatica dell'impianto di generazione in caso di mancanza di tensione sulla rete di distribuzione, onde evitare pericoli per il personale addetto alla ricerca e alla riparazione dei guasti.



Figura 2 - Dispositivo di Interfaccia (DDI)

#### 4.4. STRUTTURE DI SUPPORTO

Le strutture di supporto che saranno utilizzate per il posizionamento dei moduli fotovoltaici sono del tipo inseguitori monoassiali o similari: si tratta di un sistema costituito da fondazioni a vite o a palo infisso in acciaio zincato. Il sistema è composto da numerosi componenti comprovati e sperimentati negli anni e viene continuamente migliorato con pezzi di costruzione compatibili di nuova progettazione. Il controllo di qualità avviene secondo norme DIN EN ISO 9001:2000. Perfettamente compatibile con l'ambiente, non prevede che si impregnino le superfici, non danneggia il terreno e non richiede la realizzazione di plinti in cemento armato.

 <p><b>Convert</b> A valmont COMPANY</p>	<p><b>Convert TRJ</b> Technical Data Sheet</p> <p>Single Axis Tracker TRJHT30PDP</p>	<p>Annex 2 - Convert TRJ Datasheet Tracker 1x30.docx</p>
---	--	--



#### SOLAR TRACKING

Type of tracking system: horizontal single axis tracking system with back-tracking.
Tilt 0°.
Azimuth 0°.
Rotation angle $\pm 55^\circ$ .
Maximum tracking error $\pm 2^\circ$ .

#### MECHANICAL SPECIFICATIONS

1 x 30 PV-modules in portrait configuration.
Dimensions [m] 30,62 x 2,00 x 2,06 (h Max).
Minimum height over ground at maximum tilt angle: 0.4 m.
Foundation type: 5 directly driven foundation posts.
Photovoltaic area 58,2 m <sup>2</sup> .
Length of PV area 30,62 m.

#### 4.5. TRASFORMATORE BT / MT

All'uscita degli inverter, l'energia prodotta sarà innalzata in voltaggio tramite un trasformatore BT/MT le cui caratteristiche tecniche principali saranno adeguate alla potenza e caratteristica di ciascun Inverter e alla nuova CEI 0-16.

#### 4.6. TRASFORMATORE PER AUSILIARI

Per l'alimentazione degli ausiliari è previsto l'utilizzo di un trasformatore MT/BT le cui caratteristiche tecniche principali sono indicate nella seguente tabella:

##### Trasformatore 20000/400Vac 100kVA

Modello	:	20000/400Vac 33,3kVA	
Potenza	:	100,0	kVA
Primario	:	20000	Vac
Secondario	:	400	Vac



**5. DATI DI PROGETTO**
**5.1. DATI DI CARATTERE GENERALE**

1	Scopo del progetto	Realizzazione di un impianto fotovoltaico da 990,08 kW da collegare alla rete elettrica in Media Tensione
2	Terreno	<ul style="list-style-type: none"> <li>Zona industriale</li> <li>Zona non soggetta a vincolo paesaggistico</li> </ul>
3	Barriere architettoniche	Impianto da realizzare a terra e privo di qualsiasi barriera architettonica
4	Ambienti soggetti a normativa specifica CEI	Cabina MT
5	Vita utile del progetto	Anni 40

**5.2. DATI RELATIVI AL SITO UTILIZZATO**

1	Destinazione d'uso	Terreno industriale
2	Estensione	22.000 mq
3	Altitudine	111 m s.l.m.
4	Latitudine	41°32'01.31"N
5	Longitudine	13°28'30.80"E
6	Condizioni del terreno	Terreno piano di media consistenza con buone condizioni di drenaggio naturale
7	Informazioni generali	Sito raggiungibile mediante Via Campo Grande

**5.3. DATI DI RILIEVO CLINOMETRICO**

1	Strutture esistenti	Terreno privo di alberature
2	Fabbricati vicini	Non sono presenti strutture in grado di creare ombreggiamento
3	Ombreggiamento	NESSUNO

**5.4. CONDIZIONI AMBIENTALI**

1	Temperatura Min max int. Min max est.	N/A -10/+45 °C
2	Formazione di condensa	NO
3	Presenza di corpi estranei Presenza di polvere	NO NO
4	Presenza di liquidi Tipo liquido Stillicidio Esposizione alla pioggia Esposizione agli spruzzi Getti d'acqua	SI Acqua SI SI SI NO
5	Ventilazione dei locali interni Naturale Artificiale Ventilazione	SI NO NO
6	Dati relativi al vento Max velocità	15 m/s

**5.5. DATI RELATIVI ALL'IMPIANTO FOTOVOLTAICO**

RIEPILOGO IMPIANTO	
ha Totali	2,2 ha
Ha Occupati	2 ha
Numero Tracker	68 (28)
Numero Moduli	1.904
Potenza Moduli	520 W
Potenza del generatore	990,08 kW
Potenza richiesta in immissione in rete	900 kW
Rapporto DC/AC	110 %
Potenza Inverter (3 da 300 kW)	900 kW

Numero Cabine	4 (3+1)
Cabina di consegna Impianto	1
Dimensioni massime singola cabina	2,70 x 2,31 x 1,58 (W x H x D) – m <sup>2</sup> : 20,2 – m <sup>3</sup> : 31,9
Dimensioni massime cabina di consegna	12 x 2,5 x 2,5 (W x H x D) – m <sup>2</sup> : 30 – m <sup>3</sup> : 75
m <sup>2</sup> suolo occupati	90,6 m <sup>2</sup>
m <sup>3</sup> Cabine	170,7 m <sup>3</sup>

**5.6. DATI RELATIVI ALLA RETE DI COLLEGAMENTO**

1	Tipo intervento Nuovo impianto Trasformazione Ampliamento	SI NO NO
2	Dati rete Punto consegna Tensione nom. Vincoli	Cabina elettrica 20.000V Normativa ENEL DK 5740 e DK5600
3	Misura dell'energia prodotta  Misura dell'energia immessa in rete	Contatori installati all'interno delle cabine di consegna a valle dei trasformatori BT/MT  Contatore ENEL installato all'interno della cabina di consegna

**6. VERIFICA URBANISTICA**

Indici di P.R.G.	P.R.G.	Progetto
Area del Lotto	22.000 mq	20.000 mq
Area massima coperta	N/A	Minore del 50%
Area coperta - Edifici in progetto	N/A	360 mq – 1.000 mc
Altezza edifici	7,50 m	2,80 m
Superfici parcheggi	N/A	80 mq
Altezza recinzioni	2,60 m	2,40 m